

18. haftada (30 Nisan - 6 Mayıs),

*** Haftalık PTF ortalamasının 18,53 TL/MWh azalması,**

*** Haftalık bazda toplam elektrik ithalatının 23.511 MWh artarak 67.680 MWh, ihracatın ise 4.405 MWh azalarak 12.576 MWh bandında gerçekleşmesi,**

*** Kömür kaynaklı üretim miktarının 65.446 MWh (saatlik ortalama 389,6 MWh) artması,**

*** Hidro kaynaklı üretim miktarının 110.076 MWh (saatlik ortalama 655,2 MWh) artması,**

	30.04.2018 - 06.05.2018	% Değişim	23.04.2018 - 29.04.2018
Ortalama PTF	181,87	↓ -9,2%	200,40
Maksimum PTF	222,26	↓ -0,59%	223,58
Minimum PTF	98,69	↓ -0,01%	98,70
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	184,26	↓ -9%	202,96
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	197,85	↓ -8%	214,31
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	168,59	↓ -10,4%	188,18
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	15.234	↓ -8%	16.625
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.986	↑ 8%	10.168
Maksimum Takas Miktarı	21.373	↓ -1,4%	21.672
Minimum Takas Miktarı	11.904	↓ -3,2%	12.299
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.073	↓ -7%	17.250
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.671	↓ -4%	25.735
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	28.241	↑ 5%	26.889
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.790	↑ 8%	32.269
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	46.562	↑ 32%	35.370
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.830	↓ -1%	31.210

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

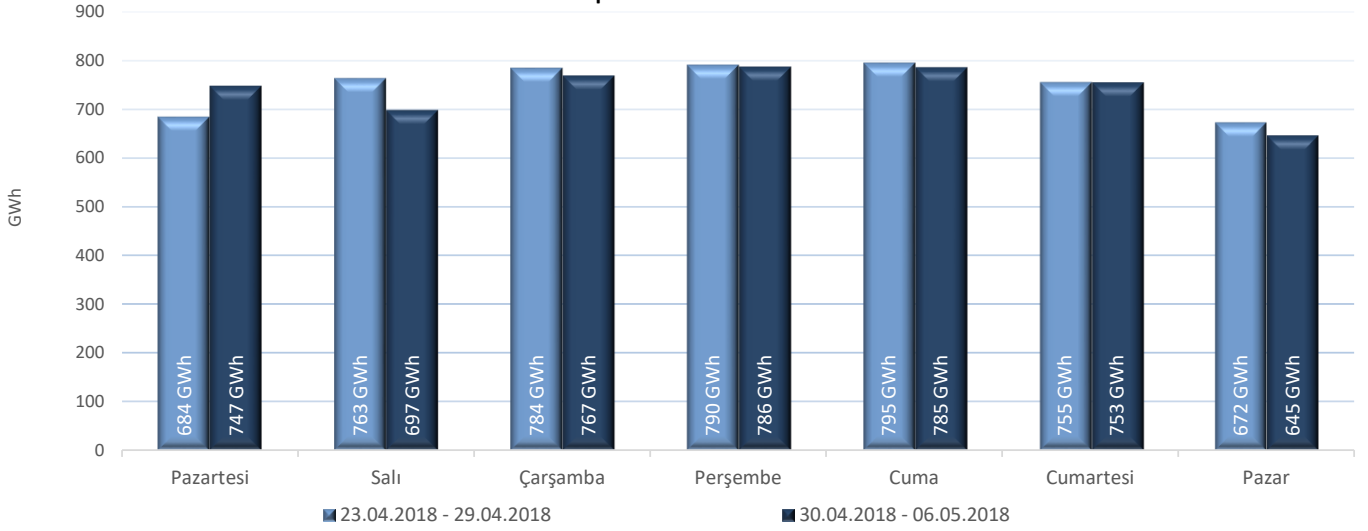
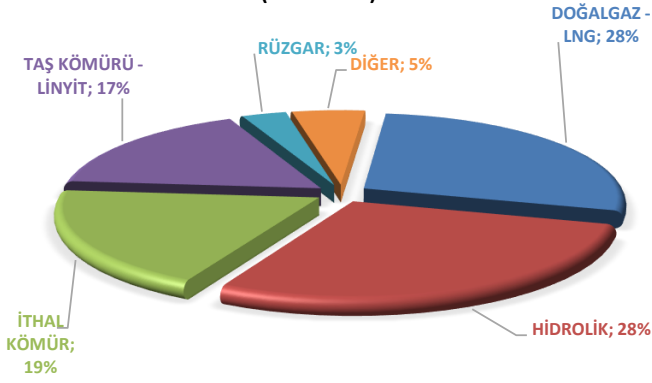
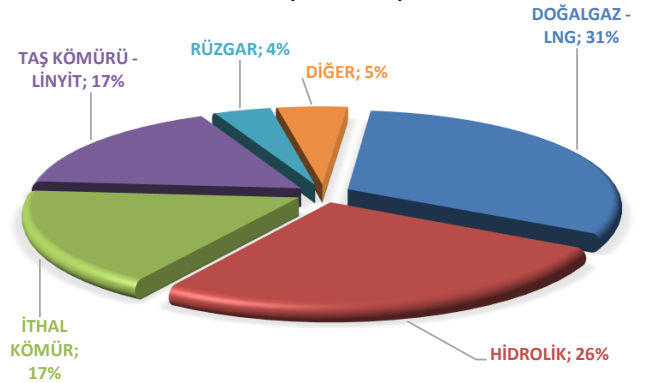
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



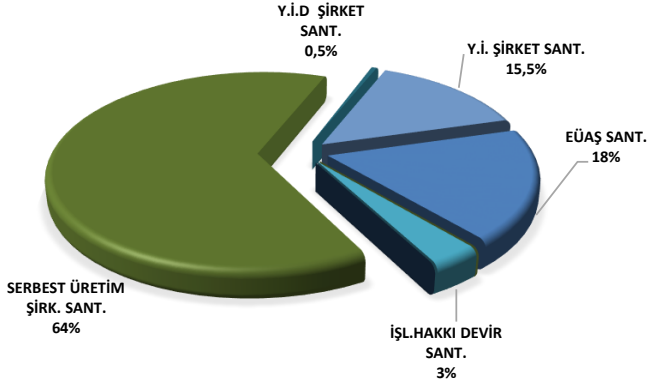
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 63.786 MWh azalarak 5.179.466 MWh olarak gerçekleşmiştir."

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 1.424.420 MWh (%28) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.471.591 MWh (%28) ile Hidrolik, 972.983 MWh (%19) ile İthal Kömür, 883.203 MWh (%17) ile Taş Kömürü-Linyit, 162.742 MWh (%3) ile Rüzgar, 263.689 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 122.994 MWh ile Jeotermal, 43.521 MWh ile Biyogaz, 52.592 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.601 MWh ile Fuel Oil ve 13.981 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 23.511 MWh artarak 67.680 MWh, ihracatı ise 4.405 MWh azalarak 12.576 MWh bandında gerçekleşmiştir.

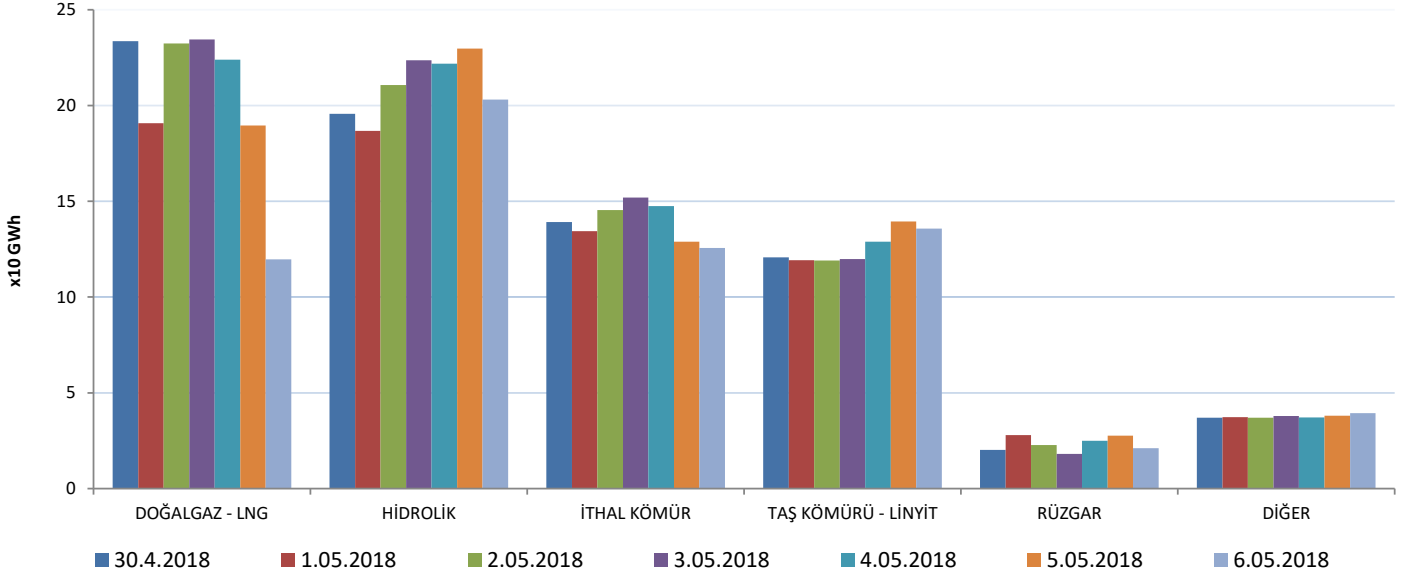


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 63.786 MWh azalarak 5.179.466 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.290.480 MWh (%64) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 24.648 MWh (%0,5), Y.İ Şirket santralleri 746.778 MWh (%15,5) ve İ.H.D Şirket santralleri 173.364 MWh (%) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 944.196 MWh (%18) bandında olmuştur.

	30.4.2018	1.05.2018	2.05.2018	3.05.2018	4.05.2018	5.05.2018	6.05.2018
DOĞALGAZ - LNG	233.635	190.811	232.394	234.503	223.906	189.513	119.658
HİDROLİK	195.751	186.806	210.692	223.602	221.870	229.757	203.112
İTHAL KÖMÜR	139.176	134.447	145.454	151.890	147.557	128.866	125.593
RÜZGAR	20.186	27.913	22.791	18.056	25.011	27.664	21.120
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	120.727	119.264	119.064	119.883	128.916	139.535	135.813
DİĞER	37.015	37.316	36.951	37.854	37.215	37.989	39.349

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

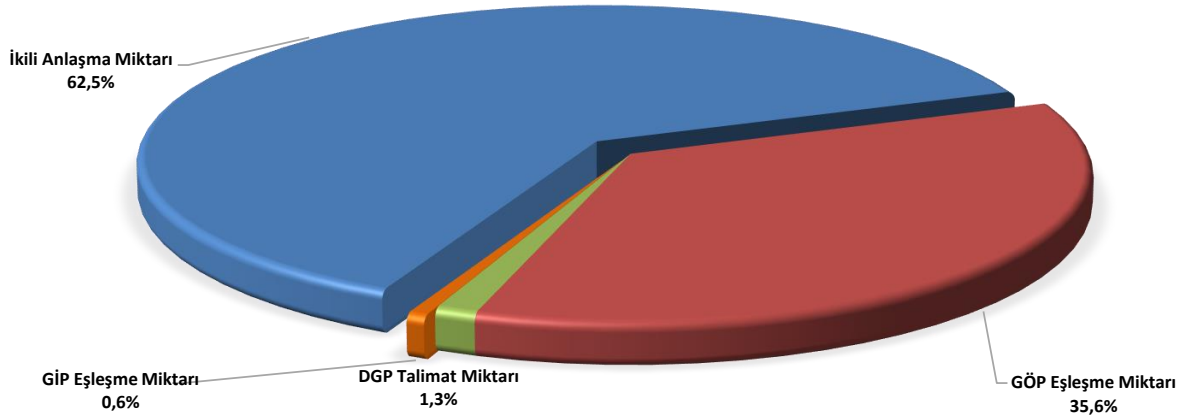


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 218.338 MWh azalarak 1.424.420 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerinin üretimi 1.460 MWh azalarak 883.203 MWh ve Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 38.273 MWh azalarak 162.742 MWh seviyesine düşmüştür. İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 66.906 MWh artarak 972.983 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 110.076 MWh artarak 1.471.591 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 17.450 MWh artarak 263.689 MWh seviyesine yükselmiştir.



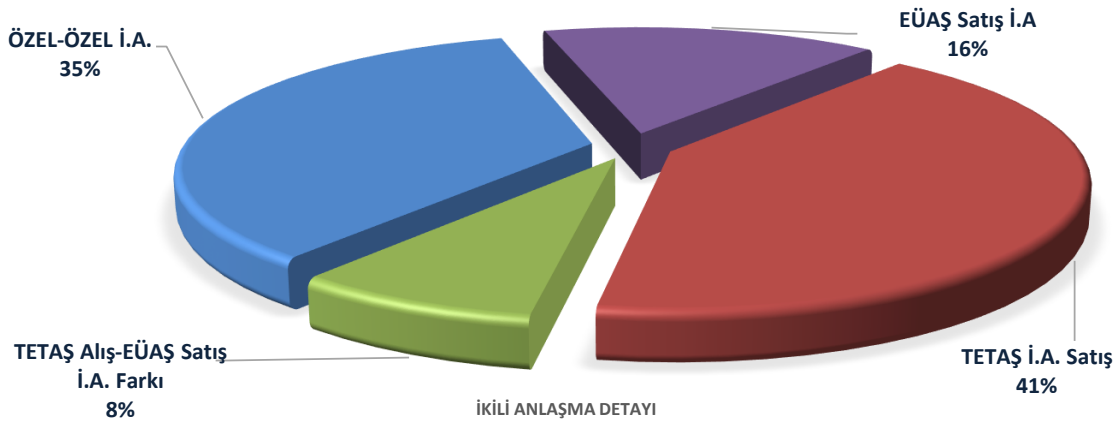
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.744.545 MWh (%62,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.700.202 MWh (%35,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 46.562 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.076 MWh (%1,3) olmuştur."

30 NİSAN - 06 MAYIS 2018 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 4.744.545 MWh (%62,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.700.202 MWh (%35,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 46.562 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.076 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 227.132 MWh ve GİP eşleşme miktarı ise 11.192 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 197.741 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 1.342 MWh azalmıştır.



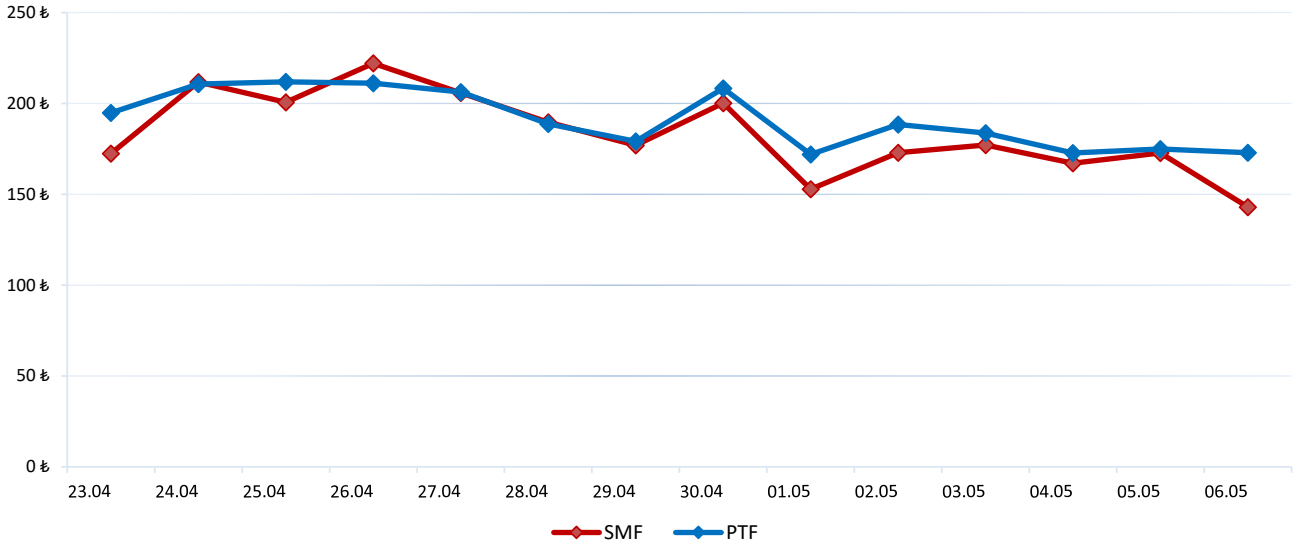
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	30.4.2018	1.05.2018	2.05.2018	3.05.2018	4.05.2018	5.05.2018	6.05.2018
İKİLİ ANLAŞMA	620.265	665.512	690.271	710.600	702.365	693.064	662.468
GÖP	425.440	349.321	394.442	400.039	402.225	379.432	349.303
GİP	7.165	8.533	5.985	6.504	6.650	8.072	3.654
DGP	12.842	11.500	24.753	12.844	8.596	12.180	19.360
TOPLAM	1.065.712	1.034.865	1.115.451	1.129.987	1.119.837	1.092.747	1.034.785

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

23 Nisan - 06 Mayıs 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği

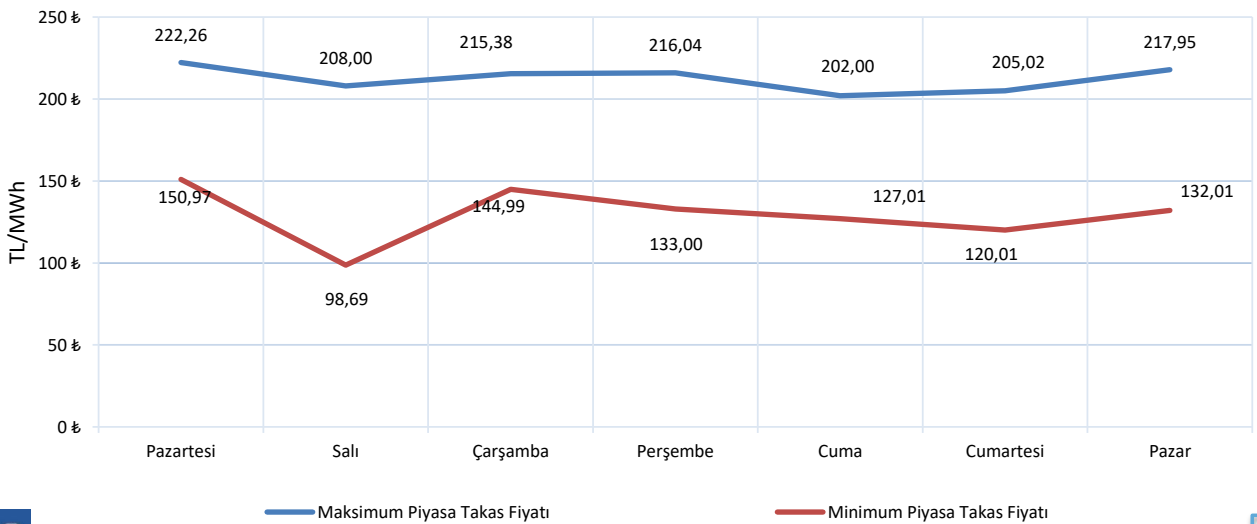


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

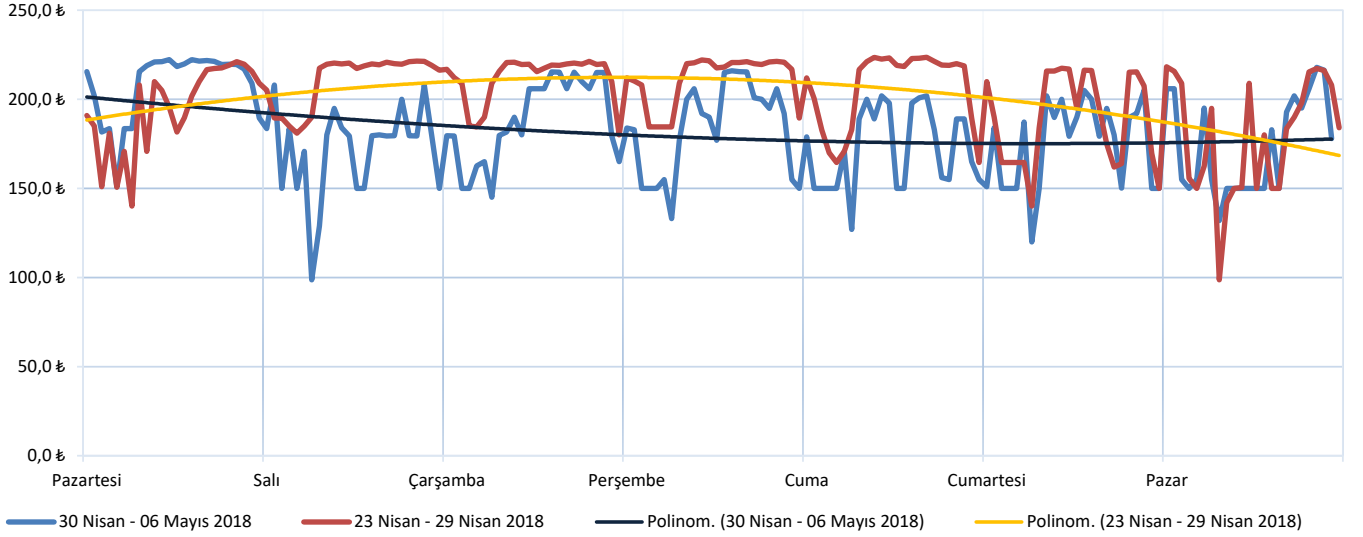
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 171,96 TL/MWh ile 1 Mayıs Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 208,28 TL/MWh ile 20 Nisan Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 200,15 TL/MWh ile 30 Nisan Pazartesi gününe, en düşük SMF ortalaması 143,00 TL/MWh ile 6 Mayıs Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 222,26 TL/MWh ile 30 Nisan Pazartesi günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine 80 TL/MWh ile 6 Mayıs Pazar günü 13.00'te görülmüştür.

30 Nisan - 06 Mayıs 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



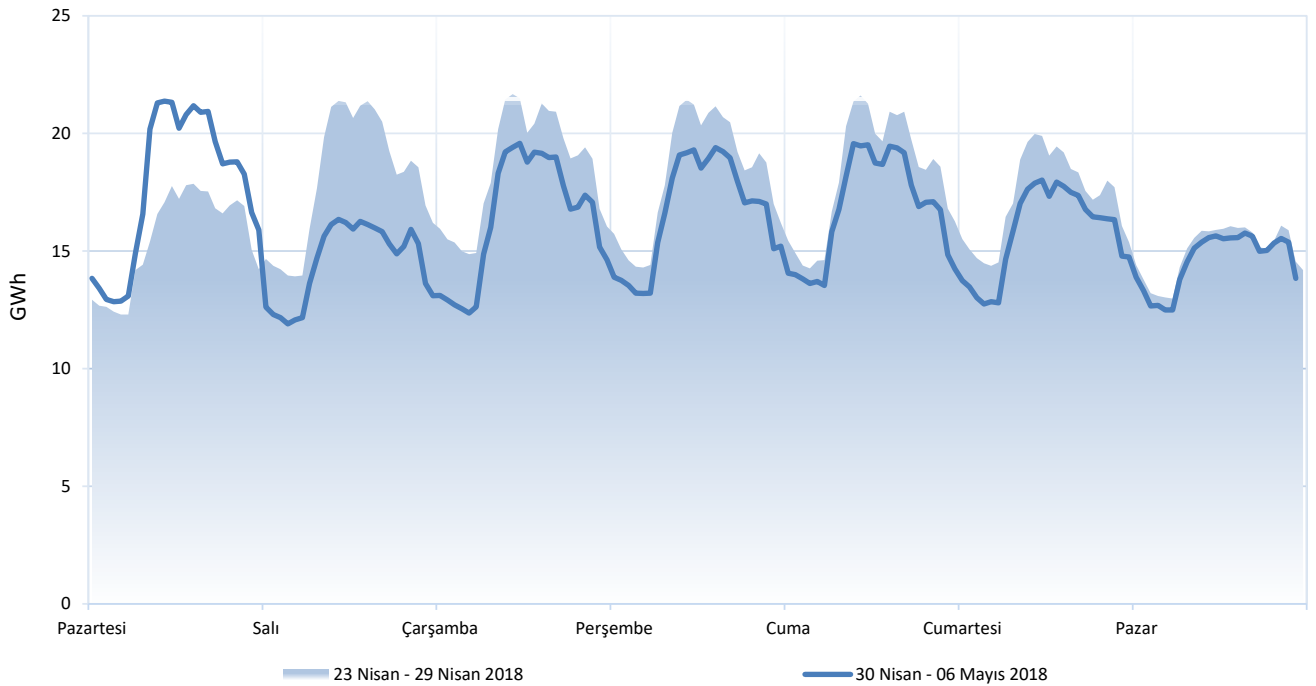
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



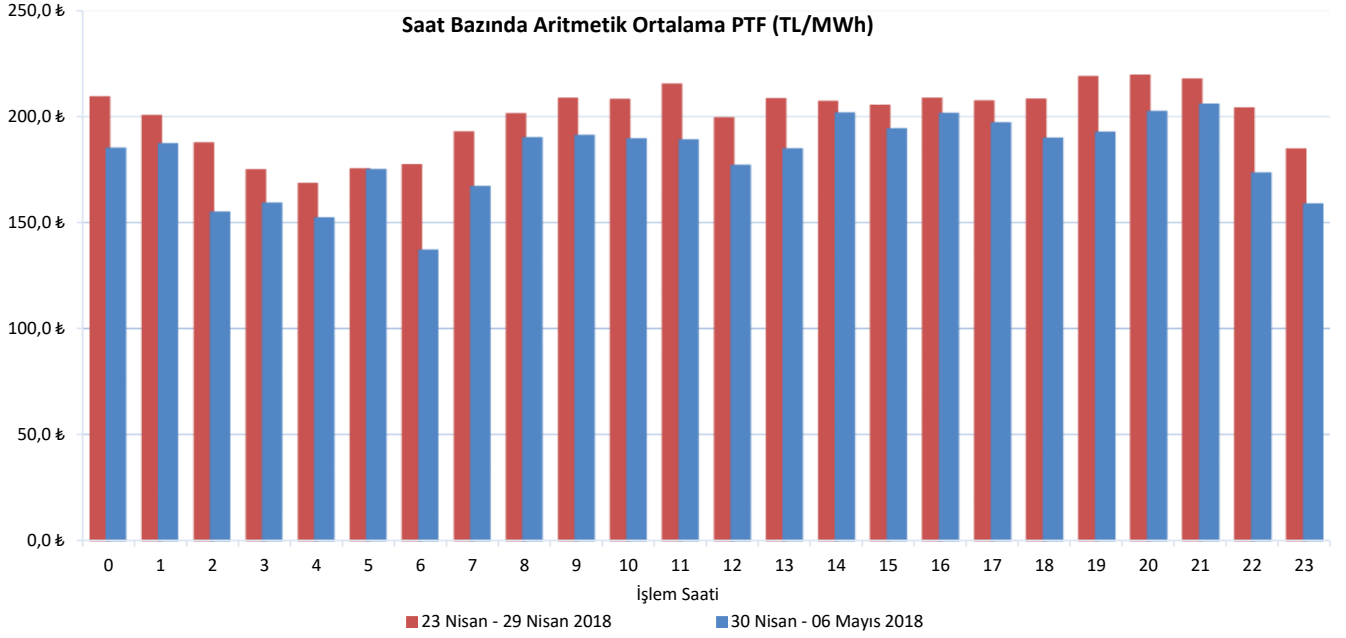
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 18,53 TL/MWh azalarak 181,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 38,77 TL/MWh azalış ile 1 Mayıs 2018 Salı günü olmuştur.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 184,26 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 197,85 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 168,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

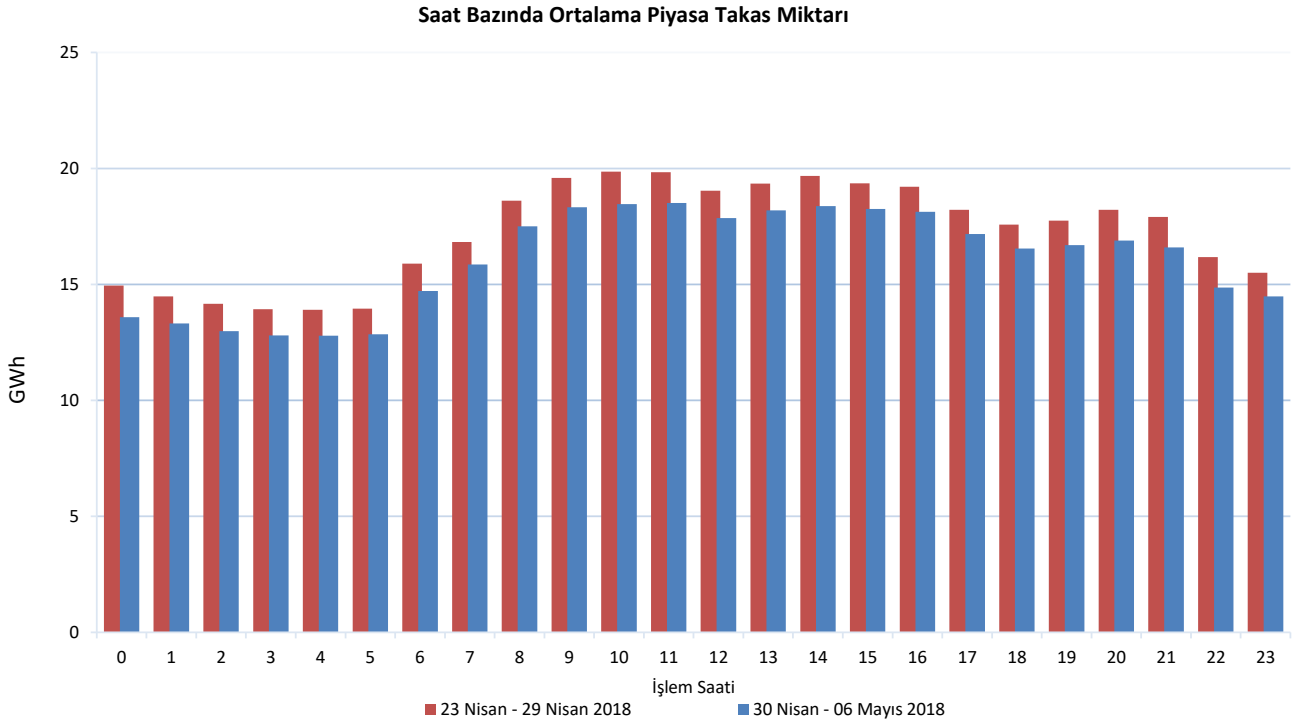
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



18. Hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Nisan Pazartesi günü saat 10.00'da 21.373 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Mayıs Salı günü saat 03.00'te 11.904 MWh olarak gerçekleşmiştir.

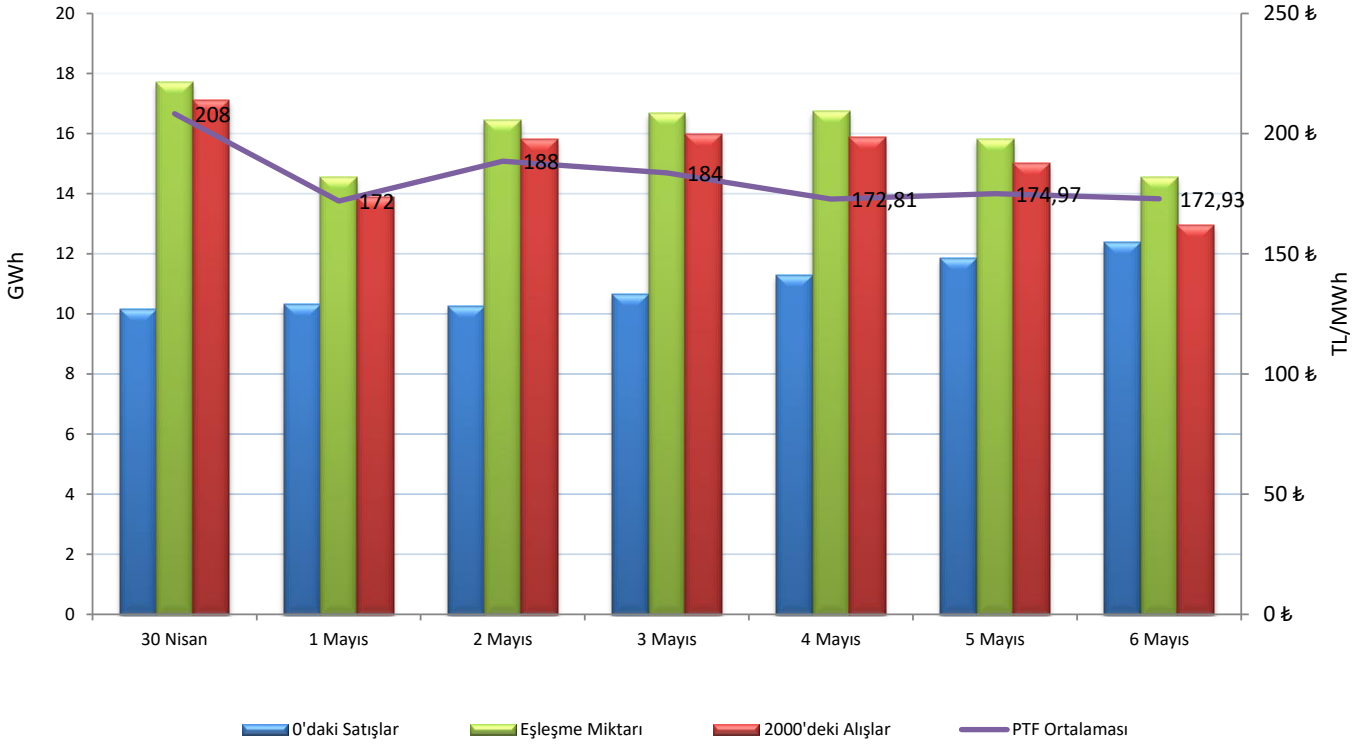


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en az düşüş saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,13 TL/MWh azalarak 175,31 TL/MWh, en fazla düşüş saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 39,90 TL/MWh azalarak 137,46 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.395 MWh artarak 18.461 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



18. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,98 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,23 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,07 GWh seviyesindedir. Bu değerler 17. hafta ile kıyaslandığında, eşleşme miktarının ortalama 1.177 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.391 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ise 819 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

18. Haftada, 30 Nisan 2018 Pazartesi günü PTF 208,28 TL/MWh iken, 1 Mayıs 2018 Salı günü PTF 36,32 TL/MWh düşerek 171,96 TL/MWh olmuştur. 1 Mayıs Salı günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.241 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 3.172 MWh azalması bu düşüşte etkili olmuştur.

18. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,1 (178.814 MWh) azalarak 4.144.658 MWh seviyesine düşmüştür. Eşleşen saatlik satış miktarı %1 (21.571 MWh) artarak 2.001.966 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,1 (137.573 MWh) artarak 1.845.718 MWh ve teklif edilen satış miktarı %8 (423.574 MWh) artarak 5.844.789 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, alış yönünde eşleşen blok miktarı %121 (6.187 MWh) artarak 43.308 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı ise %25 (227.966 MWh) azalarak 681.693 MWh seviyesine düşmüştür.

07.05.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 928'dir. Bu hafta günlük ortalama 737 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

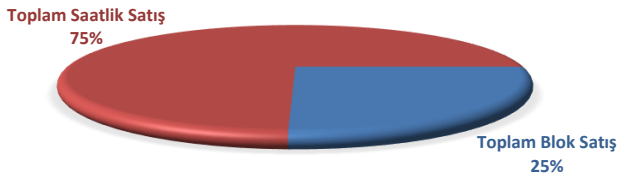
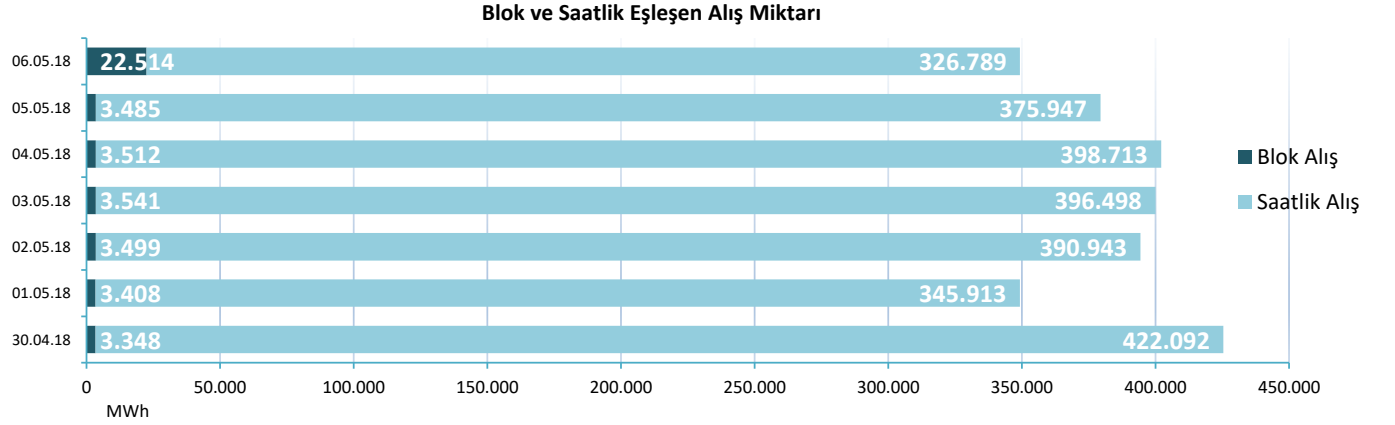
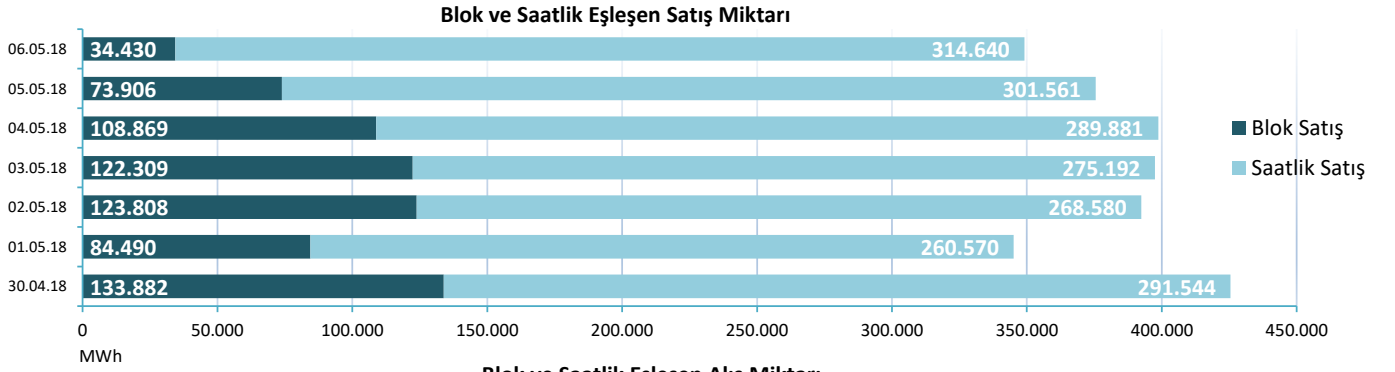
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 285.995 MWh,
- Blok satış miktarı 97.385 MWh,
- Saatlik alış miktarı 379.556 MWh,
- Blok alış miktarı 6.187 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -770.04 TL olarak gerçekleşmiştir.

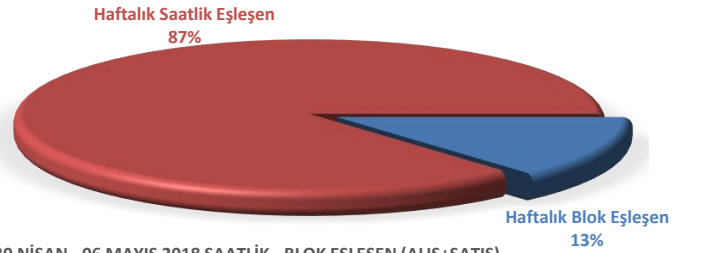
		30.4.18	1.5.18	2.5.18	3.5.18	4.5.18	5.5.18	6.5.18
ALİŞ	SAATLİK	422.092	345.913	390.943	396.498	398.713	375.947	326.789
	BLOK	3.348	3.408	3.499	3.541	3.512	3.485	22.514
SATIŞ	SAATLİK	291.544	260.570	268.580	275.192	289.881	301.561	314.640
	BLOK	133.882	84.490	123.808	122.309	108.869	73.906	34.430

* Değerleri MWh cinsindendir.



30 NİSAN - 06 MAYIS 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

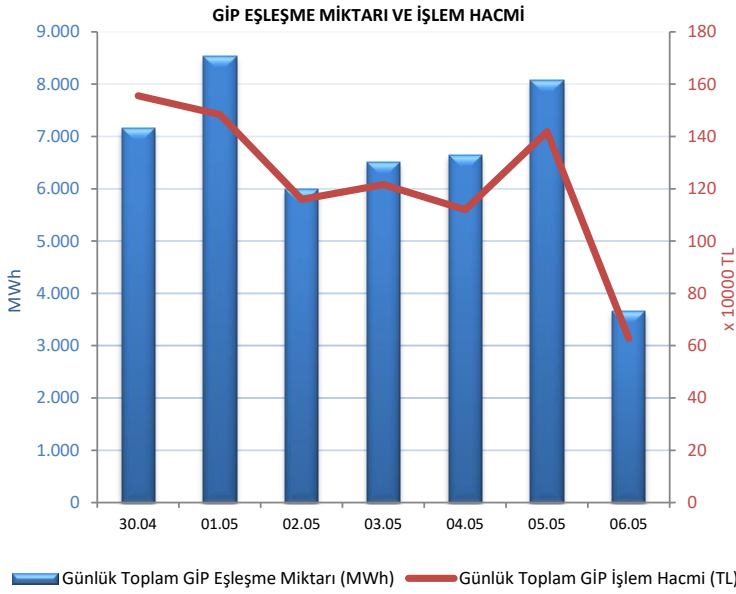
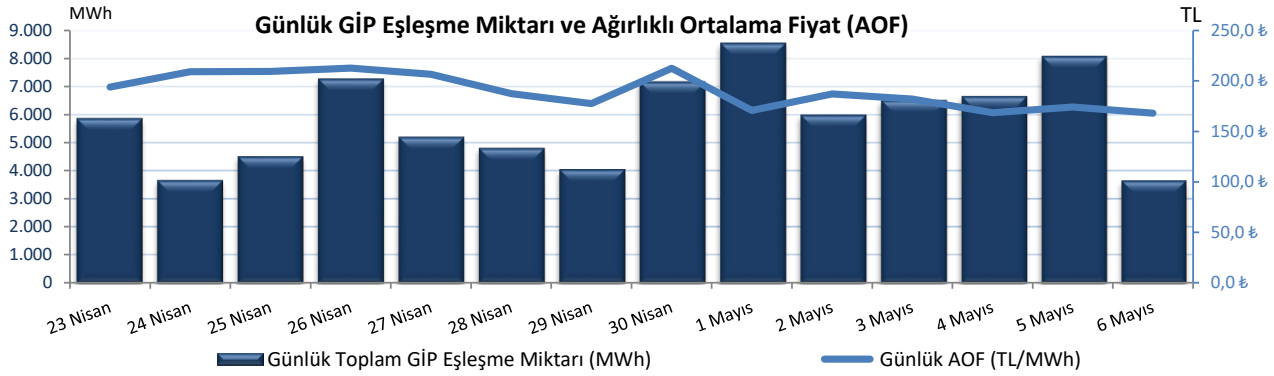


30 NİSAN - 06 MAYIS 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %87, blok alış ve satış toplamı ise %13 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Nisan 2018 Pazartesi günü 10.00'da 227,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 46.562 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Nisan 2018 Pazartesi günü saat 10.00'da 227,69 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Mayıs 2018 Salı günü saat 22.00'de 870 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Mayıs 2018 Salı günü, minimum ticaret 6 Mayıs 2018 Pazar günü olmuştur.

07.04.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 835 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 242 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.04.2018	193,89	5.864	1.193.740	228,50	140,00
24.04.2018	209,26	3.665	786.672	248,00	73,00
25.04.2018	209,47	4.513	951.045	225,00	151,00
26.04.2018	212,72	7.262	1.551.347	235,00	160,00
27.04.2018	206,70	5.201	1.089.454	234,70	159,65
28.04.2018	187,40	4.807	901.799	254,99	134,12
29.04.2018	177,68	4.058	747.247	223,89	95,75
30.04.2018	212,57	7.165	1.555.630	250,00	140,00
1.05.2018	170,67	8.533	1.484.238	240,00	95,73
2.05.2018	187,16	5.985	1.159.224	225,00	101,26
3.05.2018	181,95	6.504	1.216.326	217,00	126,00
4.05.2018	168,65	6.650	1.119.801	203,00	124,00
5.05.2018	174,24	8.072	1.418.231	213,63	101,02
6.05.2018	168,04	3.654	627.598	220,00	102,01

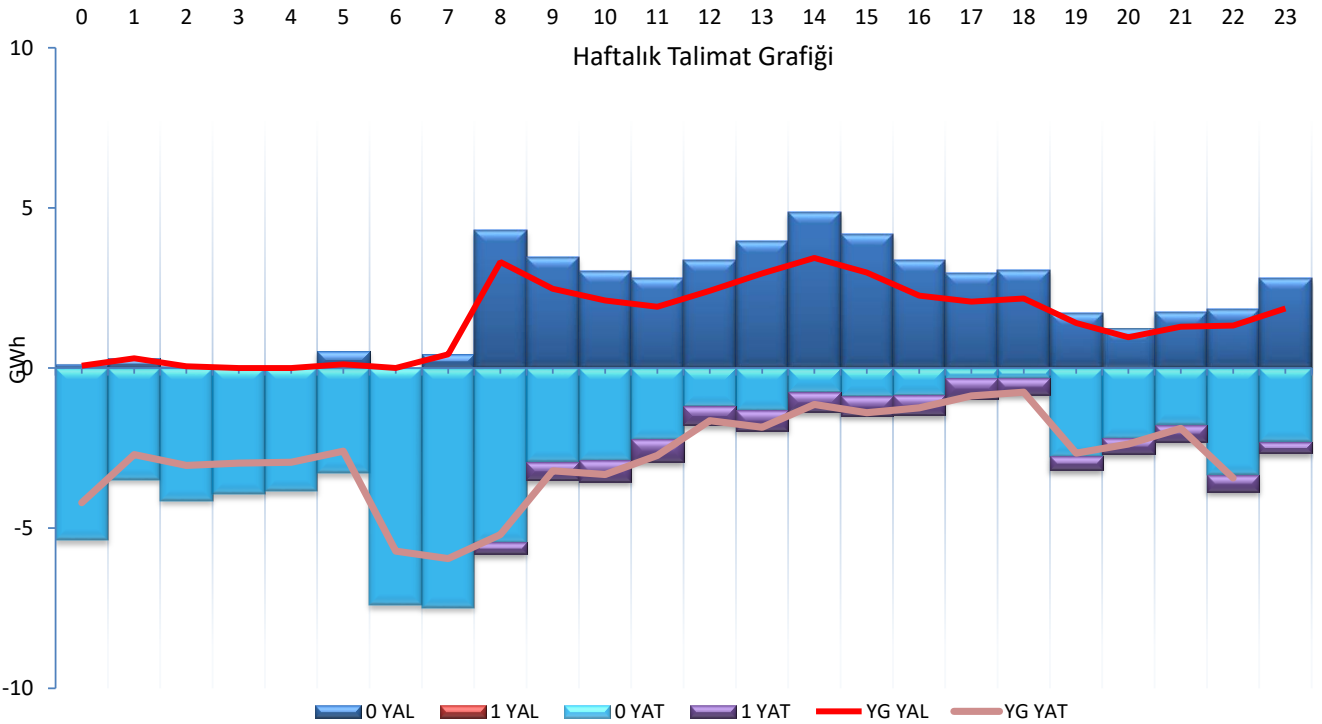
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %93,18'i 0 kodlu ve %6,82'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 1.342 MWh azalarak 102.076 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %93,18'i 0 kodlu ve %6,82'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 18. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 35.724 MWh artarak 66.142 MWh seviyesine yükselmiştir. Yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 37.066 MWh azalarak 35.934 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Mayıs 2018 Çarşamba günü 9.513 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Mayıs 2018 Salı günü 1.467 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Mayıs 2018 Pazar günü 17.583 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Mayıs 2018 Cumartesi günü 5.231 MWh olarak gerçekleşmiştir.

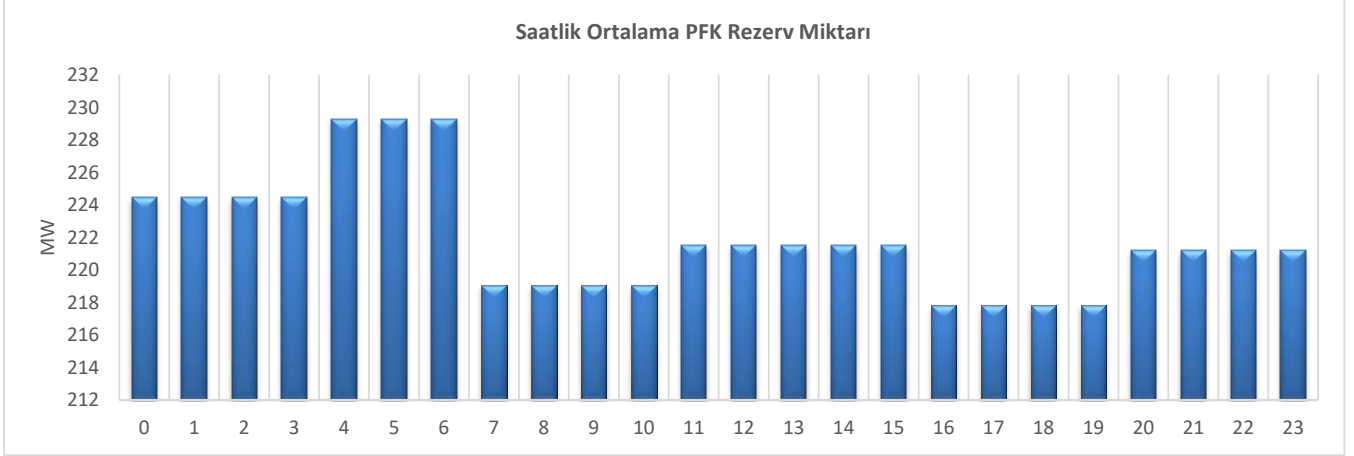


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
30.04.2018	10.147	0	10.147	3.579	2.484	6.063
01.05.2018	2.114	0	2.114	11.694	0	11.694
02.05.2018	14.854	0	14.854	12.148	6.338	18.486
03.05.2018	9.151	0	9.151	7.739	0	7.739
04.05.2018	2.929	0	2.929	8.043	0	8.043
05.05.2018	8.928	0	8.928	6.068	0	6.068
06.05.2018	1.997	0	1.997	21.110	0	21.110

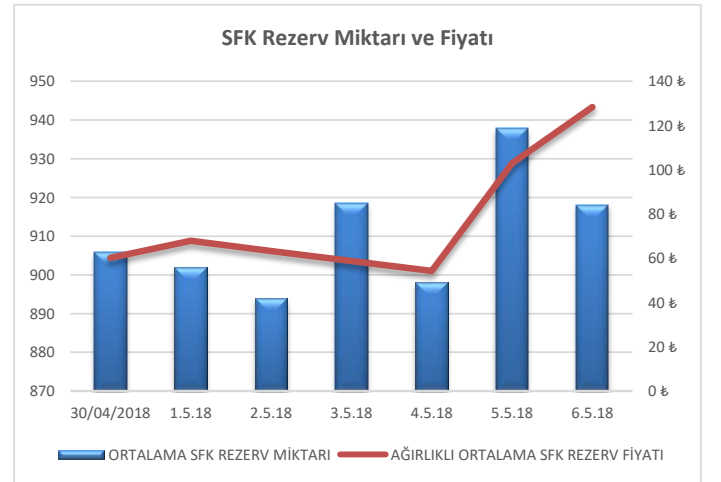
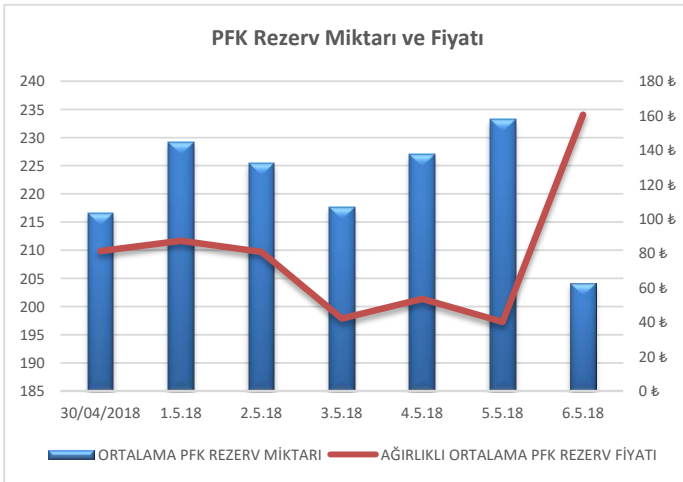
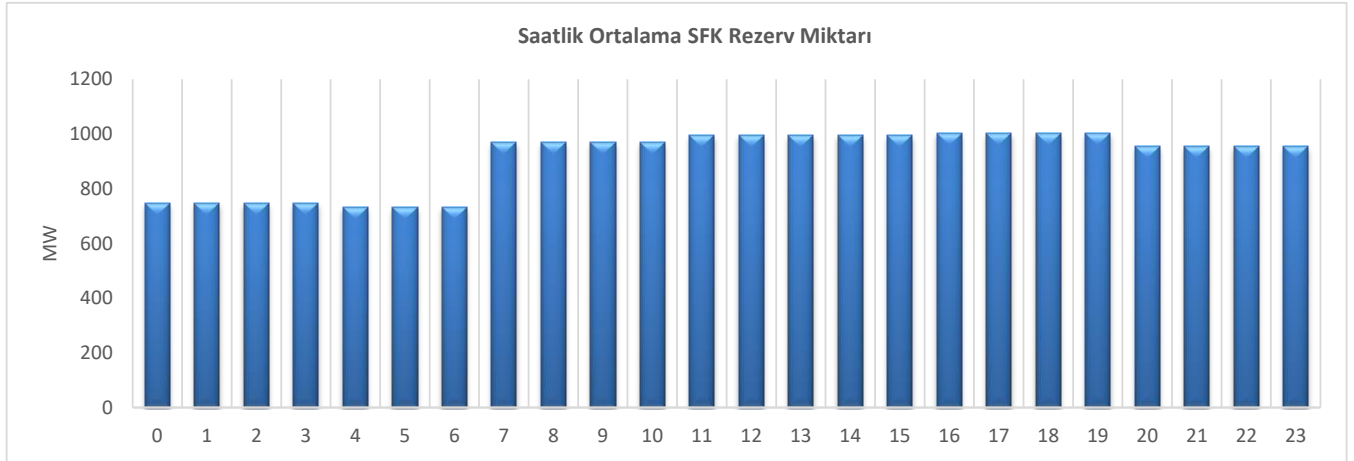
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

18. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 37.282 MW, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,18 TL/MW artarak 76,81 TL/MW olmuştur.



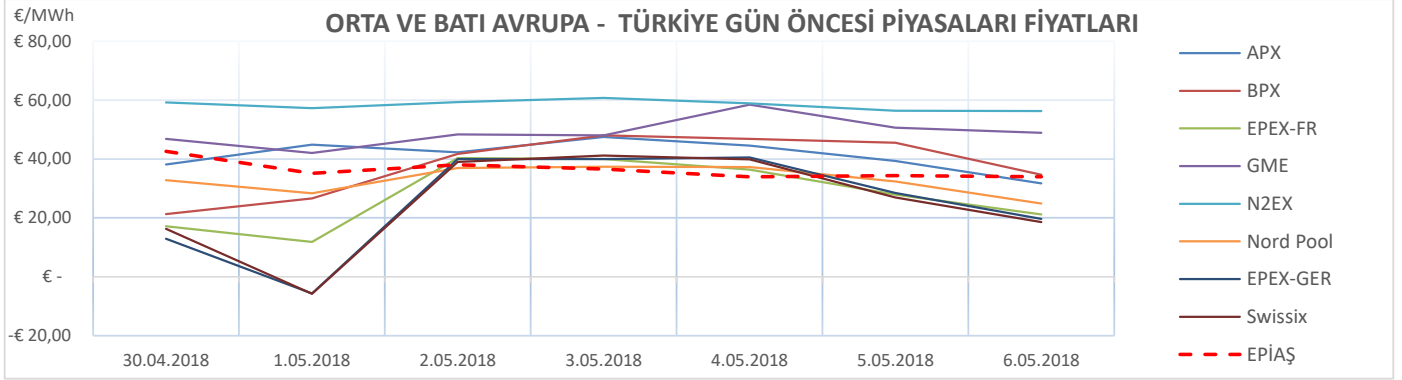
18. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.994 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 9,09 TL/MW artarak 76,75 TL/MW olmuştur.



	30/04/2018	01/05/2018	02/05/2018	03/05/2018	04/05/2018	05/05/2018	06/05/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	216,68	229,14	225,50	217,71	227,04	233,17	204,19
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	81,34	87,24	80,86	42,13	53,53	40,16	160,53
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	905,92	902,08	894,04	918,46	898,17	937,96	918,13
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	60,11	67,89	63,30	58,71	54,26	102,84	128,34

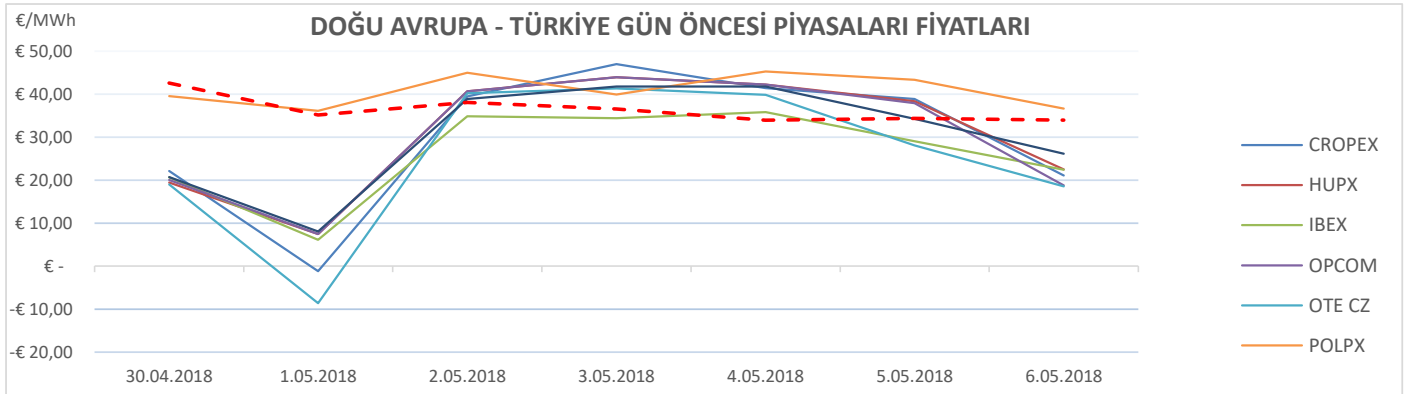


"18. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,16 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 30,49€/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,39€/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Mayıs Perşembe günü 60,78 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da -8,62 €/MWh olarak 1 Mayıs Salı günü Doğu Avrupa piyasalarından olan OTE CZ'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.