



15. haftada (10 Nisan - 16 Nisan),

* Haftalık PTF ortalamasının 7,2 TL/MWh azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 127.766 MWh (saatlik ortalama 761 MWh) azalması,

* Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız alış miktarının 18.874 MWh artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 127.206 MWh (saatlik ortalama 757 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	10.04.2017 - 16.04.2017	% Değişim	03.04.2017 - 09.04.2017
Ortalama PTF	149,48	↓ -5%	156,68
Maksimum PTF	207,65	↓ -0,2%	208,09
Minimum PTF	29,99	↓ -57%	70,10
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	168,72	↓ -3%	173,66
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	150,44	↓ -4%	157,52
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	122,42	↓ -8%	132,81
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.310	↑ 1%	12.198
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.333	↑ 9%	7.628
Maksimum Takas Miktarı	16.945	↑ 2%	16.630
Minimum Takas Miktarı	9.682	↓ -0,4%	9.716
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.872	↑ 3%	13.403
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.568	↑ 0,4%	17.491
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.313	↑ 0,1%	32.287
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.794	↑ 7%	24.173
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	40.249	↑ 58%	25.434
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.692	↓ -1%	30.934

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

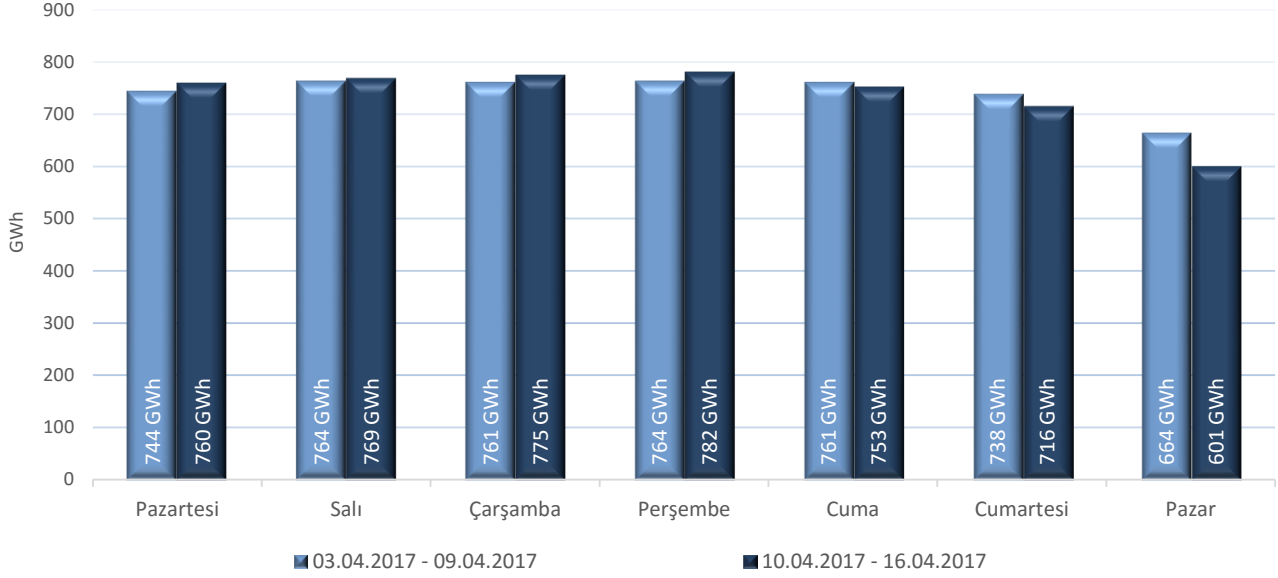
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

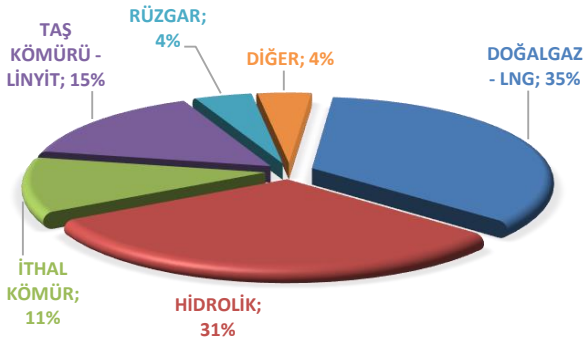


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 40.554 MWh azalarak 5.156.299 MWh olarak gerçekleşmiştir."

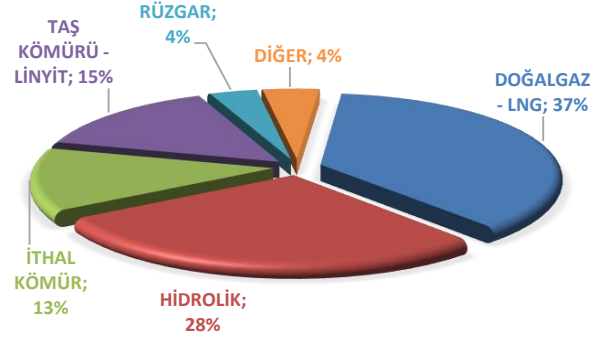
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(15. HAFTA)

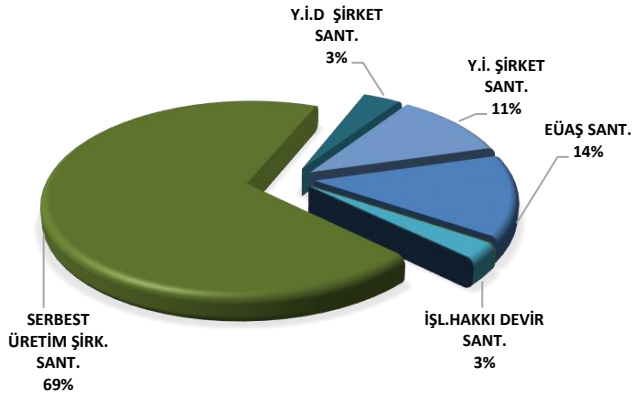


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(14. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.780.910 MWh (%35) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.582.061 MWh (%31) ile Hidrolik, 786.746 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 577.513 MWh (%11) ile İthal Kömür, 221.330 MWh (%4) ile Rüzgar ve 207.357 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 91.755 MWh ile Jeotermal, 48.417 MWh ile Biyogaz, 39.086 MWh ile Asfaltit Kömür ve 27.314 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 363 MWh artarak 36.103 MWh, ihracatı 11.145 MWh azalarak 57.480 MWh bandında gerçekleşmiştir.

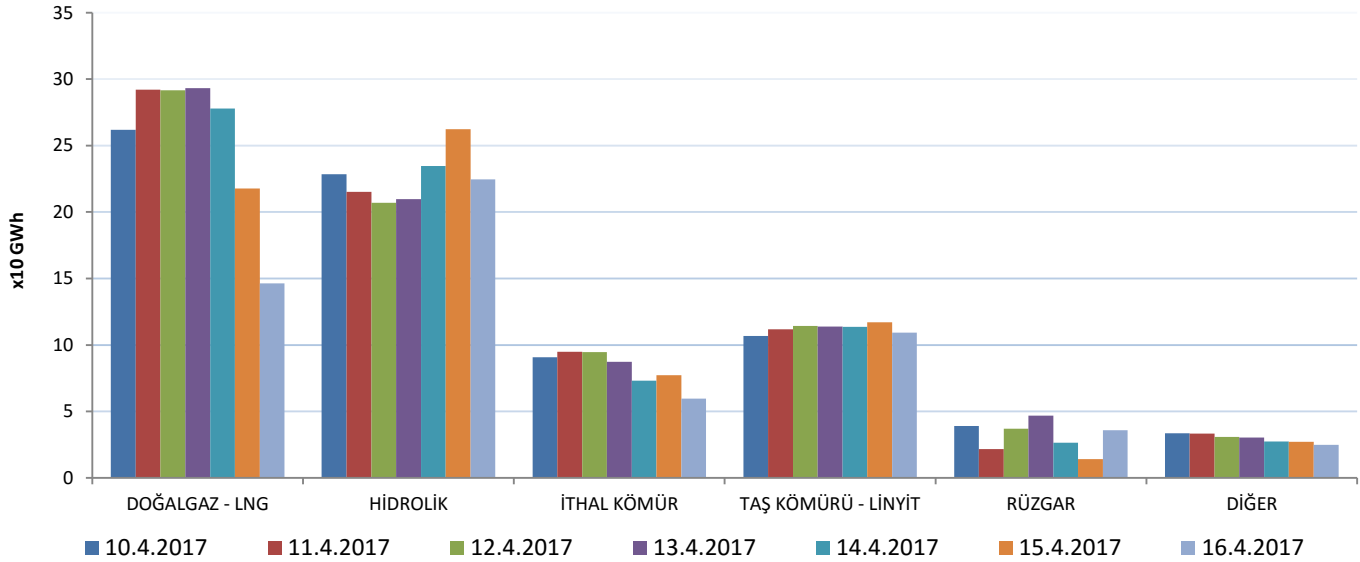


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 40.554 MWh azalarak 5.156.299 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.553.024 MWh (%69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 180.116 MWh (%) ve Y.İ Şirket santralleri 570.646 MWh (%) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 711.031 MWh (%14) bandında olmuştur.

	10.4.2017	11.4.2017	12.4.2017	13.4.2017	14.4.2017	15.4.2017	16.4.2017
DOĞALGAZ - LNG	261.908	292.056	291.726	293.307	277.791	217.711	146.411
HİDROLİK	228.460	215.306	207.029	209.813	234.739	262.235	224.479
İTHAL KÖMÜR	90.635	94.860	94.653	87.331	73.174	77.218	59.642
RÜZGAR	39.117	21.698	37.074	46.882	26.564	14.074	35.923
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	106.746	111.747	114.227	113.909	113.690	117.169	109.256
DİĞER	33.436	33.432	30.734	30.265	27.299	27.233	24.959

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

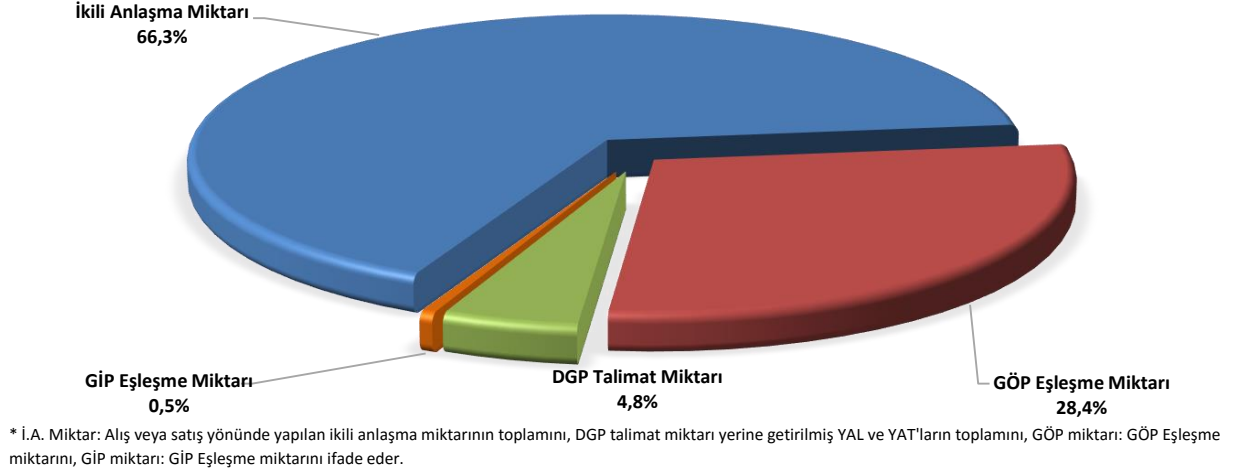


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 127.766 MWh azalarak 1.780.910 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 86.911 MWh azalarak 577.513 MWh seviyelerine düşmüştür. Hidrolik santrallerin üretimi 127.206 MWh artarak 1.582.061 MWh seviyelerine, Rüzgar santrallerinin üretimi 34.920 MWh artarak 221.330 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 23.921 MWh artarak 786.746 MWh seviyelerine yükselmiştir.

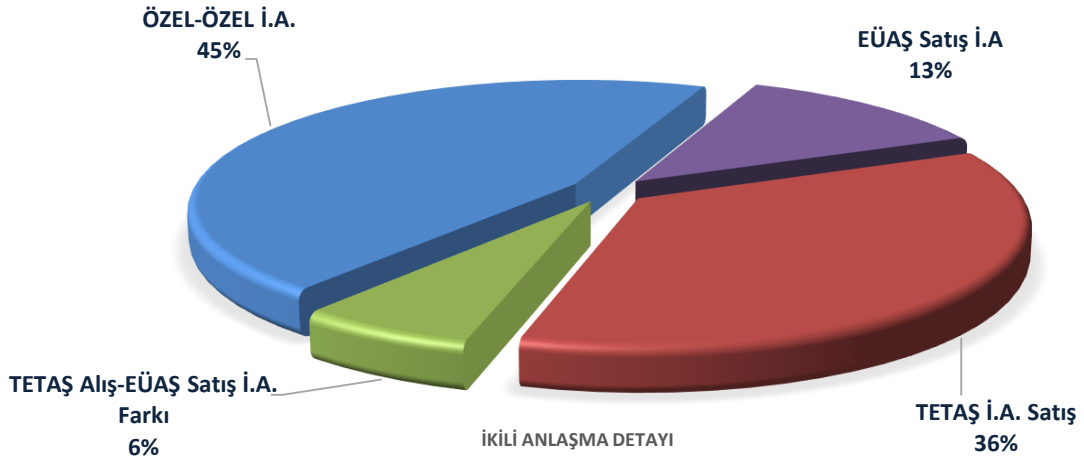


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.428.502 MWh (%66,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.330.468 MWh (%28,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 40.249 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 394.530 MWh (%4,8) olmuştur."

10 NİSAN - 16 NİSAN 2017 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.428.502 MWh (%66,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.330.468 MWh (%28,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 40.249 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 394.530 MWh (%4,8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 4.302 MWh, GÖP eşleşme miktarı 78.763 MWh, DGP talimat miktarı ise 73.143 MWh artmıştır.

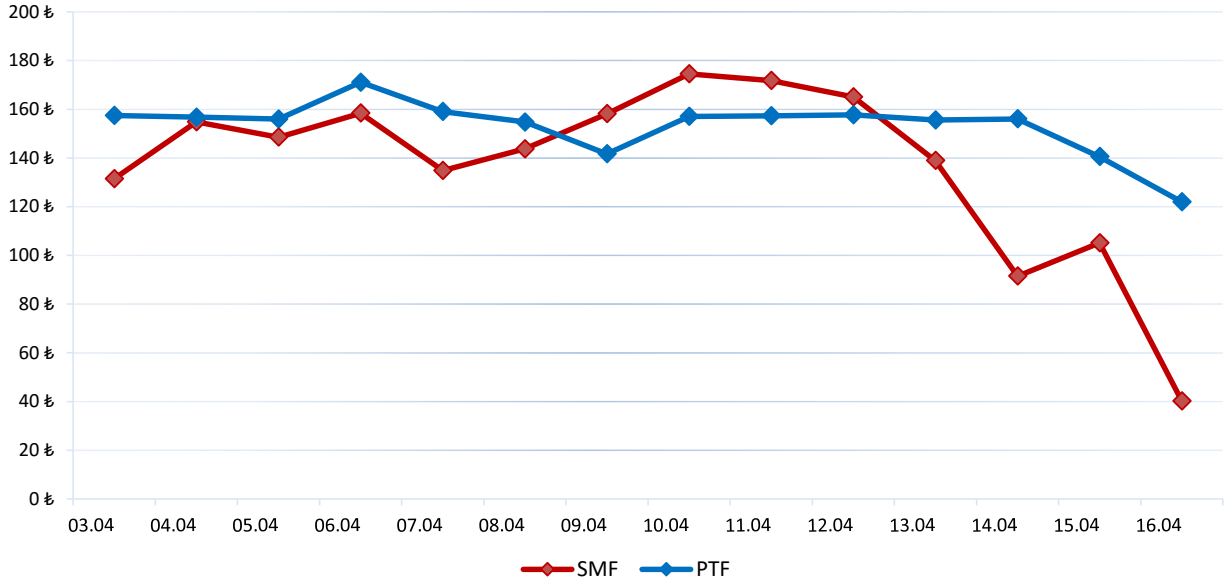


	10.4.2017	11.4.2017	12.4.2017	13.4.2017	14.4.2017	15.4.2017	16.4.2017
İKİLİ ANLAŞMA	774.620	787.442	777.370	786.819	783.589	787.582	731.081
GÖP	325.203	327.387	335.223	339.110	334.662	348.047	320.835
GİP	6.519	3.357	5.658	8.436	8.757	3.393	4.130
DGP	71.850	57.758	60.631	53.815	47.640	39.222	63.614
TOPLAM	1.178.192	1.175.943	1.178.882	1.188.181	1.174.648	1.178.244	1.119.660

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

03 Nisan - 16 Nisan 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



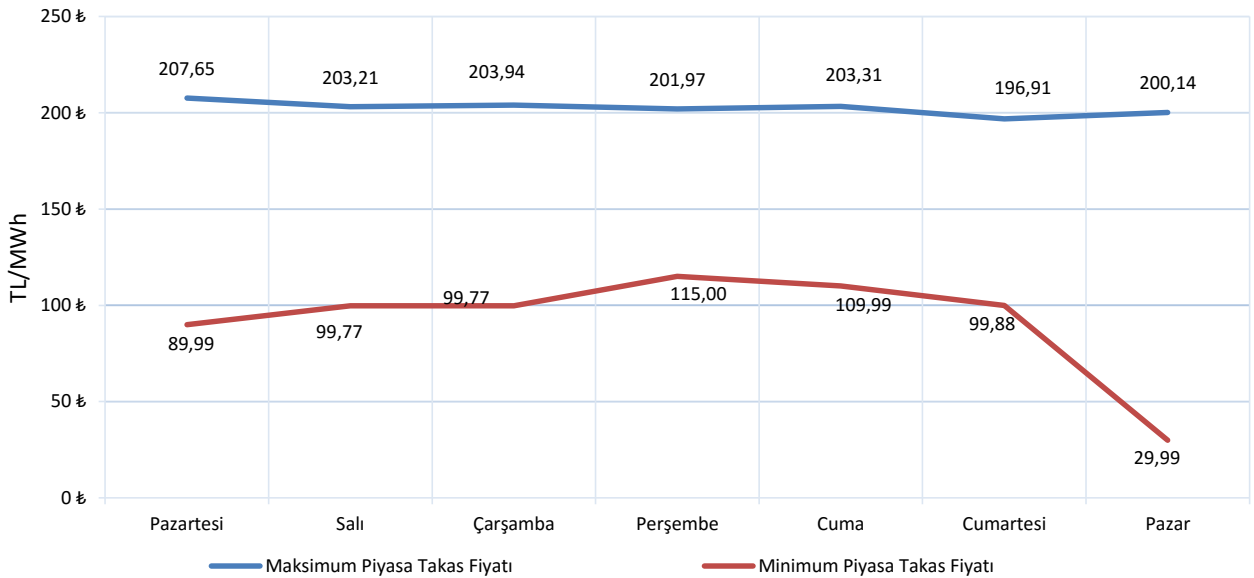
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 121,96 TL/MWh ile 16 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 157,74 TL/MWh ile 12 Nisan Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF 174,56 TL/MWh ile 10 Nisan Pazartesi gününe, en düşük SMF 40,16 TL/MWh ile 16 Nisan Pazar gününe aittir.

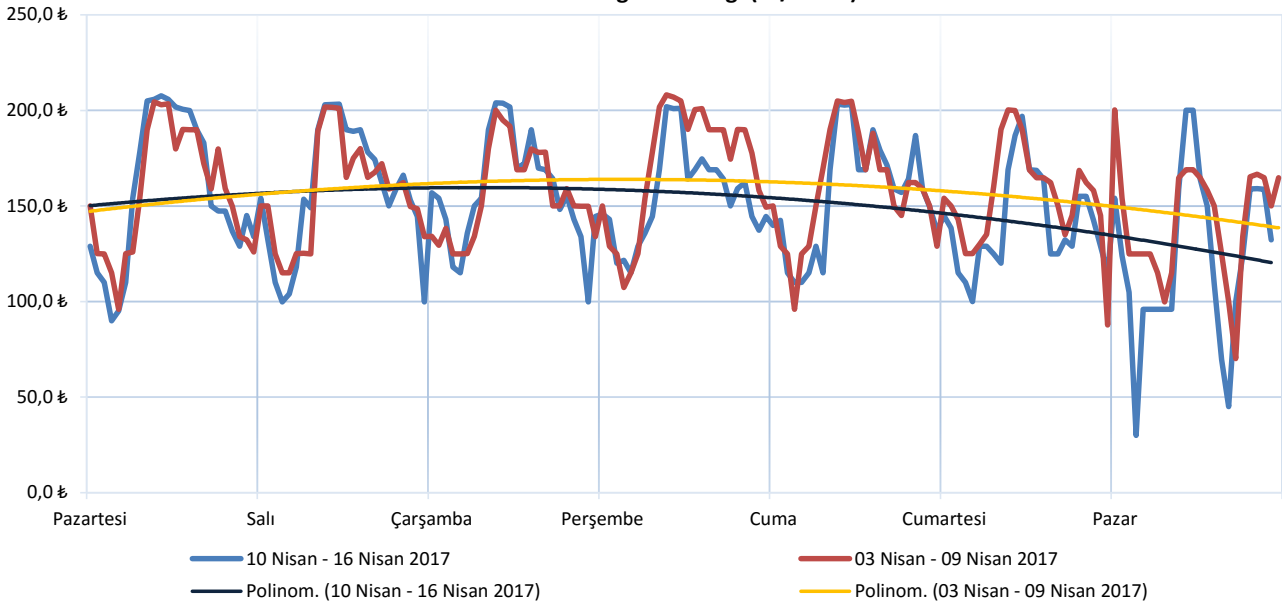
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 207,65 TL/MWh ile 10 Nisan Pazartesi günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 144,08 TL/MWh ile 16 Nisan Pazar günü saat 11:00'dir.

10 Nisan - 16 Nisan 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



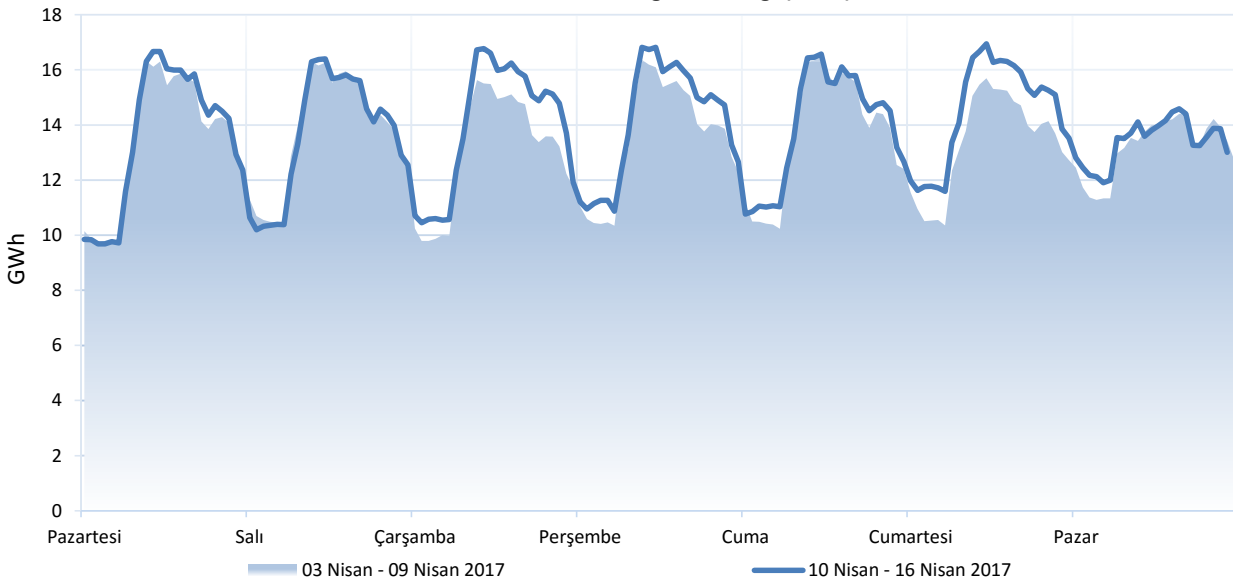
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 7,2 TL/MWh azalarak 149,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla düşüş 19,71 TL/MWh ile 16 Nisan Pazar günü olmuştur.

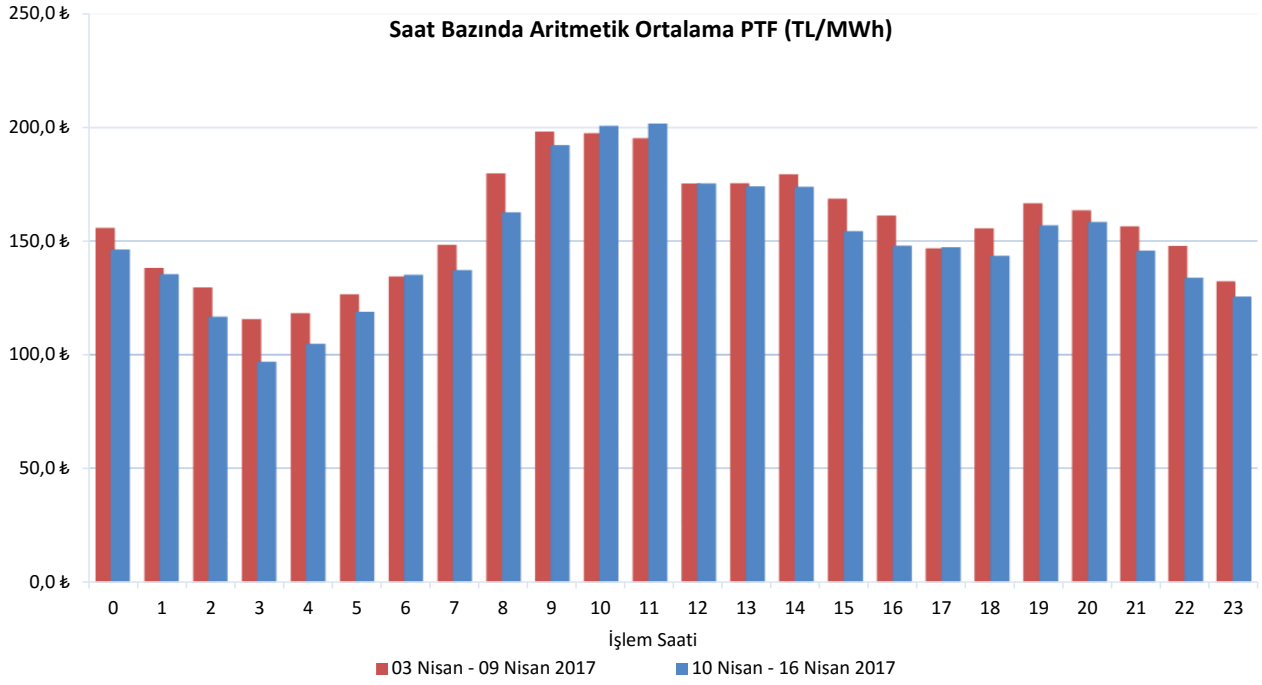
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 168,72 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 150,44 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 122,42 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

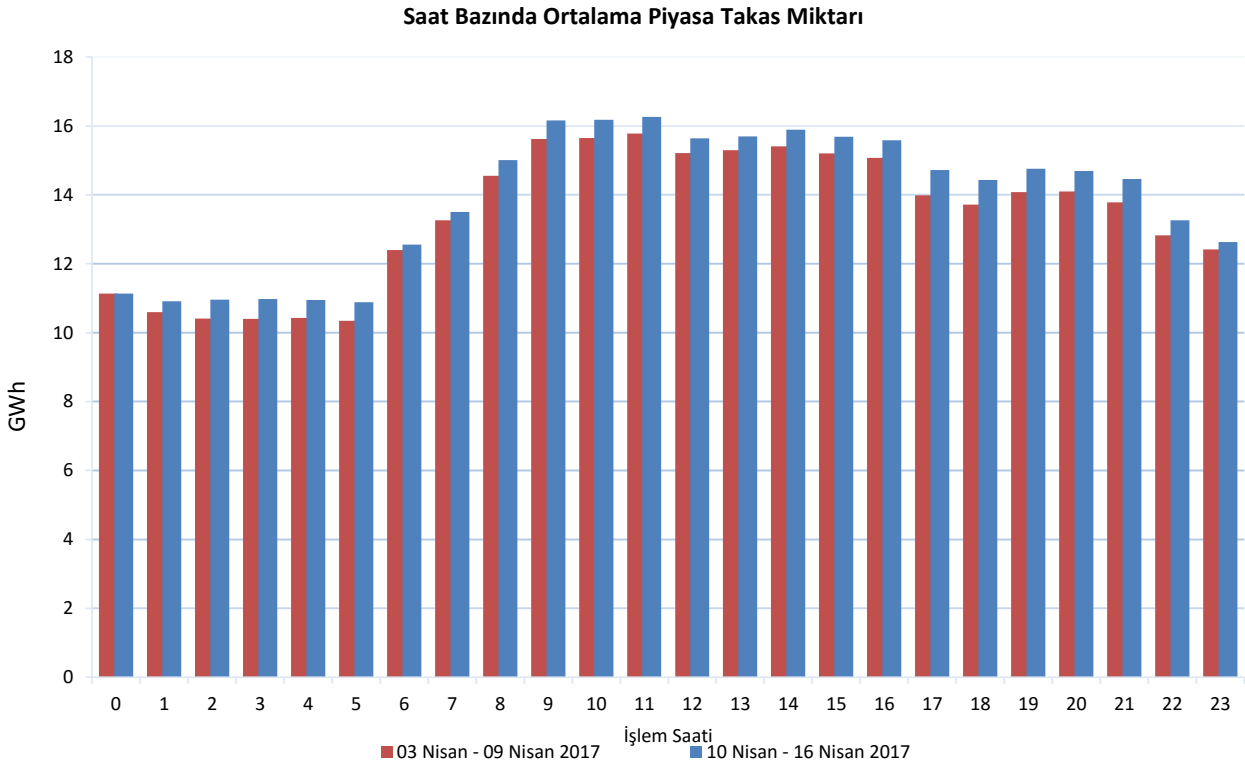


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, Salı günü dışında diğer günlerde artış bulunmakla beraber, hafta genelinde saatlik ortalama 469 MWh artmıştır. En fazla artış 15 Nisan Cumartesi günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 1.143 MWh artmıştır.

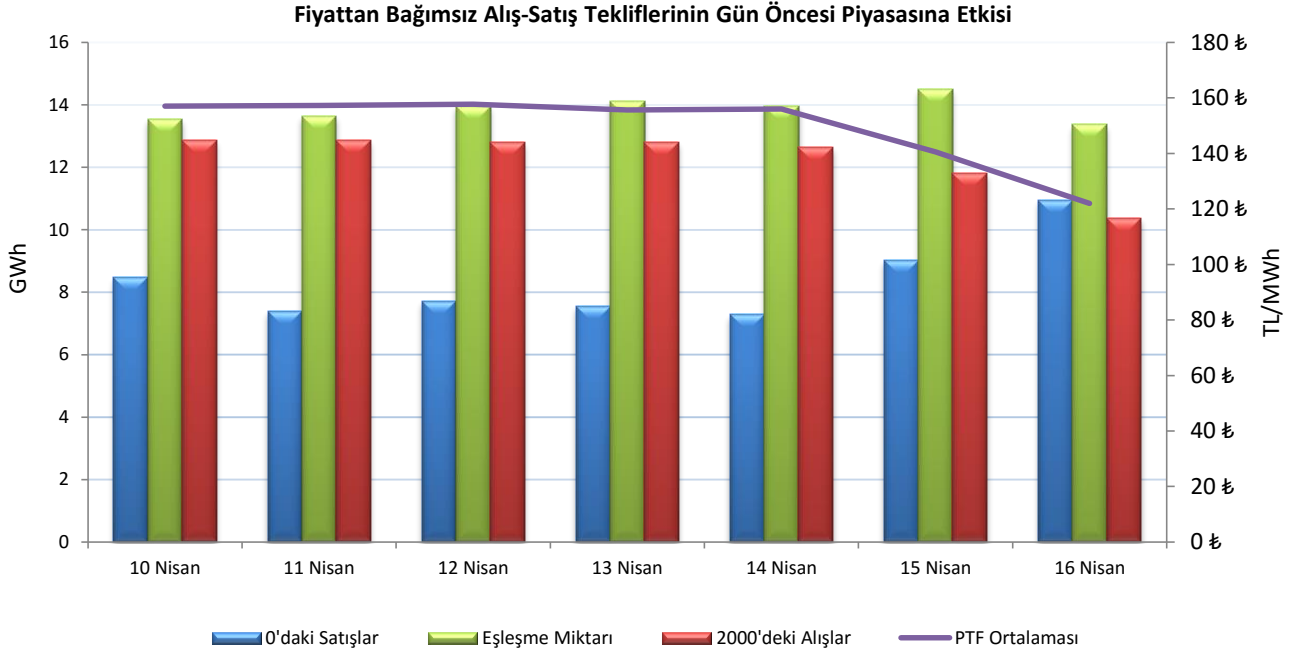
15. Hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Nisan Cumartesi günü saat 11.00'de 16.945 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 10 Nisan Pazartesi günü saat 02.00'de 9.682 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en yüksek artış saat 11.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte PTF ortalaması 6,72 TL/MWh artarak 201,71 TL/MWh hesaplanmıştır. En yüksek düşüş ise saat 03.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 18,4 TL/MWh azalarak 97,06 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 739 MWh'lik artışla 14.724 MWh seviyesine ulaşmıştır.



15.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,9 GWh seviyesindedir. Bu değerler 14. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 705 MWh , eşleşme miktarı ortalama 469 MWh, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 112 MWh artmıştır.

15 Nisan Cumartesi günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 15,52 TL/MWh azalarak 140,55 TL/MWh olmuştur. İlgili günde fiyat bağımsız alış miktarının ortalama 822 MWh düşmesi ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.734 MWh artması 15 Nisan Cumartesi günü PTF ortalamasının düşmesine sebep olmuştur.

16 Nisan Pazar günü, PTF azalış eğrisini sürdürmüş ve PTF ortalaması bir önceki güne göre 18,58 TL/MWh azalarak 121,96 TL/MWh seviyelerine gerilemiştir. PTF ortalamasındaki bu düşüşün nedenleri, rüzgar kaynaklı üretimin saatlik ortalama 910 MWh artması, fiyattan bağımsız satış miktarının 1.932 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 1.450 MWh azalmasıdır.

15. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %0,4 artarak 2.951.438 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı da %1 artarak 2.068.085 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 30.211 MWh'lik artış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %4 azalarak 728.409 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 48.552 MWh artarak 133.181 MWh seviyesine yükselmiştir.

16.04.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 846'dır. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 690 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

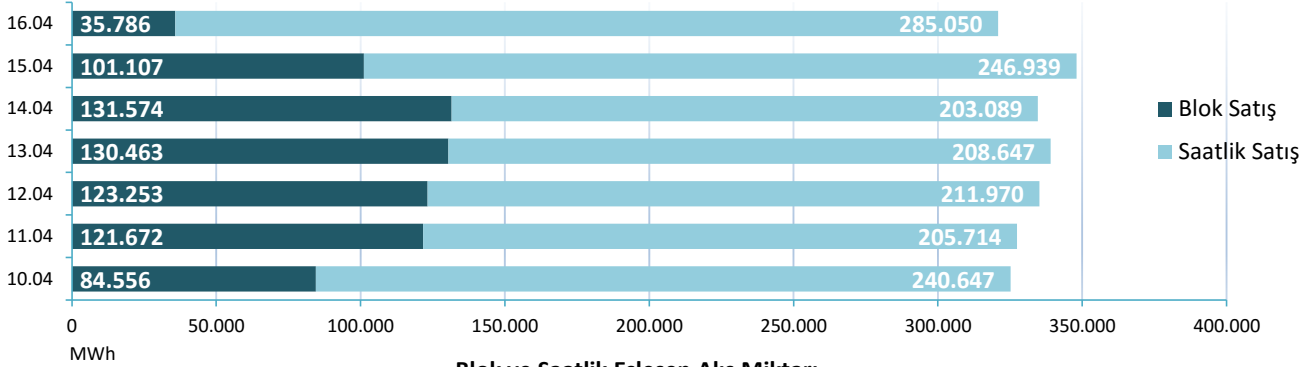
- Saatlik satış miktarı 228.865 MWh,
- Blok satış miktarı 104.058 MWh,
- Saatlik alış miktarı 313.898 MWh,
- Blok alış miktarı 19.026 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -489.178 TL olarak gerçekleşmiştir.

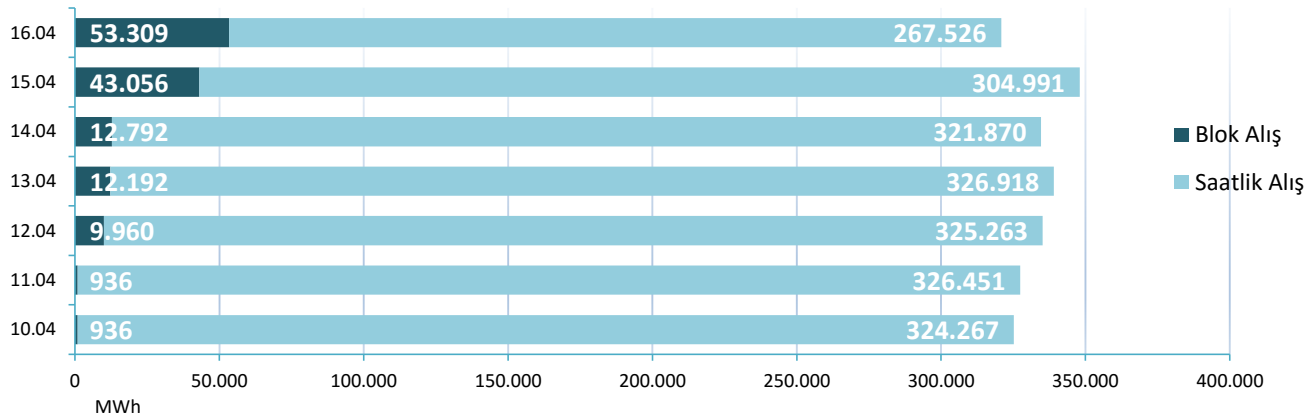
		10.4.17	11.4.17	12.4.17	13.4.17	14.4.17	15.4.17	16.4.17
ALİŞ	SAATLİK	324.267	326.451	325.263	326.918	321.870	304.991	267.526
	BLOK	936	936	9.960	12.192	12.792	43.056	53.309
SATIŞ	SAATLİK	240.647	205.714	211.970	208.647	203.089	246.939	285.050
	BLOK	84.556	121.672	123.253	130.463	131.574	101.107	35.786

* Değerleri MWh cinsindendir.

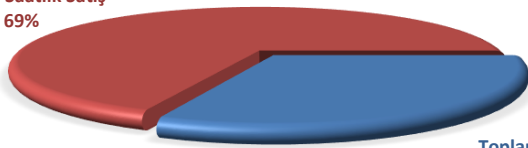
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
69%

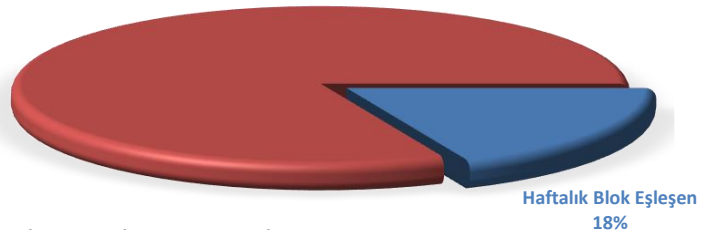


Toplam Blok Satış
31%

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %69'u saatlik, %31'i blok tekliftir.

10 NİSAN - 16 NİSAN 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

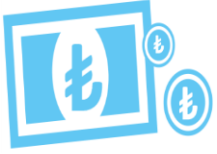
Haftalık Saatlik Eşleşen
82%



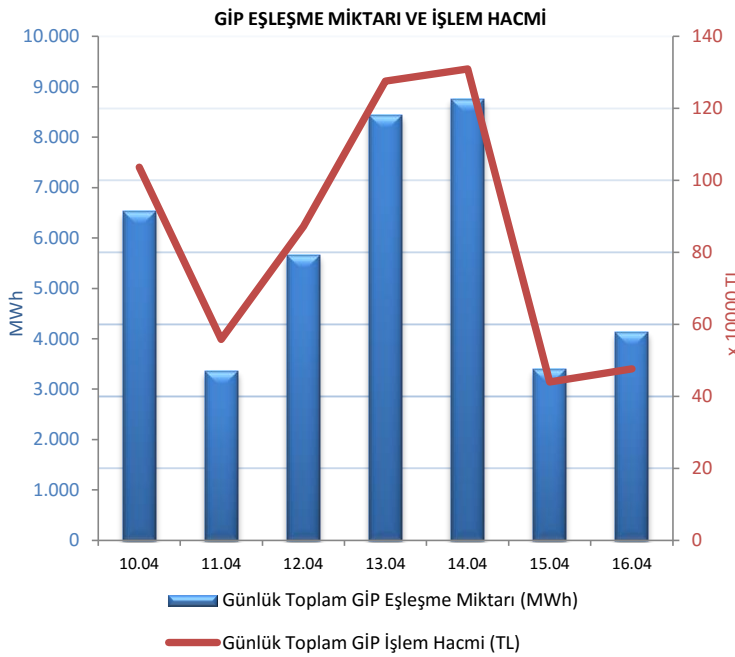
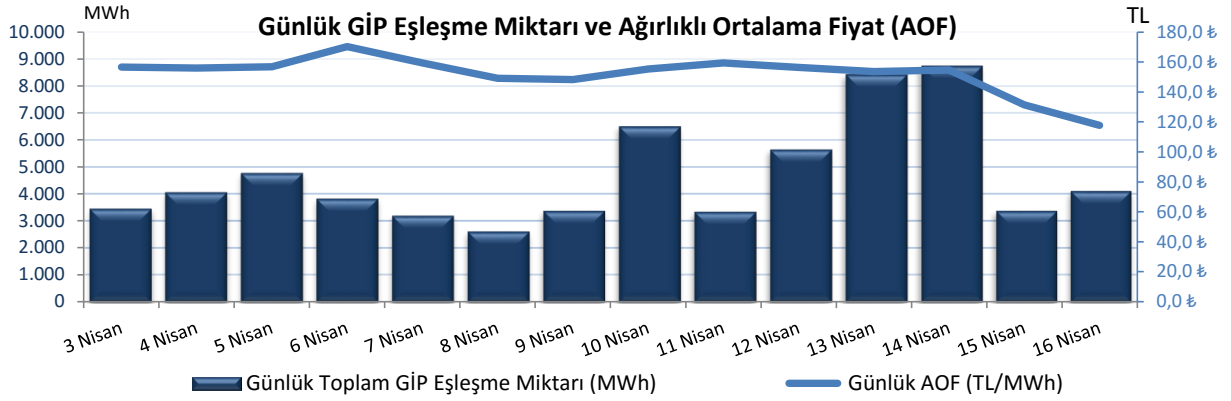
Haftalık Blok Eşleşen
18%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.

10 NİSAN - 16 NİSAN 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Nisan 2017 Pazartesi günü 10.00'da 209,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 40.249 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Nisan 2017 Pazartesi günü 10.00'da 209,59 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 14 Nisan 2017 Çarşamba günü, saat 19.00'da 714 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 14 Nisan 2017 Cuma günü, minimum ticaret 11 Nisan 2017 Salı günü olmuştur.

16 Nisan Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 716 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 159 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
3.4.2017	156,63	3.471	572.626	208,00	95,98
4.4.2017	155,87	4.083	654.839	209,00	105,01
5.4.2017	156,77	4.797	792.831	208,00	35,05
6.4.2017	170,33	3.852	675.064	213,00	102,00
7.4.2017	159,33	3.212	508.783	210,00	26,00
8.4.2017	149,07	2.623	402.608	200,23	25,00
9.4.2017	148,24	3.397	502.262	206,29	9,80
10.4.2017	155,29	6.519	1.036.274	221,77	8,99
11.4.2017	159,44	3.357	558.357	213,00	90,00
12.4.2017	156,48	5.658	872.334	236,00	90,00
13.4.2017	153,51	8.436	1.275.956	211,97	82,00
14.4.2017	154,77	8.757	1.309.699	206,00	10,00
15.4.2017	131,46	3.393	439.759	195,00	20,00
16.4.2017	117,66	4.130	476.888	200,14	28,00

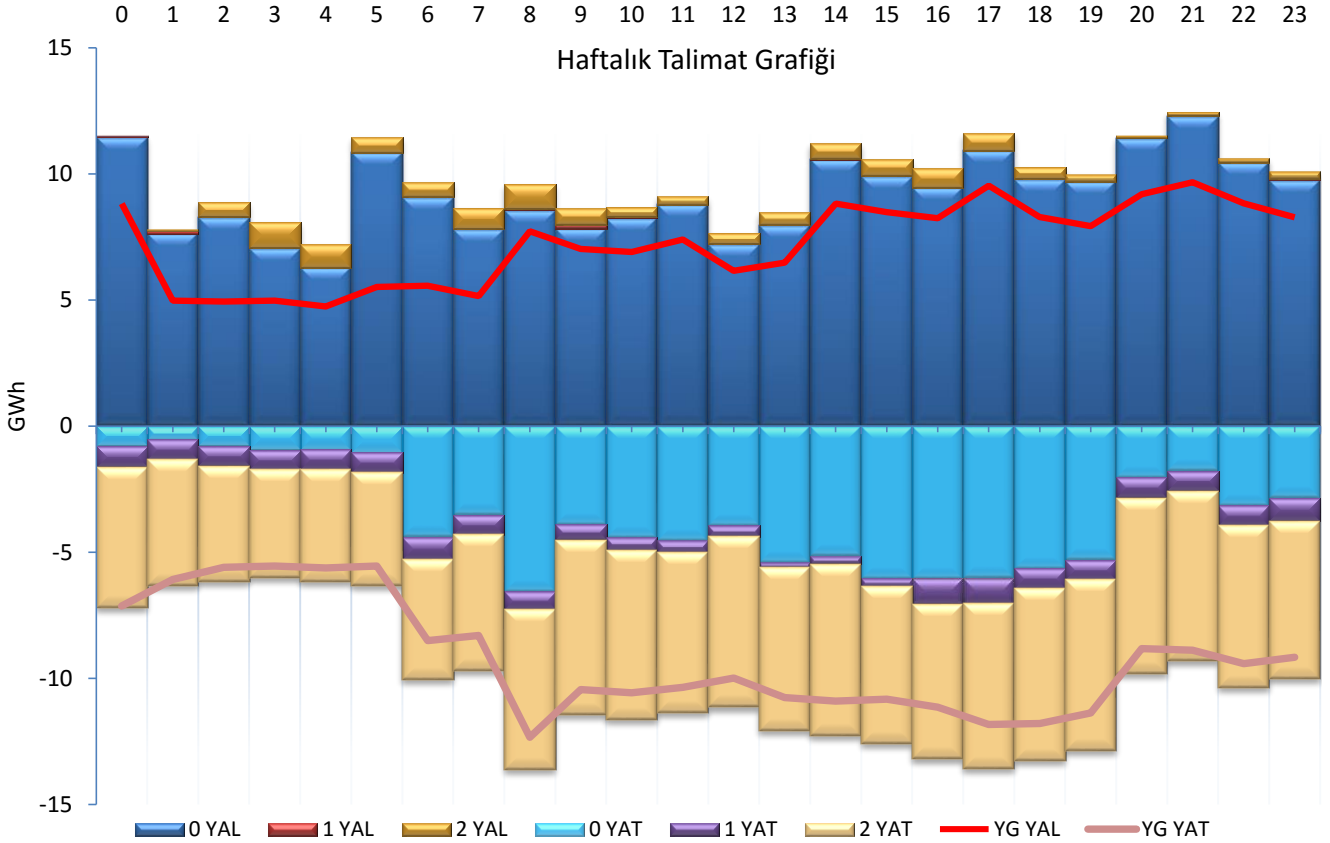
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 64'ü 0 kodlu, %4'ü 1 kodlu, %32'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 73.143 MWh artarak 394.530 MWh seviyesine çıkmıştır. Verilen talimatların % 64'ü 0 kodlu, %4'ü 1 kodlu, %32'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 15. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 71.666 MWh artarak 220.930 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 1.477 MWh artarak 173.599 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Nisan 2017 Pazartesi günü 51.282 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 14 Nisan 2017 Cuma günü 3.367 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Nisan 2017 Pazar günü 52.187 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Nisan 2017 Pazartesi günü 20.568 MWh olarak gerçekleşmiştir.



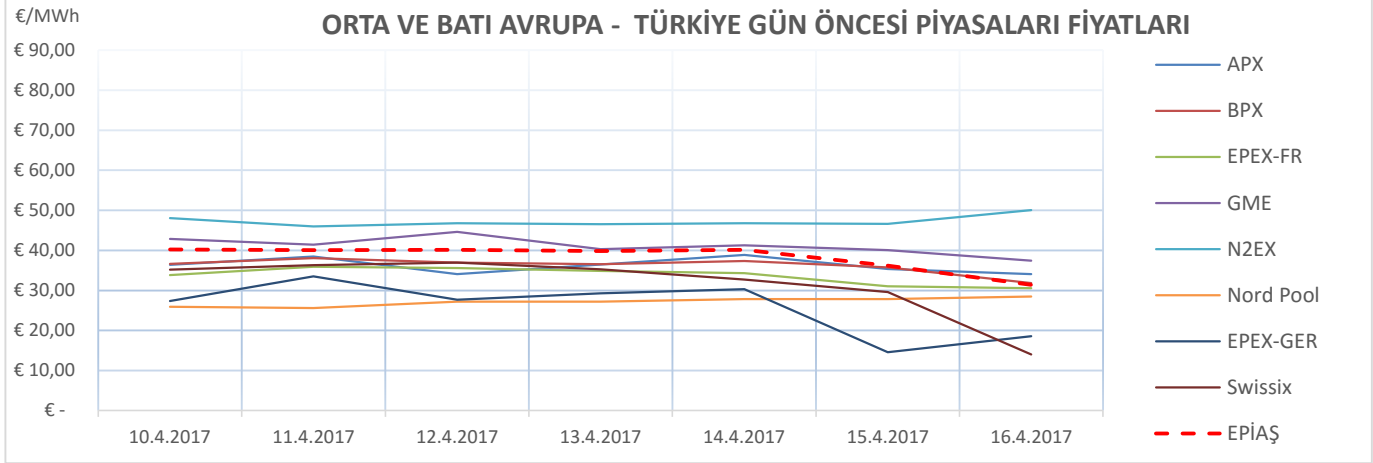
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
10.04.2017	71.713	49	655	72.417	1.924	0	19.048	20.972
11.04.2017	46.709	89	0	46.798	1.085	0	20.961	22.046
12.04.2017	50.949	33	0	50.982	1.715	157	21.829	23.702
13.04.2017	34.219	0	0	34.219	1.804	6.312	20.908	29.024
14.04.2017	4.013	63	0	4.076	14.664	10.119	21.035	45.818
15.04.2017	12.405	252	690	13.346	7.780	0	25.978	33.758
16.04.2017	1.358	0	10.783	12.141	56.753	346	14.075	71.175

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

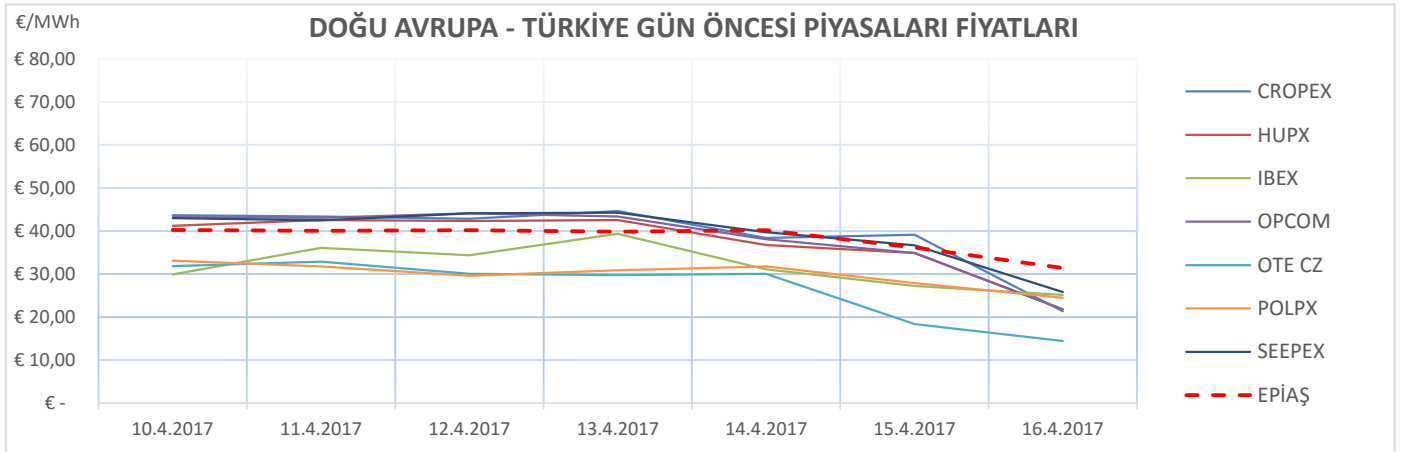


"15. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 34,88 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 34,68 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 38,29 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Nisan Pazar günü 50,03 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX, en düşük gün ortalaması da 14,01 €/MWh olarak 16 Nisan Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Swissix'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.