

18. Haftada (29 Nisan - 5 Mayıs),

* Haftalık PTF ortalamasının 58,9 TL/MWh azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 165.547 MWh (saatlik ortalaması 985MWh) azalması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 216.457 (saatlik ortalaması 1.288 MWh) artması,

* İkili anlaşma miktarının 182.183 MWh (saatlik ortalaması 1.084 MWh) artması

Göze çarpan önemli hususlardır.

	29.04.2019 - 05.05.2019		% Değişim	22.04.2019 - 28.04.2019
Ortalama PTF	140,22	↓	-29,57%	199,11
Maksimum PTF	303,60	↓	-0,59%	305,39
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	125,68	↓	-33,57%	189,19
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	229,39	↓	-13,95%	266,57
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	104,49	↓	-38,75%	170,59
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.703	↑	7,83%	12.708
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.302	↑	22,81%	11.646
Maksimum Takas Miktarı	20.399	↑	7,13%	19.042
Minimum Takas Miktarı	11.413	↓	-2,47%	11.702
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.242	↑	11,94%	14.510
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.556	↑	3,28%	17.968
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.999	↑	4,18%	25.914
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.003	↑	13,55%	30.826
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	136.672	↑	17,02%	116.790
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.862	↓	-2,44%	30.610

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

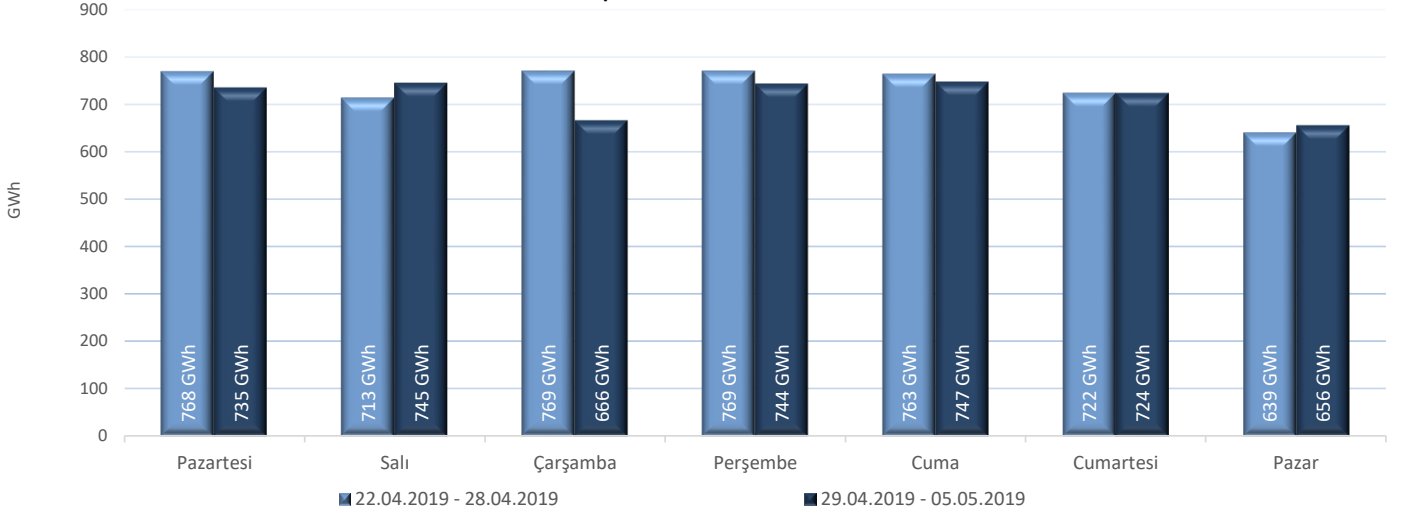
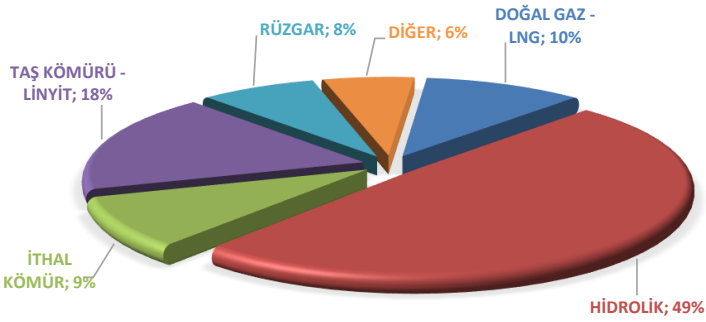
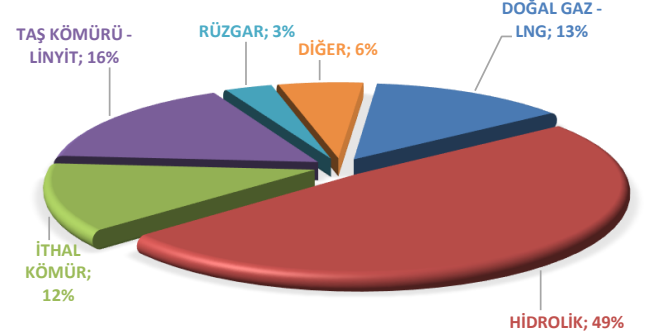
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



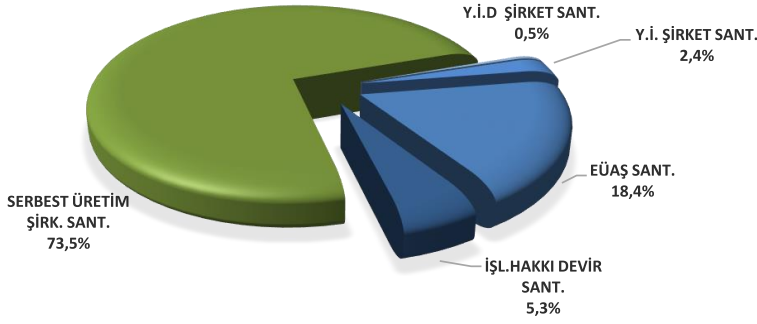
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 125.583 MWh azalarak 5.016.828 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 18. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 17. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.467.642 MWh (%49) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 891.090 MWh (%18) ile Taşkömürü-Linyit, 524.896 MWh (%10) ile Doğal Gaz-LNG, 449.725 MWh (%9) ile İthal Kömür, 382.806 MWh (%8) ile Rüzgar ve 300.668 MWh (%6) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 154.237 MWh ile Jeotermal, 58.669 MWh ile Biogaz, 43.874 MWh ile Asfaltit Kömür, 27.370 MWh ile Fuel Oil, 12.884 MWh ile Atık Isı ve 3.634 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

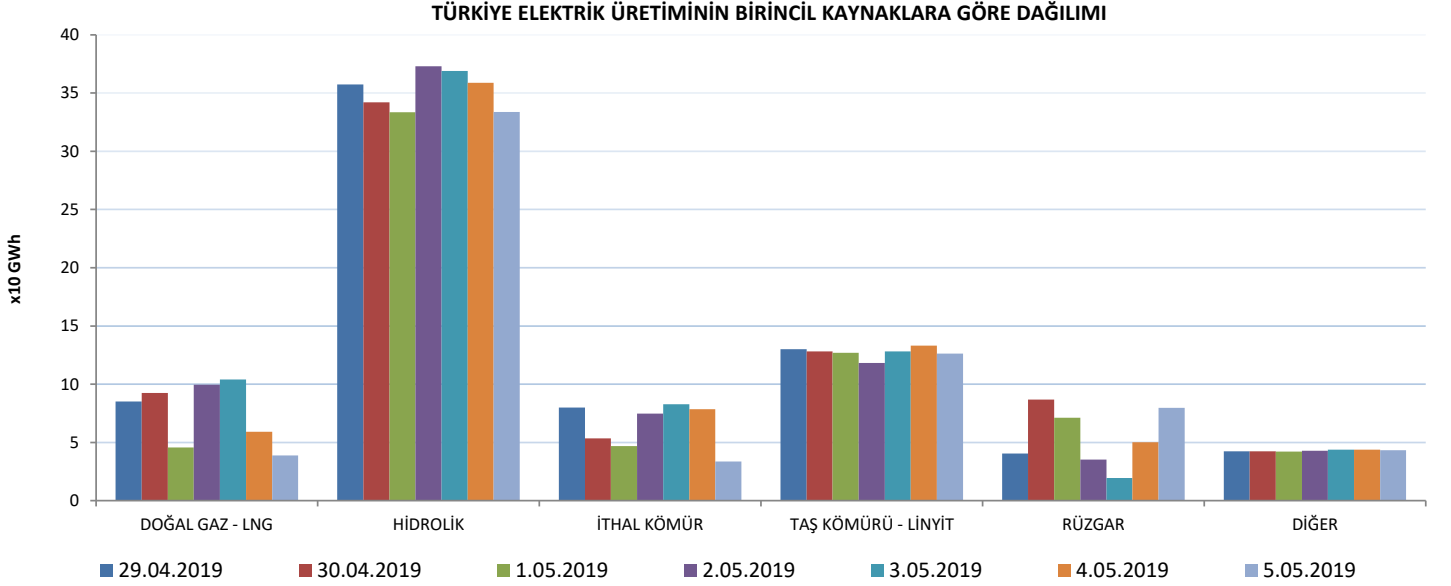
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.871 MWh artarak 33.353 MWh ve ihracatı 20.459 MWh artarak 82.254 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 125.583 MWh azalarak 5.016.828 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.688.282 MWh (%73,5) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 23.439 MWh (%0,47), Y.İ Şirket santralleri 119.724 MWh (%2,39) ve İ.H.D Şirket santralleri 264.149 MWh (%5,27) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 921.233 MWh (%18,4) bandında olmuştur.

	29.04.2019	30.04.2019	1.05.2019	2.05.2019	3.05.2019	4.05.2019	5.05.2019
DOĞALGAZ - LNG	85.213	92.410	45.612	99.528	104.132	59.169	38.831
HİDROLİK	357.436	342.038	333.534	373.078	369.017	358.738	333.800
İTHAL KÖMÜR	79.903	53.524	46.779	74.702	82.772	78.475	33.569
RÜZGAR	40.373	86.864	71.162	35.250	19.403	50.140	79.615
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.993	128.128	126.959	118.334	128.104	133.208	126.365
DİĞER	42.354	42.376	42.222	42.707	43.793	43.851	43.366

* Değerler MWh cinsindendir.

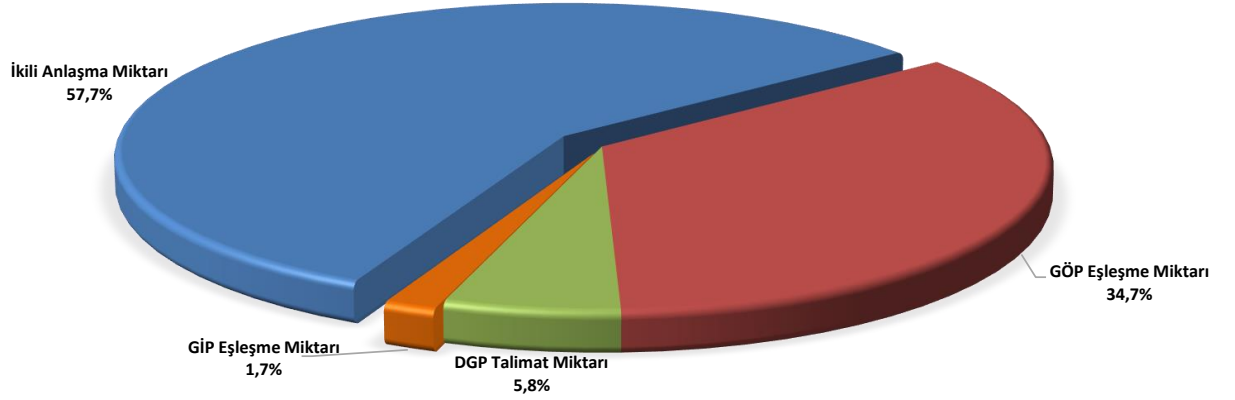


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 30.926 MWh azalarak 2.467.642 MWh seviyesine, doğal gaz kaynaklı santrallerin üretimi 165.547 MWh azalarak 524.896 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 190.653 MWh azalarak 449.725 MWh seviyesine gerilemiştir. Taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 45.731 MWh artarak 891.090 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 216.457 MWh artarak 382.806 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 2.708 MWh artarak 300.668 MWh seviyesine yükselmiştir.



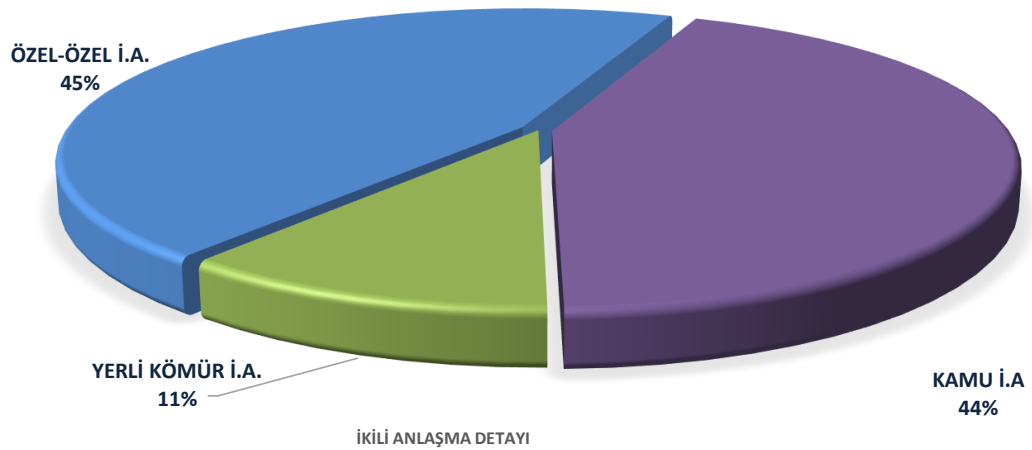
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.535.769 MWh (%57,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.728.693 MWh (%34,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 136.672 MWh (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 457.687 MWh (%5,8) olmuştur. "

29 NİSAN - 05 MAYIS 2019 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 4.535.769 MWh (%57,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.728.693 MWh (%34,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 136.672 MWh (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 457.687 MWh (%5,8) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 290.995 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 49.547 MWh, İA miktarı 182.183 MWh ve GİP eşleşme miktarı 19.882 MWh artmıştır.



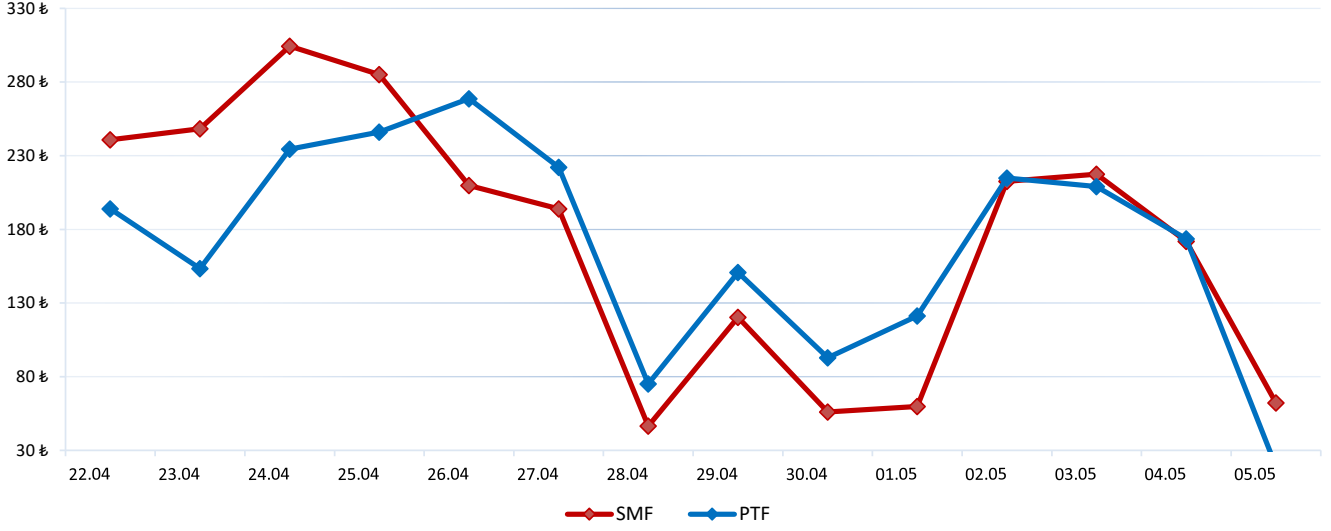
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	29.04.2019	30.04.2019	1.05.2019	2.05.2019	3.05.2019	4.05.2019	5.05.2019
İKİLİ ANLAŞMA	637.899	635.869	658.532	651.946	659.825	654.063	637.634
GÖP	350.891	368.357	393.954	416.577	413.660	404.780	380.475
GİP	15.989	17.499	20.497	20.978	15.789	13.213	32.707
DGP	57.682	87.946	61.463	55.752	65.638	77.110	52.094
TOPLAM	1.062.461	1.109.671	1.134.447	1.145.254	1.154.911	1.149.167	1.102.910

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

22 Nisan - 05 Mayıs 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



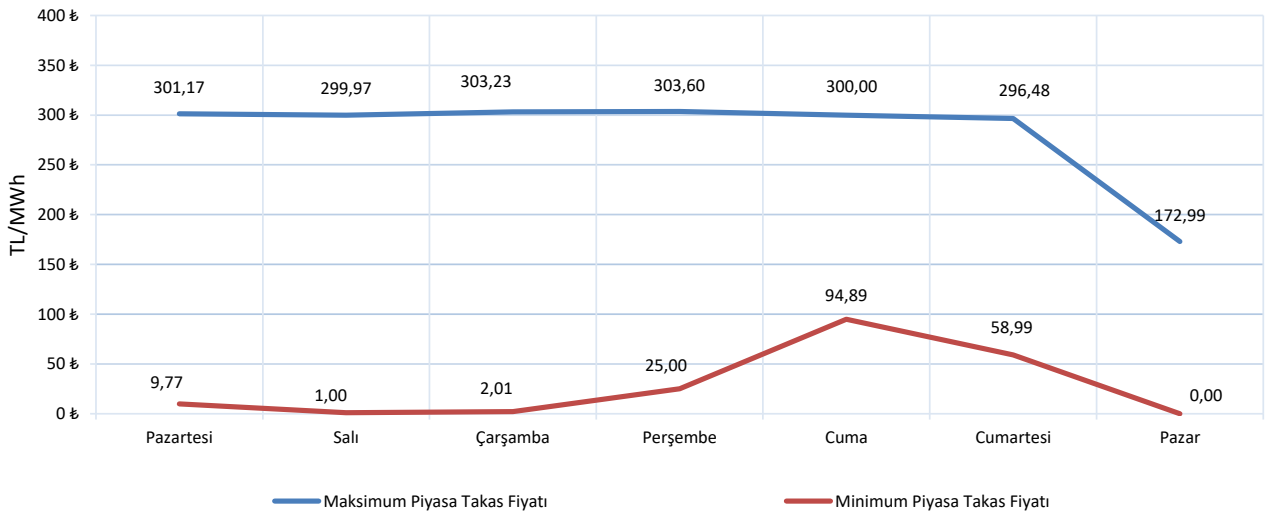
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 19,08 TL/MWh ile 5 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 214,85 TL/MWh ile 2 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 56,03 TL/MWh ile 30 Nisan Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 217,53 TL/MWh ile 3 Mayıs Cuma gününe aittir.

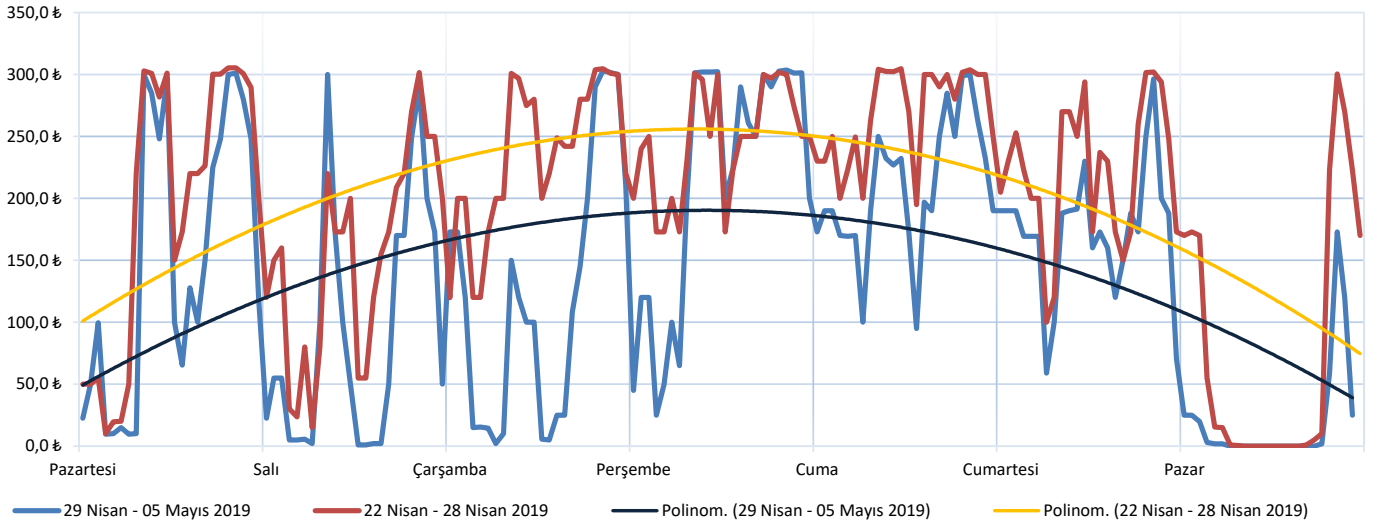
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 303,6 TL/MWh ile 2 Mayıs Perşembe günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 254,99 TL/MWh ile 5 Mayıs Pazar günü 21.00'de gerçekleşmiştir.

29 Nisan - 05 Mayıs 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



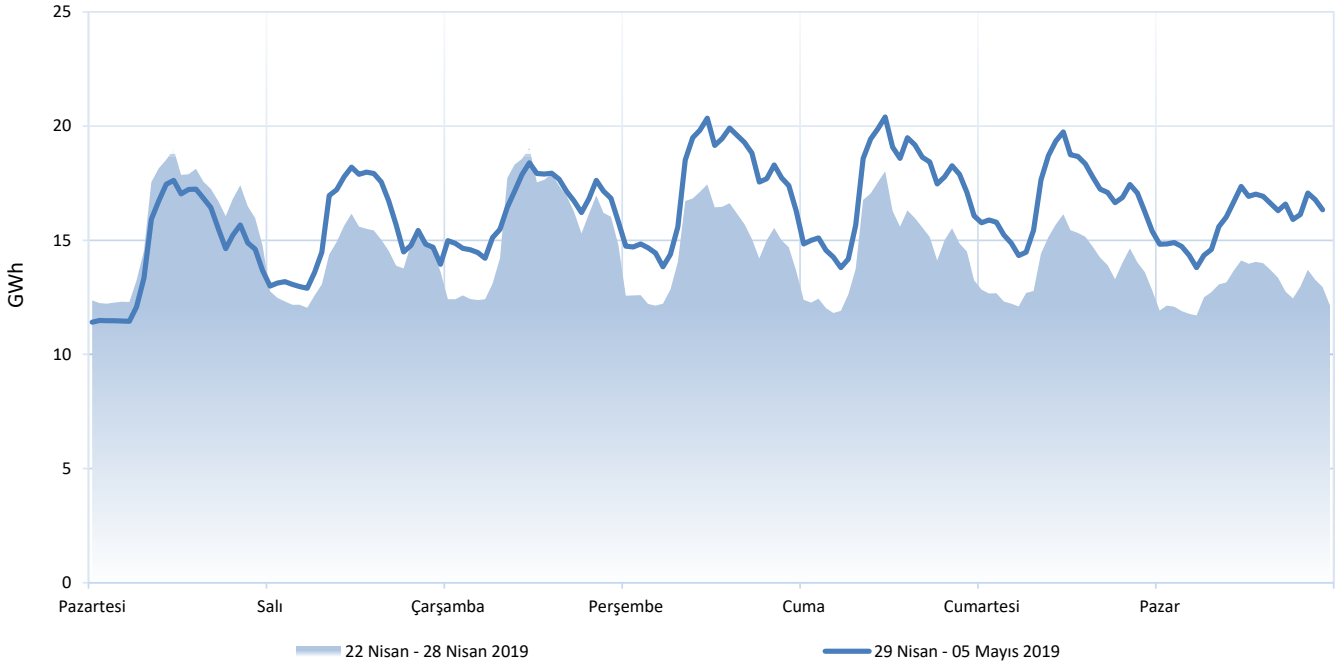
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



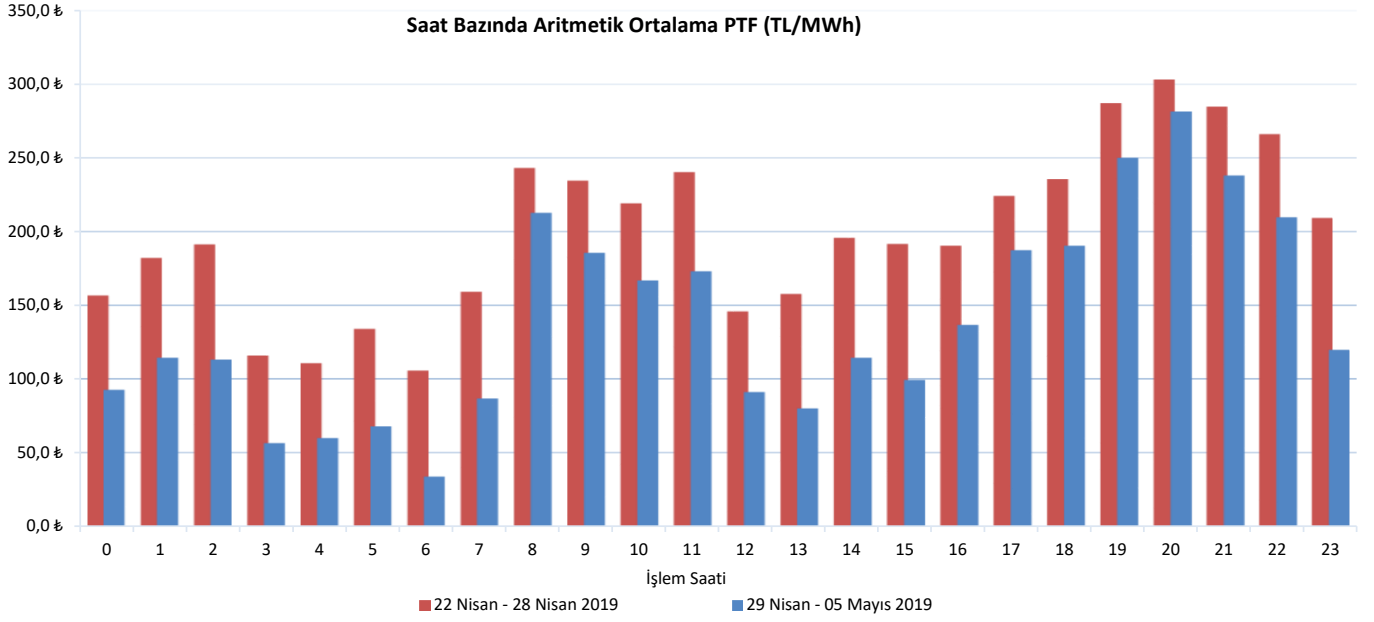
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 58,89 TL/MWh azalarak 140,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 113,19 TL/MWh azalış ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 125,68 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 229,39 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 104,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

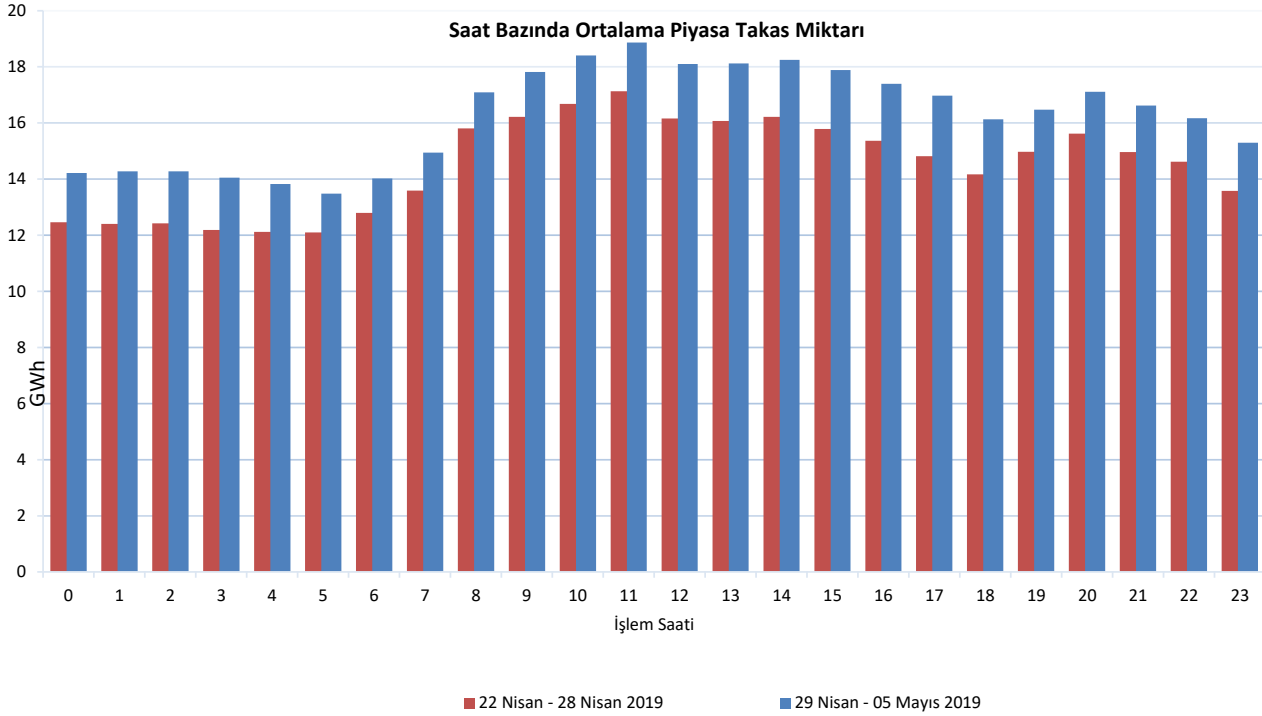
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



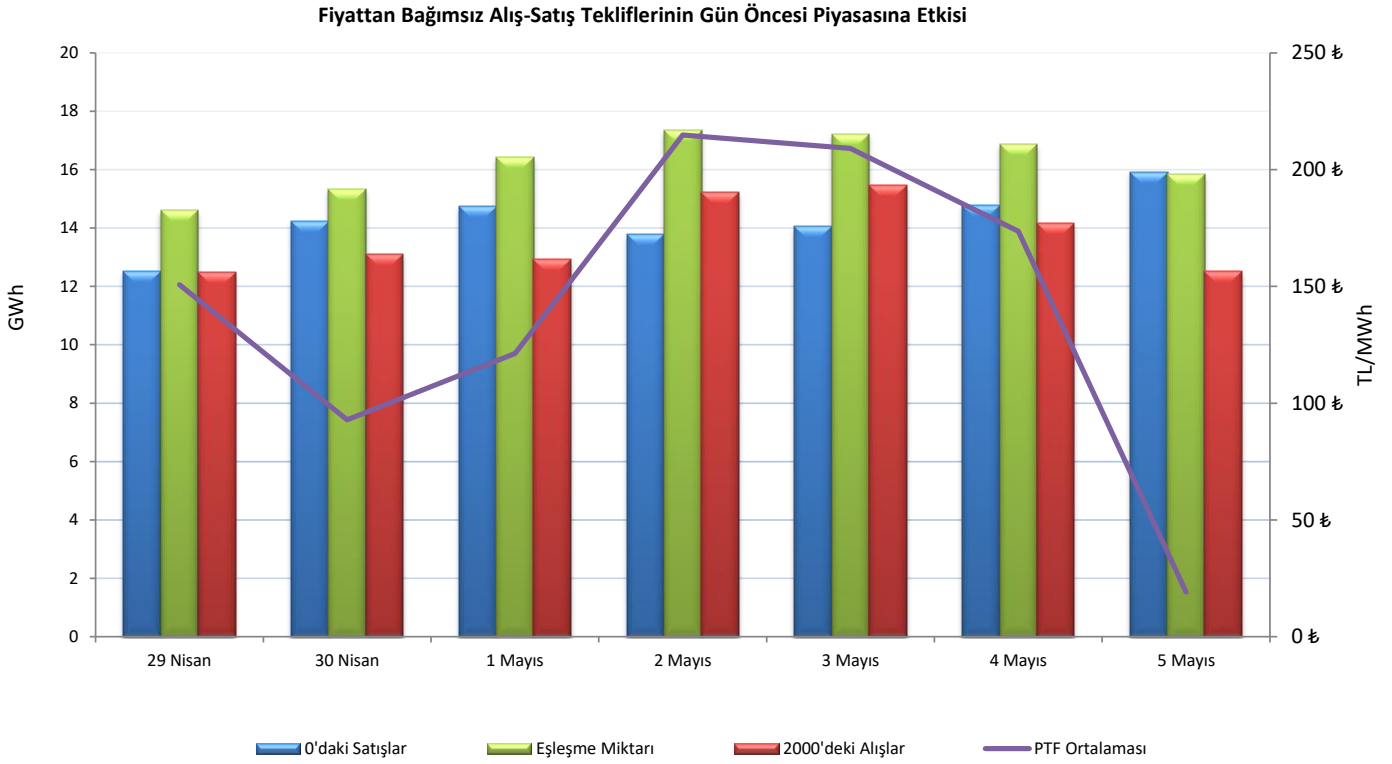
18. Hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Mayıs Cuma günü saat 11.00'de 20.399 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Nisan Pazartesi günü saat 00.00'da 11.413 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en fazla azalış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 91,71 TL/MWh azalarak 99,72 TL/MWh, en düşük azalış ise saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 21,52 TL/MWh azalarak 281,07 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 2160 MWh artarak 16.974 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



18. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 17. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.656 MWh, eşleşme miktarı ortalama 1.732 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalamasının 994 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

5 Mayıs 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 154,49 TL/MWh azalarak 19,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.137 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.639 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

18. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,3 (98.873 MWh) artarak 3.117.432 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %17,9 (398.115 MWh) artarak 2.621.812 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %22,8 (446.232 MWh) artarak 2.402.778 MWh, teklif edilen satış miktarı %13,5 (701.601 MWh) artarak 5.880.426 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %50,2 (107.278 MWh) azalarak 106.257 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı da %73,2 (112.169 MWh) artarak 265.473 MWh seviyesine yükselmiştir.

06.05.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 954'tür. Bu hafta günlük ortalama 788 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

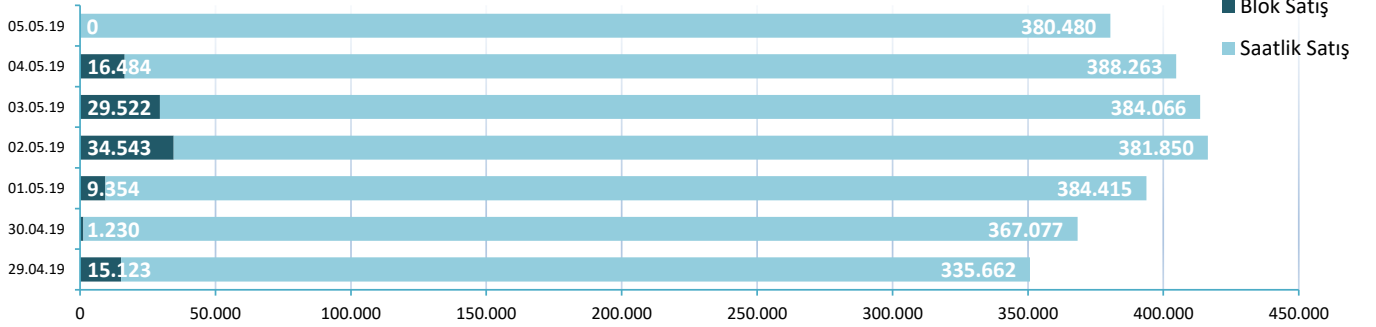
- Saatlik satış miktarı 374.545 MWh,
- Blok satış miktarı 15.180 MWh,
- Saatlik alış miktarı 351.889 MWh,
- Blok alış miktarı 37.925 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -196.784 TL olarak gerçekleşmiştir.

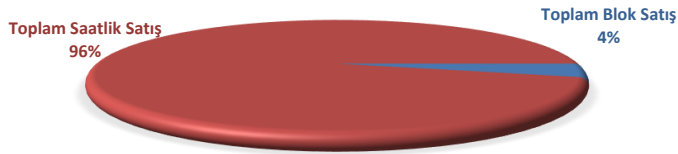
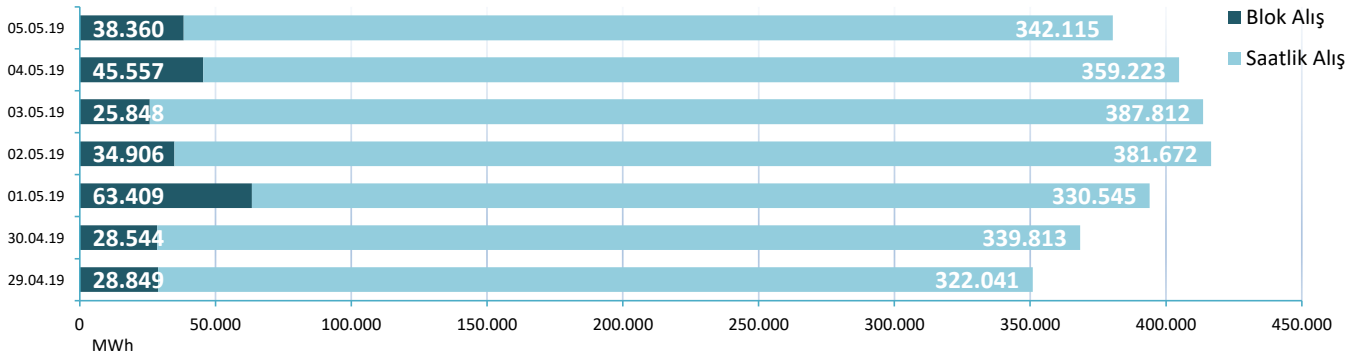
		29.4.19	30.4.19	1.5.19	2.5.19	3.5.19	4.5.19	5.5.19
ALİŞ	SAATLİK	322.041	339.813	330.545	381.672	387.812	359.223	342.115
	BLOK	28.849	28.544	63.409	34.906	25.848	45.557	38.360
SATIŞ	SAATLİK	335.662	367.077	384.415	381.850	384.066	388.263	380.480
	BLOK	15.123	1.230	9.354	34.543	29.522	16.484	0

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



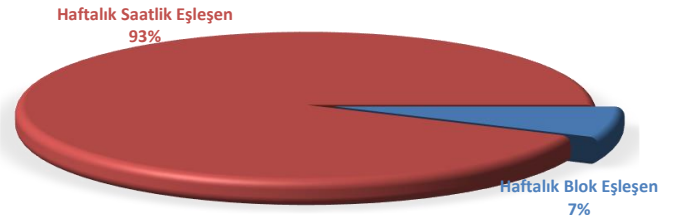
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



29 NİSAN - 05 MAYIS 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %93, blok alış ve satış toplamı ise %7 olarak gerçekleşmiştir.

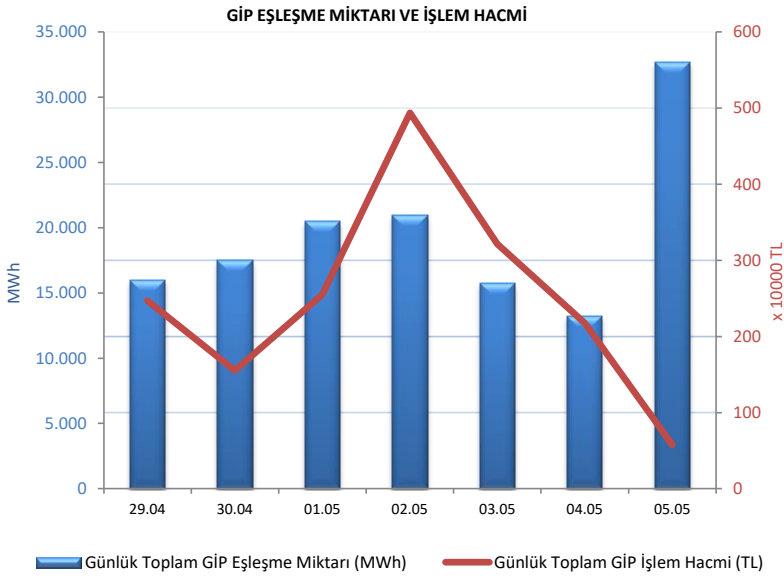
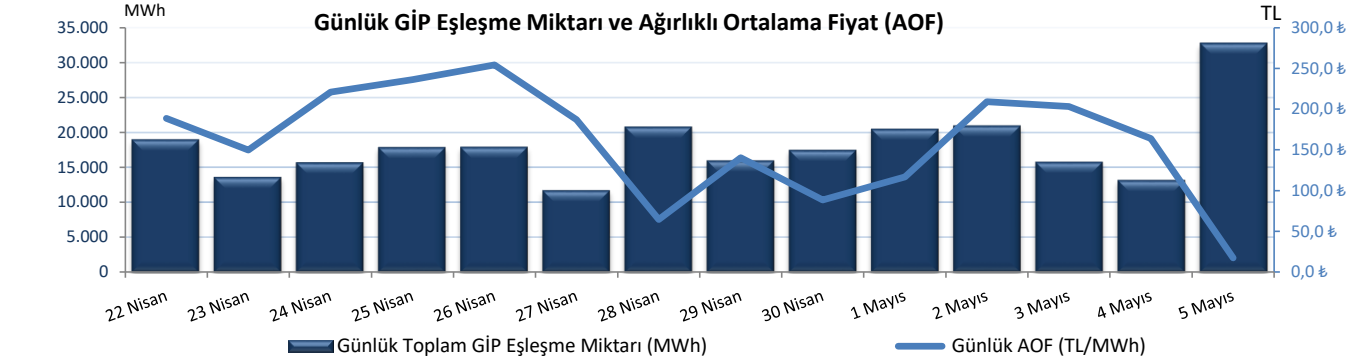
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %96'sı saatlik, %4'ü blok tekliftir.



29 NİSAN - 05 MAYIS 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Mayıs 2019 Perşembe günü saat 22.00'de 269,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 136.672 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Mayıs 2019 Perşembe günü saat 22.00'de 269,68 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Mayıs 2019 Pazar günü saat 13.00'te 2.496 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Mayıs 2019 Pazar günü, minimum ticaret 4 Mayıs 2019 Cumartesi günü olmuştur.

06.05.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 897 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 396 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.04.2019	188,53	19.003	4.084.749	308,89	8,00
23.04.2019	149,80	13.633	2.244.863	339,00	15,00
24.04.2019	220,88	15.742	3.667.847	332,98	50,01
25.04.2019	236,40	17.910	4.321.742	388,89	23,00
26.04.2019	254,49	17.947	4.675.838	312,89	20,00
27.04.2019	187,19	11.737	2.554.639	380,00	0,00
28.04.2019	64,47	20.819	722.864	310,00	0,00
29.04.2019	140,32	15.989	2.469.497	312,00	1,00
30.04.2019	88,67	17.499	1.553.635	330,00	0,03
1.05.2019	116,74	20.497	2.549.357	303,23	0,00
2.05.2019	209,22	20.978	4.937.604	311,00	4,50
3.05.2019	203,13	15.789	3.212.214	345,00	70,12
4.05.2019	163,98	13.213	2.174.255	300,00	7,53
5.05.2019	17,51	32.707	578.528	250,90	0,00

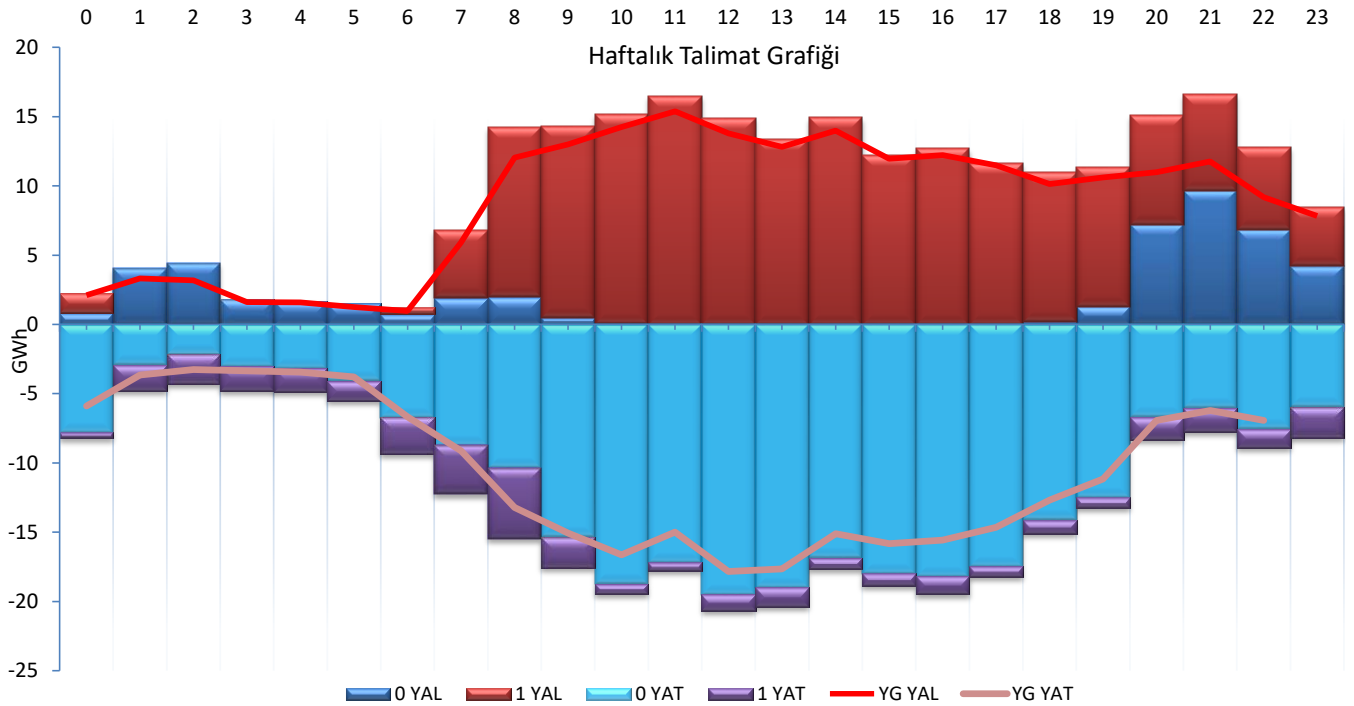
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %57,6'sı 0 kodlu, %42,4'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 49.547 MWh artarak 457.687 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %57,6'sı 0 kodlu, %42,4'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 18. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 66.001 MWh artarak 246.294 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 16.454 MWh azalarak 211.392 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Mayıs 2019 Cumartesi günü 39.742 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Mayıs 2019 Pazar günü 15.744 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 30 Nisan 2019 Salı günü 50.701 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Mayıs 2019 Perşembe günü 23.745 MWh olarak gerçekleşmiştir.

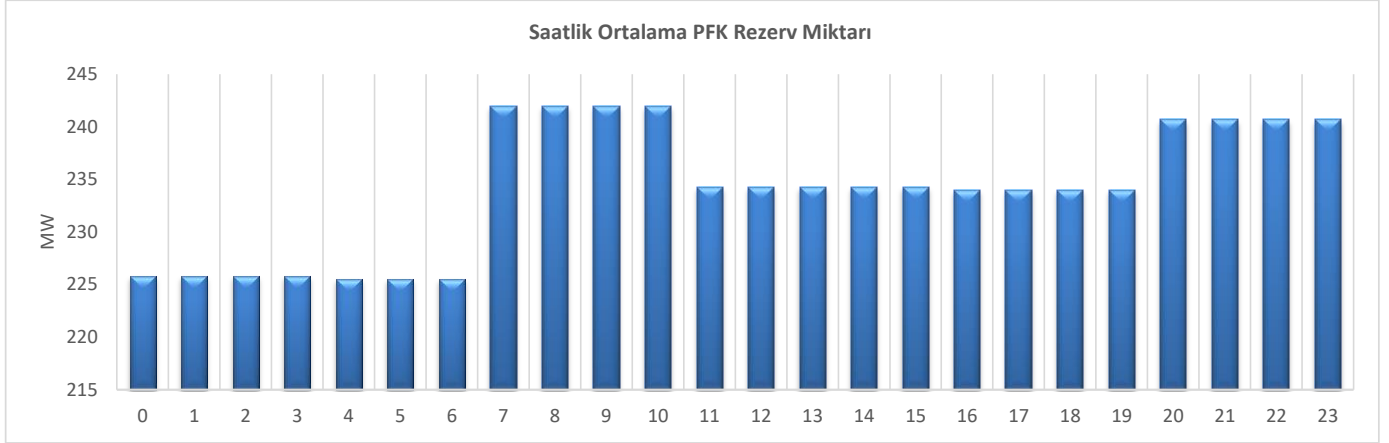


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
29.04.2019	1.219	28.928	30.147	38.083	2.018	40.101
30.04.2019	1.983	37.778	39.761	60.273	3.428	63.702
01.05.2019	4.317	19.968	24.285	44.848	4.181	49.029
02.05.2019	1.693	32.890	34.583	30.688	1.289	31.977
03.05.2019	19.185	29.054	48.239	21.431	9.382	30.813
04.05.2019	8.834	32.737	41.571	36.299	6.381	42.680
05.05.2019	11.844	8.712	20.557	30.602	12.072	42.674

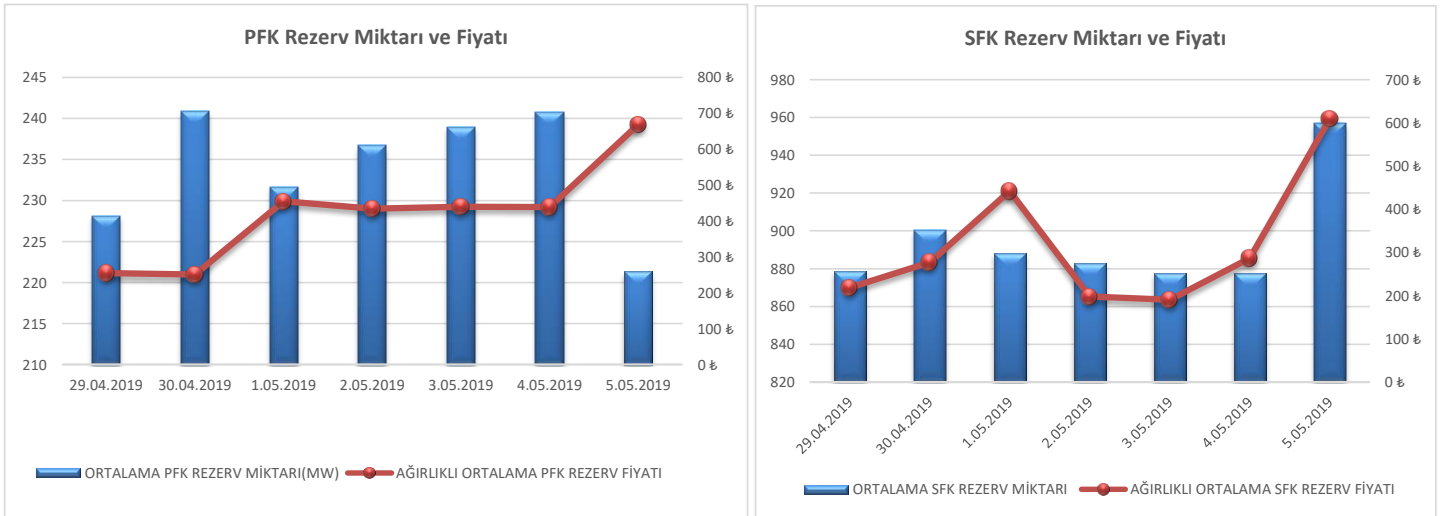
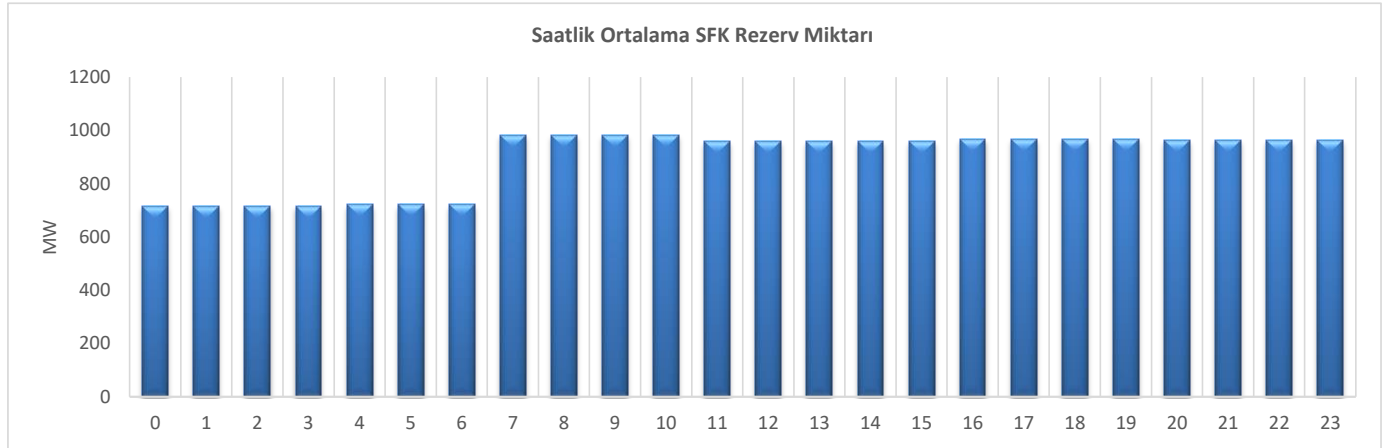
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

18. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 39.323 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 82,32 TL/MW artarak 418,42 TL/MW olmuştur.



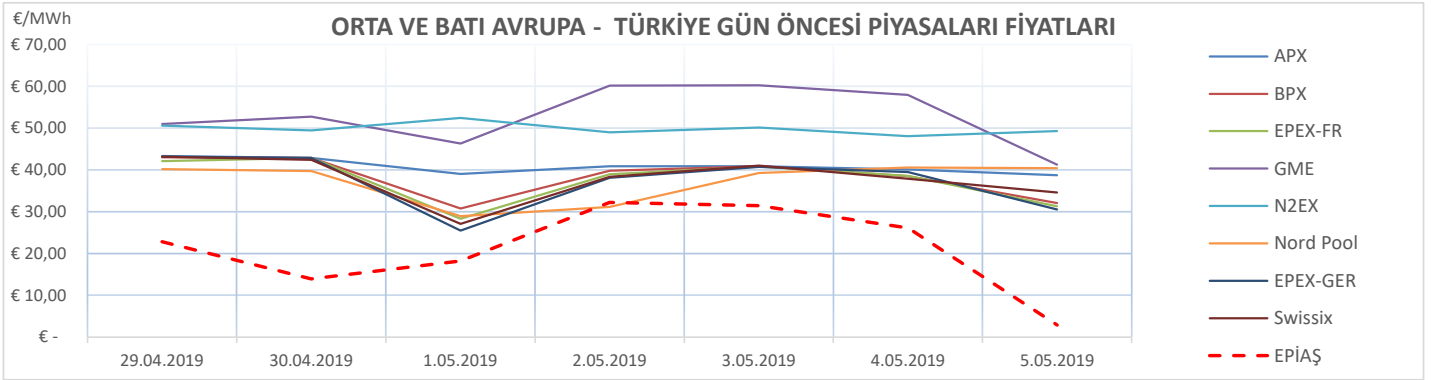
18. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.308 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 45,34 TL/MW artarak 321,15 TL/MW olmuştur.



	29.04.2019	30.4.19	1.5.19	2.5.19	3.5.19	4.5.19	5.5.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	228,15	240,90	231,61	236,69	238,94	240,83	221,34
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	255,10	251,01	454,93	434,17	439,61	438,87	668,77
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	878,92	900,29	888,42	883,13	877,79	877,50	956,79
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	218,57	277,04	442,29	198,02	190,57	286,48	609,67

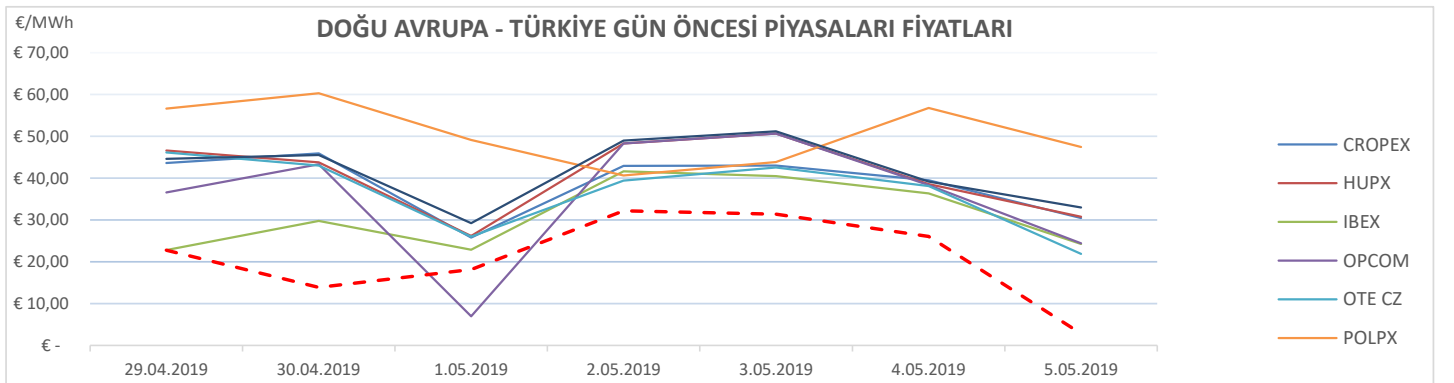


"18. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 39,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 21,07 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Nisan Salı günü 60,31 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması da 2,87 €/MWh olarak 5 Mayıs Pazar günü EPIAŞ'ta oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.