

19. haftada (9 Mayıs-15 Mayıs),

*** Haftalık PTF ortalamasının 19,5 TL/MWh düşmesi,**

*** Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimindeki 164.397 MWh'lik düşüş,**

*** Haftalık fark fonu'nun - 3.169.181 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	09.05.2016 - 15.05.2016	% Değişim	02.05.2016 - 08.05.2016
Ortalama Takas Fiyatı	119,3	↓ -14%	138,8
Maksimum Takas Fiyatı	223,68	↑ 2%	220,0
Minimum Takas Fiyatı	0,31	↓ -51%	0,63
Maksimum Takas Miktarı	16.346	↓ -5,5%	17.299
Minimum Takas Miktarı	9.918	↑ 2%	9.717
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.939	↑ 1%	12.848
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	15.807	↓ -1%	15.979
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.491	↑ 1%	29.341
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.081	↓ -1%	28.288
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	13.060	↓ -34%	19.892
Saatlik Ort. İ.A. Eşleşme Miktarı	25.513	↓ 0%	25.541

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

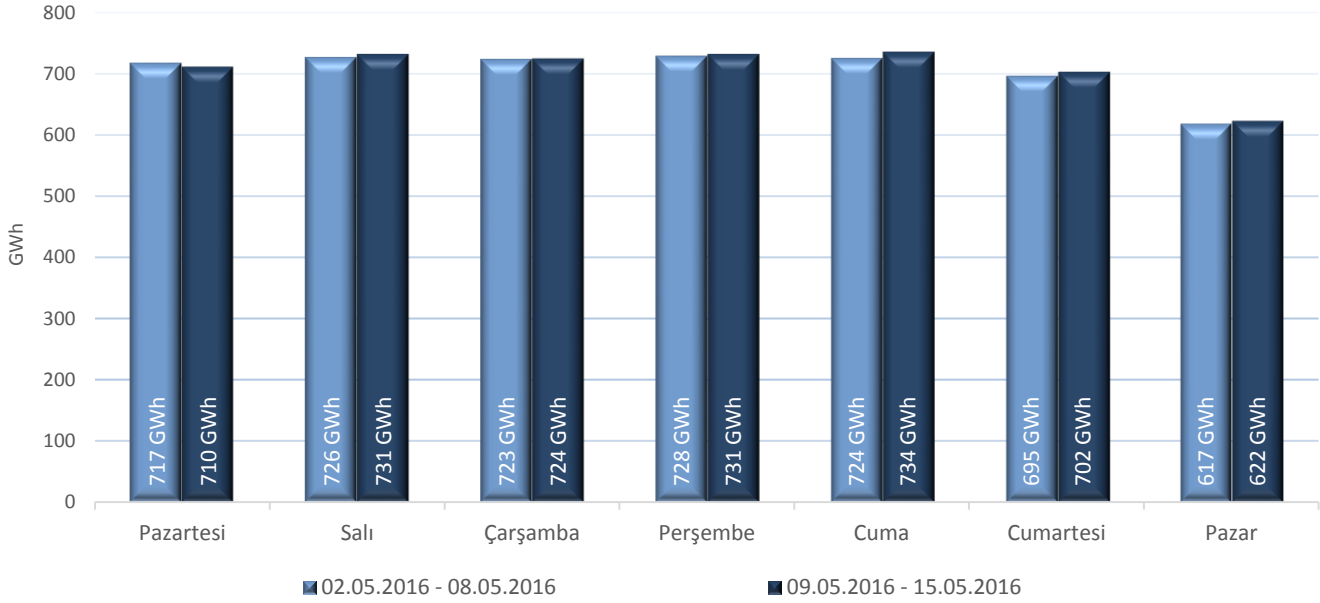
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

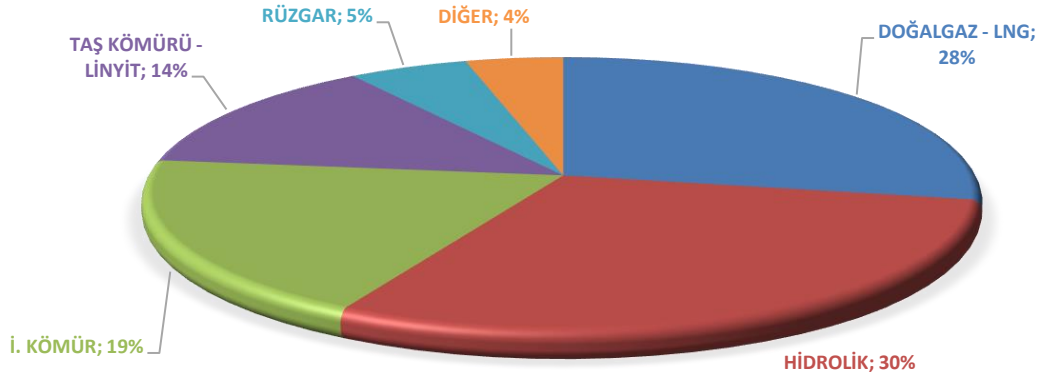


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 25.191 MWh artarak 4.954.560 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

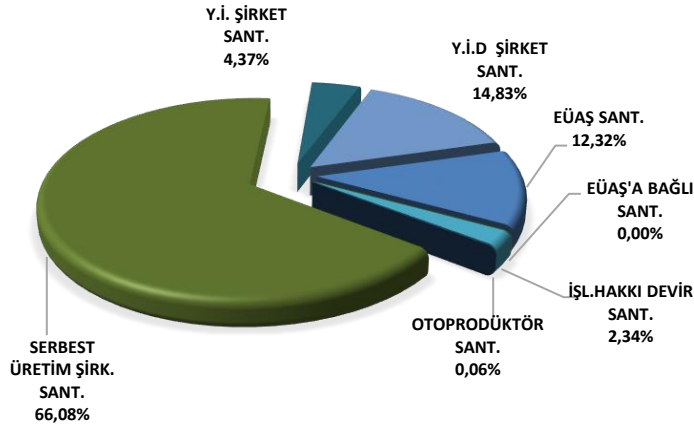


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.486.586 MWh (% 30) ile Hidrolik Santraller yer almaktadır. Ardından 1.378.556 MWh (%28) ile Doğalgaz, 941.504 MWh (%19) ile İ.Kömür, 672.396 MWh (%14) ile Taşkömürü-Linyit, 261.445 MWh (%5) ile Rüzgar ve 214.071 MWh (%4) ile diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 76.760 MWh ile Jeo Termal, 64.265 MWh ile Asfaltik K. , 35.599 MWh ile Biogaz yer almaktadır.

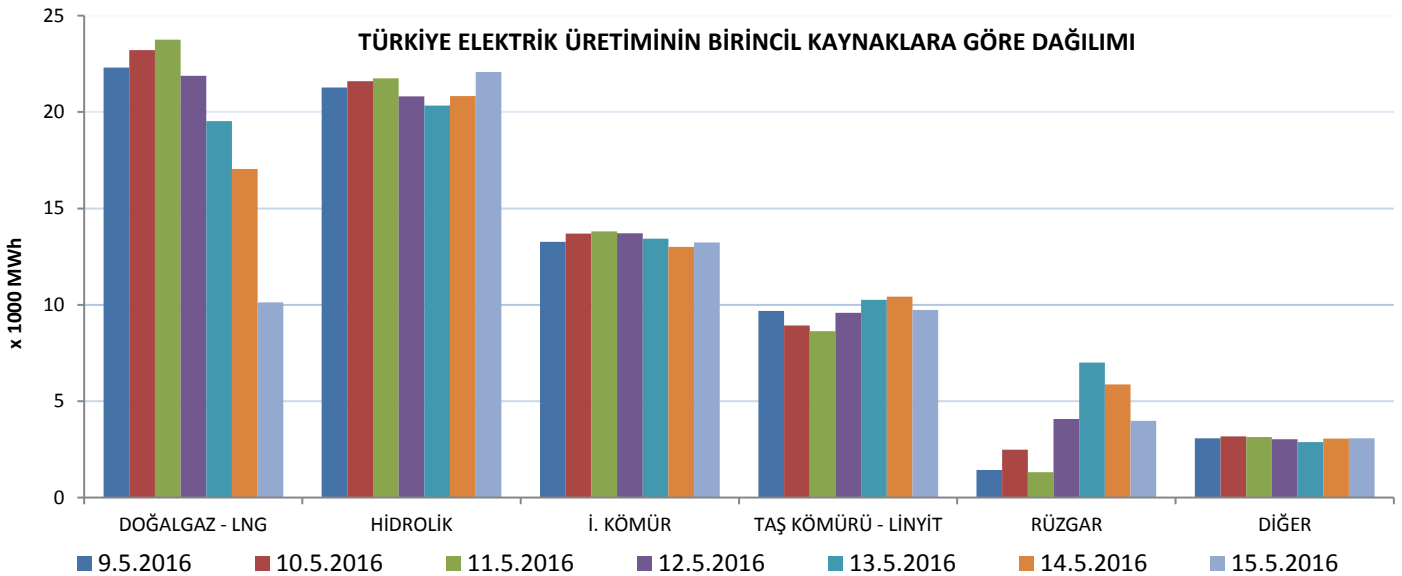
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 96.164 MWh bandında gerçekleşirken, ihracat 11.174 MWh seviyesindedir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 25.191 MWh (%0,5) artarak haftalık üretim 4.954.560 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.273.920 MWh (%66) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 216.594 MWh (%4) ve Y.İ.D Şirket santralleri 734.673 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 610.244 MWh (%12) bandında olmuştur.

	9.5.2016	10.5.2016	11.5.2016	12.5.2016	13.5.2016	14.5.2016	15.5.2016
DOĞALGAZ - LNG	223.150	232.150	237.519	218.742	195.274	170.499	101.223
HİDROLİK	212.737	215.984	217.489	208.060	203.381	208.198	220.738
İ. KÖMÜR	132.654	136.990	138.011	137.139	134.296	130.029	132.385
RÜZGAR	14.302	24.827	13.132	40.820	70.044	58.611	39.709
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	96.845	89.279	86.241	95.847	102.643	104.183	97.358
DİĞER	30.747	31.652	31.434	30.250	28.733	30.530	30.724

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.



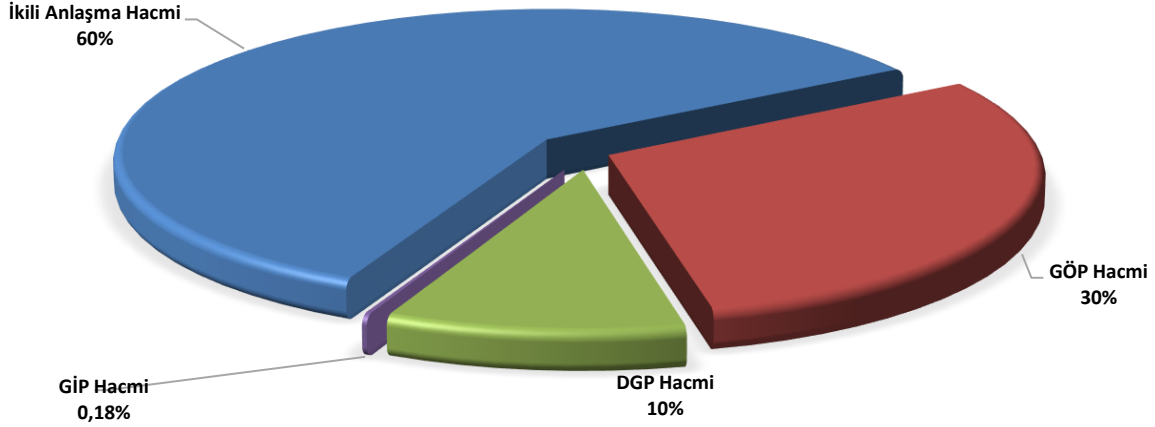
Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 164.397 MWh azalarak 1.378.556 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 3.667 MWh azalarak 1.486.586 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 43.893 MWh artarak 941.504 MWh seviyesine, Rüzgar santrallerinin üretimi 102.677 MWh artarak 261.445 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi de 36.793 MWh artarak 672.396 MWh seviyesine yükselmiştir.

12 Mayıs Perşembe günü 7.031 MWh'lik talep artışı olmuştur. Bu talep Rüzgar santrallerindeki üretimin 27.688 MWh'lik artışı ile karşılanırken, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimde 18.777 MWh, Hidrolik santrallerin üretiminde ise 9.429 MWh'lik düşüş meydana gelmiştir. 13 Mayıs Cuma günü de benzer şekilde Rüzgar santrallerindeki üretimin 29.224 MWh artması sonucunda, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretiminde 23.468 MWh'lik düşüş görülmüş, PTF ortalaması 12 Mayıs Perşembe günü 138,54 TL/MWh iken, 13 Mayıs Cuma günü 80,75 TL/MWh'e düşmüştür.



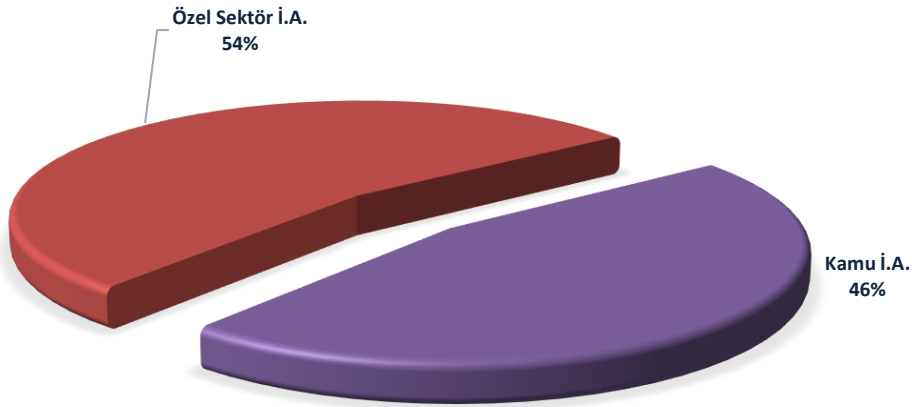
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.286.119 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.173.768 MWh (%30), GİP hacminin payı 13.060 MWh (%0,18) ve DGP hacminin payı ise 741.040 MWh ile (%10) olmuştur."

09 MAYIS - 15 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 4.286.119 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.173.768 MWh (%30), GİP hacminin payı 13.060 MWh (%0,18) ve DGP hacminin payı ise 741.040 MWh ile (%10) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 4.819 MWh, DGP hacmi 8.631 MWh düşerken, GÖP hacmi 15.361 MWh artmıştır.

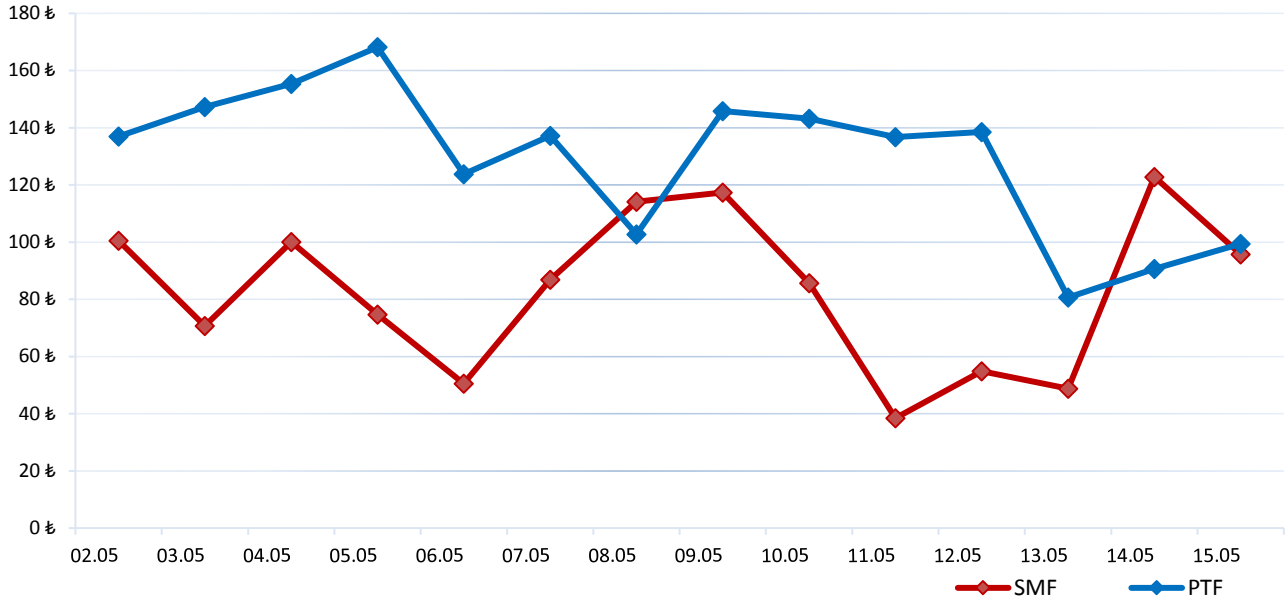


İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	9.5.2016	10.5.2016	11.5.2016	12.5.2016	13.5.2016	14.5.2016	15.5.2016
İKİLİ ANLAŞMA	602.307	609.565	618.355	620.047	621.847	628.485	585.513
GÖP	315.167	315.743	311.942	315.264	324.668	300.744	290.240
GİP	2.236	2.204	2.509	1.533	1.959	1.497	1.122
DGP	112.174	115.360	115.489	110.193	103.545	109.523	74.756
TOPLAM	1.031.884	1.042.872	1.048.295	1.047.037	1.052.019	1.040.249	951.631

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

02 Mayıs - 15 Mayıs 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

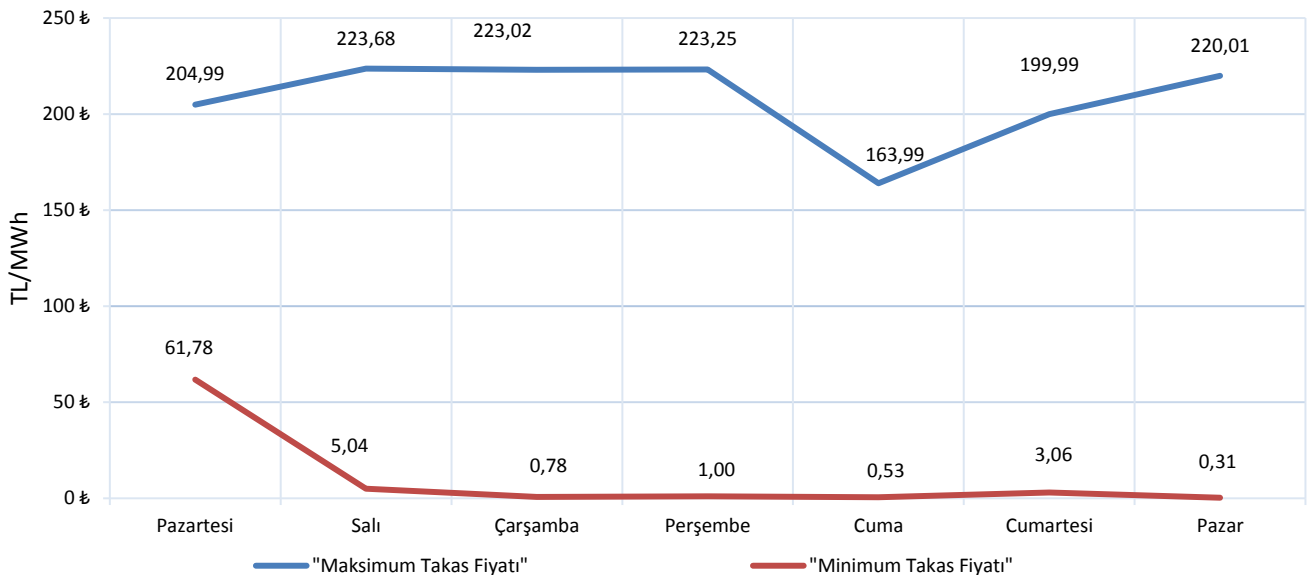


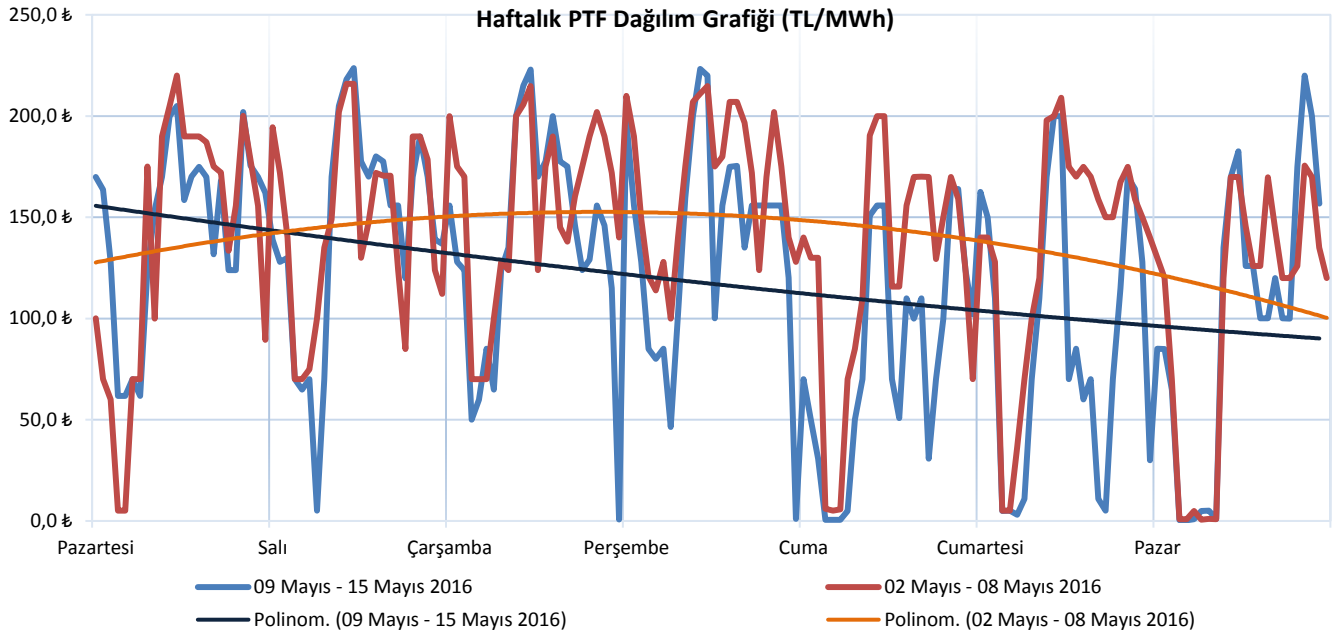
	02.05	03.05	04.05	05.05	06.05	07.05	08.05	09.05	10.05	11.05	12.05	13.05	14.05	15.05
PTF	136,96	147,24	155,36	168,16	123,82	137,13	102,77	145,84	143,15	136,71	138,51	80,63	90,60	99,36
SMF	100,48	70,70	100,03	74,66	50,53	86,89	114,14	117,39	85,64	38,45	54,84	48,72	122,82	95,76

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 80,75 TL/MWh ile 13 Mayıs 2016 Cuma gününe, en yüksek günlük PTF ise 145,96 TL/MWh ile 9 Mayıs 2016 Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF 117,50 TL/MWh ile 11 Mayıs 2016 Çarşamba gününe, en düşük SMF 38,54 TL/MWh ile 13 Mayıs 2016 Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 223,68 TL/MWh ile 10 Mayıs 2016 Salı günü saat 11:00 'da gerçekleşmiştir. Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 59,04 TL/MWh ile 9 Mayıs 2016 Pazartesi olmuştur.

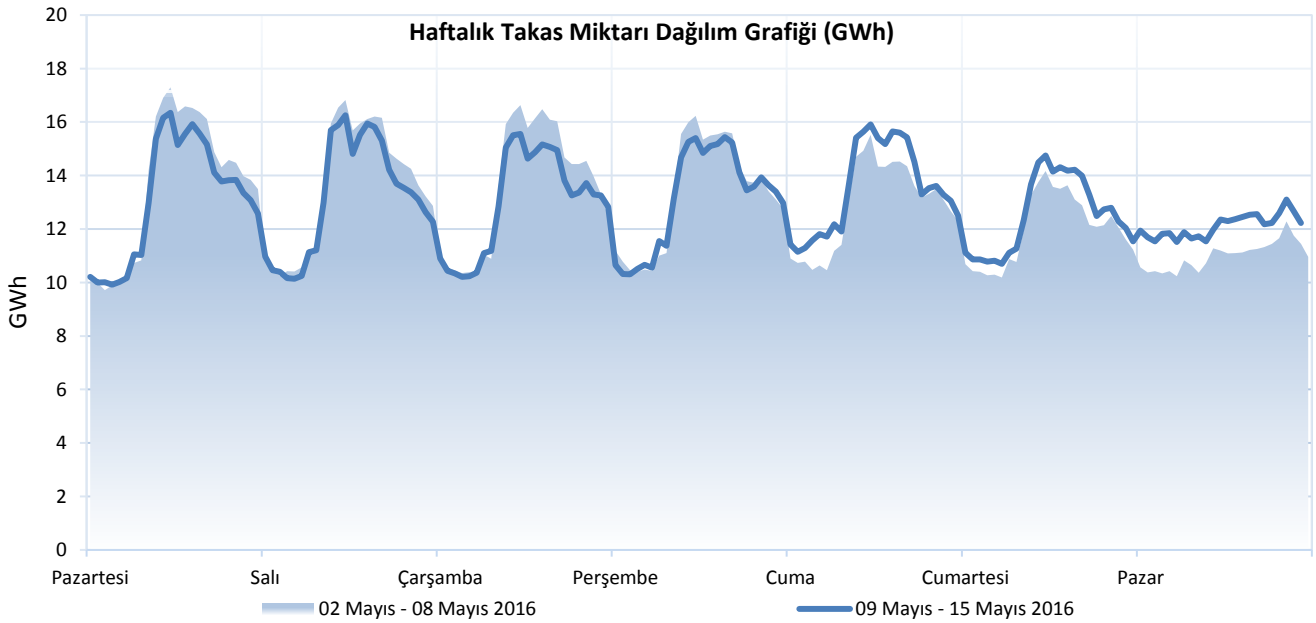
09 Mayıs - 15 Mayıs 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları





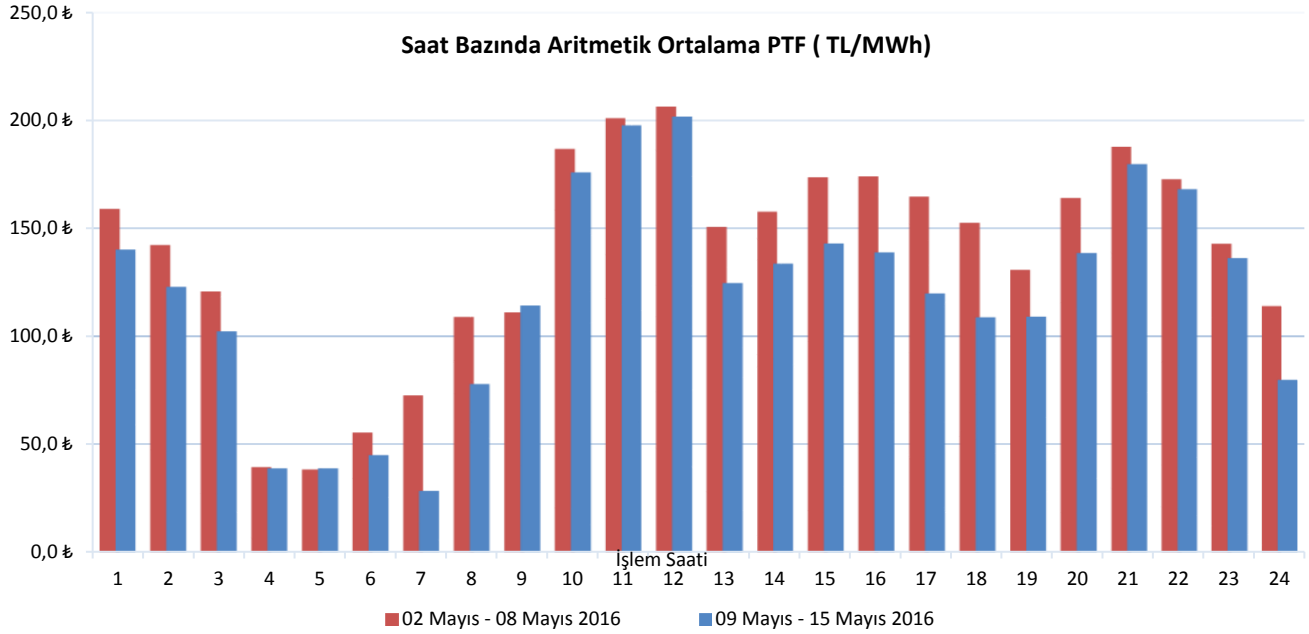
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 12-13-14 Mayıs 2016 tarihlerindeki saatlik PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 39,79 TL/MWh düşüş göstermiştir. Bu düşüş 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

Gündüz saatlerinin(06-16) PTF ortalaması 122,5 TL/MWh, puant saatlerin(17-22) PTF ortalaması 127,8 TL/MWh, gece saatlerinin(22-05) PTF ortalaması 107,2 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



9-10-11 Mayıs 2016 tarihlerinde eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik ortalama 187 MWh azalırken, 13-14-15 Mayıs tarihlerinde bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik ortalama 771 MWh artmıştır. Eşleşme miktarındaki bu değişimler, 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

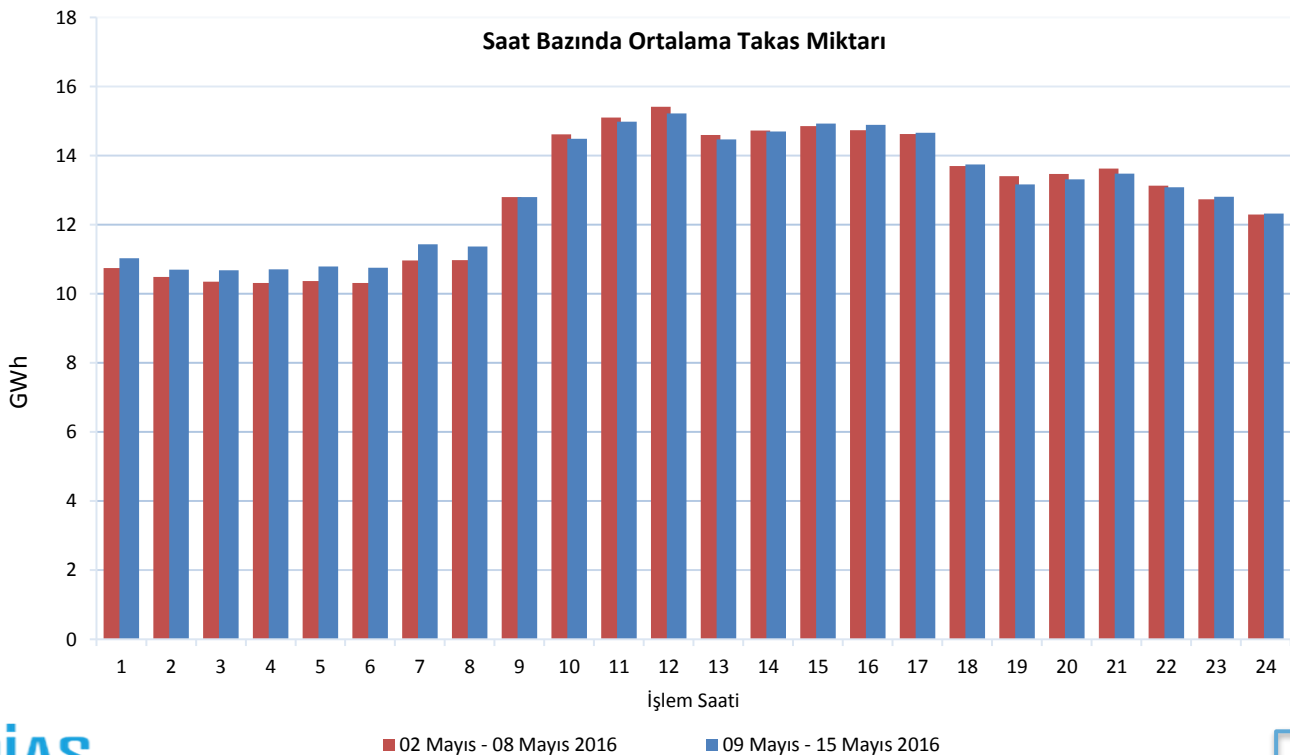
9-15 Mayıs 2016 tarihleri arasında en yüksek eşleşme miktarı 16.346 MWh ile 9 Mayıs 2016 Pazartesi günü saat 11:00'da, en düşük eşleşme miktarı 9.918 MWh ile 9 Mayıs 2016 Pazar günü saat 03:00'da olmuştur.



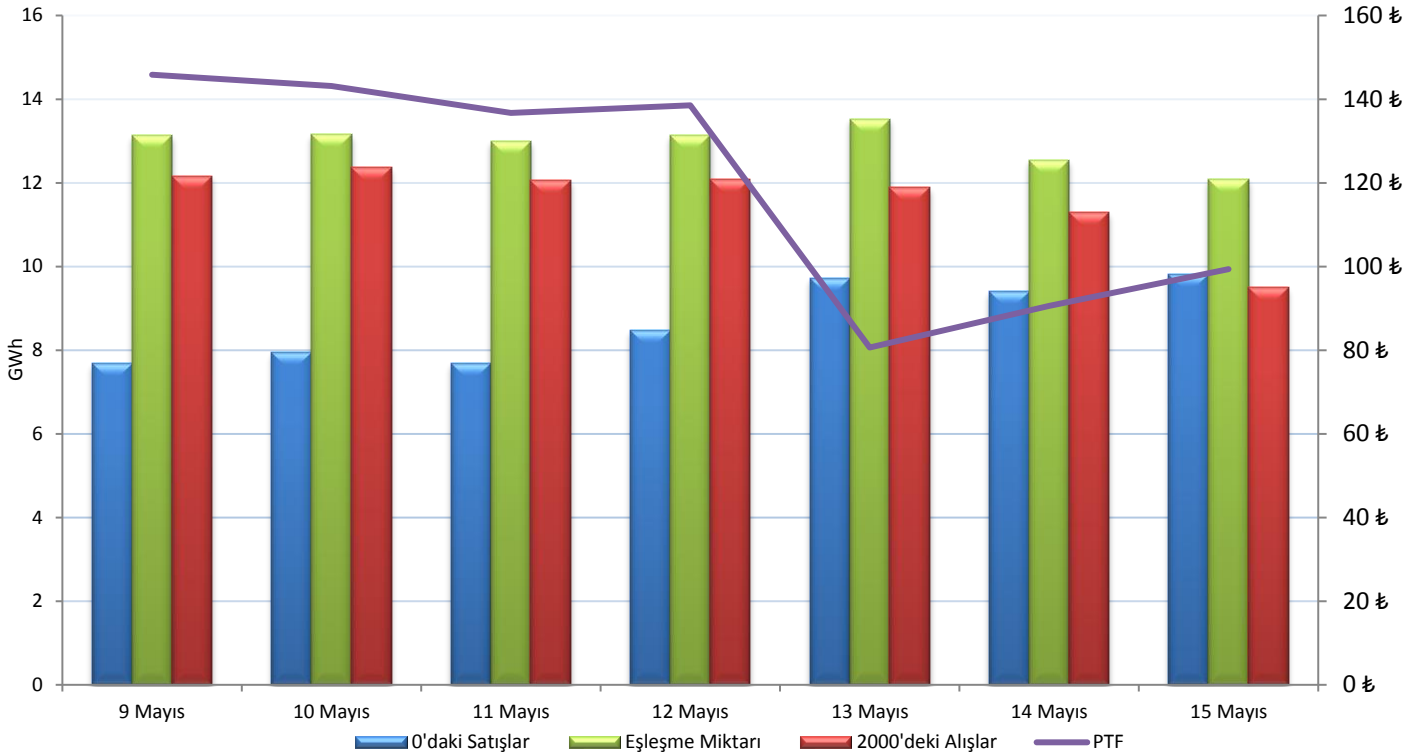
PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 19,48 TL/MWh düşmüştür. Fiyatların bir önceki haftaya kıyasla daha düşük seyretmesinin en büyük nedeni fiyattan bağımsız satışların ortalama 509 MWh artmasıdır. Mayıs'ın ikinci ve üçüncü haftasındaki Ortalama Piyasa Takas Fiyatları saat bazında incelendiğinde Mayıs'ın üçüncü haftasında en fazla fiyat farkı saat 07:00 ve 17:00'de 45 TL/MWh olduğu görülmüştür.

Mayıs'ın ikinci haftası en düşük PTF 15 Mayıs Pazar günü saat 04:00'te 0,31 TL/MWh, maksimum fiyat ise 10 Mayıs Salı günü saat 11:00'de 223,68 TL/MWh olmuştur. Bir önceki haftaya göre piyasa takas miktarında saatlik ortalama 92 MWh artış gerçekleşmiştir.

Mayıs'ın ikinci haftası piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik bazda incelendiğinde en yüksek artış saat 06:00'da 461 MWh, en fazla düşüş ise saat 18:00'da 240 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme 9 Mayıs Pazartesi günü saat 12:00'de 16.346 MWh, minimum eşleşme yine aynı günde saat 04:00'te 9.919 MWh olarak gerçekleşmiştir. Ayrıca puant saatlerin ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyas edildiğinde 19,3 TL/MWh'lik bir düşüş görülmekte, bu düşüş ilgili saat aralığında fiyattan bağımsız satış ortalamasının 437 MWh'lik artmasından dolayıdır.



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 8,7 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,6 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,9 GWh seviyesindedir.

13 Mayıs'taki PTF ortalaması bir önceki güne göre 58 TL/MWh düşmüştür. Fiyattan bağımsız alışların ortalama 189 MWh düşmesi buna karşın fiyattan bağımsız satışların ortalama 1.243 MWh artması fiyatın düşmesine sebep olmuştur.

Rüzgar santrallerindeki üretimin yüksek olması sebebiyle fiyattan bağımsız satışların 15 Nisan Pazar günü ortalama 9.816 MWh ile maksimum, talebin ise 9.504 MWh ile minimum seviyede olduğu görülmekle beraber, PTF ortalamasının bir önceki güne göre yükseldiği görülmüştür. Gün Öncesi Piyasası'na sunulan satış bloklarının miktarındaki düşüş ve buna ek olarak düşük talep dolayısıyla kabul edilmeyen blok satışlar PTF'nin yükselmesine neden olmuştur.

Mayısın ikinci haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, % 1,1 azalarak 2.655.575 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Piyasa takas miktarı ise % 0,7 artarak 2.173.768 MWh'e yükselmiştir. Teklif edilen satış miktarı % 0,7 düşerek 4.717.564 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı % 8 düşerek 537.925 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik teklif miktarı % 3,8 oranında artarak 1.635.854 MWh'e yükselmiştir. Fiyattan bağımsız alış miktarı %2,5 oranında düşmüş, fiyattan bağımsız satışlar ise % 6,2 oranında artmıştır.

GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı bu hafta da 818'dir. Bu hafta itibariyle günlük ortalama 661 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

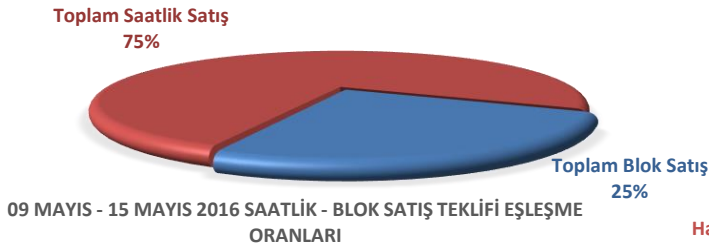
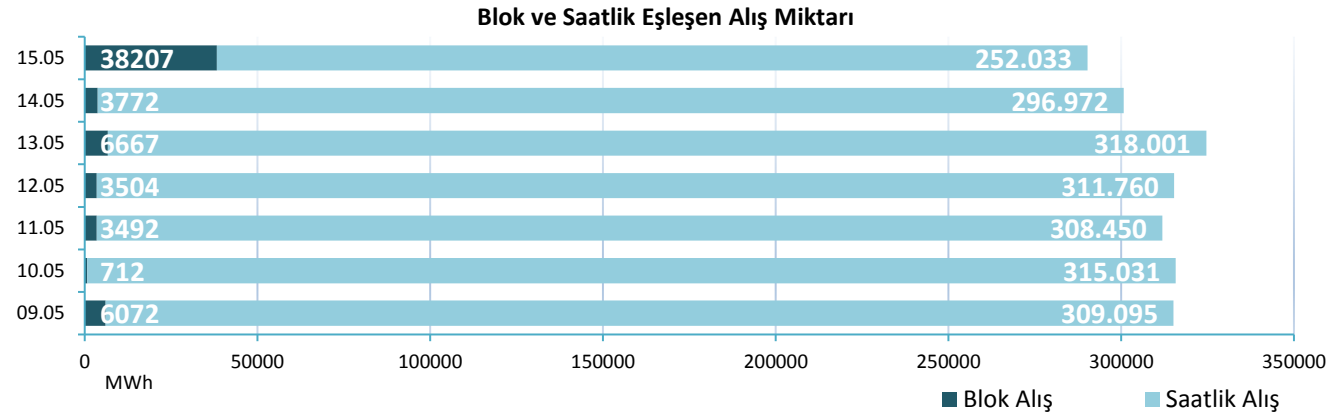
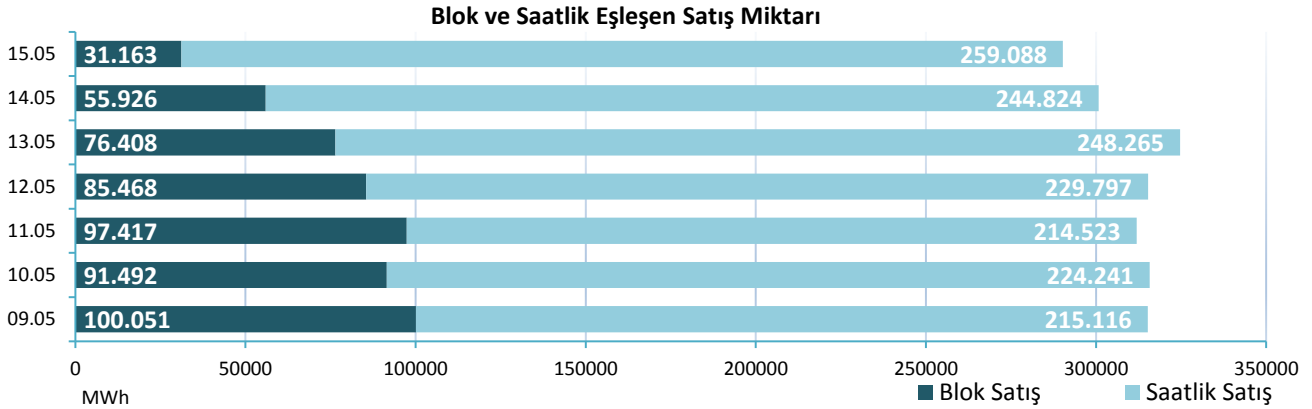
Bu hafta itibariyle günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 233.693 MWh,
- Blok satış miktarı 76.846 MWh,
- Saatlik alış miktarı 301.620 MWh,
- Blok alış miktarı 9.918 MWh olmuştur.

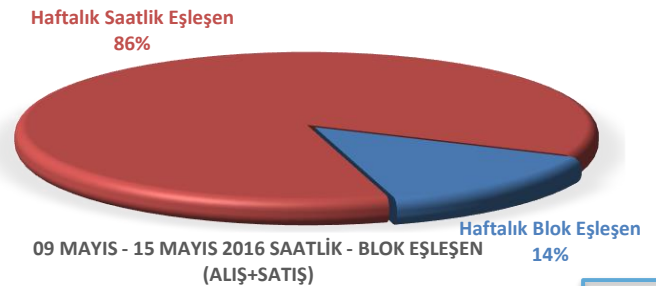
Haftalık toplam fark fonu -3.169.368 TL olarak gerçekleşmiştir.

		9.5.16	10.5.16	11.5.16	12.5.16	13.5.16	14.5.16	15.5.16
ALİŞ	SAATLİK	309.095	315.031	308.450	311.760	318.001	296.972	252.033
	BLOK	6.072	712	3.492	3.504	6.667	3.772	38.207
SATIŞ	SAATLİK	215.116	224.241	214.523	229.797	248.265	244.824	259.088
	BLOK	100.051	91.492	97.417	85.468	76.408	55.926	31.163

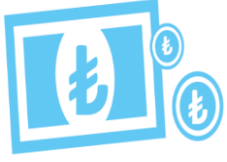
* Değerleri MWh cinsindendir.



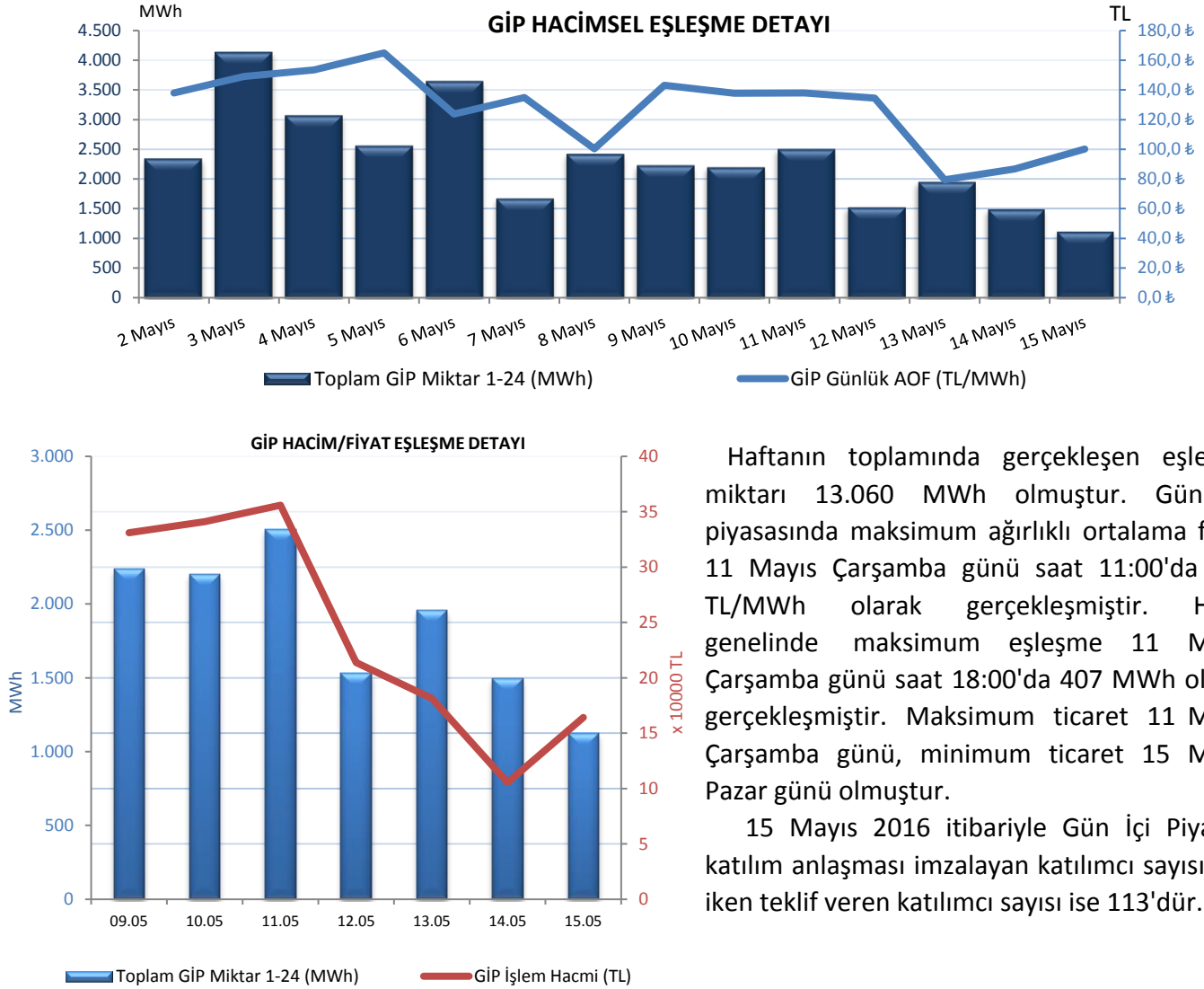
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %75'i saatlik ,%25'i blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %86 , blok alış+satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 11 Mayıs günü Çarşamba saat 11:00'da 226 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 13.060 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Mayıs Çarşamba günü saat 11:00'da 226 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Hafta genelinde maksimum eşleşme 11 Mayıs Çarşamba günü saat 18:00'da 407 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 11 Mayıs Çarşamba günü, minimum ticaret 15 Mayıs Pazar günü olmuştur.

15 Mayıs 2016 itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 644 iken teklif veren katılımcı sayısı ise 113'dür.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
2.5.2016	137,88	2.350	418.703	221,00	7,00
3.5.2016	149,00	4.141	697.522	216,00	70,00
4.5.2016	153,46	3.073	525.221	220,00	71,00
5.5.2016	164,96	2.568	442.282	215,00	90,00
6.5.2016	123,83	3.652	527.637	206,00	10,00
7.5.2016	134,92	1.678	265.727	209,00	5,00
8.5.2016	100,38	2.430	312.750	181,00	5,00
9.5.2016	143,17	2.236	331.100	202,00	58,00
10.5.2016	137,79	2.204	341.105	230,00	10,00
11.5.2016	137,88	2.509	355.880	230,00	1,00
12.5.2016	134,50	1.533	213.759	220,00	1,00
13.5.2016	79,46	1.959	181.454	164,00	1,00
14.5.2016	86,79	1.497	105.428	199,00	3,00
15.5.2016	100,21	1.122	164.230	226,00	1,00

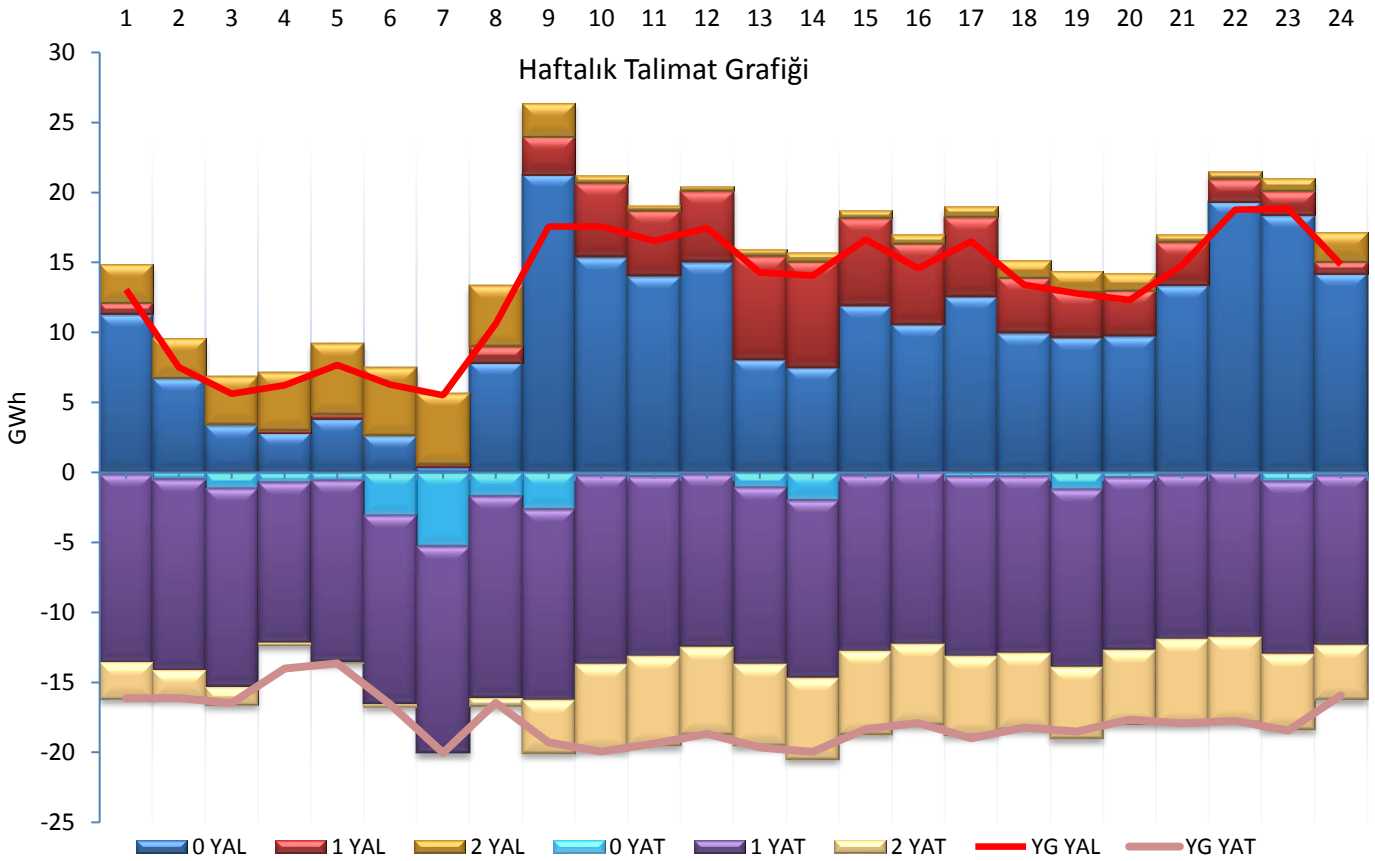
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 34'ü 0 kodlu, %48'i 1 kodlu, %18'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. "

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 22.149 MWh düşerek 747.306 MWh'e gerilemiştir. Verilen talimatların % 34'ü 0 kodlu, %48'i 1 kodlu, %18'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mayıs'ın ikinci haftasında yerine getirilen YAT hacmi 19.342 MWh düşerek 420.098 MWh, yerine getirilen YAL hacmi ise 2.807 MWh düşerek 327.208 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 14 Mayıs Cumartesi 4.702 MWh, minimum yerine getirilen YAL miktarı ise 15 Mayıs Pazar 363 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 13 Mayıs Cuma günü 4.248 MWh, minimum yerine getirilen YAT miktarı ise 15 Mayıs Pazar 1.373 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
09.5.2016	41.923	13.763	4.443	60.129	2.271	45.541	16.208	64.020
10.5.2016	55.400	2.750	5.315	63.465	2.017	42.667	15.996	60.680
11.5.2016	51.702	6.822	5.143	63.667	1.125	44.385	15.171	60.681
12.5.2016	39.591	10.133	4.818	54.542	1.550	45.063	16.401	63.014
13.5.2016	22.811	15.889	7.412	46.112	8.028	44.314	13.488	65.830
14.5.2016	20.453	21.142	9.174	50.769	4.360	49.819	12.874	67.053
15.5.2016	18.160	378	10.854	29.392	3.443	37.950	5.263	46.656

*Değerler MWh cinsindendir.