



14. haftada (3 Nisan - 9 Nisan),

*** Haftalık PTF ortalamasının 15,72 TL/MWh artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 274.810 MWh (saatlik ortalama 1.635 MWh) azalması,**

*** Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız alış miktarının 130.068 MWh artması,**

*** Haftalık toplam kabul edilen blok teklif satış miktarının 169.978 MWh artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	03.04.2017 - 09.04.2017	% Değişim	27.03.2017 - 02.04.2017
Ortalama PTF	156,68	↑ 11%	140,96
Maksimum PTF	208,09	↑ 2%	203,11
Minimum PTF	70,10	↑ 40%	49,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	173,66	↑ 10%	157,80
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	157,52	↑ 15%	137,28
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	132,81	↑ 11%	120,11
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.198	↑ 7%	11.423
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.628	↓ -12%	8.677
Maksimum Takas Miktarı	16.630	↓ -1%	16.730
Minimum Takas Miktarı	9.716	↑ 6%	9.187
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.403	↑ 1%	13.331
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.491	↑ 5%	16.690
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.287	↓ -1%	32.522
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.173	↓ -9%	26.615
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	25.434	↑ 22%	20.918
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.934	↑ 0%	30.892

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

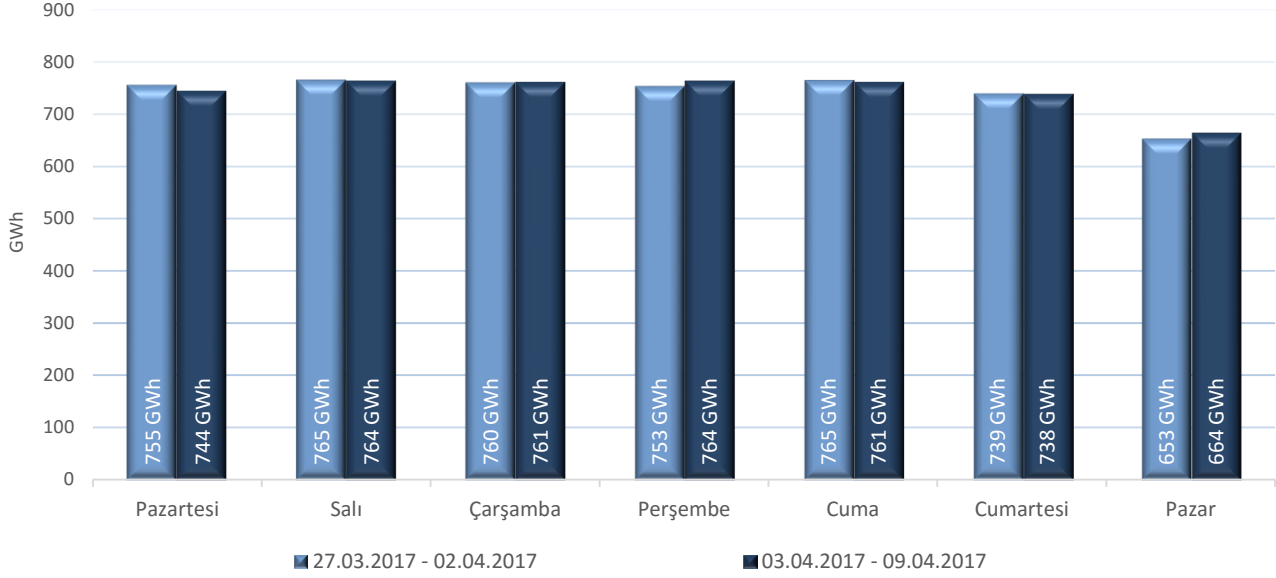
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

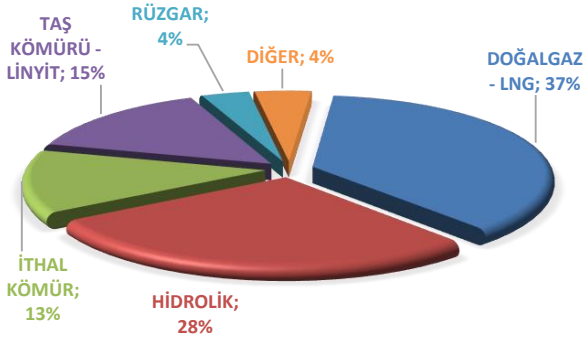


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 6.815 MWh artarak 5.196.675 MWh olarak gerçekleşmiştir."

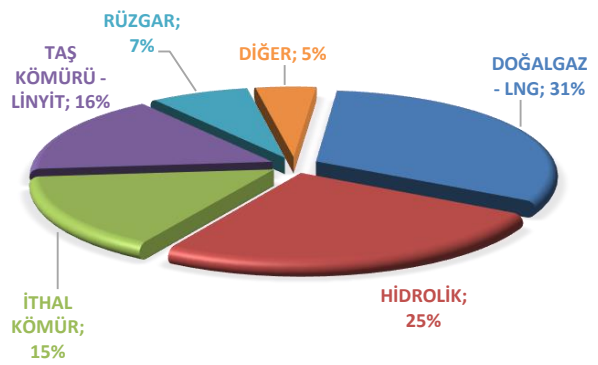
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(14. HAFTA)

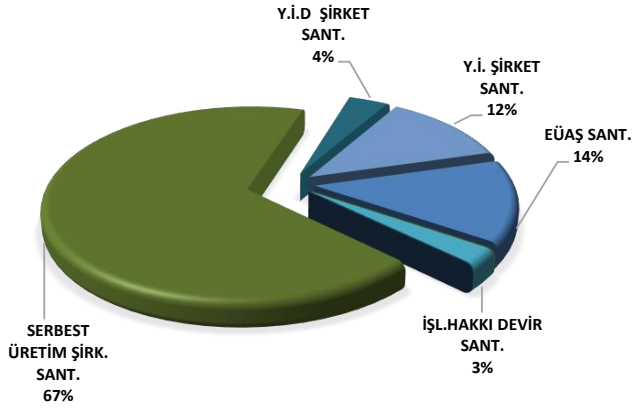


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(13. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.908.675 MWh (%37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.415.855 MWh (%28) ile Hidrolik, 664.425 MWh (%13) ile İthal Kömür, 762.825 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 186.410 MWh (%) ile Rüzgar ve 219.485 MWh (%) Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 91.347 MWh ile Jeotermal, 46.910 MWh ile Biyogaz, 52.684 MWh ile Asfaltit Kömür ve 27.942 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.173 MWh azalarak 35.739 MWh, ihracatı 10.819 MWh artarak 68.624 MWh bandında gerçekleşmiştir.

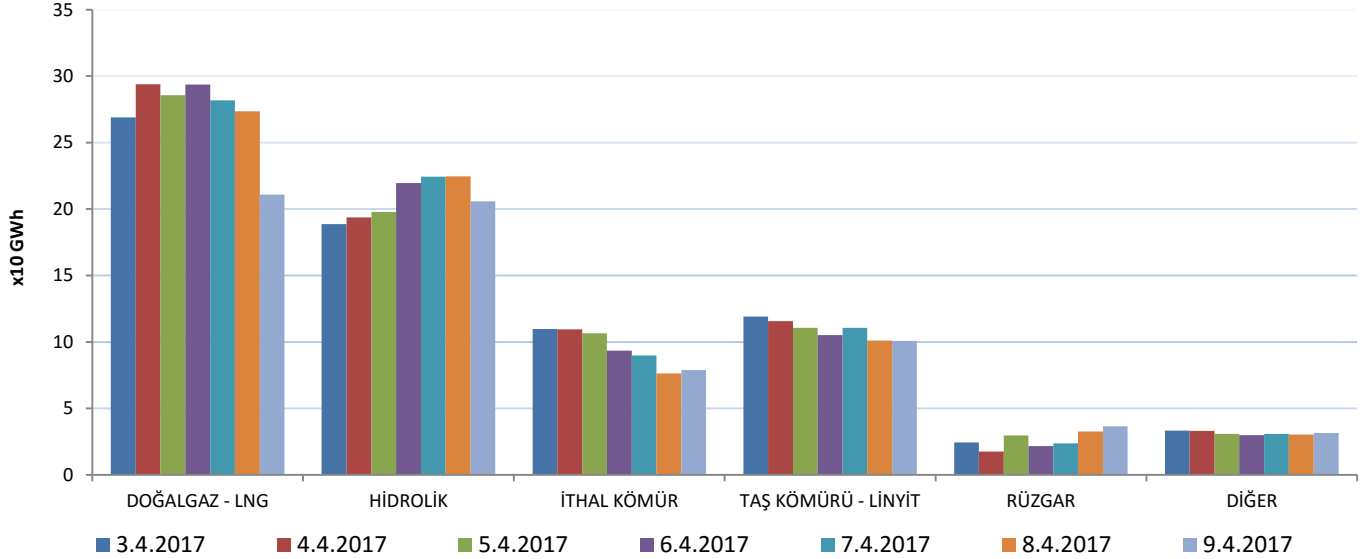


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 6.815 MWh artarak 5.196.675 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.513.404 MWh (%67) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 192.561 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 630.423 MWh (%12) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 720.500 MWh (%14) bandında olmuştur.

	3.4.2017	4.4.2017	5.4.2017	6.4.2017	7.4.2017	8.4.2017	9.4.2017
DOĞALGAZ - LNG	269.027	293.986	285.633	293.689	281.892	273.602	210.846
HİDROLİK	188.716	193.712	197.746	219.644	224.467	224.687	205.883
İTHAL KÖMÜR	109.786	109.593	106.465	93.574	89.878	76.293	78.836
RÜZGAR	24.458	17.565	29.723	21.755	23.786	32.561	36.563
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	119.097	115.683	110.561	105.117	110.629	100.934	100.803
DİĞER	33.261	33.095	30.827	29.782	30.722	30.287	31.512

* Değerler MWh cinsindendir.

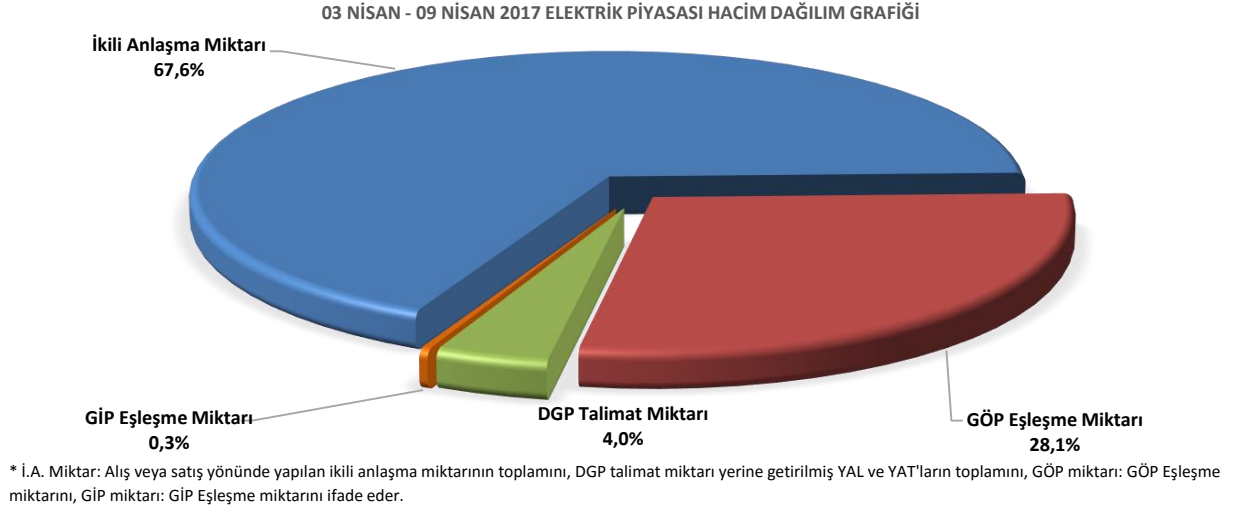
TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



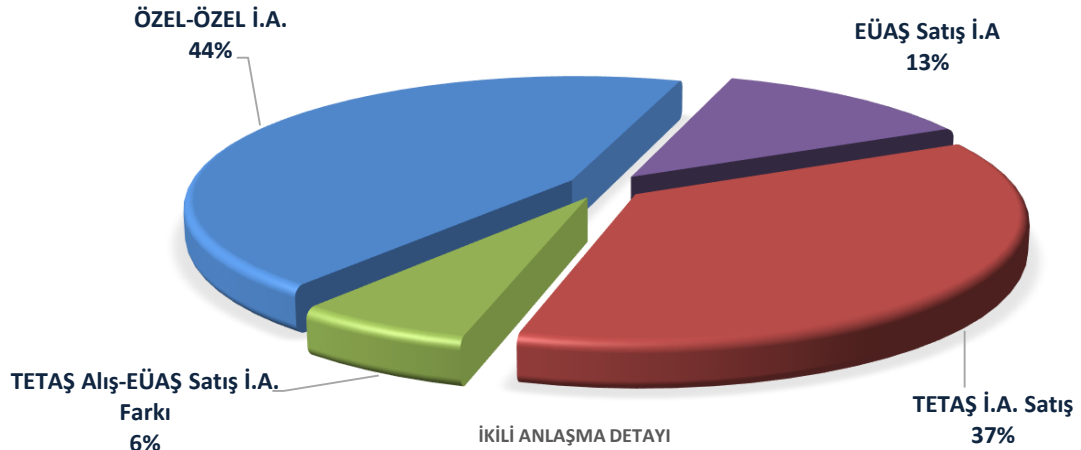
Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 274.810 MWh artarak 1.908.675 MWh, Hidrolik santrallerin üretimi 143.039 MWh artarak 1.415.855 MWh seviyelerine İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 121.486 MWh azalarak 664.425 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi 194.339 MWh azalarak 186.410 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 80.085 MWh azalarak 762.825 MWh seviyelerine düşmüştür.



"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.424.200 MWh (%67,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.251.705 MWh (%28,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 25.434 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 321.387 MWh (%4,0) olmuştur."



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.424.200 MWh (%67,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.251.705 MWh (%28,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 25.434 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 321.387 MWh (%4) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 39.554 MWh azalırken, GÖP eşleşme miktarı 12.091 MWh, DGP talimat miktarı ise 22.922 MWh artmıştır.

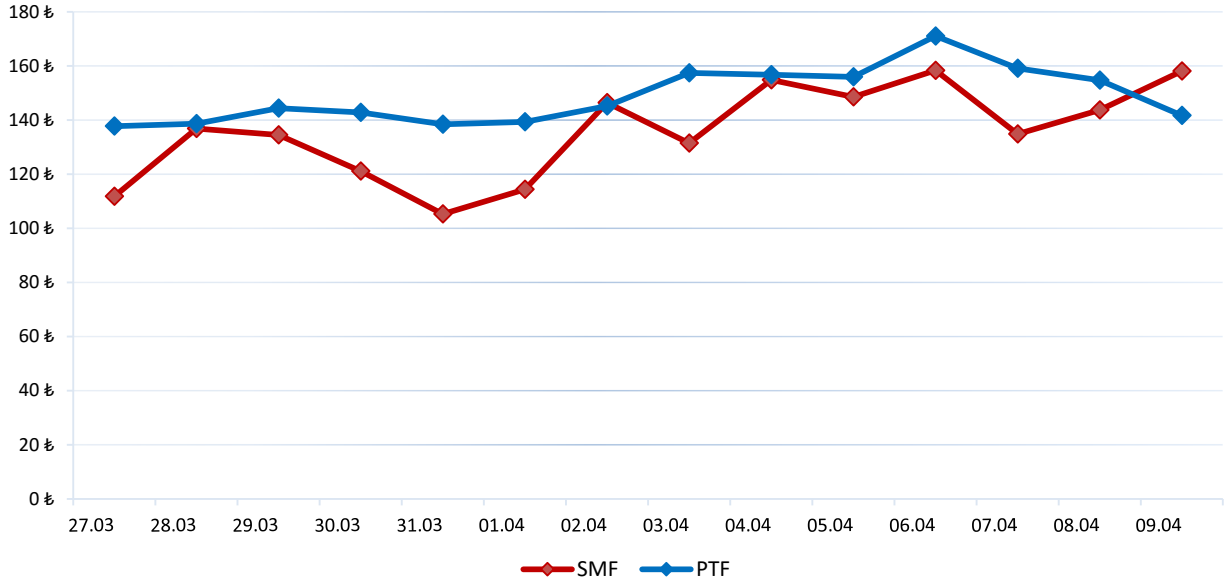


	3.4.2017	4.4.2017	5.4.2017	6.4.2017	7.4.2017	8.4.2017	9.4.2017
İKİLİ ANLAŞMA	776.336	777.037	790.066	786.254	785.293	782.906	726.308
GÖP	321.577	329.215	312.276	324.170	327.543	320.620	316.304
GİP	3.471	4.083	4.797	3.852	3.212	2.623	3.397
DGP	39.545	52.781	40.539	44.237	41.549	44.756	57.981
TOPLAM	1.140.929	1.163.116	1.147.678	1.158.512	1.157.596	1.150.905	1.103.990

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

27 Mart - 09 Nisan 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



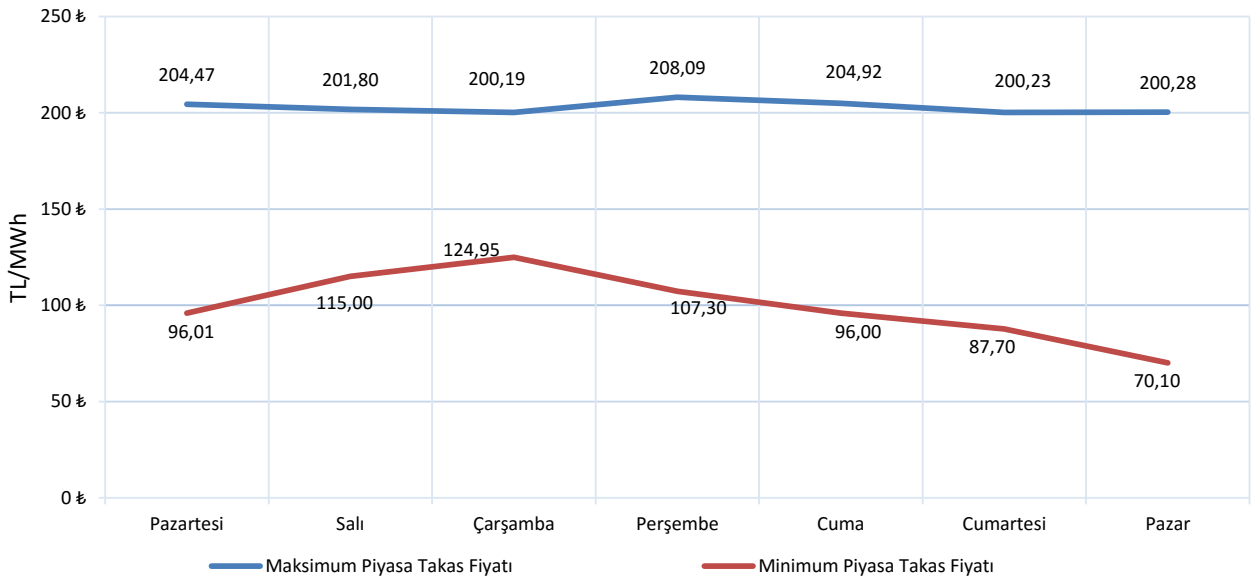
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 141,67 TL/MWh ile 9 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 171,08 TL/MWh ile 6 Nisan Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF 158,39 TL/MWh ile 6 Nisan Perşembe gününe, en düşük SMF 131,49 TL/MWh ile 3 Nisan Pazartesi gününe aittir.

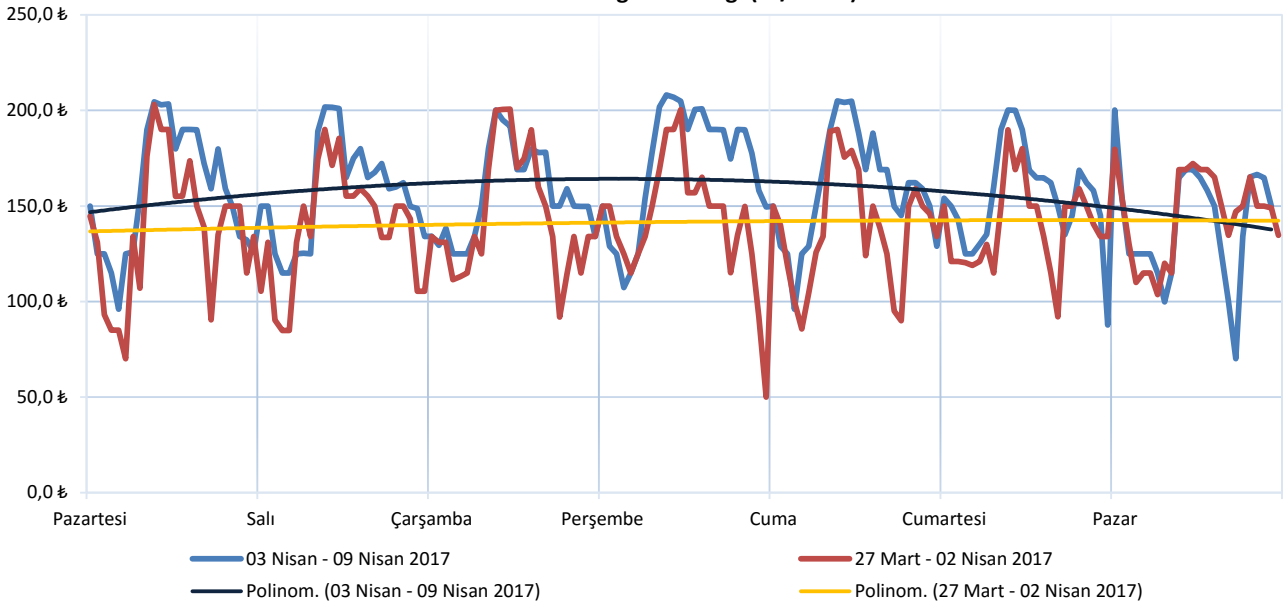
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 208,09 TL/MWh ile 6 Nisan Perşembe günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 88,78 TL/MWh ile 6 Nisan Pazartesi günü saat 10:00'dur.

03 Nisan - 09 Nisan 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



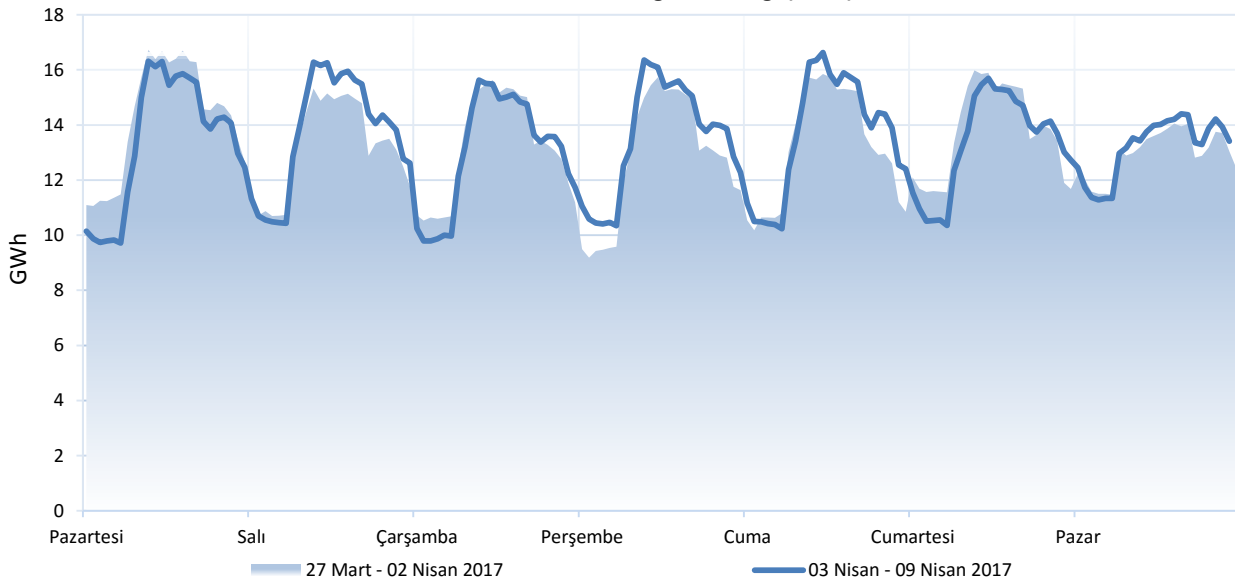
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 15,72 TL/MWh artarak 156,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 28,25 TL/MWh ile 6 Nisan Perşembe günü olmuştur.

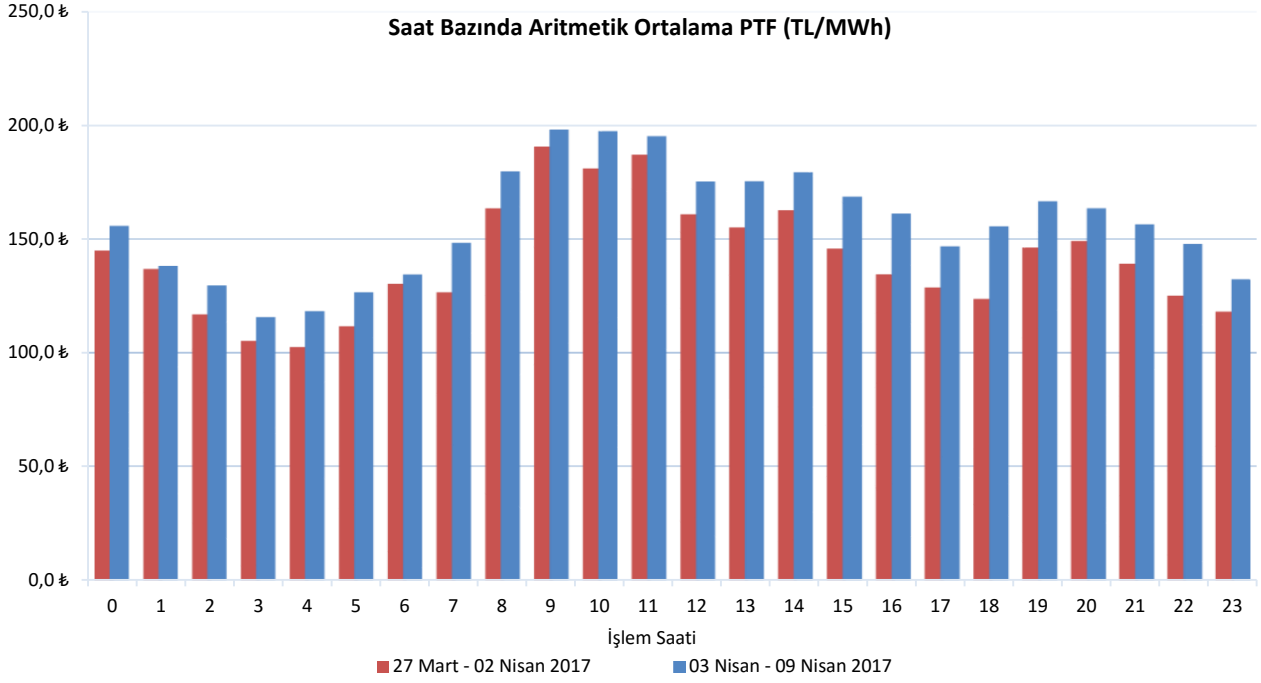
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 173,66 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 157,52 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 132,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

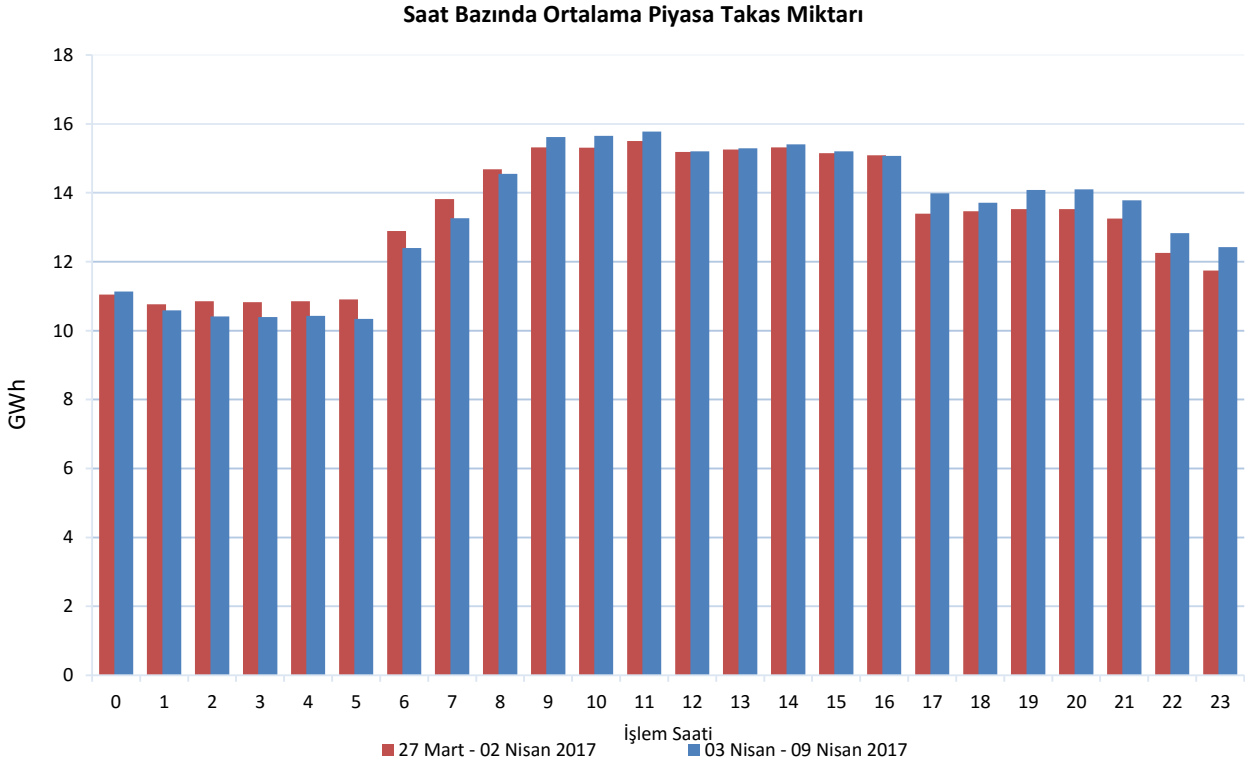


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, Salı, Perşembe ve Cuma günlerinde bir artış bulunmakla beraber, hafta genelinde saatlik ortalama 72 MWh artmıştır. En fazla artış 6 Nisan Perşembe günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 736 MWh artmıştır.

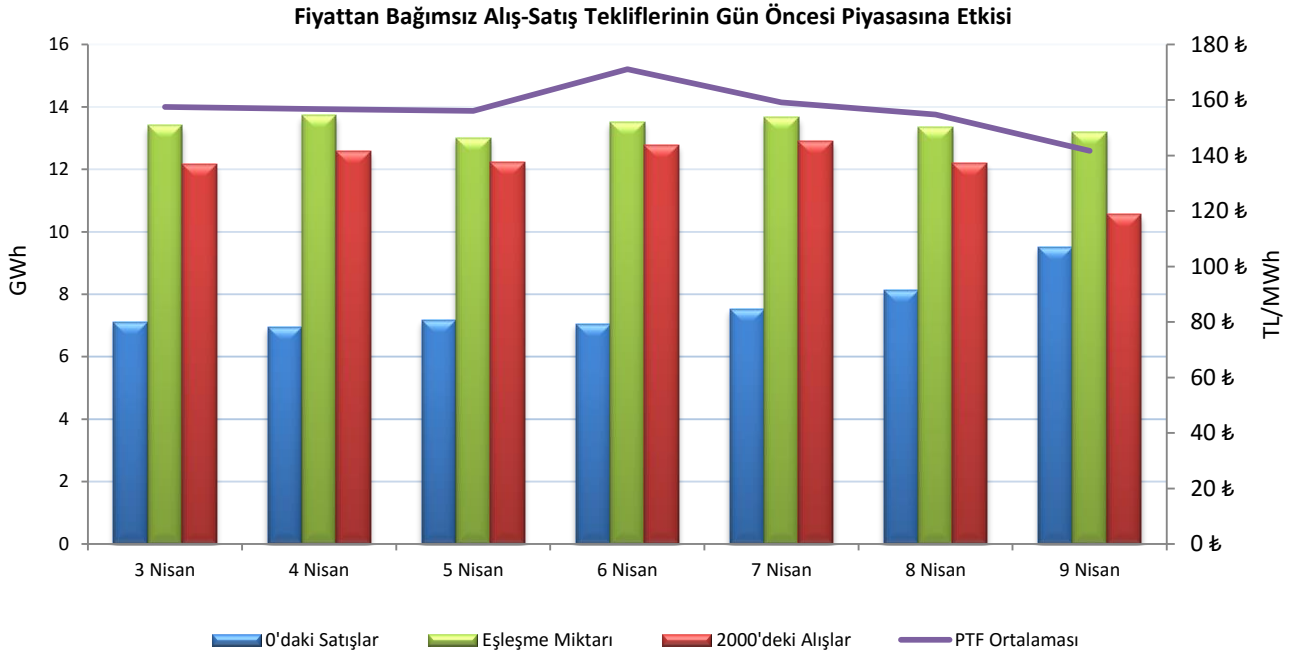
14. Hafta genelinde maksimum eşleşme 7 Nisan Cuma günü saat 11.00'de 16.630 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Nisan Pazartesi günü saat 05.00'de 9.716 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en yüksek artış saat 18.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte PTF ortalaması 31,71 TL/MWh artarak 155,33 TL/MWh hesaplanmıştır. En yüksek artış ise saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması bu hafta 1,20 TL/MWh artarak 138,03 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik olarak incelendiğinde en fazla değişim saat 23.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı ortalaması 676 MWh'lık artışla 12.420 MWh seviyesine ulaşmıştır.



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,2 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 13. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 1.049 MWh azalırken, eşleşme miktarı ortalama 72 MWh, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 774 MWh artmıştır.

6 Nisan Perşembe günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 15,06 TL/MWh artarak 155,33 TL/MWh olmuştur. Fiyat bağımsız alış 539 MWh ve fiyattan bağımsız satış 98 MWh artış göstermesine karşın, fiyattan ilgili artış gerçekleşmiştir ve 7 Nisan Cuma günü PTF ortalaması 159,08 TL/MWh seviyesine tekrar gelmiştir.

9 Nisan Pazar günü kısmen rüzgar kaynaklı üretimin artması nedeniyle fiyattan bağımsız satış miktarındaki 1355 MW'lık artış ve fiyattan bağımsız alış miktarındaki azalma neticesiyle günlük ortalama PTF haftanın en düşük değeri olan 141,67 TL/MWh değerine ulaşmıştır.

14. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %4,8 artarak 2.938.484 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı da %7 artarak 2.049.211 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 105.826 MWh'lık artış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %29 artarak 756.020 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 93.735 MWh azalarak 84.628 MWh seviyesine düşmüştür.

09.04.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 848'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 672 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

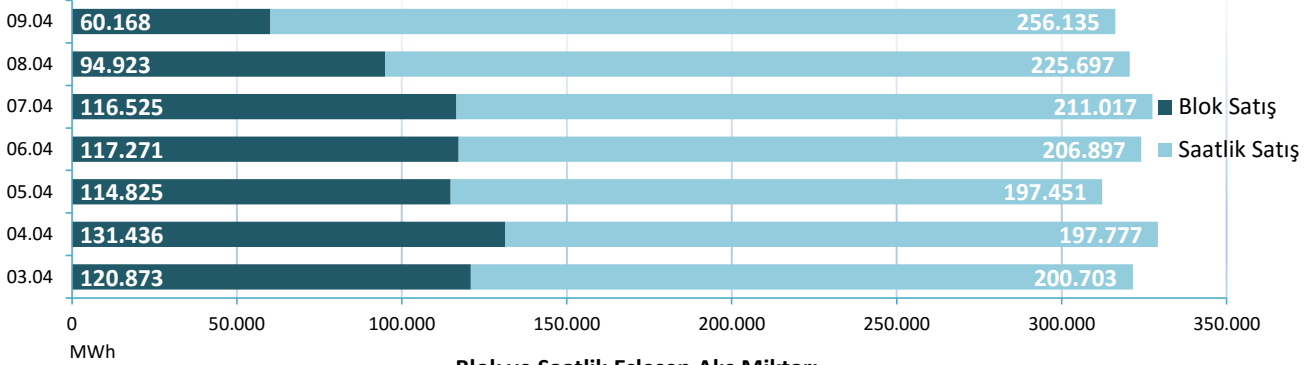
- Saatlik satış miktarı 213.668 MWh,
- Blok satış miktarı 108.003 MWh,
- Saatlik alış miktarı 309.582 MWh,
- Blok alış miktarı 12.090 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -281.069 TL olarak gerçekleşmiştir.

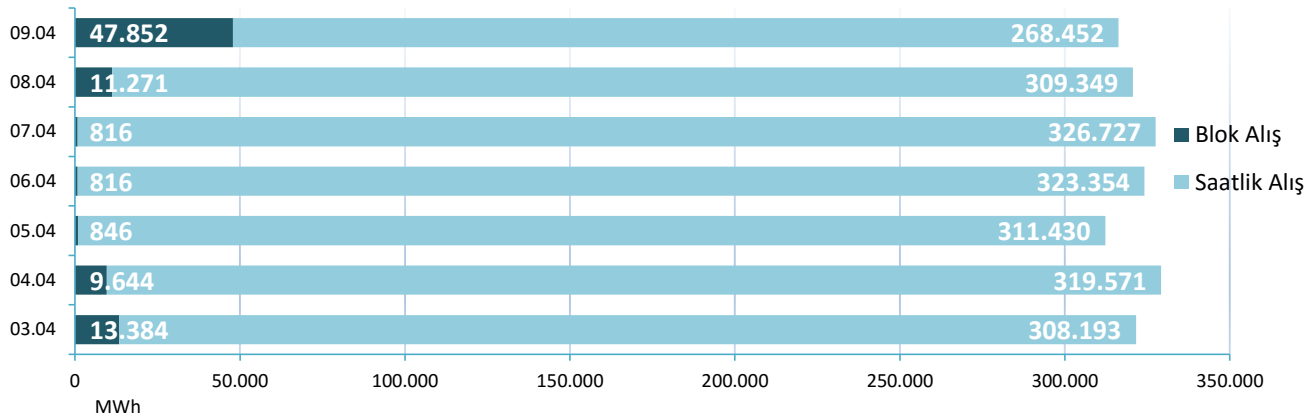
		3.4.17	4.4.17	5.4.17	6.4.17	7.4.17	8.4.17	9.4.17
ALİŞ	SAATLİK	308.193	319.571	311.430	323.354	326.727	309.349	268.452
	BLOK	13.384	9.644	846	816	816	11.271	47.852
SATIŞ	SAATLİK	200.703	197.777	197.451	206.897	211.017	225.697	256.135
	BLOK	120.873	131.436	114.825	117.271	116.525	94.923	60.168

* Değerleri MWh cinsindendir.

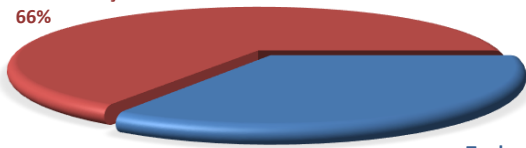
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
66%

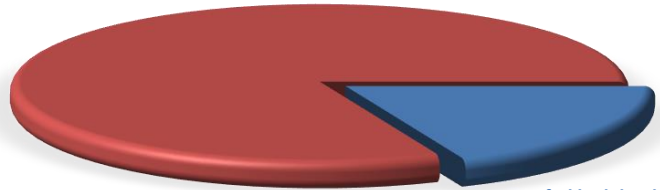


Toplam Blok Satış
34%

03 NİSAN - 09 NİSAN 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

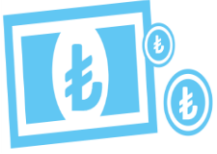
Haftalık Saatlik Eşleşen
81%



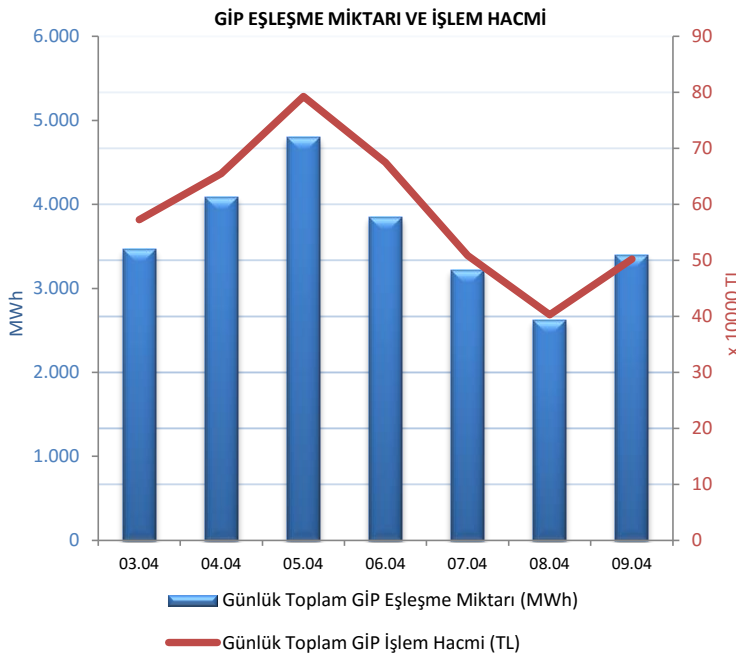
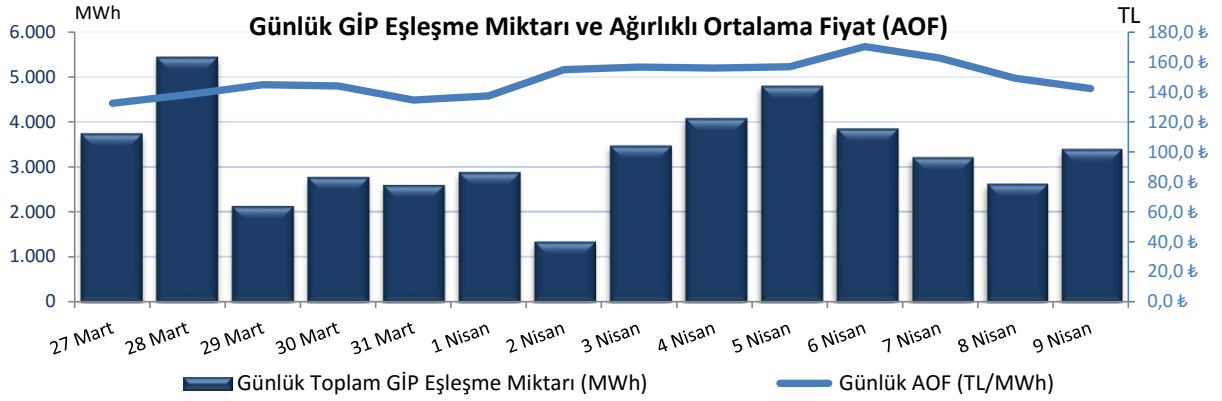
Haftalık Blok Eşleşen
19%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.

03 NİSAN - 09 NİSAN 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Nisan 2017 Cuma günü 10.00'da 207,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 25.434 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Nisan 2017 Cuma günü 10.00'da 207,09 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Nisan 2017 Çarşamba günü, saat 12.00'de 503 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Nisan 2017 Çarşamba günü, minimum ticaret 8 Nisan 2017 Cumartesi günü olmuştur.

09 Nisan Pazar günü itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 716 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 168 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.3.2017	132,53	3.745	523.300	220,00	42,01
28.3.2017	138,33	5.439	778.209	195,68	25,00
29.3.2017	144,83	2.131	306.432	210,00	79,36
30.3.2017	143,92	2.776	359.946	206,36	52,03
31.3.2017	134,52	2.596	353.573	195,00	9,01
1.4.2017	137,35	2.881	395.893	193,72	40,00
2.4.2017	154,98	1.350	207.455	1.300,00	99,00
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	162,49	3.212	508.783	210,00	26,00
8.4.2017	149,07	2.623	402.608	200,23	25,00
9.4.2017	142,21	3.397	502.262	206,29	9,80

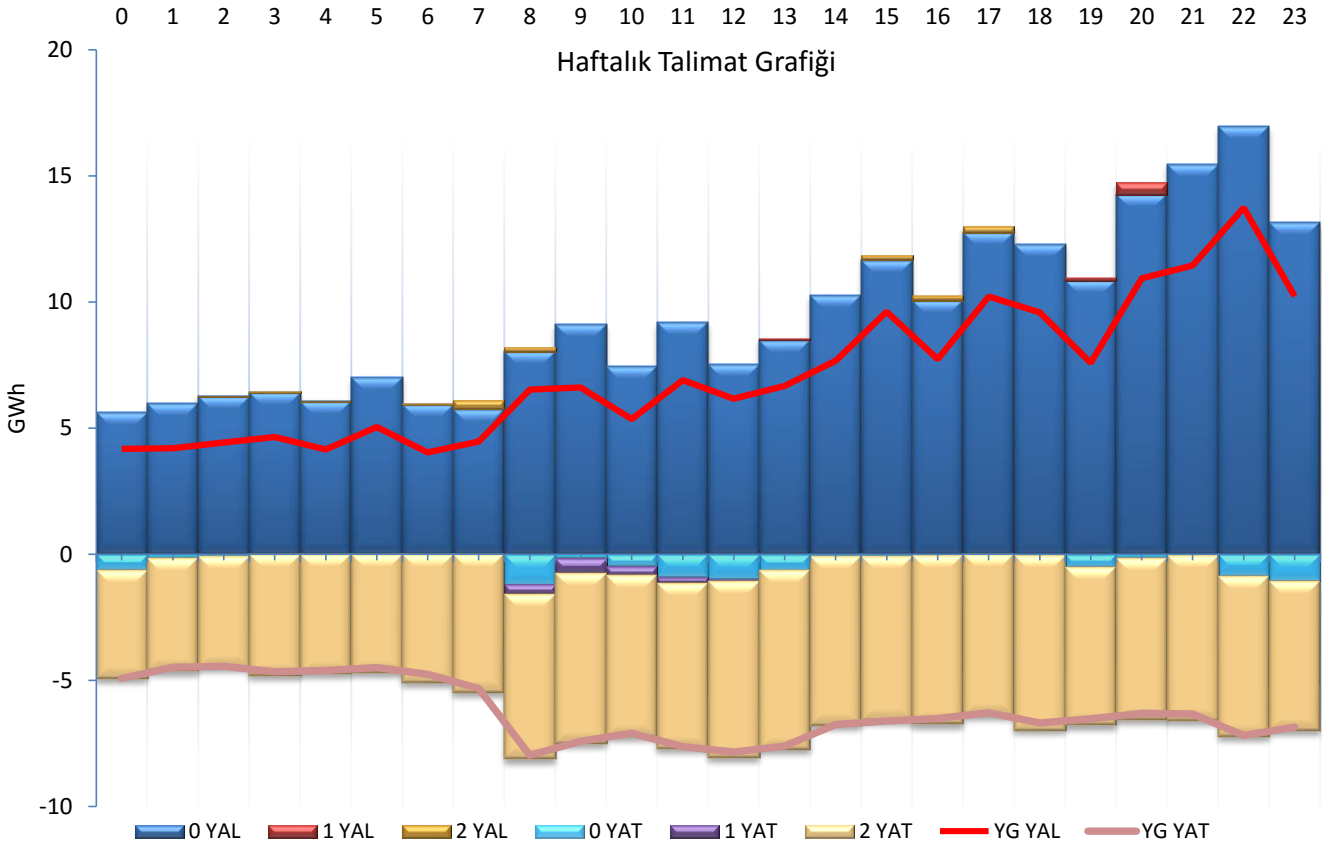
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 61'i 0 kodlu, %1'i 1 kodlu, %38' 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 22.922 MWh artarak 321.387 MWh seviyesine çıkmıştır. Verilen talimatların % 61'i 0 kodlu, %1'i 1 kodlu, %38'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 14. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.713 MWh düşerek 149.264 MWh seviyesine gerilemiş, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 31.635 MWh artarak 172.123 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Nisan 2017 Pazar günü 38.205 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 3 Nisan 2017 Pazartesi günü 17.883 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Nisan 2017 Cuma günü 22.350 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Nisan 2017 Pazar günü 19.775 MWh olarak gerçekleşmiştir.



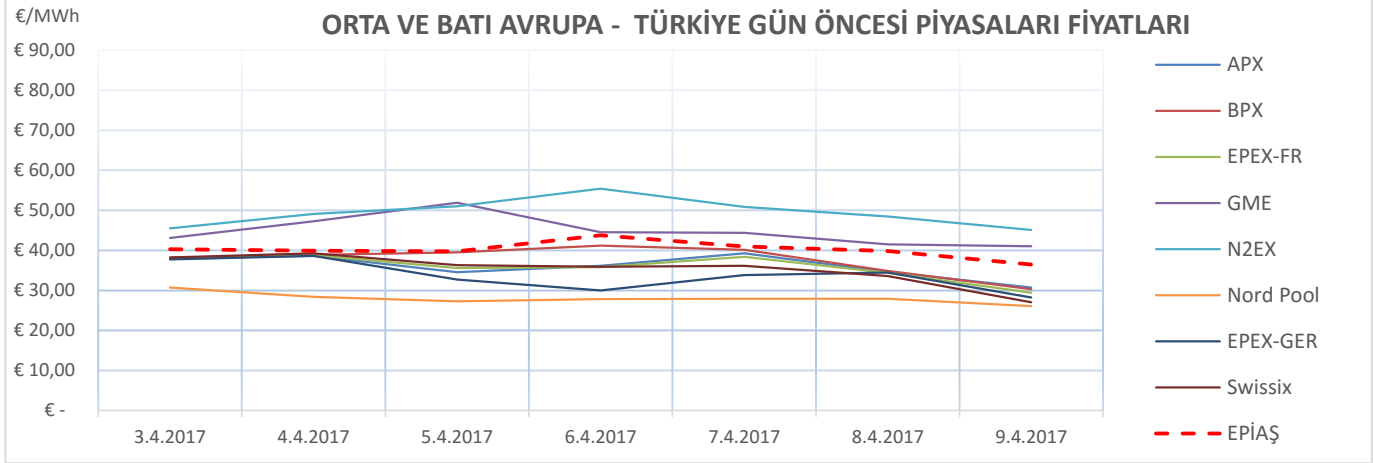
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
03.04.2017	23.816	604	167	24.586	2.256	142	20.373	22.771
04.04.2017	39.356	88	0	39.444	1.247	160	21.109	22.516
05.04.2017	25.351	0	0	25.351	652	33	20.514	21.200
06.04.2017	29.837	0	0	29.837	692	92	20.217	21.001
07.04.2017	27.142	0	0	27.142	1.944	113	20.587	22.643
08.04.2017	28.757	0	0	28.757	705	223	21.367	22.295
09.04.2017	52.328	0	1.225	53.553	534	902	19.154	20.589

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

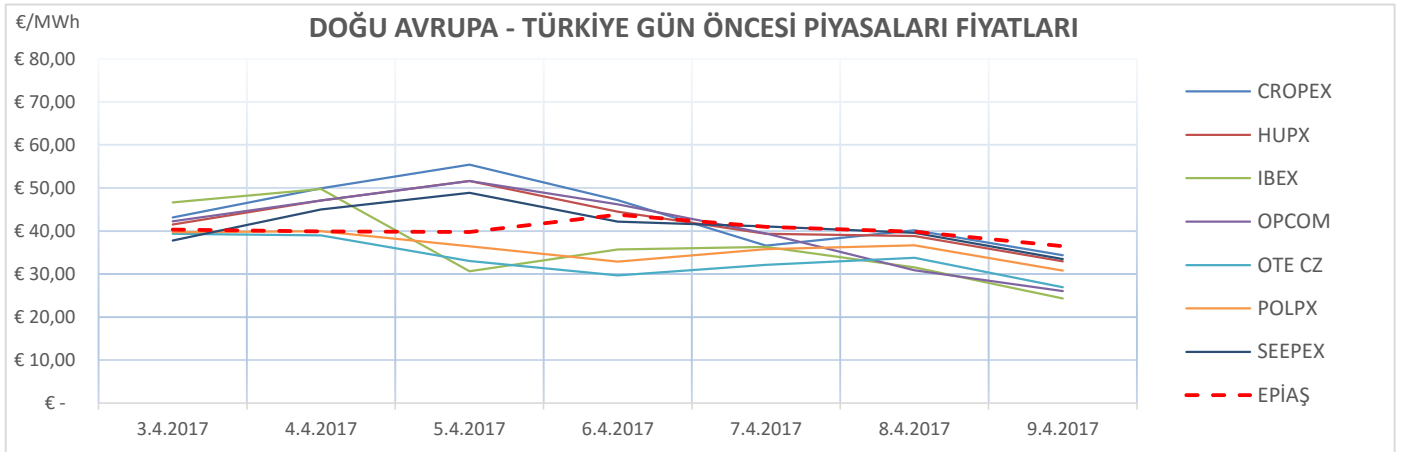


"14. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,55 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 39,08 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 40,14 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Nisan Perşembe günü 55,44 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX, en düşük gün ortalaması da 24,35 €/MWh olarak 9 Nisan Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.