



18. haftada (1 Mayıs - 7 Mayıs),

* Haftalık PTF ortalamasının 4,12 TL/MWh artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 88.134 MWh (saatlik ortalama 525 MWh) azalması,

* Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız satış miktarının 40.816 MWh azalması,

* Haftalık toplam eşleşen satış blok miktarının 46.723 MWh (saatlik ortalama 278 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	01.05.2017 - 07.05.2017	% Değişim	24.04.2017 - 30.04.2017
Ortalama PTF	151,39	↑ 3%	147,27
Maksimum PTF	207,83	↑ 1%	205,14
Minimum PTF	93,00	↓ -3%	96,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	170,96	↑ 3%	165,66
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	146,88	↑ 4%	141,75
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	127,31	↑ 2%	125,42
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.561	↑ 4%	12.097
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.224	↓ -3%	8.467
Maksimum Takas Miktarı	18.065	↑ 1%	17.926
Minimum Takas Miktarı	10.792	↓ -1%	10.905
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.250	↓ -0,5%	14.317
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.808	↓ -2%	18.150
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.961	↓ -1%	32.373
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.067	↑ 0,5%	24.945
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	32.302	↑ 4%	31.038
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.442	↓ -2%	31.068

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

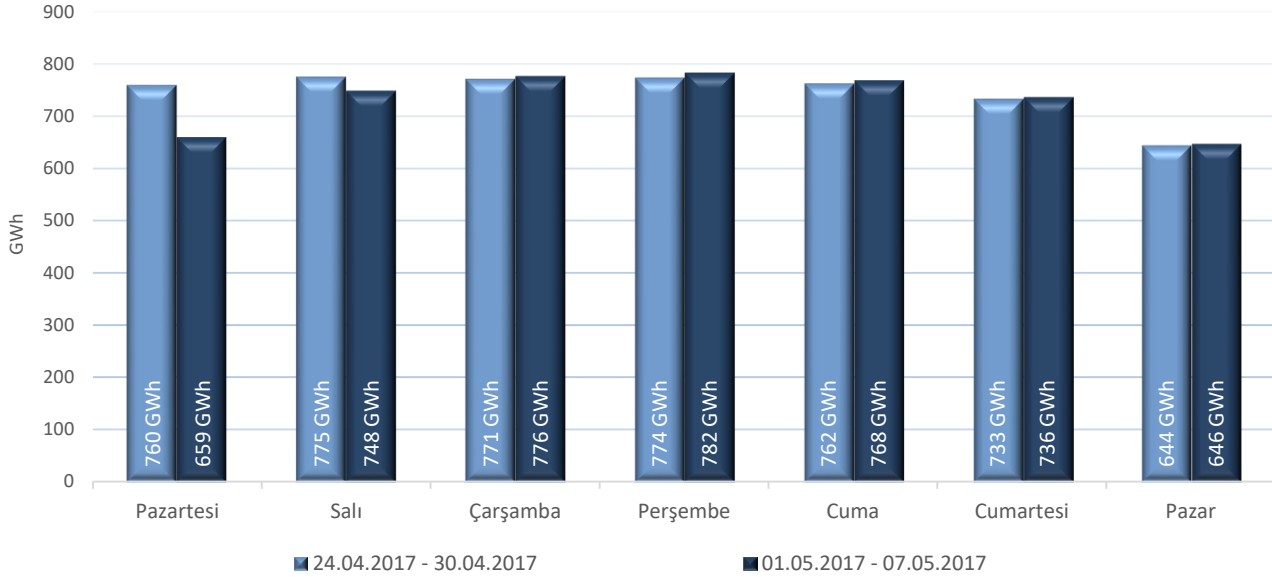
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

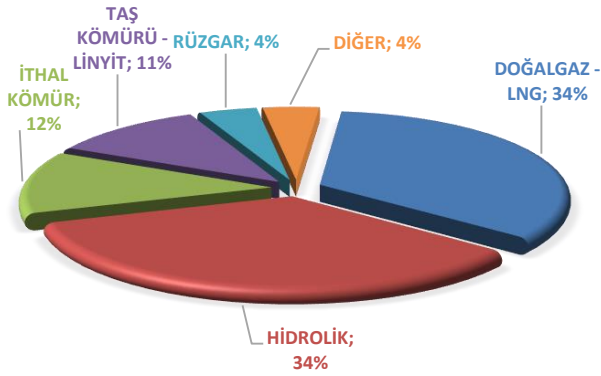


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 105.195 MWh azalarak 5.114.189 MWh olarak gerçekleşmiştir."

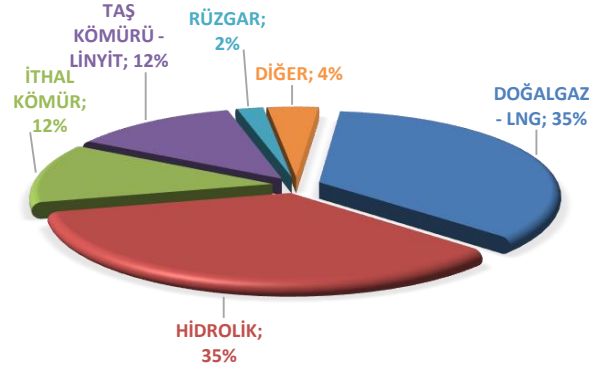
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(18. HAFTA)

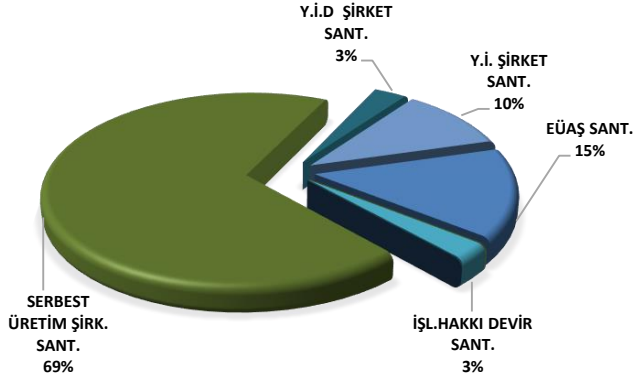


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(17. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.754.211 MWh (%34) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.738.587 MWh (%34) ile Doğalgaz-LNG, 628.527 MWh (%12) ile İthal Kömür, 571.654 MWh (%11) ile Taş Kömürü-Linyit, 212.804 MWh (%4) ile Rüzgar ve 208.190 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 84.939 MWh ile Jeotermal, 47.472 MWh ile Asfaltit Kömür, 46.726 MWh ile Biyogaz ve 28.309 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 17.306 MWh artarak 49.582 MWh, ihracatı 3.599 MWh azalarak 69.909 MWh bandında gerçekleşmiştir.

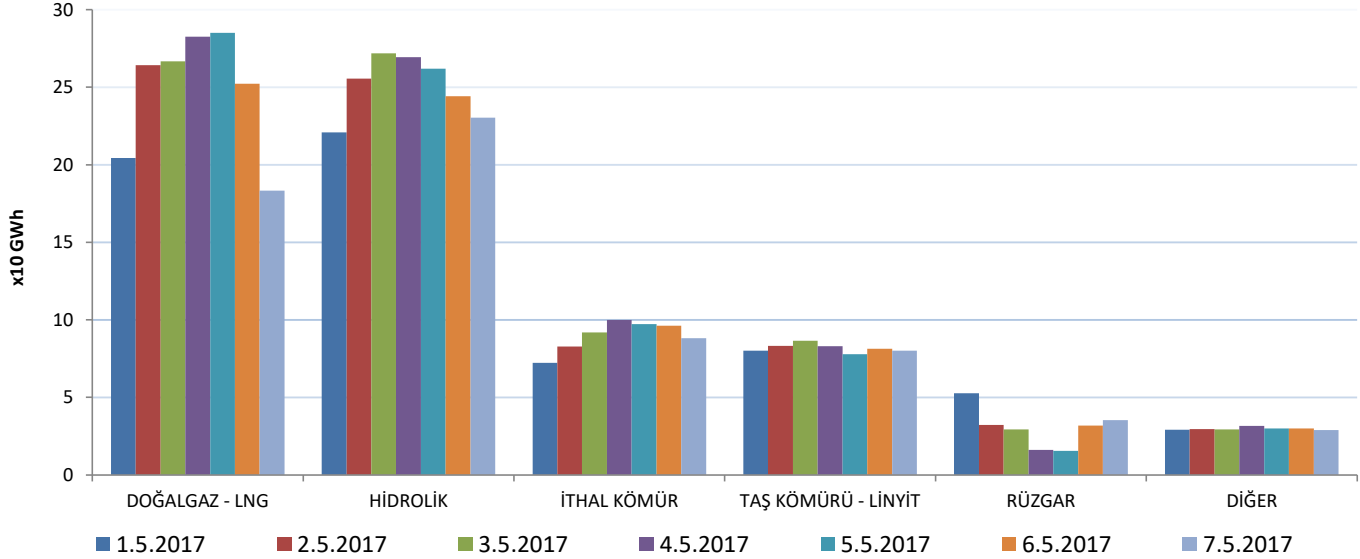


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 105.195 MWh azalarak 5.114.189 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.514.877 MWh (%69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 155.306 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 539.009 MWh (%10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 768.718 MWh (%15) bandında olmuştur.

	1.5.2017	2.5.2017	3.5.2017	4.5.2017	5.5.2017	6.5.2017	7.5.2017
DOĞALGAZ - LNG	204.277	264.257	266.790	282.540	285.139	252.281	183.303
HİDROLİK	220.932	255.597	271.862	269.308	261.946	244.247	230.319
İTHAL KÖMÜR	72.149	82.817	91.950	99.887	97.302	96.205	88.217
RÜZGAR	52.567	32.240	29.302	16.127	15.441	31.831	35.294
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	80.056	83.106	86.501	82.910	77.798	81.286	79.997
DİĞER	29.028	29.516	29.284	31.518	29.985	29.867	28.992

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

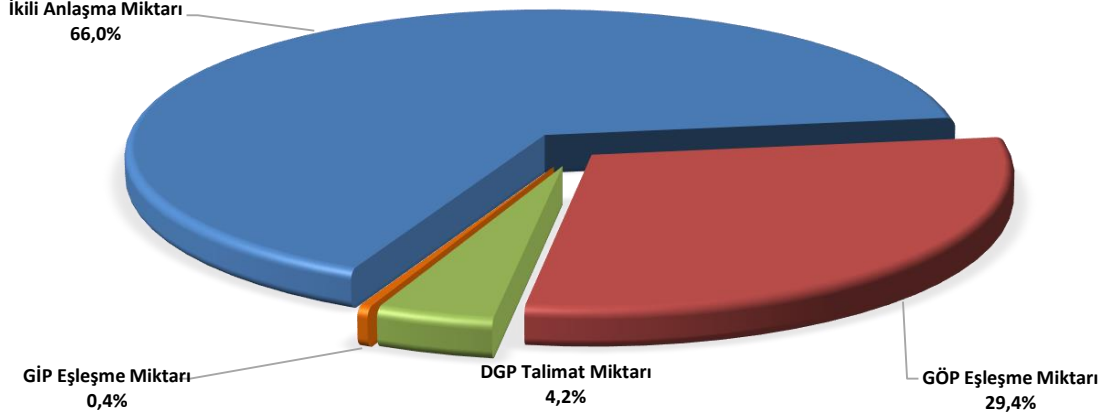


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik santrallerin üretimi 51.434 MWh azalarak 1.754.211 MWh, Doğalgaz santrallerinin üretimi 88.134 MWh azalarak 1.738.587 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 6.622 MWh azalarak 628.527 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 78.132 MWh azalarak 571.654 MWh seviyelerine düşmüştür. Rüzgar santrallerinin üretimi ise 110.069 MWh artarak 212.804 MWh seviyesine yükselmiştir.



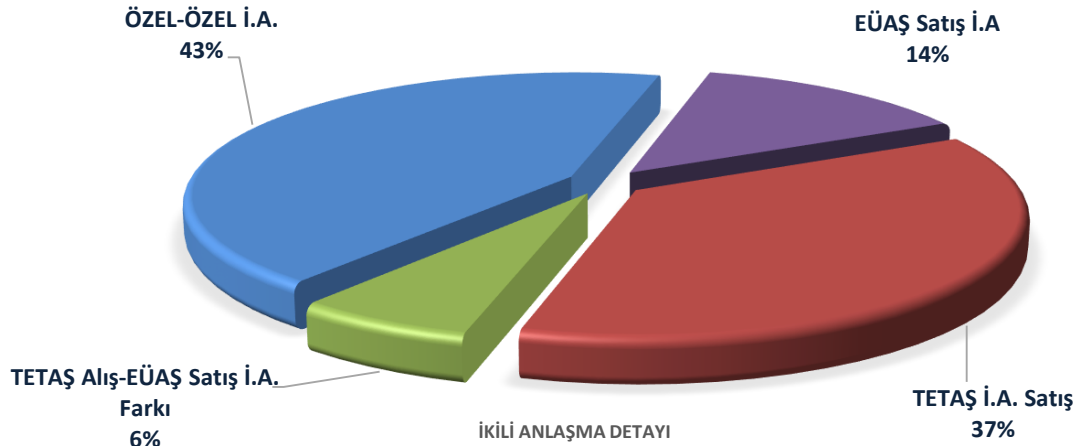
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.369.447 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.394.035 MWh (%29,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 32.302 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 339.044 MWh (%4,2) olmuştur."

01 MAYIS - 07 MAYIS 2017 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının 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 5.369.447 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.394.035 MWh (%29,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 32.302 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 339.044 MWh (%4,2) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 69.299 MWh, GÖP eşleşme miktarı 11.228 MWh azalmış, DGP talimat miktarı ise 5.065 MWh artmıştır.

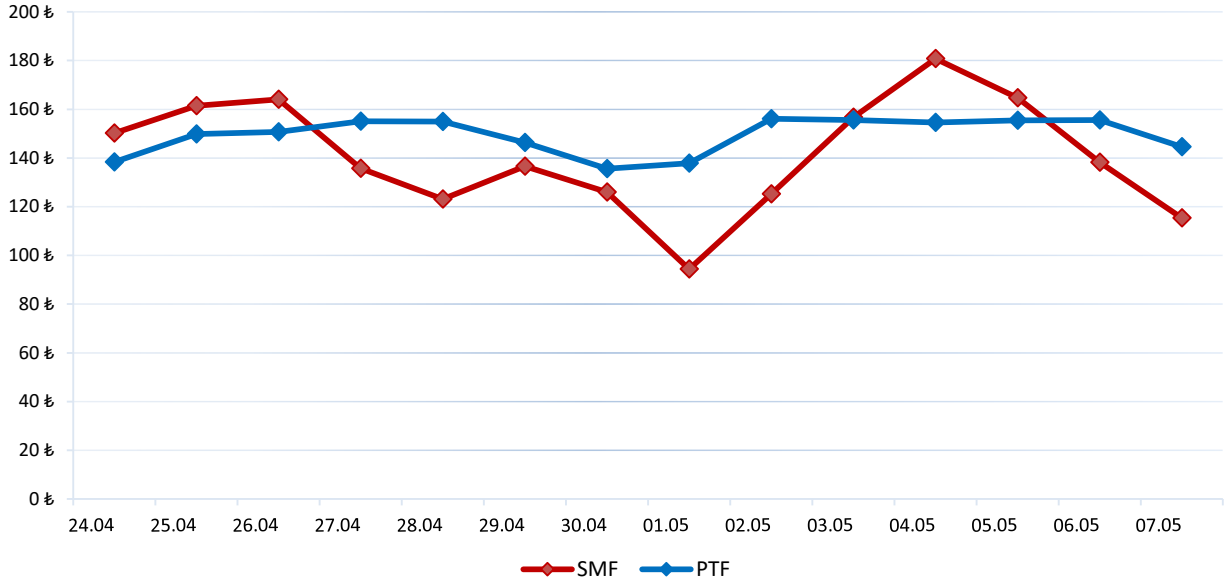


	1.5.2017	2.5.2017	3.5.2017	4.5.2017	5.5.2017	6.5.2017	7.5.2017
İKİLİ ANLAŞMA	734.335	793.760	793.110	787.698	786.410	760.139	713.996
GÖP	332.082	352.200	364.717	341.809	329.698	341.136	332.393
GİP	6.484	4.167	3.263	4.742	6.147	3.314	4.187
DGP	41.926	36.347	58.143	68.043	53.540	41.590	39.456
TOPLAM	1.114.826	1.186.474	1.219.231	1.202.292	1.175.795	1.146.178	1.090.031

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

24 Nisan - 07 Mayıs 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



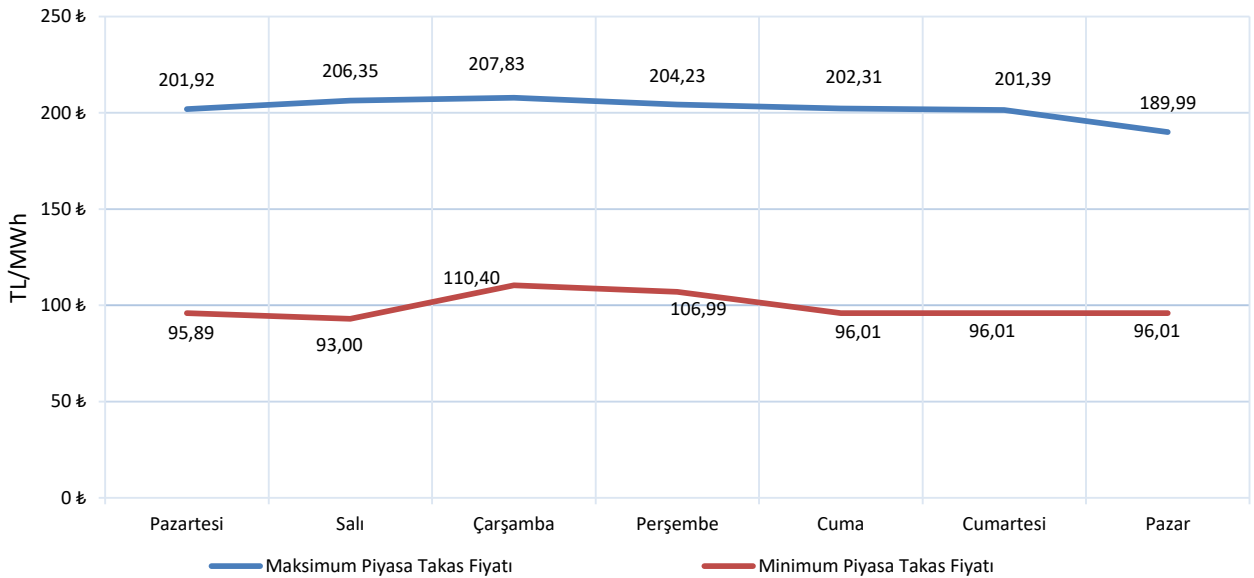
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 137,86 TL/MWh ile 1 Mayıs Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 156,11 TL/MWh ile 2 Mayıs Salı gününe aittir. En yüksek SMF 180,76 TL/MWh ile 4 Mayıs Perşembe gününe, en düşük SMF 94,36 TL/MWh ile 1 Mayıs Pazartesi gününe aittir.

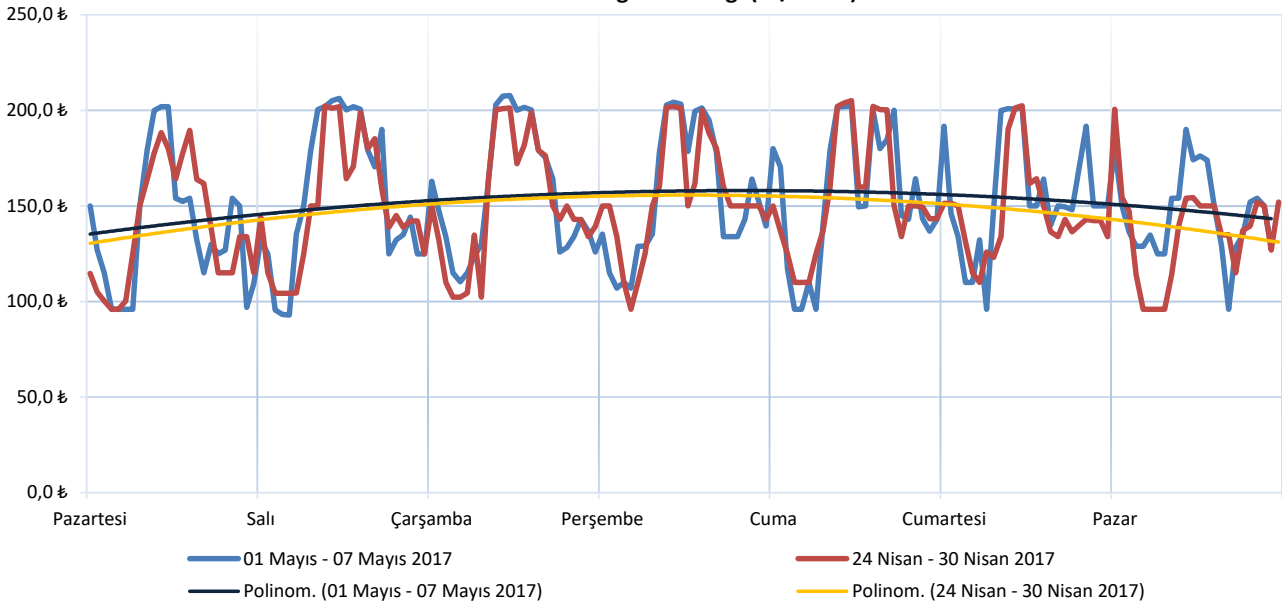
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 207,83 TL/MWh ile 3 Mayıs Çarşamba günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 112,72 TL/MWh ile 1 Mayıs Pazartesi günü saat 07.00'dir.

01 Mayıs - 07 Mayıs 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



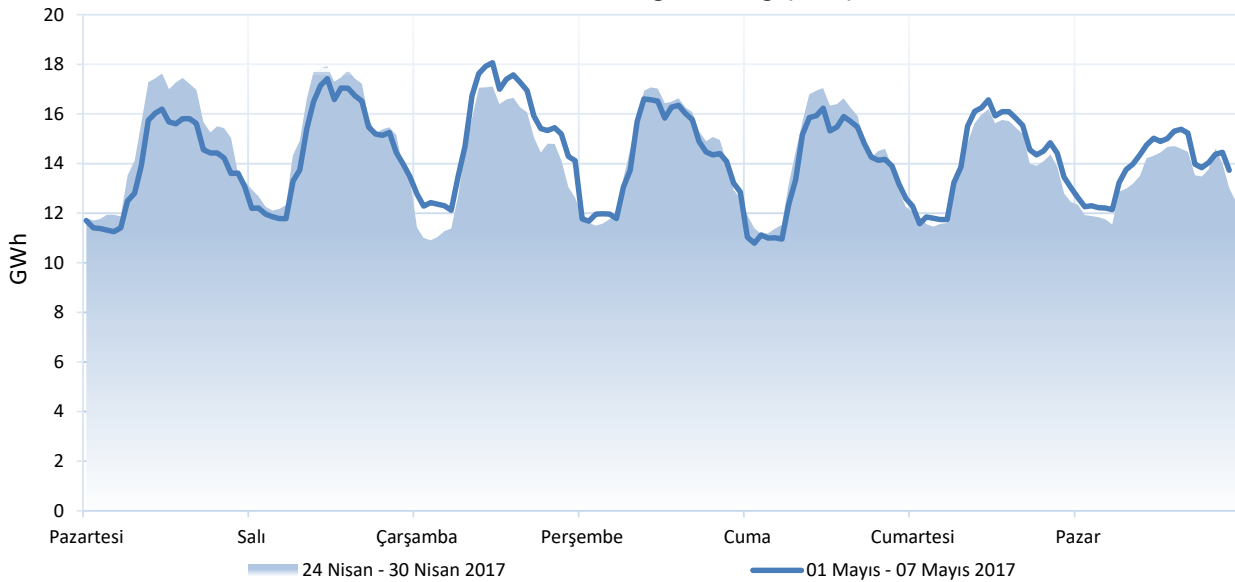
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 4,12 TL/MWh artarak 151,39 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 9,25 TL/MWh ile 6 Mayıs Cumartesi günü olmuştur.

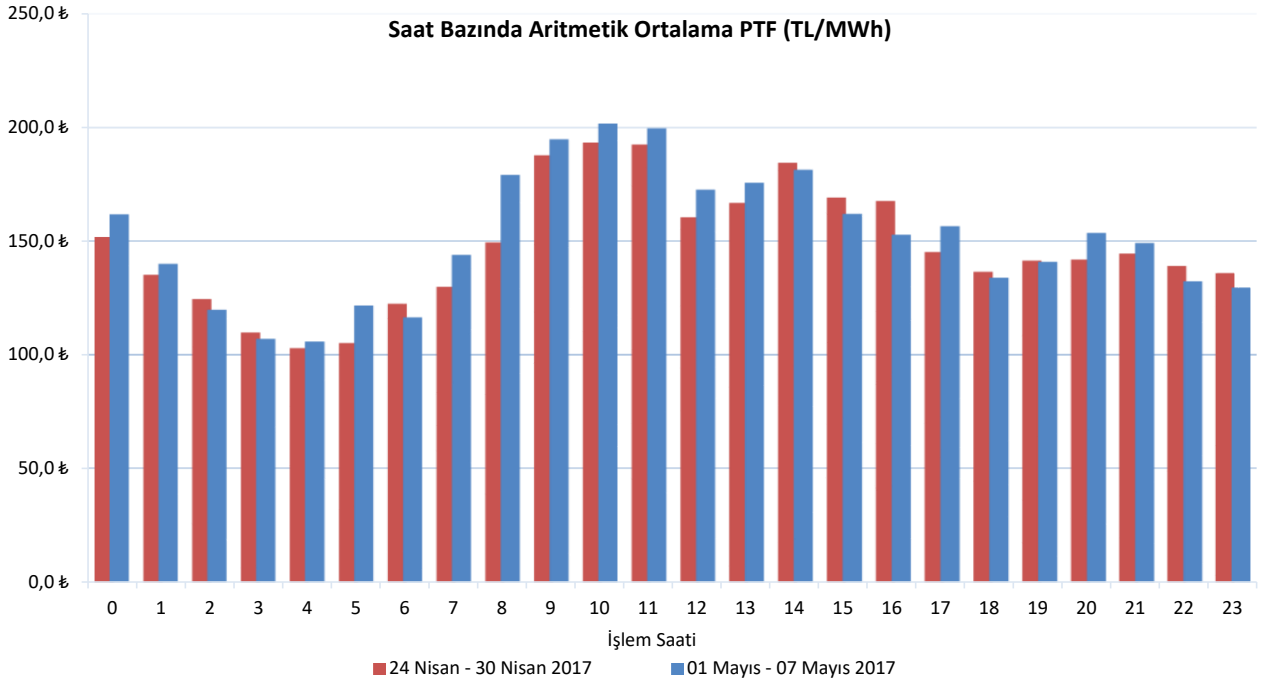
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 170,96 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 146,88 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 127,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

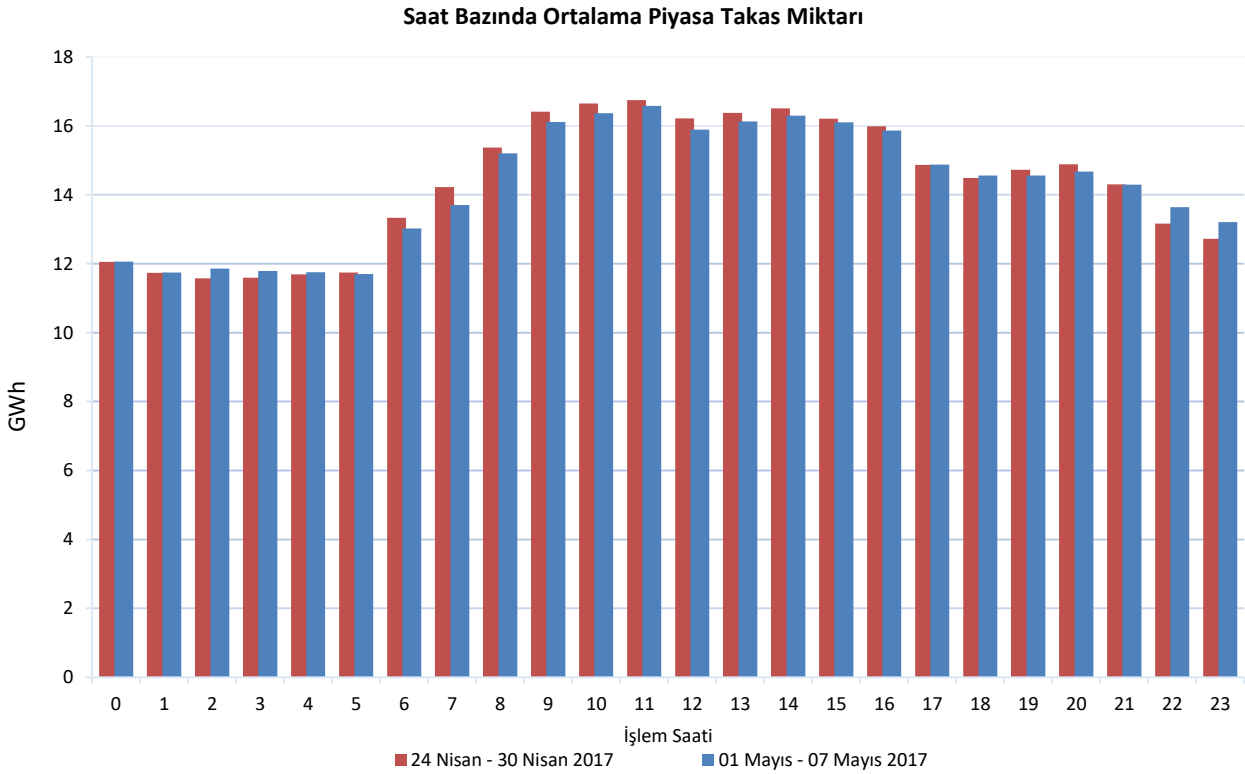


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 67 MWh azalmıştır. En fazla düşüş 1 Mayıs Pazartesi günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 1.012 MWh azalmıştır.

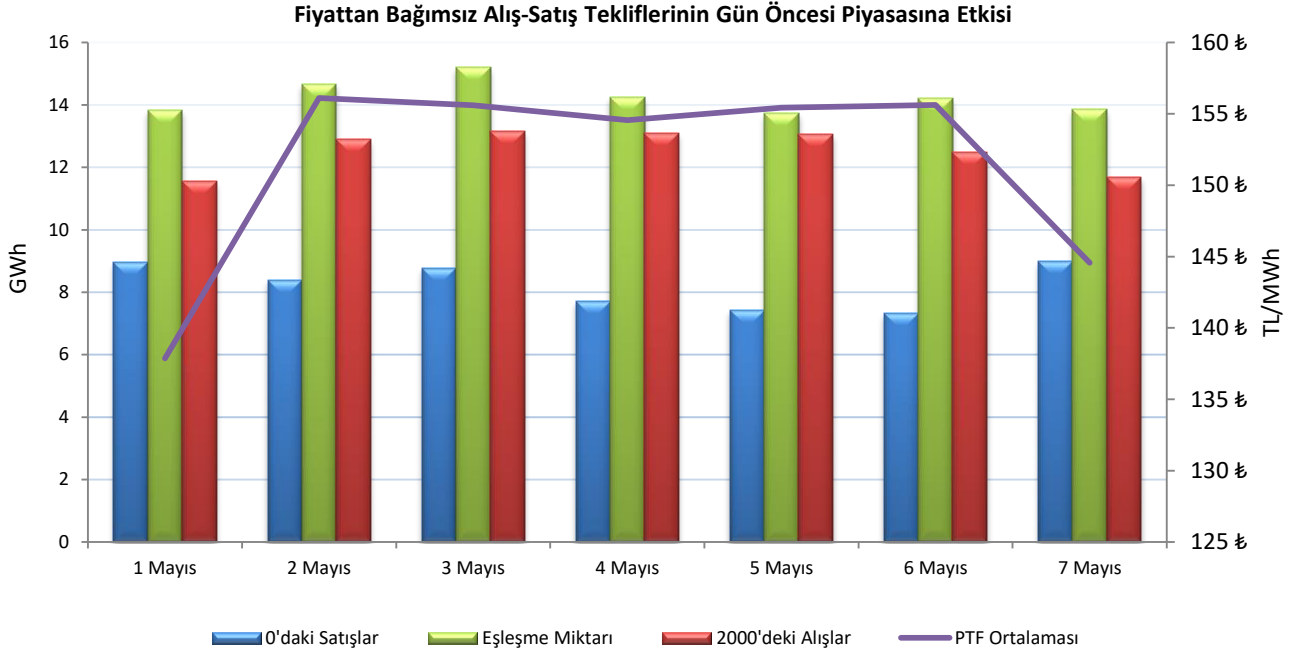
18. Hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Mayıs Çarşamba günü saat 11.00'de 18.065 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Mayıs Cuma günü saat 01.00'de 10.792 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 14,74 TL/MWh azalarak 152,80 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 29,71 TL/MWh artarak 179,13 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 521 MWh'lık azalışla 13.704 MWh seviyesine düşmüştür.



18.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,5 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 17. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 243 MWh, eşleşme miktarı ortalama 67 MWh azalmış, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 464 MWh artmıştır.

2 Mayıs Salı günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 18,24 TL/MWh artarak 156,11 TL/MWh hesaplanmıştır. İlgili günde fiyat bağımsız alış miktarının ortalama 1.349 MWh artması ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 556 MWh azalması PTF ortalamasının yükselmesine sebep olmuştur.

7 Mayıs Pazar günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 11,06 TL/MWh azalarak 144,56 TL/MWh hesaplanmıştır. İlgili günde fiyat bağımsız alış miktarının ortalama 790 MWh azalması ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.675 MWh artması PTF ortalamasının düşmesine sebep olmuştur.

18. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %2 azalarak 2.991.718 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı da %4 artarak 2.110.183 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 53.515 MWh'lik artış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %6 artarak 831.437 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 64.743 MWh azalarak 176.989 MWh seviyesine düşmüştür.

07.05.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 855'tir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 703 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

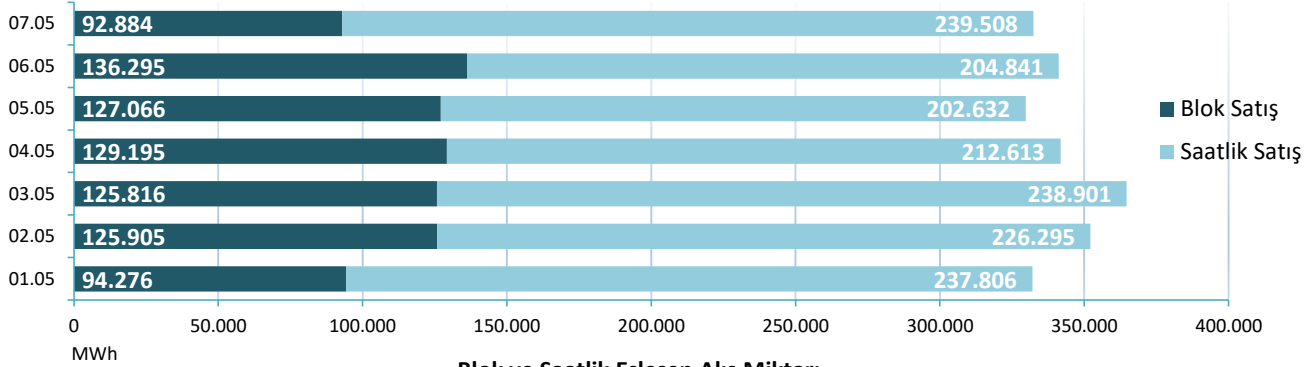
- Saatlik satış miktarı 223.228 MWh,
- Blok satış miktarı 118.777 MWh,
- Saatlik alış miktarı 316.721 MWh,
- Blok alış miktarı 25.284 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -321.224 TL olarak gerçekleşmiştir.

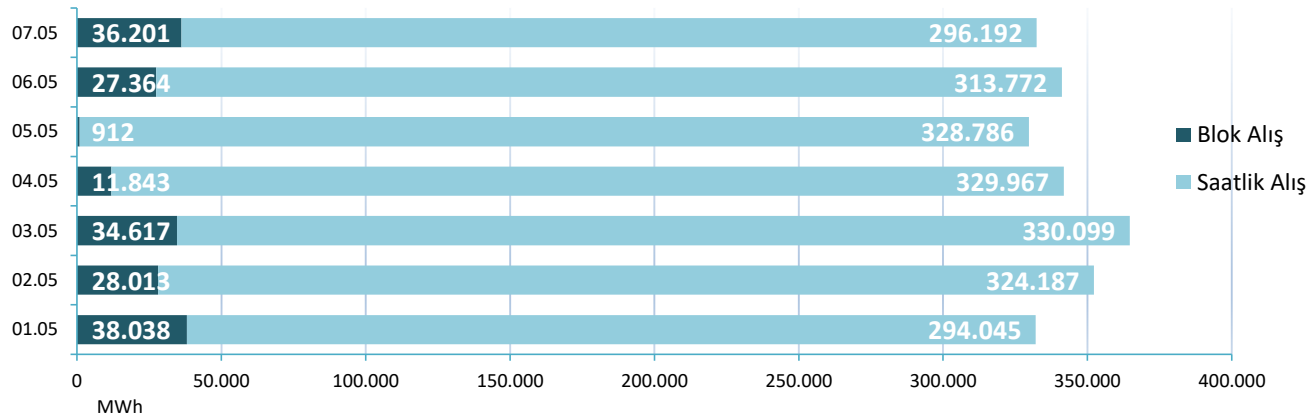
		1.5.17	2.5.17	3.5.17	4.5.17	5.5.17	6.5.17	7.5.17
ALİŞ	SAATLİK	294.045	324.187	330.099	329.967	328.786	313.772	296.192
	BLOK	38.038	28.013	34.617	11.843	912	27.364	36.201
SATIŞ	SAATLİK	237.806	226.295	238.901	212.613	202.632	204.841	239.508
	BLOK	94.276	125.905	125.816	129.195	127.066	136.295	92.884

* Değerleri MWh cinsindendir.

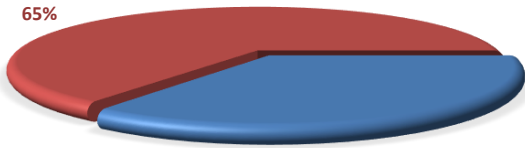
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
65%

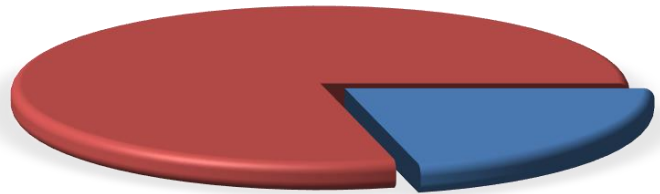


Toplam Blok Satış
35%

01 MAYIS - 07 MAYIS 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.

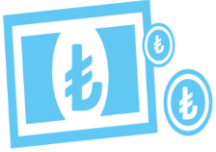
Haftalık Saatlik Eşleşen
79%



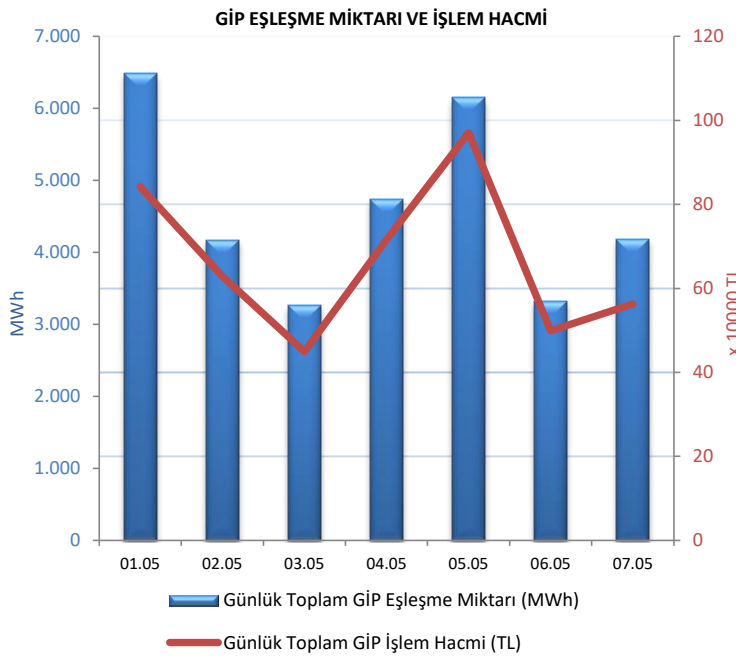
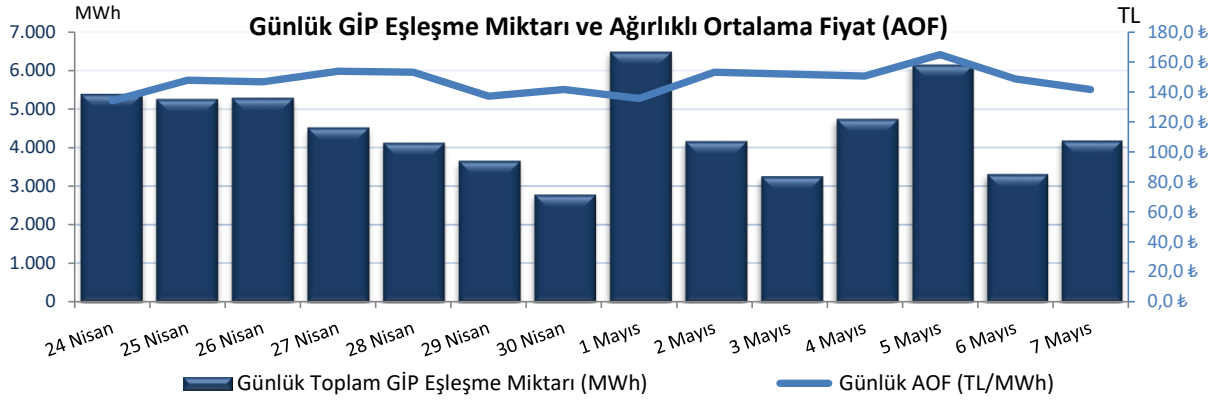
Haftalık Blok Eşleşen
21%

01 MAYIS - 07 MAYIS 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALIŞ+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, 3 Mayıs 2017 Çarşamba günü 11.00'de 207,60 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 32.302 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Mayıs 2017 Çarşamba günü 11.00'de 207,60 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Mayıs 2017 Pazartesi günü, saat 16.00'da 764 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Mayıs 2017 Pazartesi günü, minimum ticaret 3 Mayıs 2017 Çarşamba günü olmuştur.

7 Mayıs Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 727 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 182 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
24.4.2017	134,25	5.391	713.784	195,00	25,00
25.4.2017	147,86	5.256	781.936	206,40	100,00
26.4.2017	146,81	5.293	758.767	210,00	68,00
27.4.2017	153,76	4.525	708.765	205,00	14,99
28.4.2017	153,14	4.127	637.516	206,39	87,00
29.4.2017	137,13	3.660	478.648	208,60	23,02
30.4.2017	141,69	2.788	376.808	206,00	10,77
1.5.2017	135,59	6.484	842.037	200,00	11,45
2.5.2017	153,20	4.167	629.691	205,21	50,01
3.5.2017	151,98	3.263	449.701	220,00	80,00
4.5.2017	150,71	4.742	715.700	210,00	50,00
5.5.2017	165,01	6.147	970.930	210,00	18,00
6.5.2017	148,63	3.314	498.771	205,99	11,01
7.5.2017	141,73	4.187	562.865	191,75	15,83

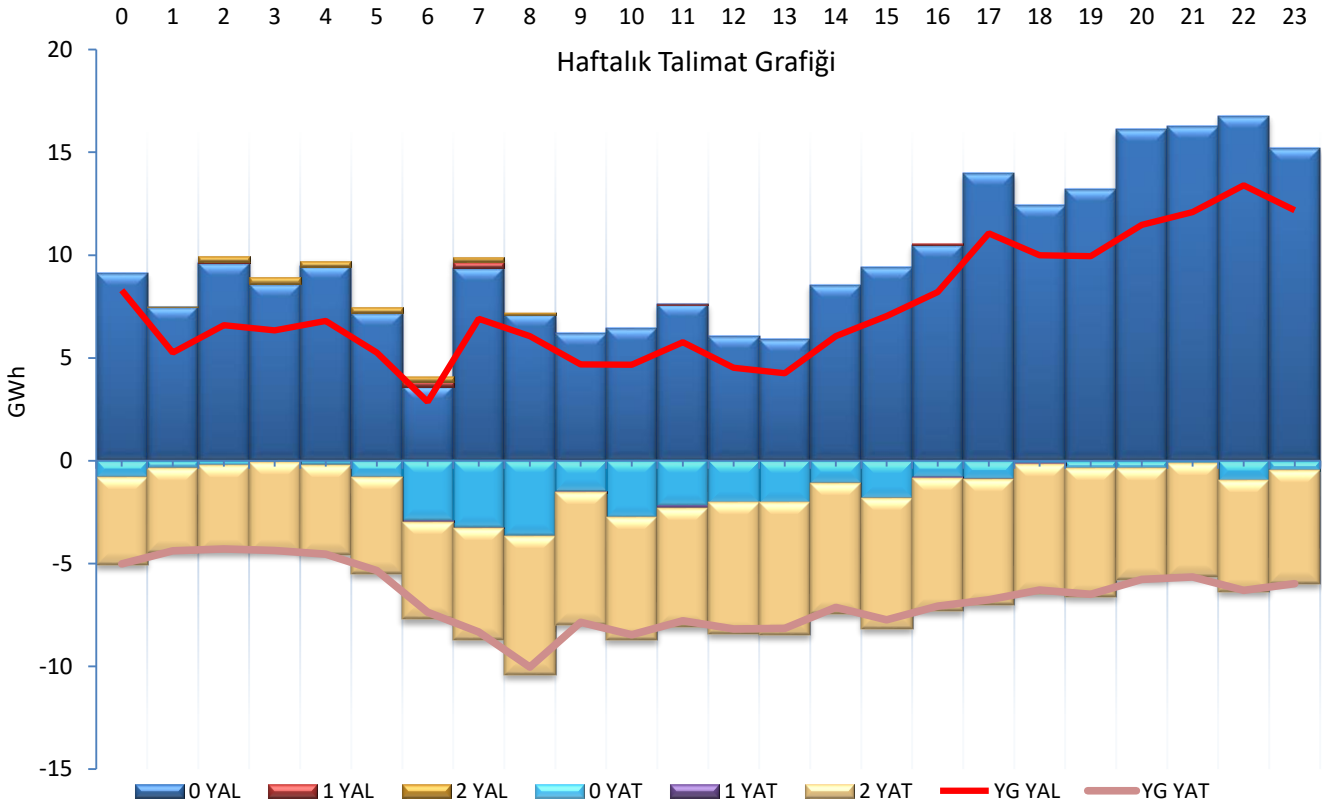
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 66,1'i 0 kodlu, %0,3'ü 1 kodlu, %33,6'sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 5.065 MWh artarak 339.044 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların % 66,1'i 0 kodlu, %0,3'ü 1 kodlu, %33,6'sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 18. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.693 MWh artarak 159.364 MWh seviyesine yükselmiş, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 6.627 MWh azalarak 179.680 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Mayıs Perşembe 2017 günü 48.059 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 1 Mayıs 2017 Pazartesi günü 9.489 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Mayıs 2017 Pazartesi günü 32.437 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Mayıs Perşembe 2017 günü 19.984 MWh olarak gerçekleşmiştir.



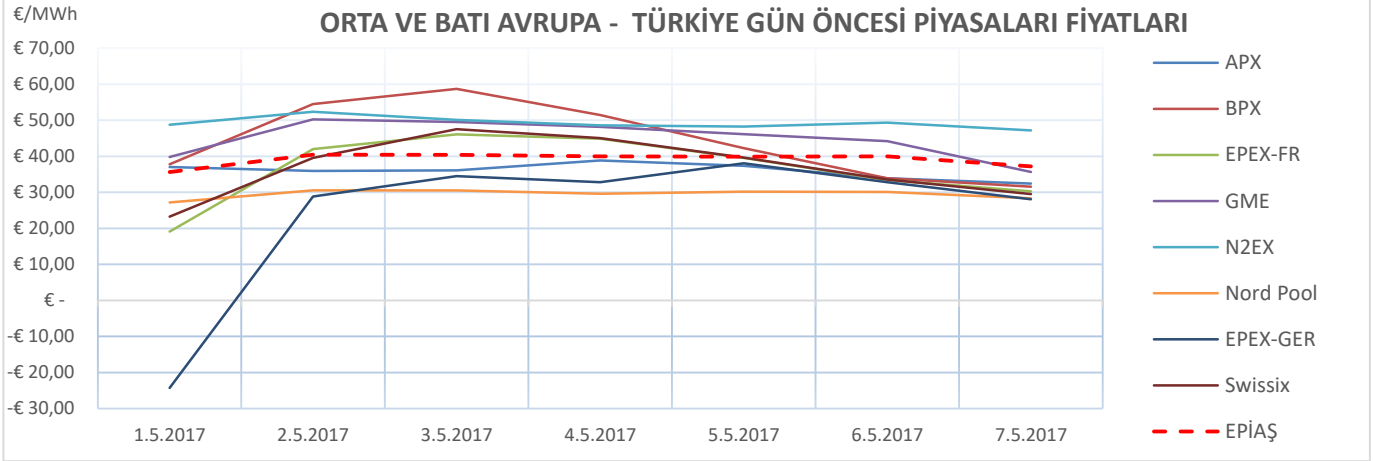
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
01.05.2017	10.596	433	1.771	12.800	16.489	114	17.846	34.449
02.05.2017	19.494	0	0	19.494	3.405	0	18.353	21.758
03.05.2017	52.069	0	0	52.069	1.336	319	19.177	20.832
04.05.2017	62.023	0	0	62.023	668	0	19.526	20.194
05.05.2017	41.736	125	0	41.861	905	46	19.942	20.893
06.05.2017	27.514	79	0	27.593	1.162	60	19.311	20.533
07.05.2017	22.734	105	0	22.839	5.705	0	19.279	24.984

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

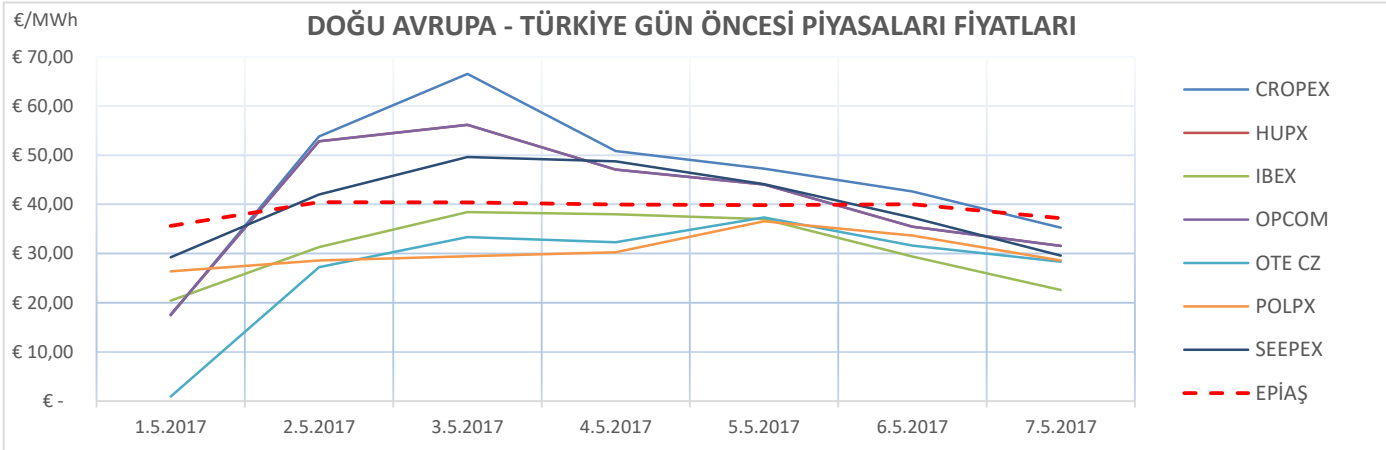


"18. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,68 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,44 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,06 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Mayıs Çarşamba günü 66,53 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX, en düşük gün ortalaması da -24,27 €/MWh olarak 1 Mayıs Pazartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.