

23. Haftada (03 Haziran - 09 Haziran),

* Haftalık PTF ortalamasının 125,13 TL/MWh azalması

* Elektrik üretim miktarının 1.314.585 MWh (saatlik ortalaması 7.825 MWh) azalması

* GÖP eşleşme miktarının 617.821 MWh (saatlik ortalaması 3.678 MWh) azalması

* DGP'de yerine getirilen talimat miktarının 599.107 (saatlik ortalama 3.566) MWh azalması.

Göze çarpan önemli hususlardır.

	03.06.2019 - 09.06.2019		% Değişim	27.05.2019 - 02.06.2019
Ortalama PTF	118,77	↓	-51,31%	243,90
Maksimum PTF	310,86	↓	-2,09%	317,48
Minimum PTF	0,00	↓	-100,00%	0,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	51,81	↓	-76,01%	215,98
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	199,72	↓	-31,30%	290,72
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	160,24	↓	-36,67%	253,04
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.284	↓	-28,96%	15.884
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.753	↓	-0,55%	11.818
Maksimum Takas Miktarı	16.523	↓	-24,49%	21.884
Minimum Takas Miktarı	9.957	↓	-14,45%	11.639
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.039	↓	-22,00%	16.716
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	14.800	↓	-22,90%	19.195
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.595	↑	3,03%	24.842
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.831	↓	-3,11%	30.789
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	113.148	↓	-7,30%	122.056
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	25.711	↓	-23,33%	33.536

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

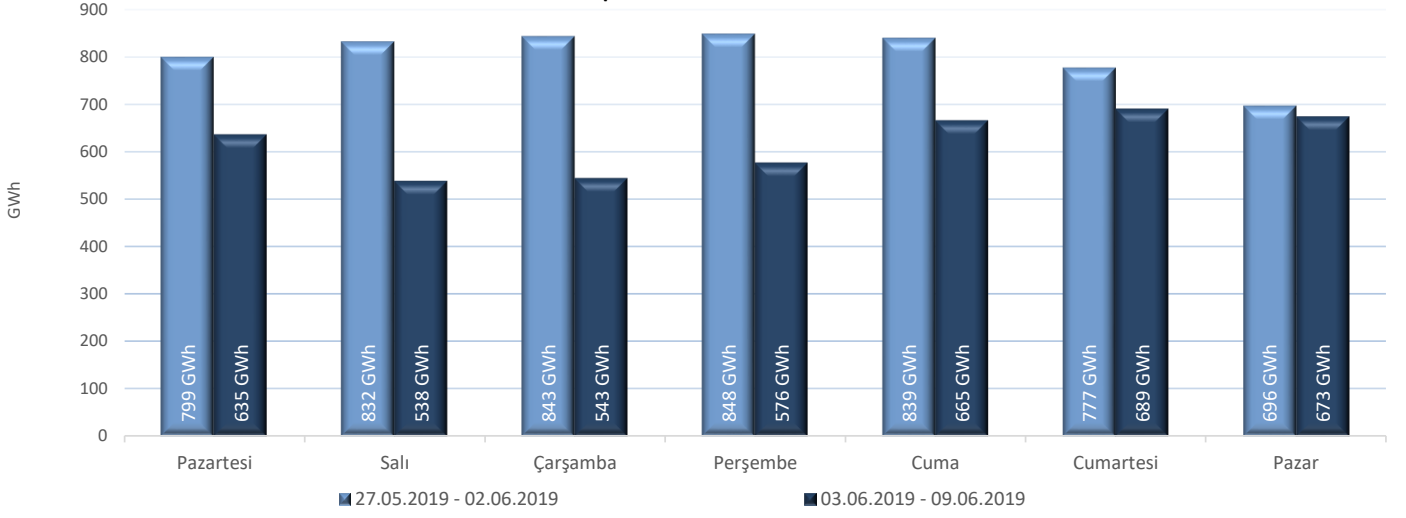
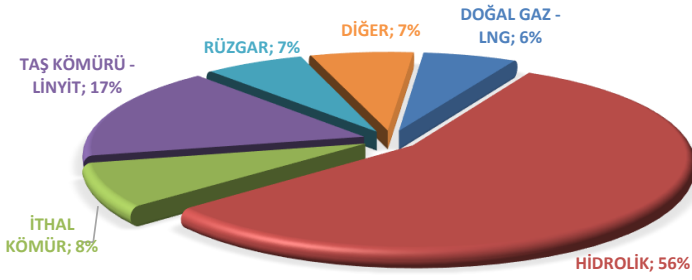
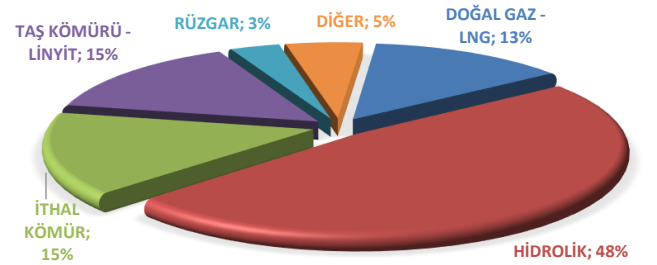
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



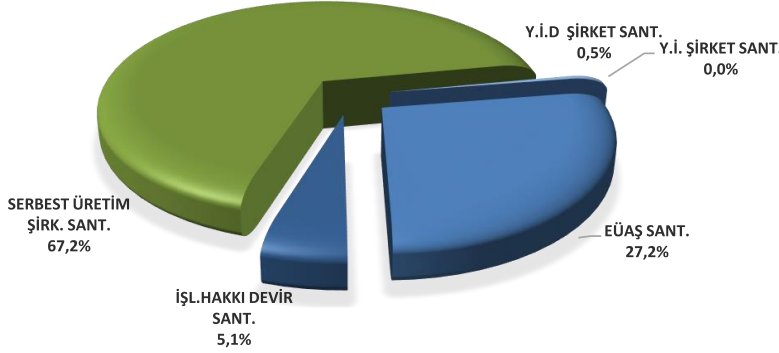
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.314.585 MWh azalarak 4.319.416 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 23. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 22. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.421.268 MWh (%56) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 720.891 MWh (%17) ile Taş Kömürü-Linyit, 336.625 MWh (%8) ile İthal Kömür, 292.594 MWh (%7) ile Diğer Kaynaklar, 282.135 MWh (%7) ile Rüzgar ve 265.903 MWh (%6) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %7 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 147.237 MWh ile Jeotermal, 57.757 MWh ile Biogaz, 39.693 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.024 MWh ile Fuel Oil, 13.926 MWh ile Atık Isı ve 3.957 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

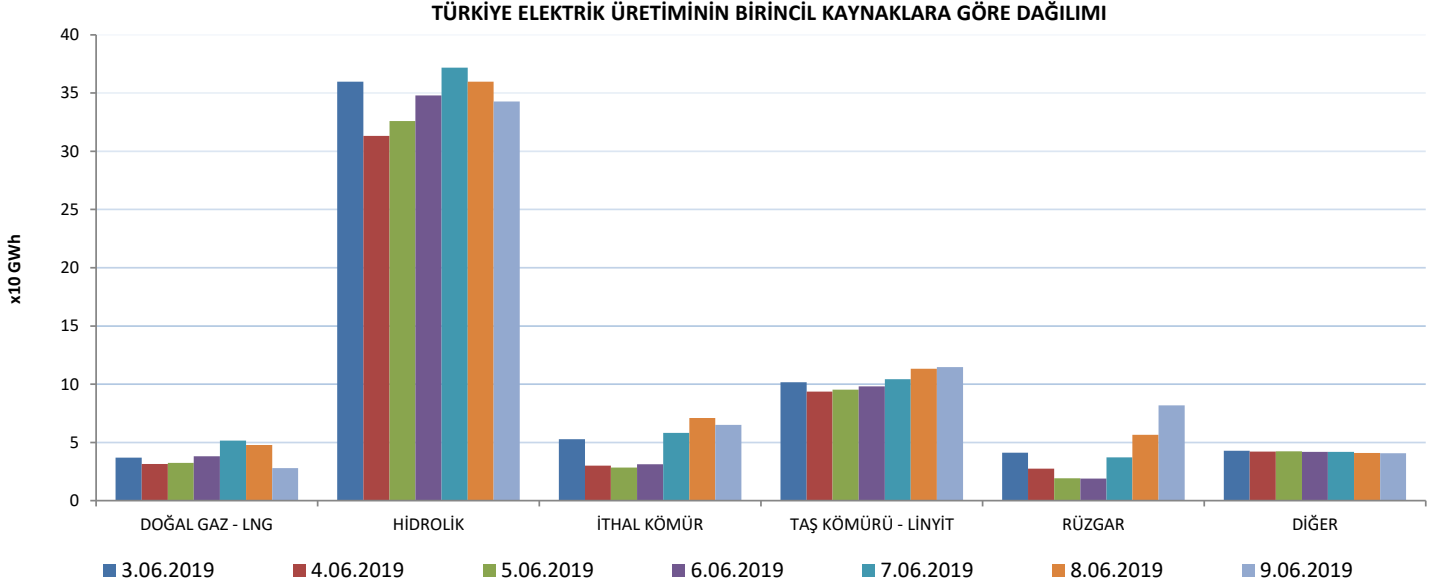
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 14.664 MWh azalarak 22.597 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 3.980 MWh artarak 63.504 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.314.585 MWh azalarak 4.319.416 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 2.900.866 MWh (%67,2) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 22.543 MWh (%0,5), Y.İ Şirket santralleri 109 MWh (%0,003) ve İ.H.D Şirket santralleri 221.020 MWh (%5,1) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.174.878 MWh (%27,2) bandında olmuştur.

	3.06.2019	4.06.2019	5.06.2019	6.06.2019	7.06.2019	8.06.2019	9.06.2019
DOĞALGAZ - LNG	36.807	31.457	32.334	38.014	51.586	47.833	27.872
HİDROLİK	359.879	313.240	325.960	347.982	371.747	359.754	342.705
İTHAL KÖMÜR	52.774	30.086	28.501	31.231	58.072	70.966	64.995
RÜZGAR	41.118	27.356	19.171	18.958	37.166	56.510	81.856
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	101.680	93.534	95.262	98.121	104.270	113.265	114.759
DİĞER	42.843	42.143	42.232	41.872	41.788	40.993	40.723

* Değerler MWh cinsindendir.

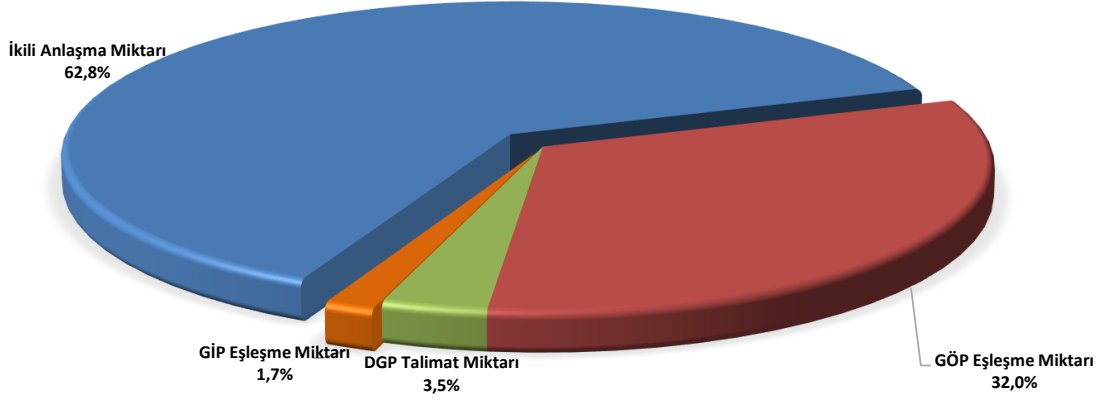


Bir önceki haftaya göre, doğalgaz-lng kaynaklı santrallerin üretimi 493.982 MWh azalarak 265.903 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 515.350 MWh azalarak 336.625 MWh seviyesine, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 272.685 MWh azalarak 2.421.268 seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 115.992 MWh azalarak 720.891 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 2.805 MWh azalarak 292.594 MWh seviyesine düşmüştür. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi ise 90.628 MWh artarak 282.135 MWh seviyesine yükselmiştir.



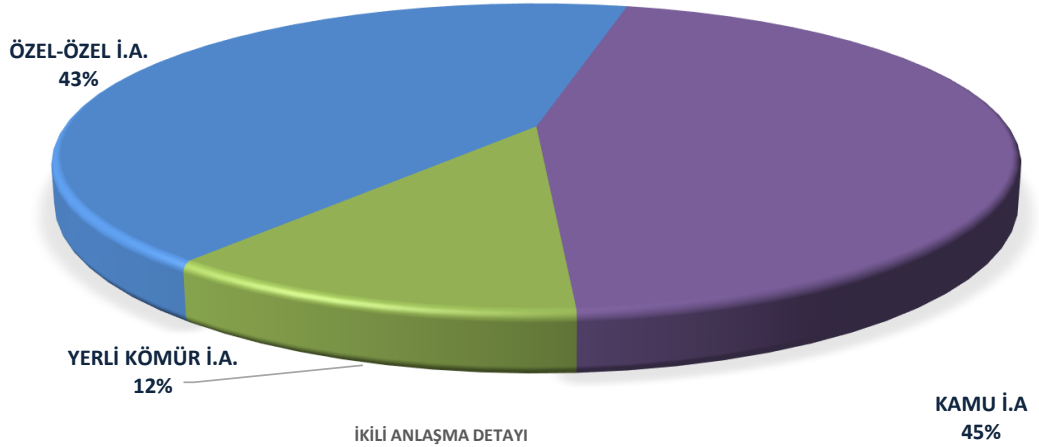
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.300.028 MWh (%62,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.190.535 MWh (%32), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 113.148 MWh (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 238.788 MWh (%3,5) olmuştur."

03 HAZİRAN - 09 HAZİRAN 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 4.300.028 MWh (%62,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.190.535 MWh (%32), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 113.148 MWh (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 238.788 MWh (%3,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre , İA miktarı 126.582 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 617.827 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 599.107 MWh, GİP eşleşme miktarı ise 8.908 MWh azalmıştır.



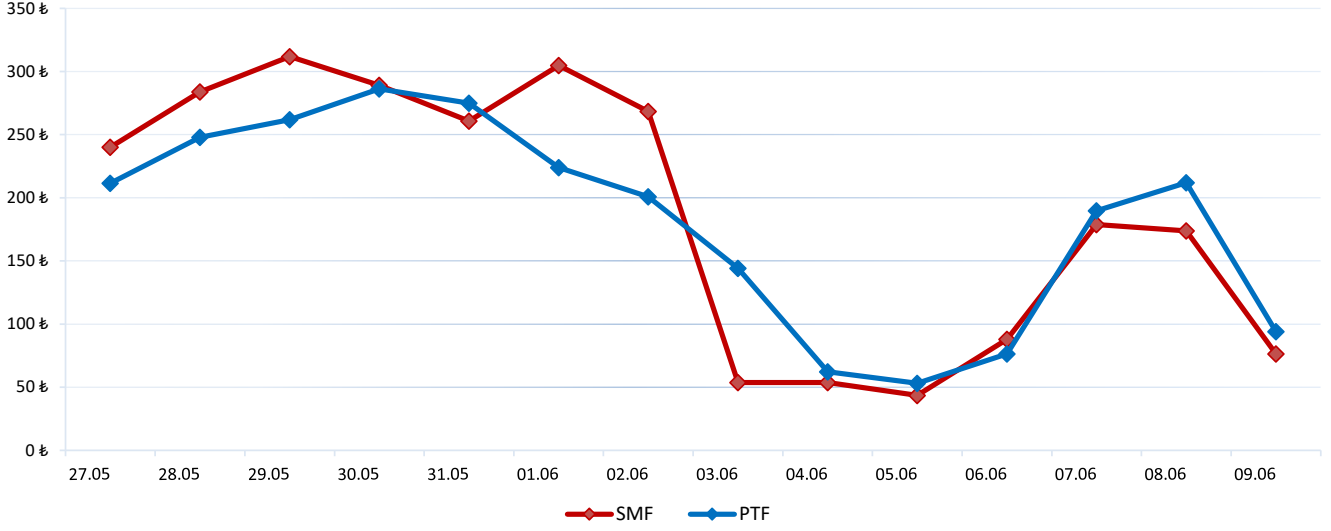
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	3.06.2019	4.06.2019	5.06.2019	6.06.2019	7.06.2019	8.06.2019	9.06.2019
İKİLİ ANLAŞMA	625.651	610.713	591.671	593.826	632.262	632.215	613.690
GÖP	323.780	283.867	286.296	285.226	338.449	346.849	326.067
GİP	21.021	16.232	19.265	15.747	14.339	13.434	13.110
DGP	34.481	60.938	46.458	35.092	35.433	15.064	11.323
TOPLAM	1.004.932	971.750	943.689	929.891	1.020.483	1.007.562	964.190

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

27 Mayıs - 09 Haziran 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



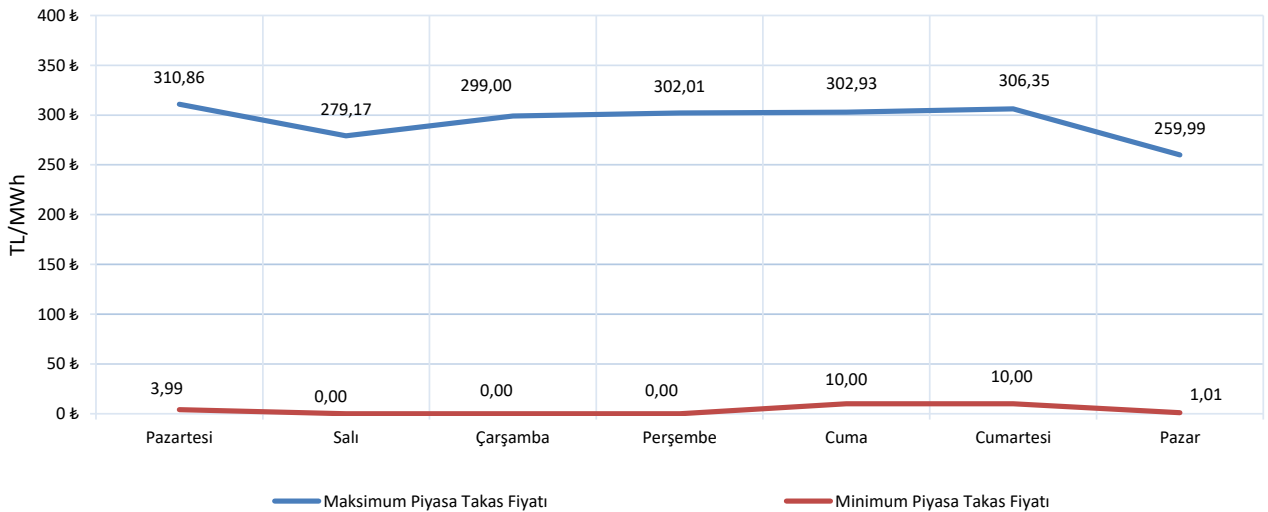
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 53,14 TL/MWh ile 5 Haziran Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması da 211,86 TL/MWh ile 8 Haziran Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 43,58 TL/MWh ile 5 Haziran Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 178,81 TL/MWh ile 7 Haziran Cuma gününe aittir.

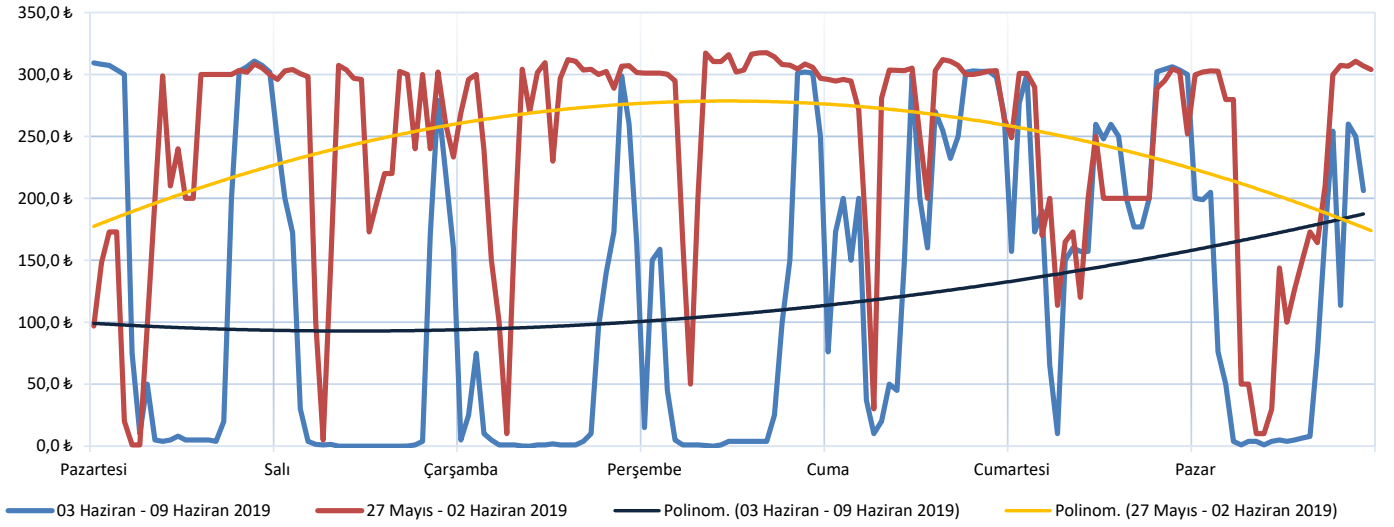
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 310,86 TL/MWh ile 3 Haziran Pazartesi günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 303,8 TL/MWh ile 3 Haziran Pazartesi günü 03.00'te gerçekleşmiştir.

03 Haziran - 09 Haziran 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



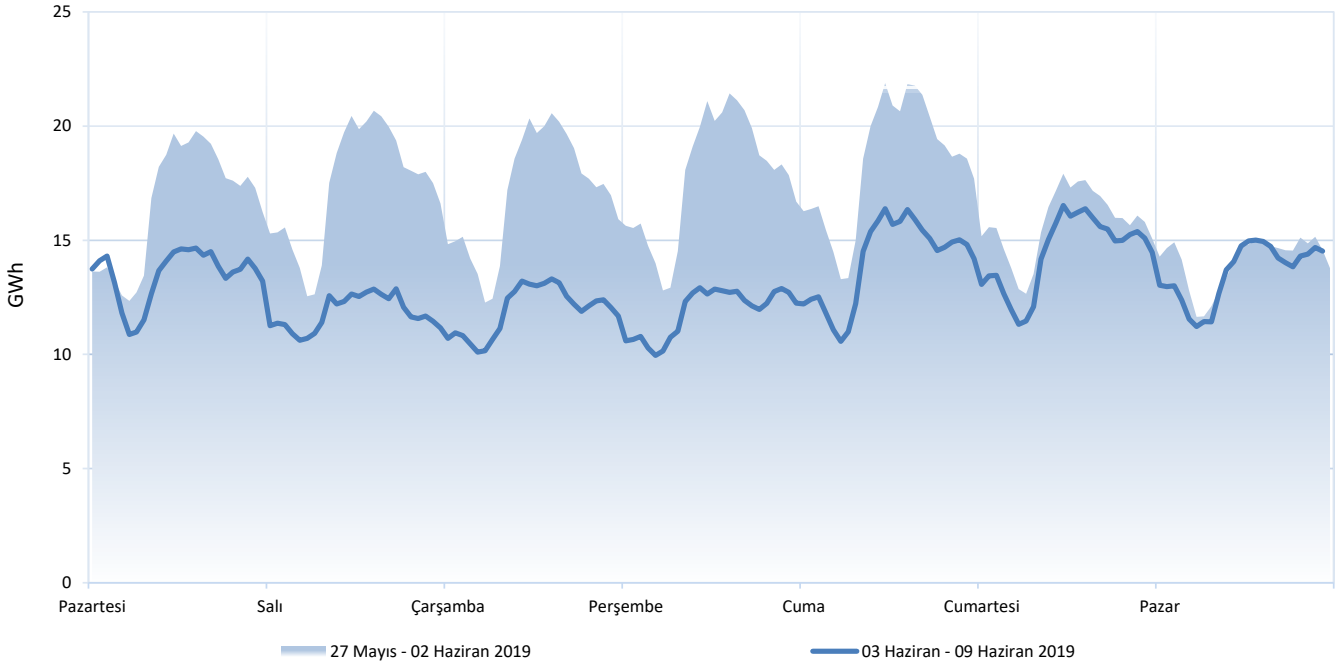
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



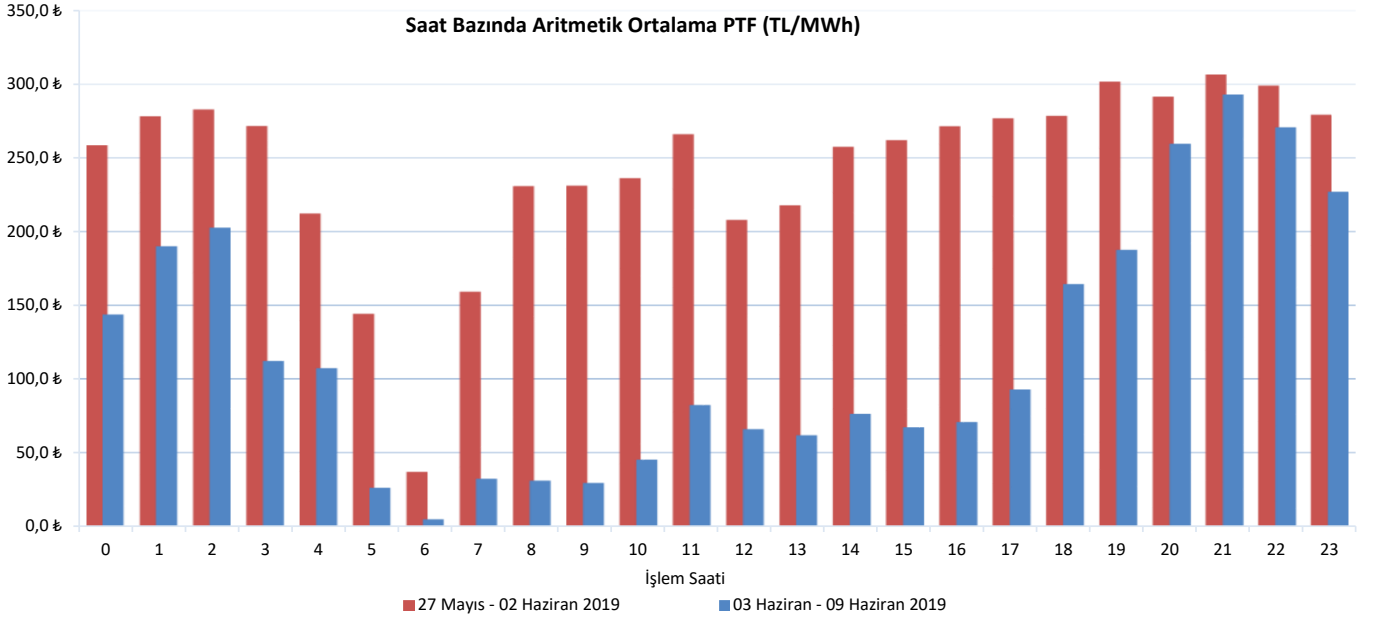
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 125,13 TL/MWh azalarak 118,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 209,95 TL/MWh azalış ile Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 51,81 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 199,72 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 160,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

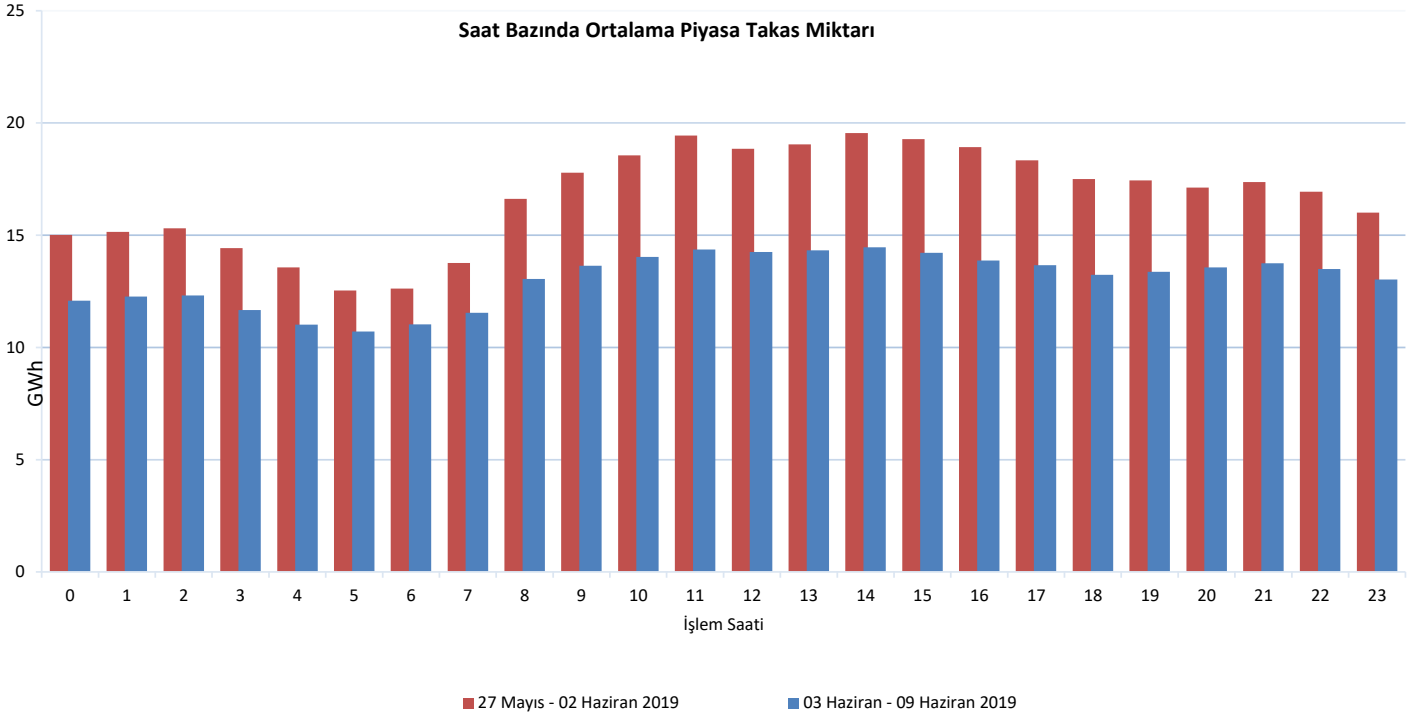
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



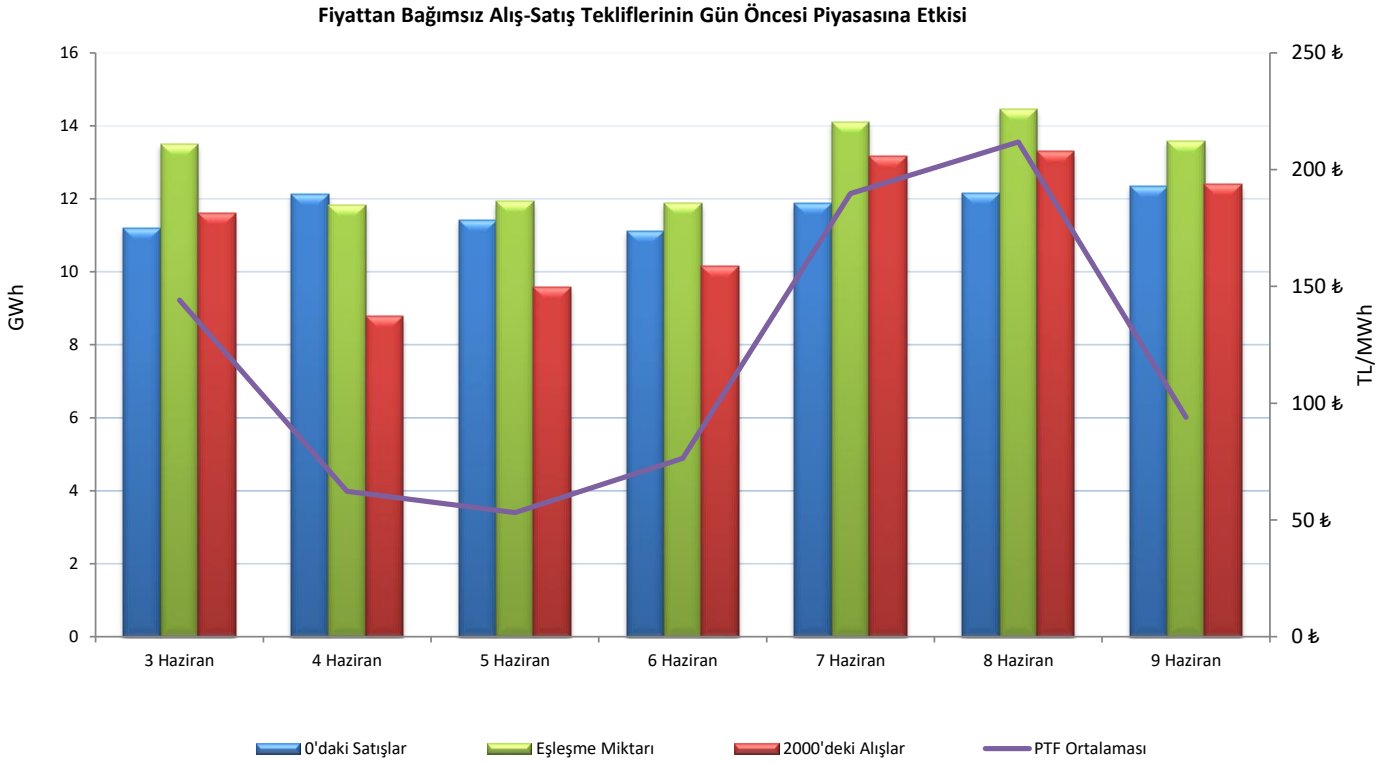
23. Hafta genelinde maksimum eşleşme 8 Haziran Cumartesi günü saat 11.00'de 16.523 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Haziran Perşembe günü saat 04.00'te 9.957 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında tüm saatlerde azalma söz konusudur. En fazla azalış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 201,37 TL/MWh azalarak 29,60 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 5.095 MWh azalarak 14.461 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



23. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13 GWh seviyesindedir. Bu değerler 22. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 4.601 MWh, eşleşme miktarının ortalama 3.678 MWh ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 65 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

4 Haziran 2019 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 81,95 TL/MWh azalarak 62,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 940 MWh artması, fiyattan bağımsız alış miktarının ise 2.821 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur. 7 Haziran 2019 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 113,45 TL/MWh artarak 189,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarı 740 MWh artmış da olsa fiyattan bağımsız alış miktarının 3.003 MWh artması fiyatın bu denli yükselmesinde etkili olmuştur.

23. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %22,9 (738.427 MWh) azalarak 2.486.405 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,7 (250.106 MWh) azalarak 2.080.376 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,5 (10.854 MWh) azalarak 1.974.572 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,1 (161.071 MWh) azalarak 5.011.548 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %77 (367.585 MWh) azalarak 109.921 MWh olurken alış yönünde eşleşen blok miktarı %170,3 (64.012 MWh) artarak 101.594 MWh seviyesine yükselmiştir.

10.06.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 955'dir. Bu hafta günlük ortalama 762 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

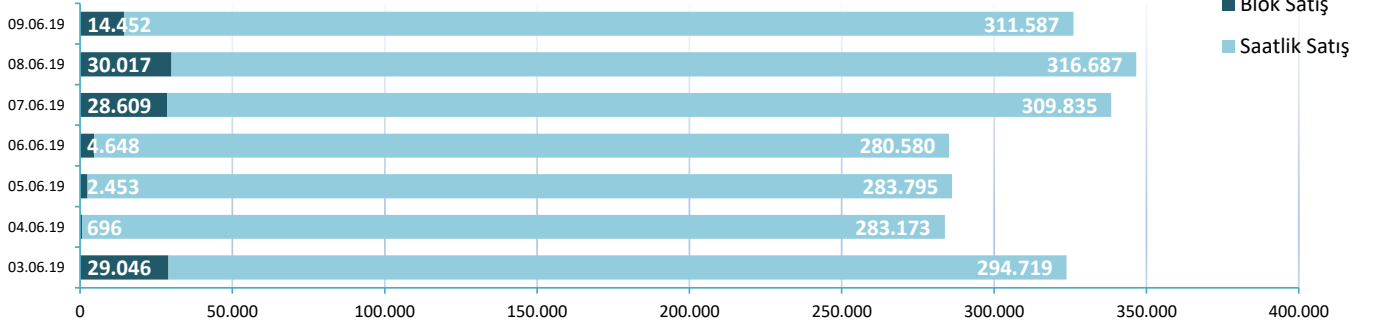
- Saatlik satış miktarı 297.197 MWh,
- Blok satış miktarı 15.703 MWh,
- Saatlik alış miktarı 298.420 MWh,
- Blok alış miktarı 14.513 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -258.297 TL olarak gerçekleşmiştir.

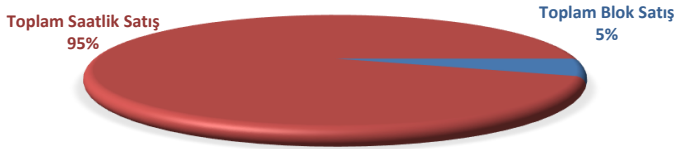
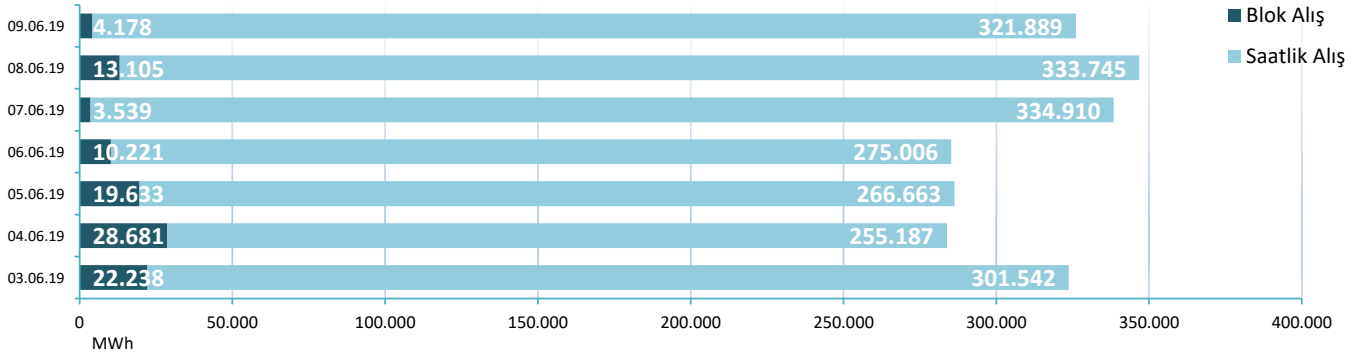
		3.6.19	4.6.19	5.6.19	6.6.19	7.6.19	8.6.19	9.6.19
ALİŞ	SAATLİK	301.542	255.187	266.663	275.006	334.910	333.745	321.889
	BLOK	22.238	28.681	19.633	10.221	3.539	13.105	4.178
SATIŞ	SAATLİK	294.719	283.173	283.795	280.580	309.835	316.687	311.587
	BLOK	29.046	696	2.453	4.648	28.609	30.017	14.452

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



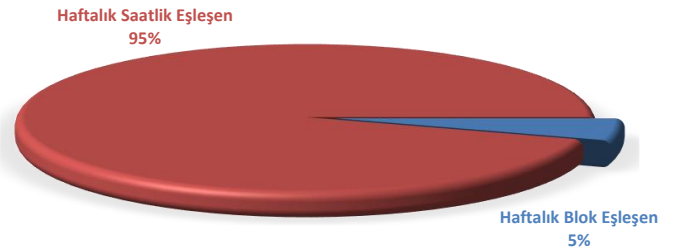
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



03 HAZİRAN - 09 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %95, blok alış ve satış toplamı ise %5 olarak gerçekleşmiştir.

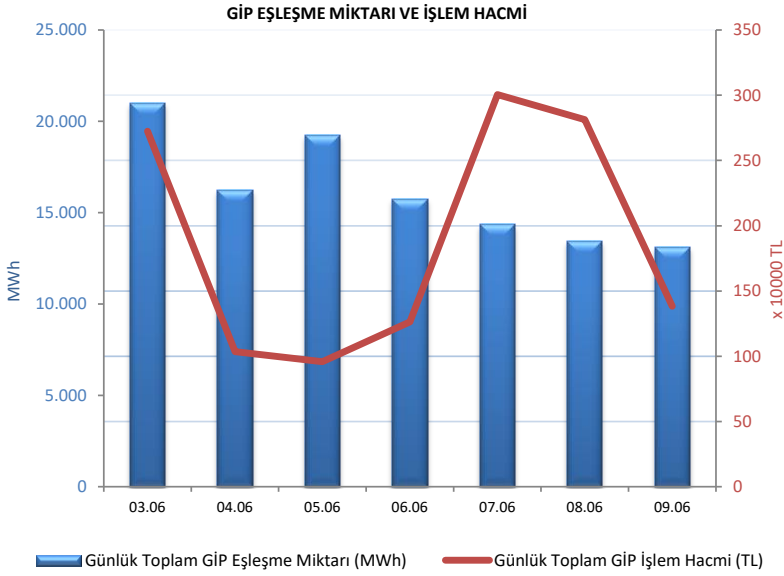
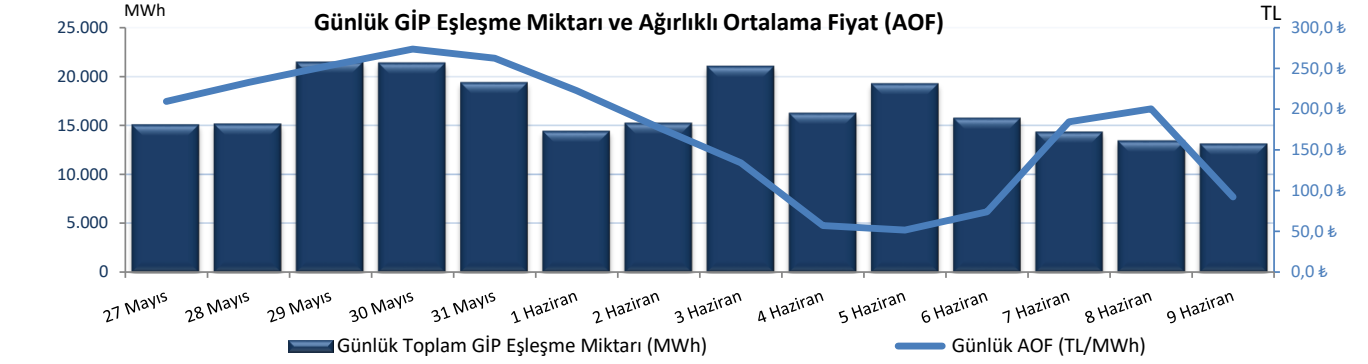
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 95'i saatlik, %5'i blok tekliftir.



03 HAZİRAN - 09 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Haziran 2019 Cuma günü saat 18.00'de 295,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 113.148 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Haziran 2019 Cuma günü saat 18.00'de 295,78 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Haziran 2019 Pazartesi günü saat 19.00'da 1.622 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Haziran 2019 Pazartesi günü, minimum ticaret 9 Haziran 2019 Pazartesi günü olmuştur.

10.06.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 895 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 343 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.05.2019	222,01	15.060	3.343.439	330,00	0,96
28.05.2019	242,74	15.153	3.678.255	322,00	3,02
29.05.2019	269,26	21.450	5.775.581	380,00	9,69
30.05.2019	290,50	21.374	6.209.156	339,00	48,50
31.05.2019	272,03	19.366	5.268.041	350,00	2,00
1.06.2019	234,38	14.428	3.381.502	390,00	10,00
2.06.2019	181,37	15.226	2.761.491	399,00	1,00
3.06.2019	129,61	21.021	2.724.434	317,00	0,01
4.06.2019	63,81	16.232	1.035.734	287,54	0,00
5.06.2019	49,73	19.265	957.979	329,95	0,00
6.06.2019	80,15	15.747	1.262.120	340,00	0,00
7.06.2019	209,56	14.339	3.004.976	346,99	4,00
8.06.2019	209,45	13.434	2.813.614	349,00	7,00
9.06.2019	105,47	13.110	1.382.789	306,00	0,01

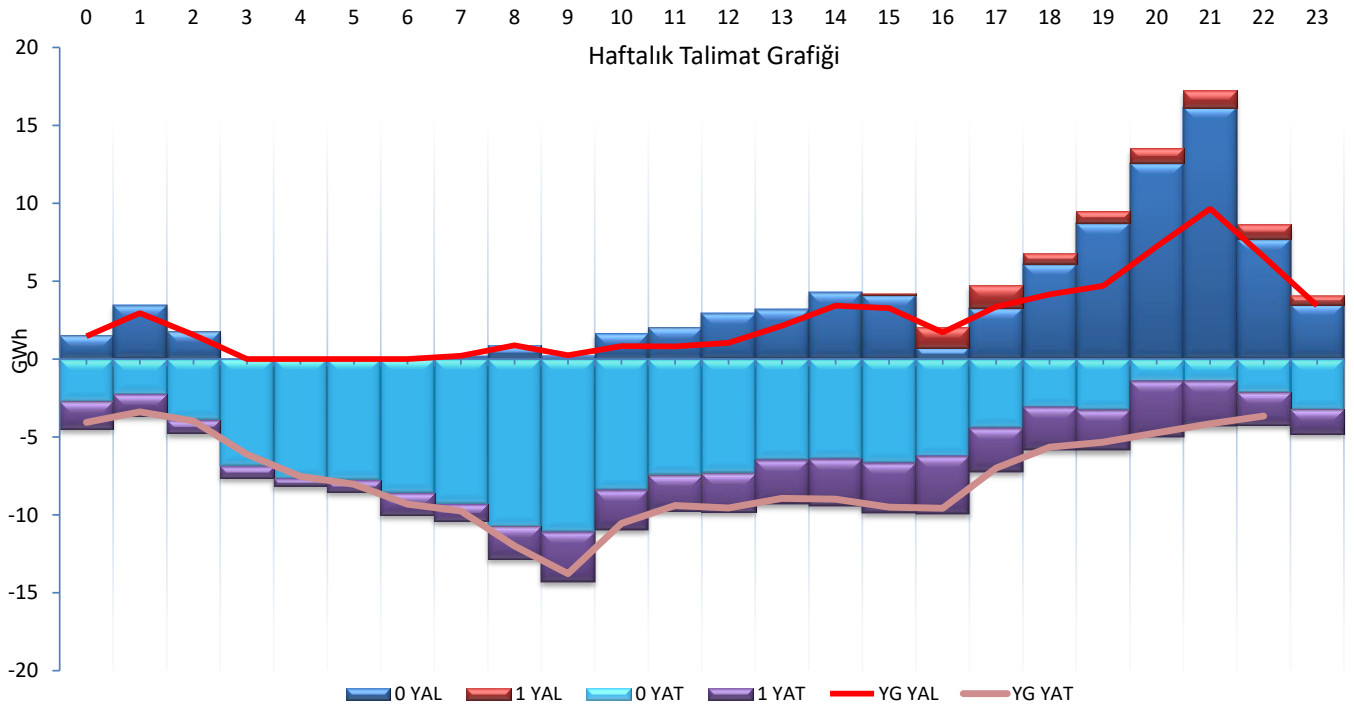
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %78,8'i 0 kodlu, %21,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. "

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 599.107 MWh azalarak 238.788 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %78,8'i 0 kodlu, %21,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 23. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 181.993 MWh azalarak 179.216 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 417.114 MWh azalarak 59.572 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Haziran 2019 Cuma günü 20.111 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Haziran 2019 Pazar günü 1.467 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Haziran 2019 Salı günü 53.658 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Haziran 2019 Pazar günü 6.275 MWh olarak gerçekleşmiştir.

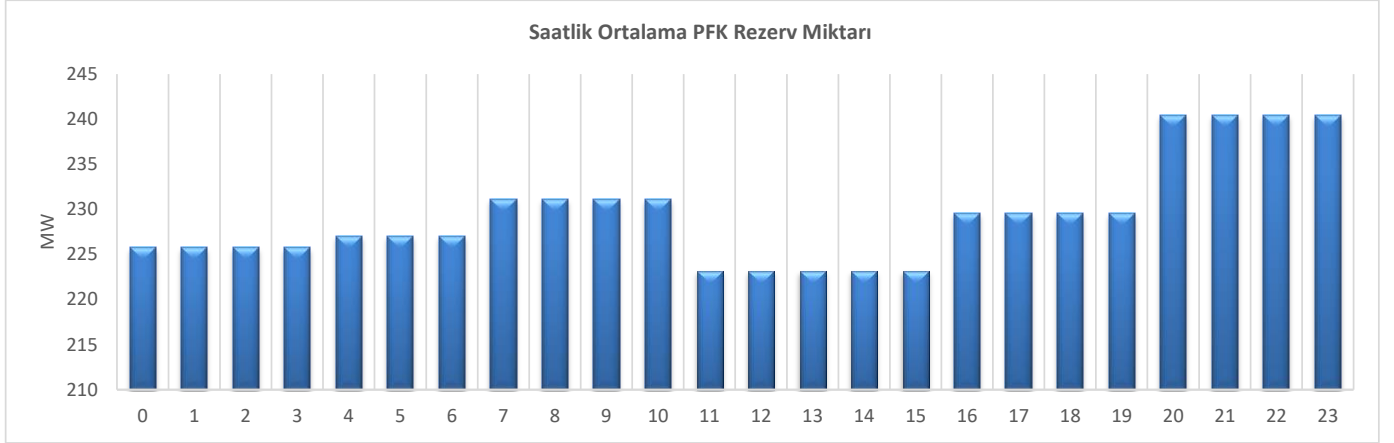


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
03.06.2019	2.828	3.221	6.049	28.801	4.251	33.051
04.06.2019	8.386	395	8.780	31.956	22.933	54.889
05.06.2019	13.397	1.464	14.861	27.799	13.432	41.231
06.06.2019	17.376	2.891	20.267	17.972	6.218	24.190
07.06.2019	29.383	0	29.383	12.055	4.560	16.615
08.06.2019	12.059	0	12.059	8.498	437	8.936
09.06.2019	1.697	0	1.697	11.743	286	12.029

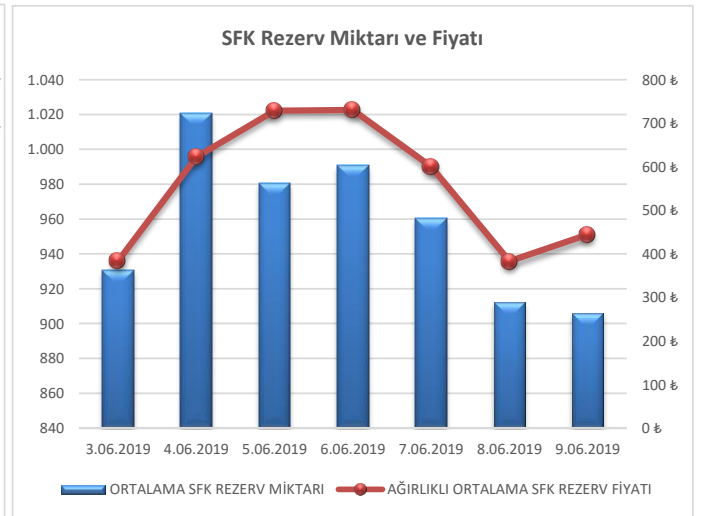
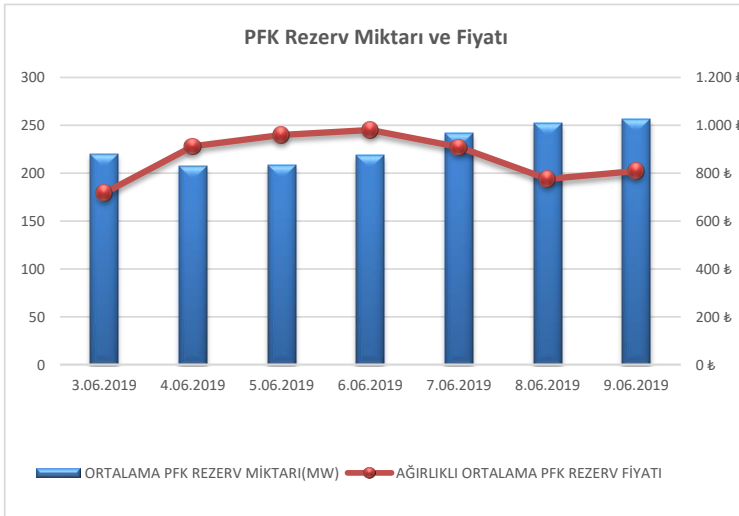
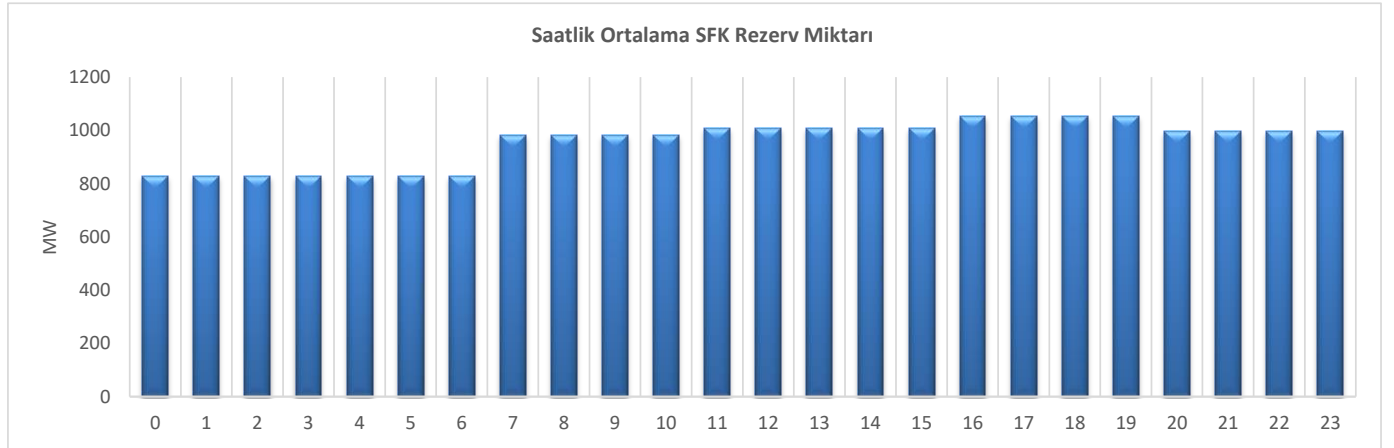
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

23. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 38.533 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 551,90 TL/MW artarak 862,63 TL/MW olmuştur.



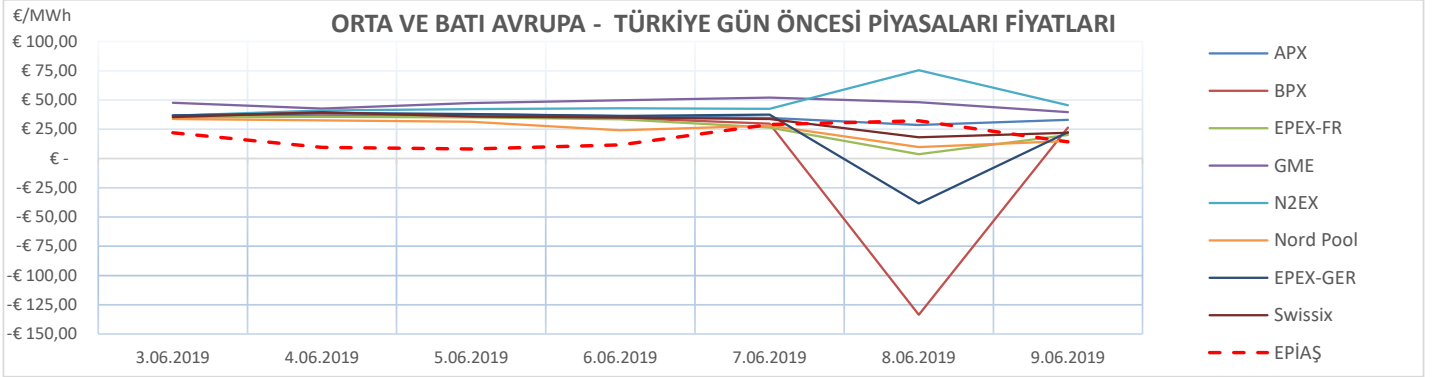
23. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.826 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 276,94 TL/MW artarak 561,13 TL/MW olmuştur.



	3.06.2019	4.6.19	5.6.19	6.6.19	7.6.19	8.6.19	9.6.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	219,83	207,52	208,63	218,53	241,59	252,80	256,66
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	717,23	912,48	959,61	980,44	909,55	775,30	809,55
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	930,58	1.020,75	980,50	990,63	960,46	912,38	905,79
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	383,98	622,61	728,87	730,38	600,38	383,31	444,64

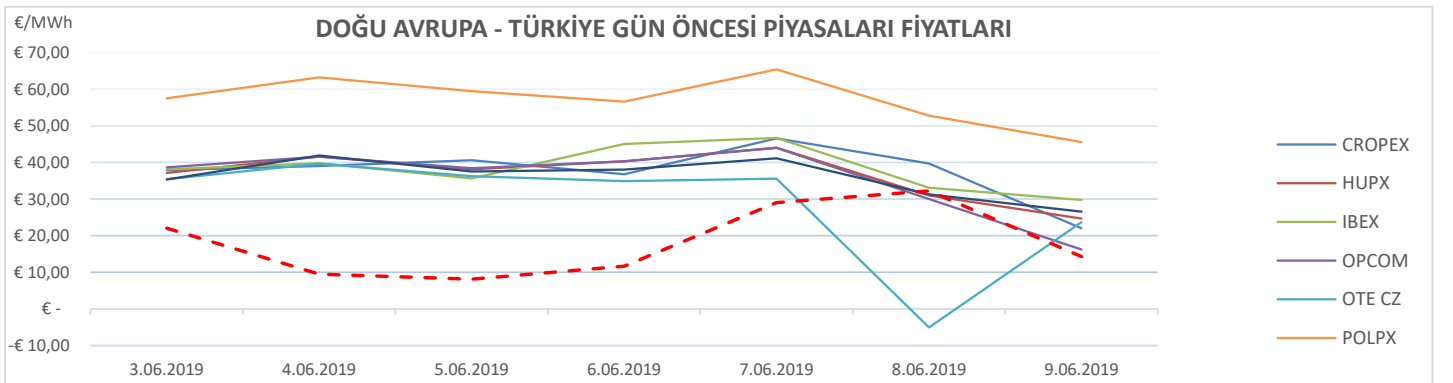


"23. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 30,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,60 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 18,15 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Haziran Cumartesi günü 75,46 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması ise -133,56 €/MWh olarak 8 Haziran Cumartesi günü BPX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.