

19. Haftada (6 Mayıs- 12 Mayıs),

*** Haftalık PTF ortalamasının 35,57 TL/MWh artması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 113.623 MWh (saatlik ortalaması 676,33 MWh) artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 88.800 (saatlik ortalaması 528,57 MWh) azalması,**

*** Kömür kaynaklı üretim miktarının 90.649 MWh (saatlik ortalaması 539,57 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	06.05.2019 - 12.05.2019		% Değişim	29.04.2019 - 05.05.2019
Ortalama PTF	175,80	↑	25,37%	140,22
Maksimum PTF	305,48	↑	0,62%	303,60
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	143,82	↑	14,43%	125,68
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	270,47	↑	17,91%	229,39
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	160,59	↑	53,69%	104,49
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.331	↑	4,58%	13.703
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.414	↑	0,78%	14.302
Maksimum Takas Miktarı	20.547	↑	0,73%	20.399
Minimum Takas Miktarı	12.871	↑	12,78%	11.413
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.524	↑	1,73%	16.242
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.865	↑	1,67%	18.556
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	27.221	↑	0,82%	26.999
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.202	↓	-2,29%	35.003
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	115.395	↓	-15,57%	136.672
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.952	↑	3,65%	29.862

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

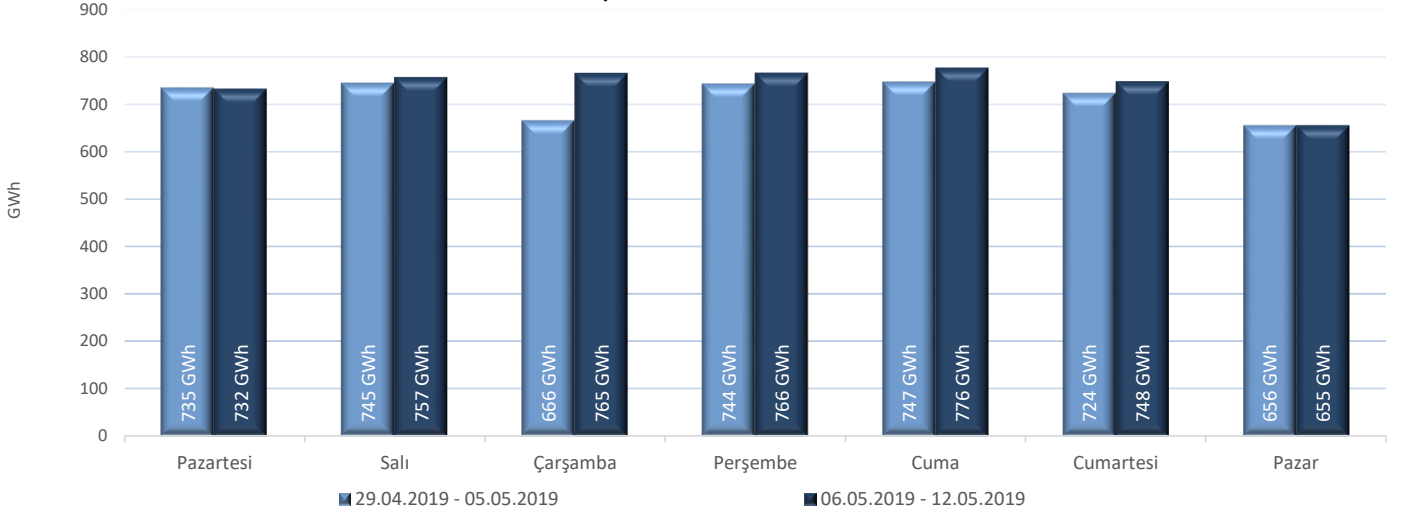
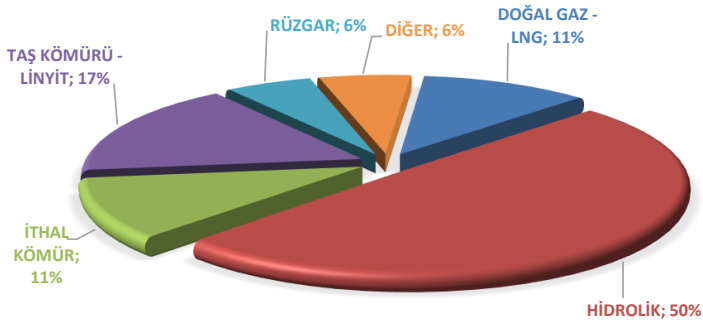
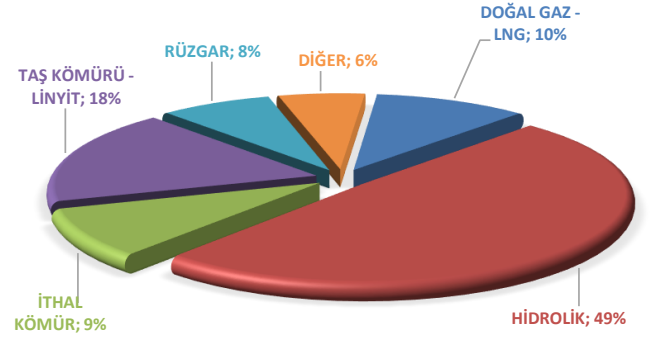
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



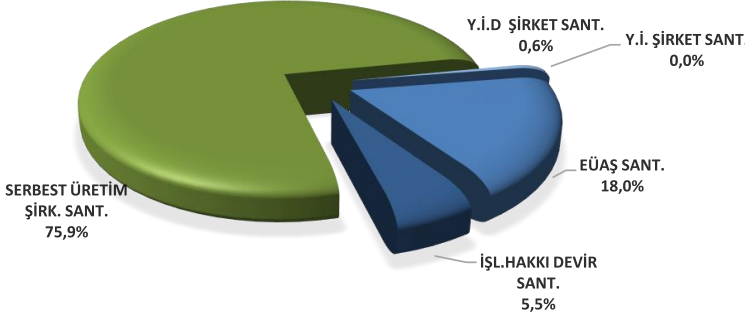
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 183.137 MWh artarak 5.199.965 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 19. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 18. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.581.496 MWh (%50) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 875.786 MWh (%17) ile Taşkömürü-Linyit, 575.975 MWh (%11) ile Doğal Gaz-LNG, 555.678 MWh (%11) ile İthal Kömür, 296.006 MWh (%6) ile Rüzgar ve 315.256 MWh (%6) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 160.821 MWh ile Jeotermal, 61.862 MWh ile Biogaz, 43.588 MWh ile Asfaltit Kömür, 31.323 MWh ile Fuel Oil, 14.020 MWh ile Atık Isı ve 3.643 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.347 MWh azalarak 30.006 MWh ve ihracatı 6.493 MWh azalarak 75.761 MWh bandında gerçekleşmiştir.

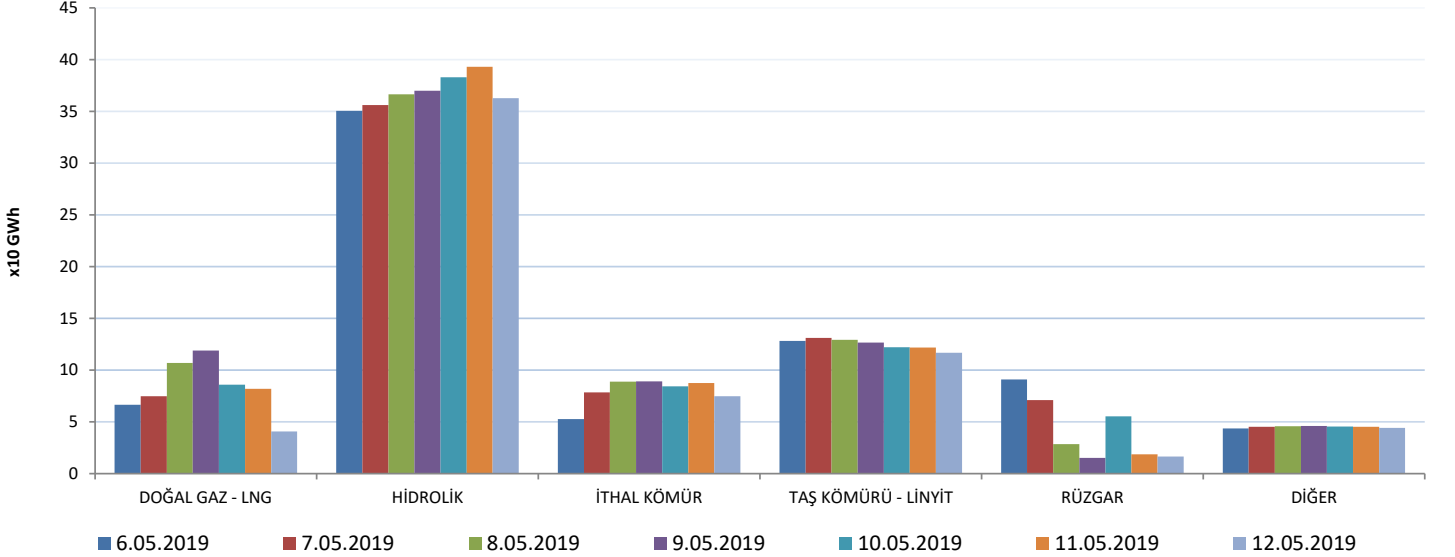


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 183.137 MWh artarak 5.199.965 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.949.302 MWh (%75,9) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 31.875 MWh (%0,6), Y.İ Şirket santralleri 8 MWh (%0,0) ve İ.H.D Şirket santralleri 284.375 MWh (%5,5) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 934.405 MWh (%18) bandında olmuştur.

	6.05.2019	7.05.2019	8.05.2019	9.05.2019	10.05.2019	11.05.2019	12.05.2019
DOĞALGAZ - LNG	66.521	74.867	106.848	118.994	85.985	82.056	40.705
HİDROLİK	350.552	356.059	366.338	369.846	382.837	392.951	362.681
İTHAL KÖMÜR	52.650	78.412	88.779	89.193	84.451	87.489	74.704
RÜZGAR	90.879	71.093	28.383	15.127	55.447	18.533	16.544
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.161	131.014	129.353	126.618	122.076	121.830	116.734
DİĞER	43.649	45.135	45.788	46.067	45.409	45.146	44.063

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

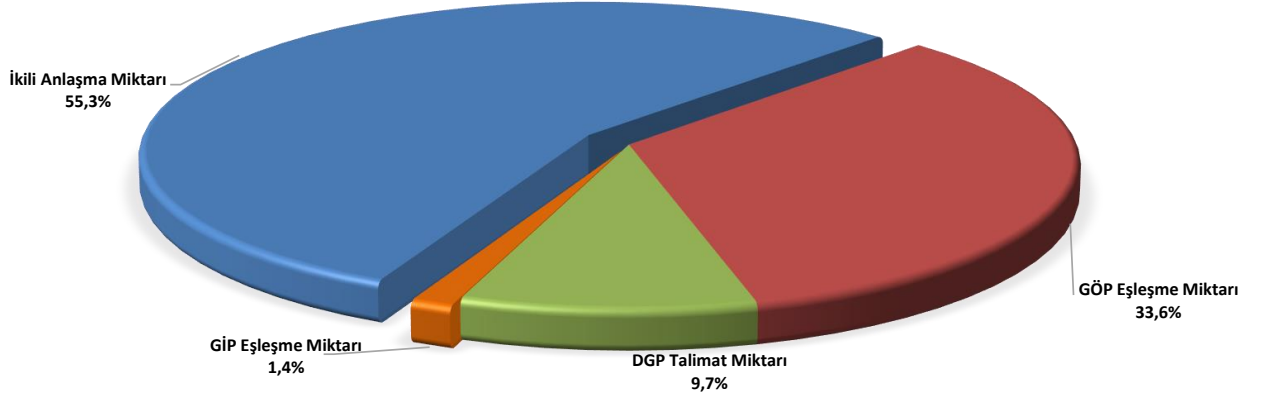


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 113.623 MWh artarak 2.467.642 MWh seviyesine, doğal gaz kaynaklı santrallerin üretimi 51.079 MWh artarak 575.975 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 105.953 MWh artarak 555.678 MWh seviyesine, diğer kaynaklı santrallerin üretimi 18.214 MWh artarak 315.256 MWh seviyesine yükselmiştir. Taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 15.305 MWh azalarak 875.786 MWh seviyesine ve rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 86.800 MWh azalarak 296.006 MWh seviyesine düşmüştür.



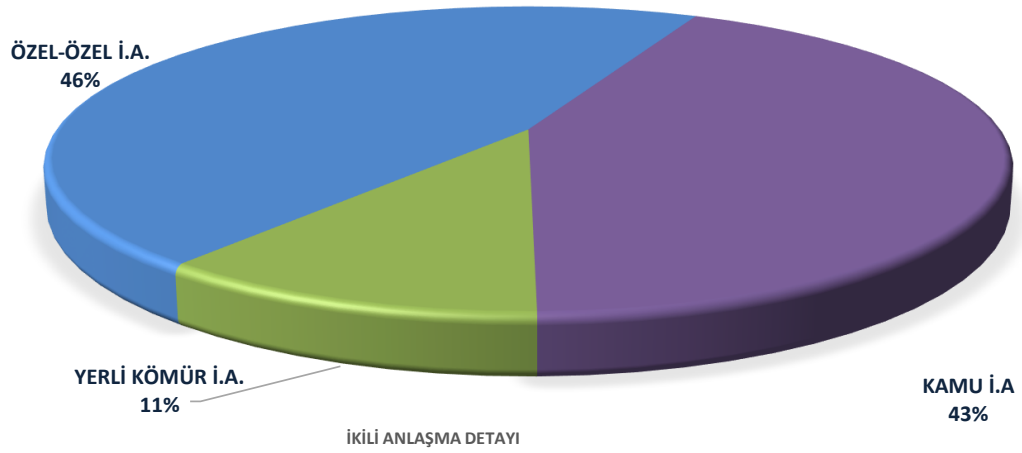
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.573.153 MWh (%55,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.776.014 MWh (%33,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 115.395 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 805.737 MWh (%9,7) olmuştur. "

06 MAYIS - 12 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 4.573.153 MWh (%55,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.776.014 MWh (%33,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 115.395 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 805.737 MWh (%9,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 47.321 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 348.050 MWh, İA miktarı 37.384 MWh artarken ve GİP eşleşme miktarı 21.277 MWh azalmıştır.



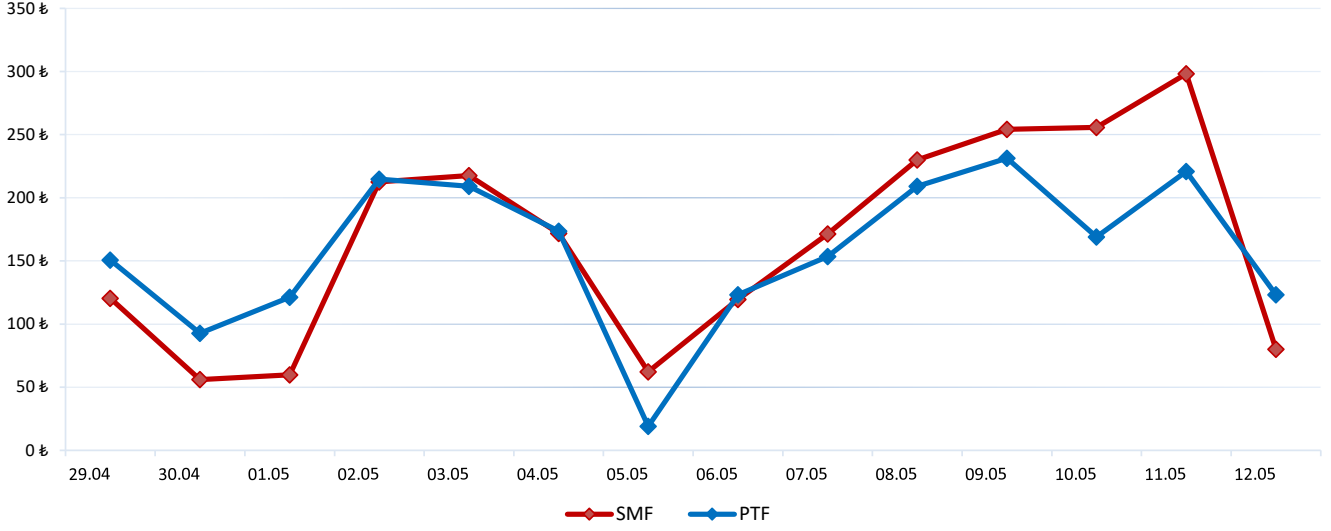
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	6.05.2019	7.05.2019	8.05.2019	9.05.2019	10.05.2019	11.05.2019	12.05.2019
İKİLİ ANLAŞMA	667.880	664.721	654.306	654.138	662.927	649.143	620.038
GÖP	426.597	417.110	392.227	403.585	399.961	372.238	364.296
GİP	24.083	20.728	18.283	13.899	16.050	10.891	11.460
DGP	92.067	134.421	151.453	146.668	107.999	104.875	68.255
TOPLAM	1.210.628	1.236.980	1.216.269	1.218.290	1.186.937	1.137.146	1.064.049

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

29 Nisan - 12 Mayıs 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



	29.04	30.04	01.05	02.05	03.05	04.05	05.05	06.05	07.05	08.05	09.05	10.05	11.05	12.05
PTF	150,80	92,85	121,32	214,85	209,10	173,57	19,08	123,24	153,62	209,21	231,34	169,10	220,85	123,21
SMF	120,41	56,03	59,76	212,53	217,53	171,96	62,21	119,45	171,32	230,11	254,18	255,78	298,20	80,00

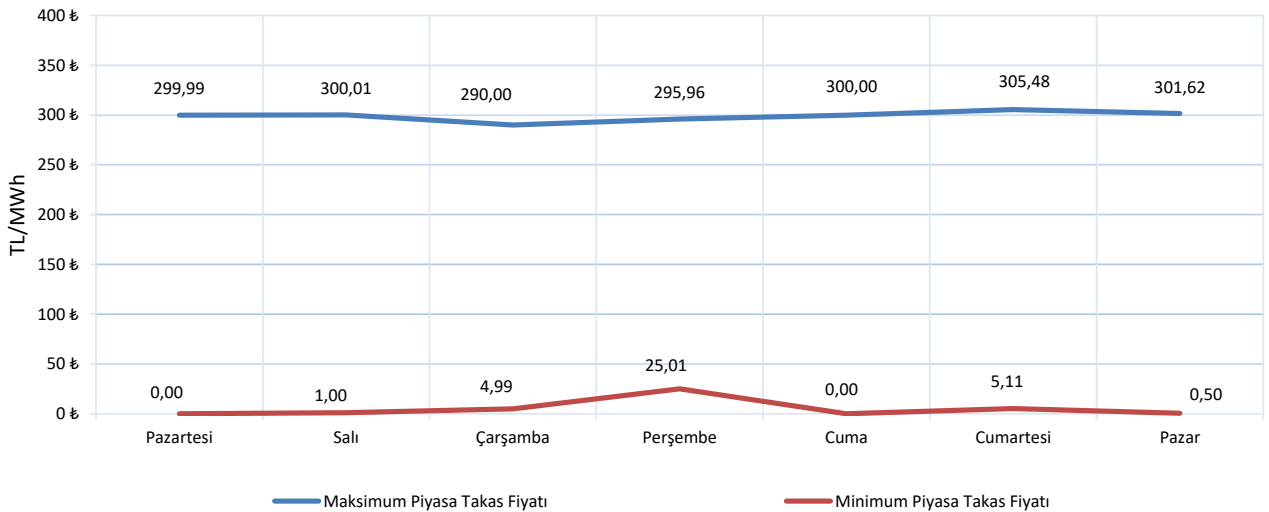
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 123,21 TL/MWh ile 12 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 231,34 TL/MWh ile 9 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 80,00 TL/MWh ile 12 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 298,20 TL/MWh ile 11 Mayıs Cumartesi gününe aittir.

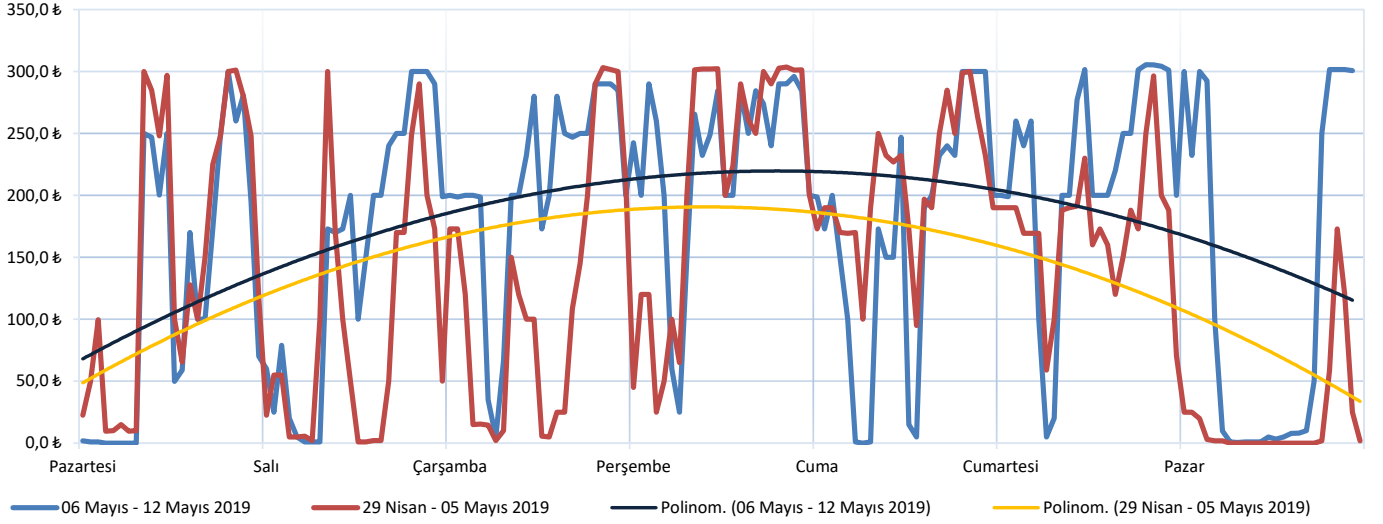
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 305,48 TL/MWh ile 11 Mayıs Cumartesi günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 300,59 TL/MWh ile 12 Mayıs Pazar günü 22.00'de gerçekleşmiştir.

06 Mayıs - 12 Mayıs 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



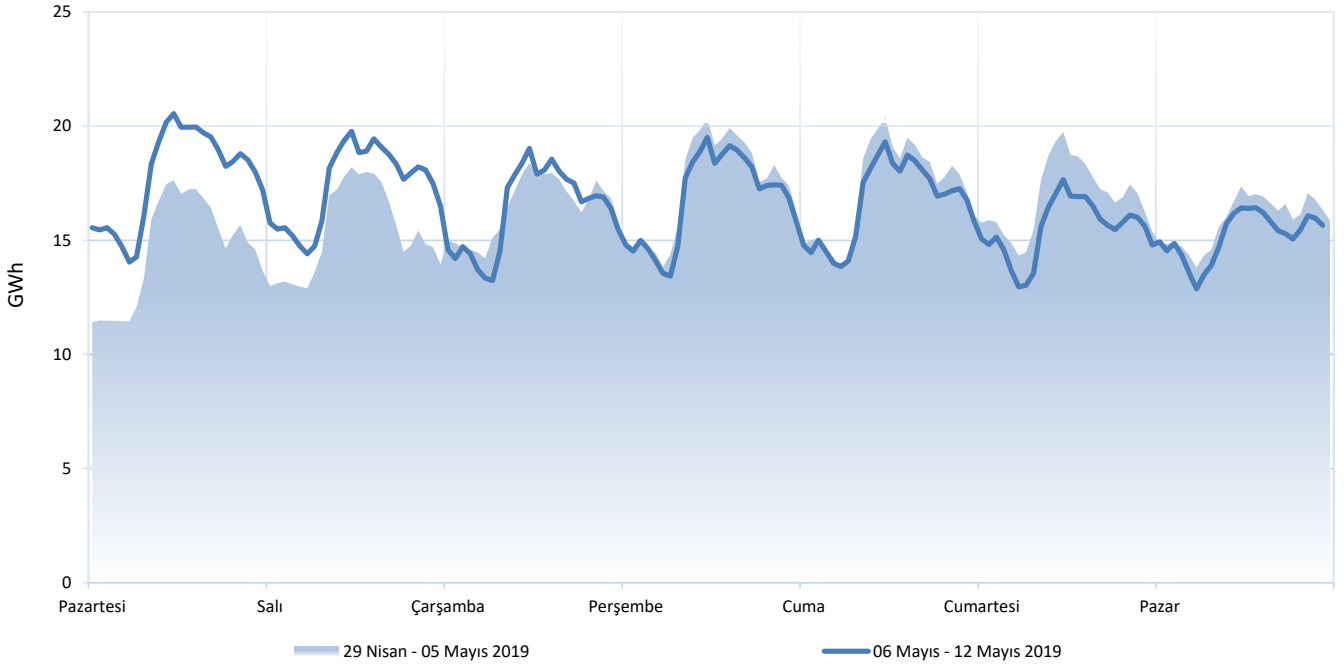
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



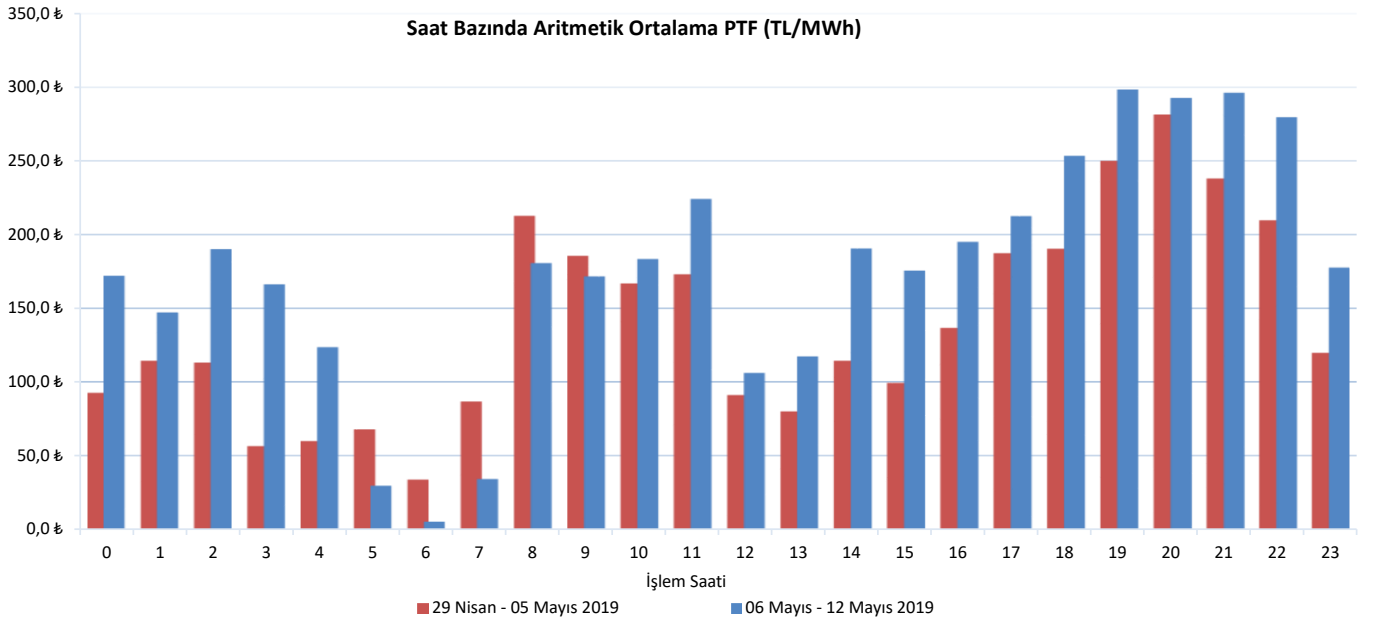
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 35,57 TL/MWh artarak 175,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 104,13 TL/MWh artış ile Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 143,82 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 270,47 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 160,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

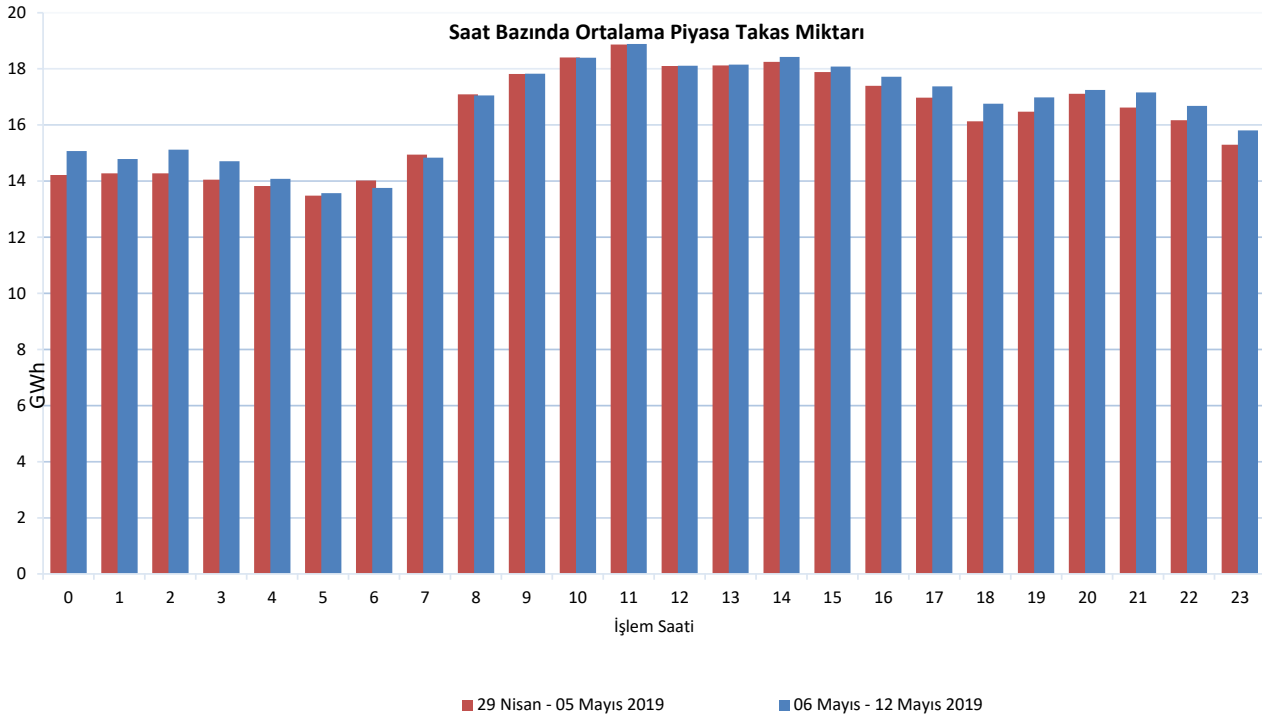
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



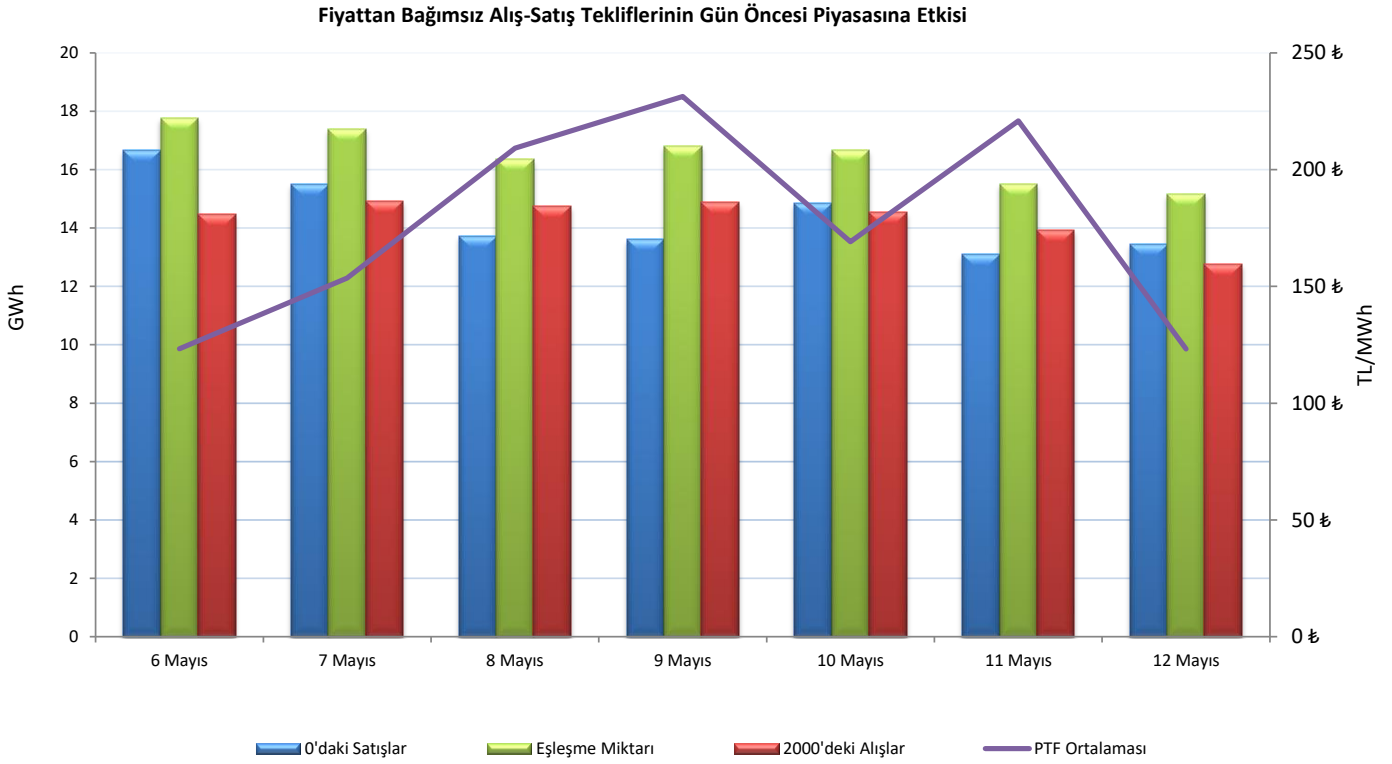
19. Hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Mayıs Pazartesi günü saat 11.00'de 20.547 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Mayıs Pazar günü saat 05.00'te 12.871 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en fazla azalış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 53,01 TL/MWh azalarak 34,13 TL/MWh, en fazla artış ise saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 109,31 TL/MWh artarak 166,05 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 845,36 MWh artarak 15.068 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



19. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,4 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,5 GWh seviyesindedir. Bu değerler 18. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 111,90 MWh, eşleşme miktarı ortalama 281,68 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalamasının 627,99 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

10 Mayıs 2019 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 61,9 TL/MWh azalarak 169,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.246 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 329 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

19. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,7 (51.946 MWh) artarak 3.169.377 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,1 (2.492 MWh) azalarak 2.619.320 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,8 (18.799 MWh) artarak 2.421.578 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,3 (47.321 MWh) azalarak 5.745.933 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %46,6 (49.537 MWh) artarak 155.794 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı da %11,4 (30.212 MWh) azalarak 235.261 MWh seviyesine düşmüştür.

13.05.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 957'dir. Bu hafta günlük ortalama 763 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

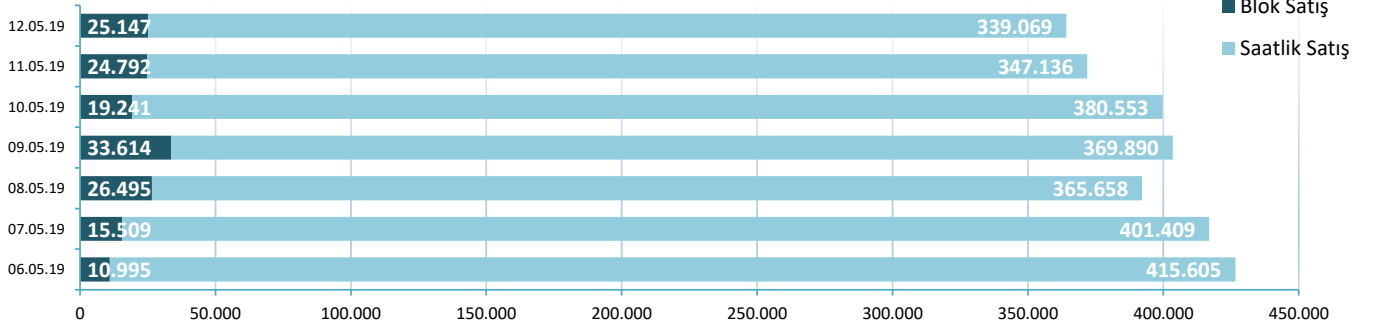
- Saatlik satış miktarı 374.189 MWh,
- Blok satış miktarı 22.256 MWh,
- Saatlik alış miktarı 362.965 MWh,
- Blok alış miktarı 33.609 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -77.427 TL olarak gerçekleşmiştir.

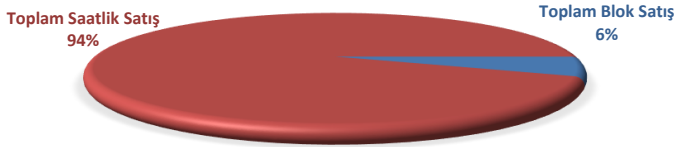
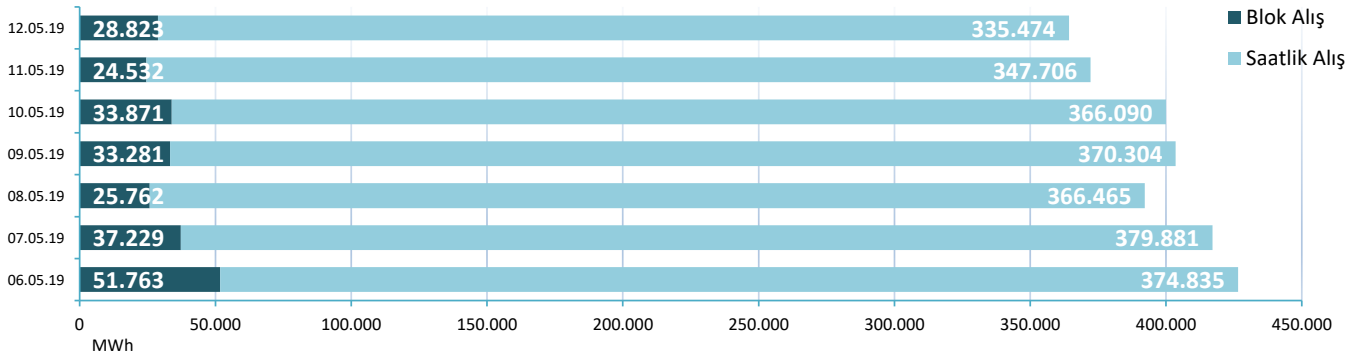
		6.5.19	7.5.19	8.5.19	9.5.19	10.5.19	11.5.19	12.5.19
ALİŞ	SAATLİK	374.835	379.881	366.465	370.304	366.090	347.706	335.474
	BLOK	51.763	37.229	25.762	33.281	33.871	24.532	28.823
SATIŞ	SAATLİK	415.605	401.409	365.658	369.890	380.553	347.136	339.069
	BLOK	10.995	15.509	26.495	33.614	19.241	24.792	25.147

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



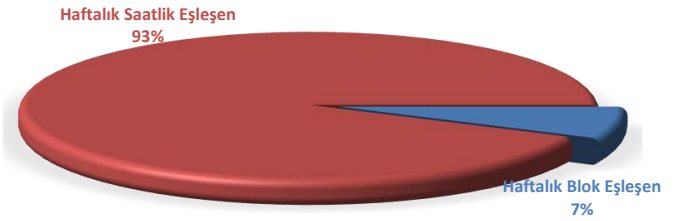
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



06 MAYIS - 12 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.

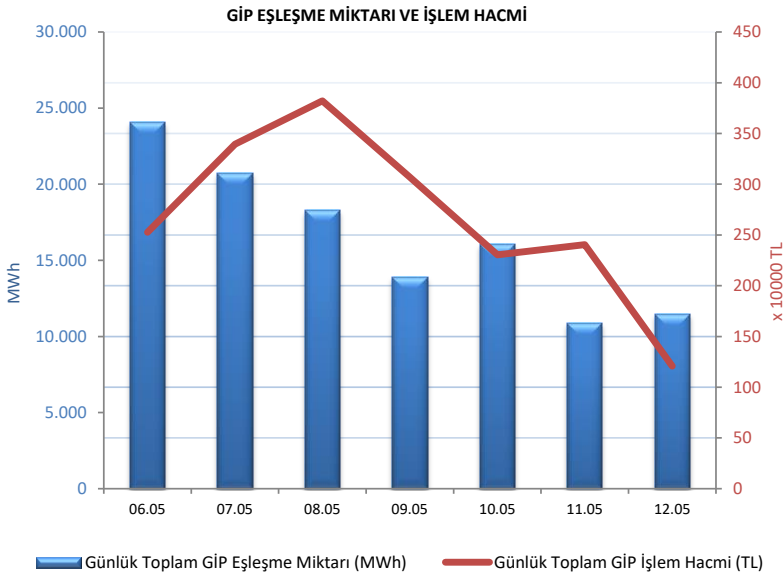
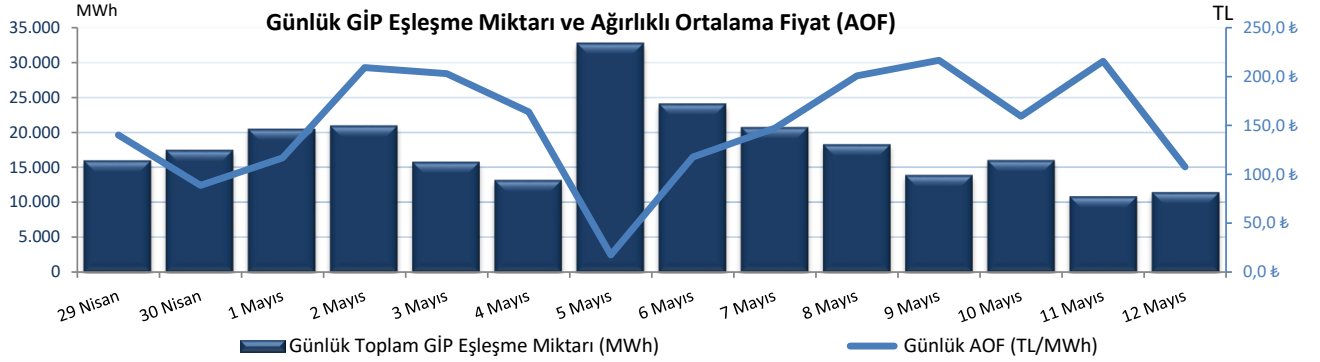
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %94'ü saatlik, %6'sı blok tekliftir.



06 MAYIS - 12 MAYIS 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Mayıs 2019 Perşembe günü saat 02.00'de 263,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 115.395 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Mayıs 2019 Perşembe günü saat 02.00'de 263,12 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Mayıs 2019 Pazartesi günü saat 15.00'te 1.412 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Mayıs 2019 Pazartesi günü, minimum ticaret 11 Mayıs 2019 Cumartesi günü olmuştur.

13.05.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 899 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 383 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
6.05.2019	117,67	24.083	2.526.806	315,00	0,00
7.05.2019	147,25	20.728	3.395.260	315,10	0,00
8.05.2019	200,86	18.283	3.821.696	298,50	0,01
9.05.2019	216,63	13.899	3.070.221	339,96	15,01
10.05.2019	159,48	16.050	2.303.641	339,99	0,00
11.05.2019	215,69	10.891	2.404.117	379,90	0,00
12.05.2019	107,41	11.460	1.207.935	350,00	0,00

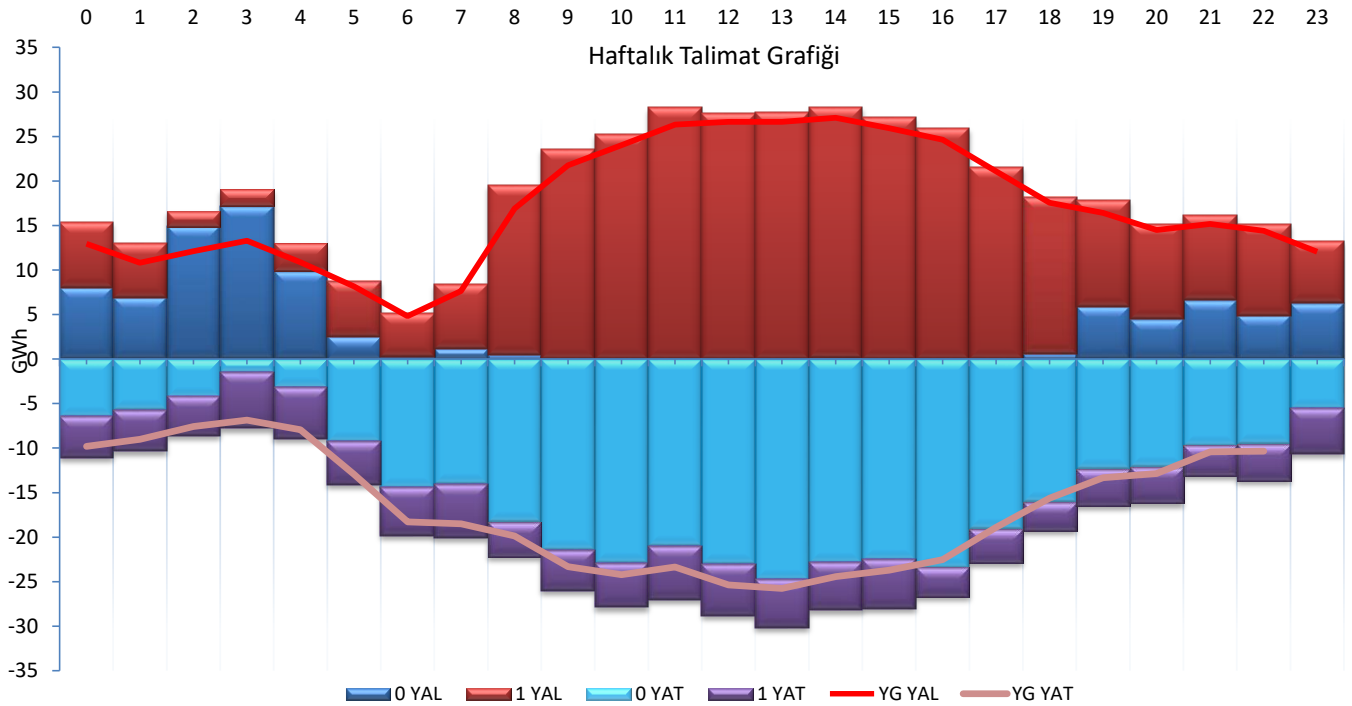
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %47,7'si 0 kodlu, %52,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 348.050 MWh artarak 805.737 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %47,7'si 0 kodlu, %52,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 19. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 147.556 MWh artarak 393.850 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 200.494 MWh artarak 411.887 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Mayıs 2019 Çarşamba günü 79.839 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Mayıs 2019 Pazar günü 23.368 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Mayıs 2019 Çarşamba günü 71.614 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Mayıs 2019 Cumartesi günü 43.346 MWh olarak gerçekleşmiştir.

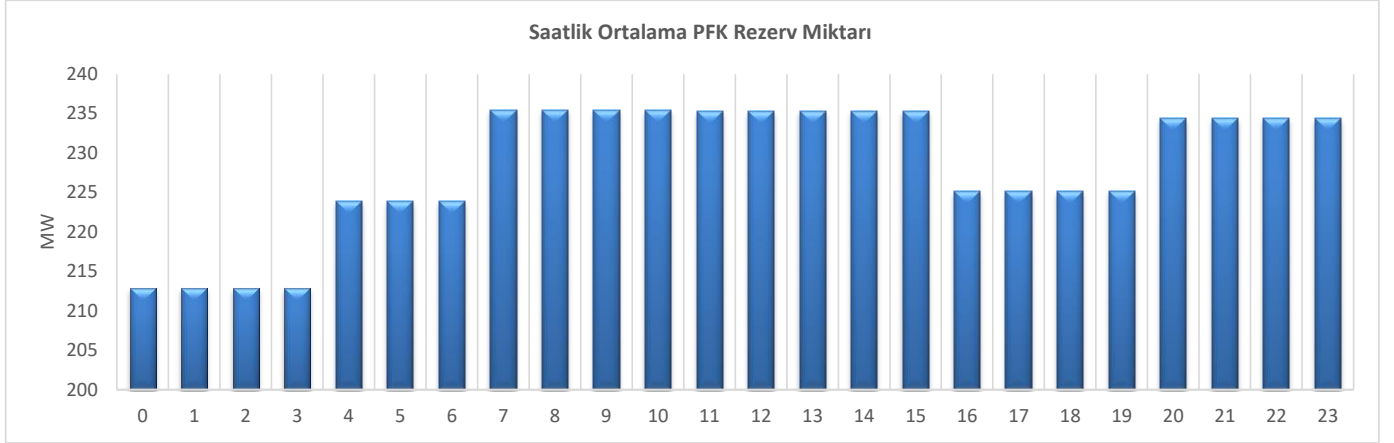


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
06.05.2019	4.910	42.806	47.716	52.604	11.797	64.400
07.05.2019	10.271	62.633	72.903	40.425	37.237	77.662
08.05.2019	4.153	78.853	83.006	86.139	6.342	92.481
09.05.2019	11.067	72.685	83.752	63.303	10.824	74.127
10.05.2019	12.769	51.035	63.804	39.142	14.728	53.870
11.05.2019	29.109	39.265	68.375	29.974	17.665	47.639
12.05.2019	17.956	12.539	30.496	31.708	16.340	48.049

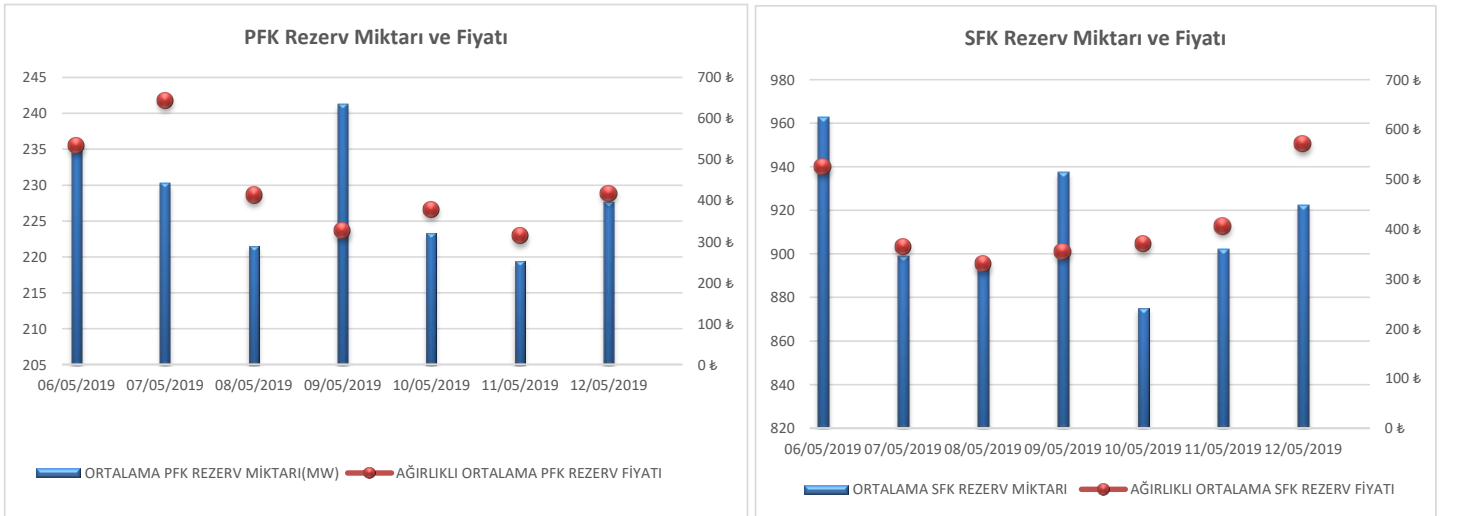
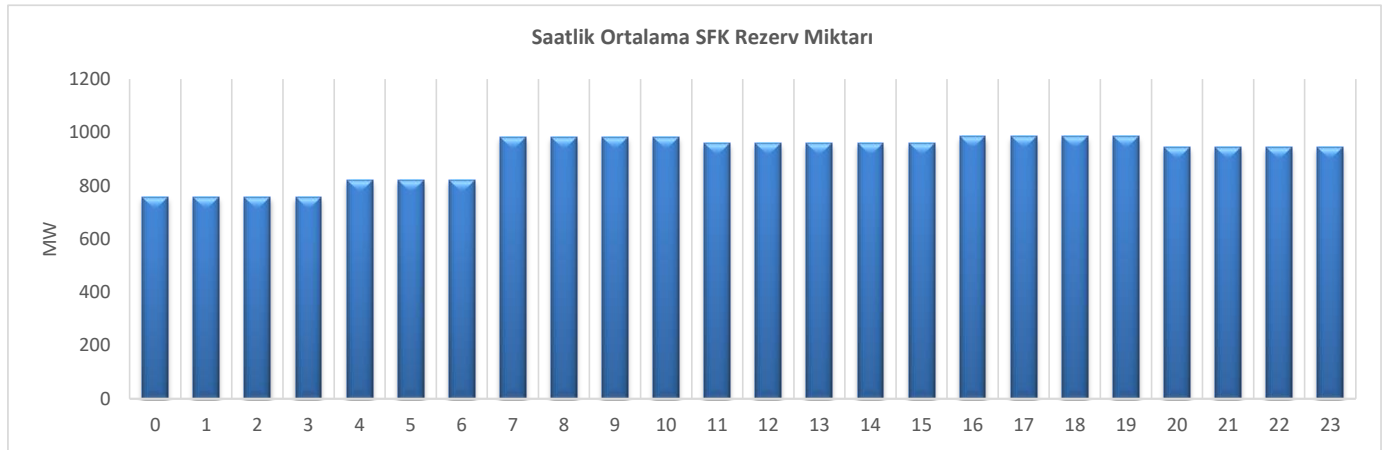
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

19. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 38.360 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 14,92 TL/MW artarak 433,34 TL/MW olmuştur.



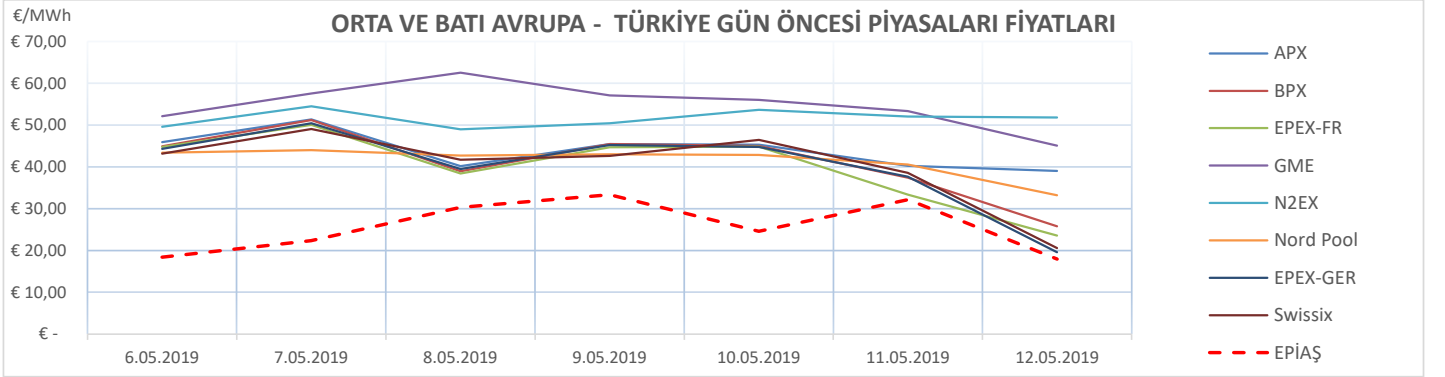
19. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.461 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 97,92 TL/MW artarak 419,07 TL/MW olmuştur.



	06/05/2019	07/05/2019	08/05/2019	09/05/2019	10/05/2019	11/05/2019	12/05/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	235,11	230,22	221,49	241,31	223,28	219,33	227,60
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	534,23	644,33	413,60	326,25	379,07	313,42	417,26
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	962,63	898,92	895,33	937,42	875,00	902,33	922,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	524,64	364,42	330,89	354,93	370,83	405,96	571,50

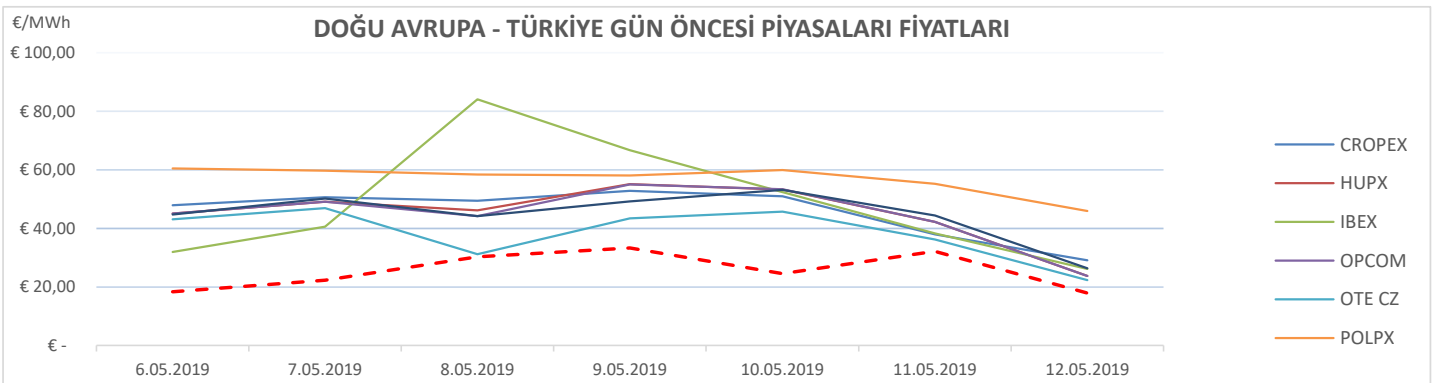


"19. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 44,18 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,25 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 25,58 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Mayıs Çarşamba günü 84,09 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması da 17,93 €/MWh olarak 12 Mayıs Pazar günü EPİAŞ'ta oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPİAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.