

13. Haftada (25 Mart - 31 Mart),

*** Haftalık PTF ortalamasının 3,74 TL/MWh azalması,**

*** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 127.534 MWh (saatlik ortalama 759,1 MWh) artması,**

*** İA hacminin 86.779 MWh artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 112.010 MWh (saatlik ortalaması 667 MWh) artması**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	25.03.2019 - 31.03.2019		% Değişim	18.03.2019 - 24.03.2019
Ortalama PTF	242,52	↓	-1,52%	246,26
Maksimum PTF	315,21	↓	-1,66%	320,54
Minimum PTF	5,00	↑	5,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	249,76	↑	7,71%	231,88
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	282,68	↓	-1,36%	286,59
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	207,47	↓	-13,85%	240,83
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.839	↑	2,55%	14.469
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.123	↓	-1,33%	11.273
Maksimum Takas Miktarı	21.288	↓	-1,84%	21.686
Minimum Takas Miktarı	12.343	↑	0,45%	12.288
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.449	↓	-1,96%	16.777
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.444	↓	-5,59%	19.536
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.697	↑	2,33%	22.180
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.256	↑	3,11%	29.344
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	103.086	↑	1,73%	101.335
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.522	↑	4,44%	31.141

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

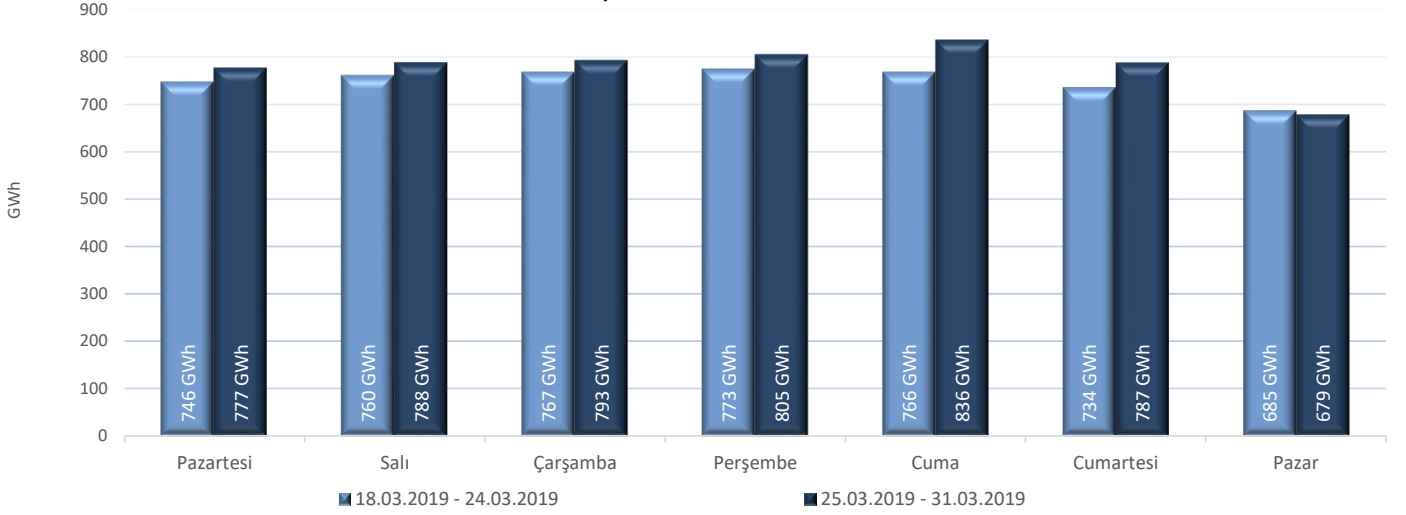
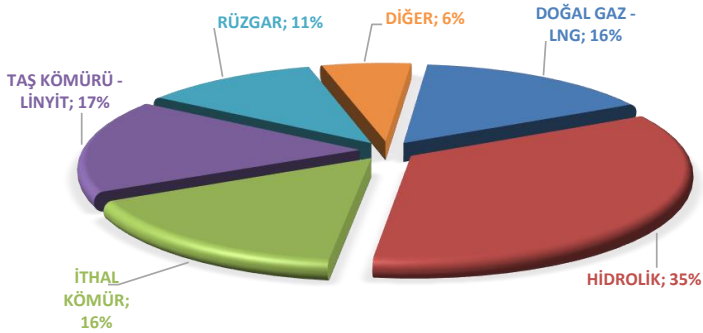
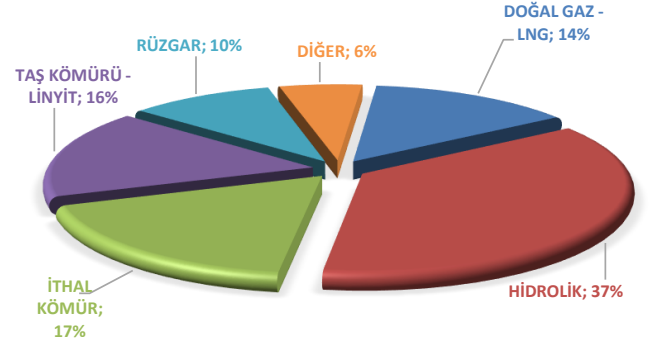
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



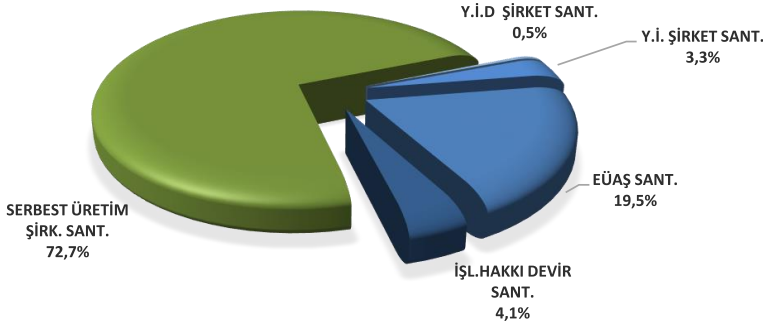
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 232.079 MWh artarak 5.463.722 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 13. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 12. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.895.911 MWh (%35) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 909.562 MWh (%17) ile Taşkömürü-Linyit, 858.404 MWh (%16) ile Doğal Gaz-LNG, 849.820 MWh (%16) ile İthal Kömür, 628.105 MWh (%11) ile Rüzgar, 321.920 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 161.439 MWh ile Jeotermal, 62.154 MWh ile Biogaz, 55.074 MWh ile Asfaltit Kömür, 28.791 MWh ile Fuel Oil, 11.962 MWh ile Atık Isı ve 2.500 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.056 MWh azalarak 44.072 MWh ve ihracatı 11.429 MWh artarak 65.363 MWh bandında gerçekleşmiştir.

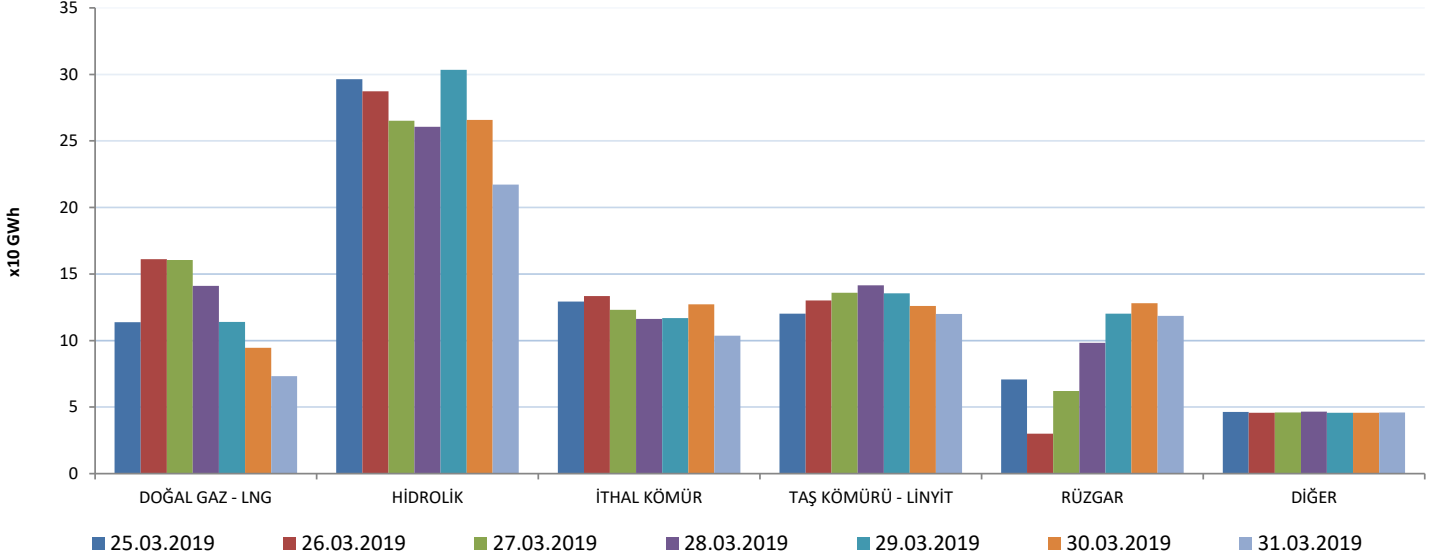


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 232.079 MWh artarak 5.463.722 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.971.344 MWh (%72,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 25.497 MWh (%0,5), Y.İ Şirket santralleri 178.871 MWh (%3,3) ve İ.H.D Şirket santralleri 222.894 MWh (%4,1) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.065.116 MWh (%19,5) bandında olmuştur.

	25.03.2019	26.03.2019	27.03.2019	28.03.2019	29.03.2019	30.03.2019	31.03.2019
DOĞALGAZ - LNG	113.818	161.197	160.479	141.156	114.011	94.467	73.275
HİDROLİK	296.328	287.334	265.118	260.724	303.466	265.789	217.154
İTHAL KÖMÜR	129.246	133.460	123.083	116.231	116.933	127.267	103.599
RÜZGAR	70.842	30.087	61.994	98.367	120.162	128.108	118.544
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	120.287	130.122	135.947	141.594	135.586	126.033	119.993
DİĞER	46.303	45.709	45.971	46.648	45.664	45.639	45.987

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

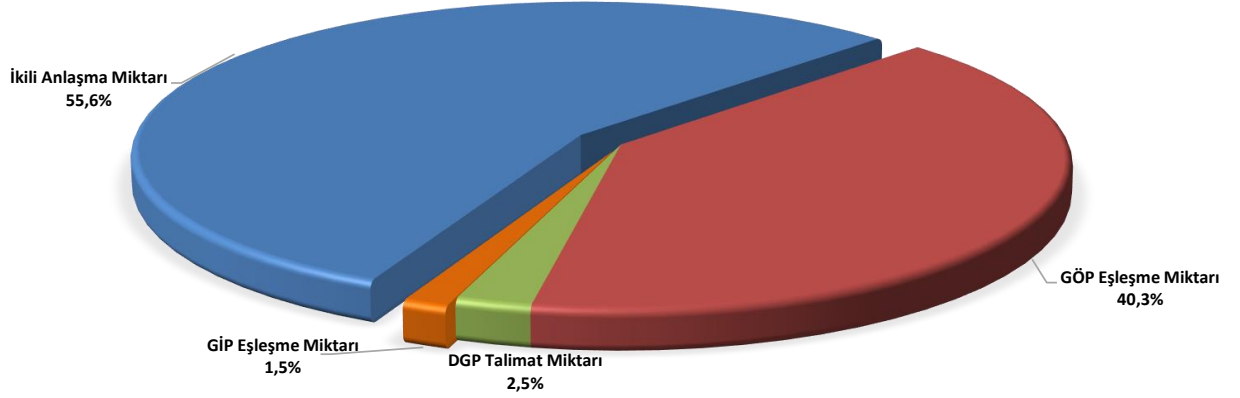


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 17.634 MWh azalarak 1.895.911 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 60.626 MWh azalarak 849.820 MWh seviyesine gerilemiştir. Doğal gaz kaynaklı santrallerin üretimi 127.534 MWh artarak 858.404 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 49.877 MWh artarak 909.562 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 112.10 MWh artarak 628.105 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 25.972 MWh artarak 321.920 MWh seviyesine yükselmiştir.



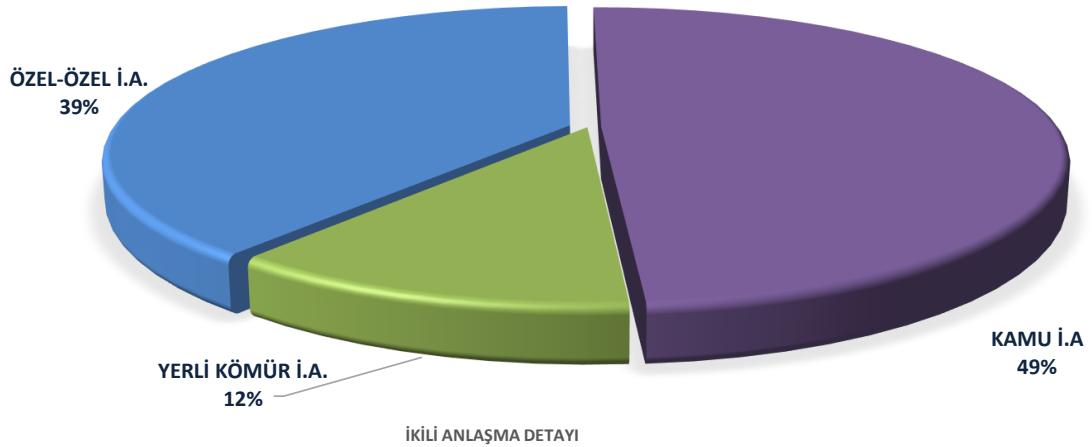
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.813.046 MWh (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.763.353 MWh (%40,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 103.086 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 172.623 MWh (%2,5) olmuştur. "

25 MART - 31 MART 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 3.813.046 MWh (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.763.353 MWh (%40,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 103.086 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 172.623 MWh (%2,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 55.238 MWh azalmış, İA miktarı 86.779 MWh, GİP eşleşme miktarı 1.751 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı ise 57.023 MWh artmıştır.

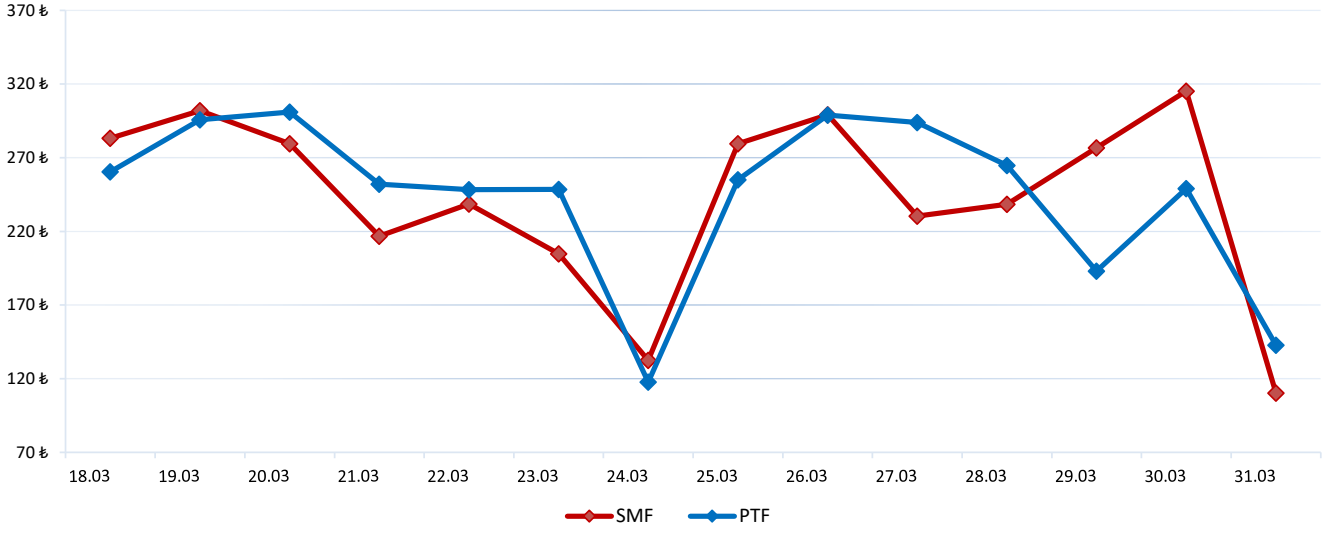


	25.03.2019	26.03.2019	27.03.2019	28.03.2019	29.03.2019	30.03.2019	31.03.2019
İKİLİ ANLAŞMA	533.261	503.005	512.515	530.806	578.789	587.244	567.427
GÖP	418.118	401.060	409.971	408.377	375.599	399.393	350.836
GİP	16.712	13.408	15.627	13.791	16.917	14.195	12.436
DGP	15.534	14.962	17.574	12.122	60.004	26.453	25.975
TOPLAM	983.625	932.434	955.687	965.096	1.031.308	1.027.285	956.673

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

18 Mart - 31 Mart 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



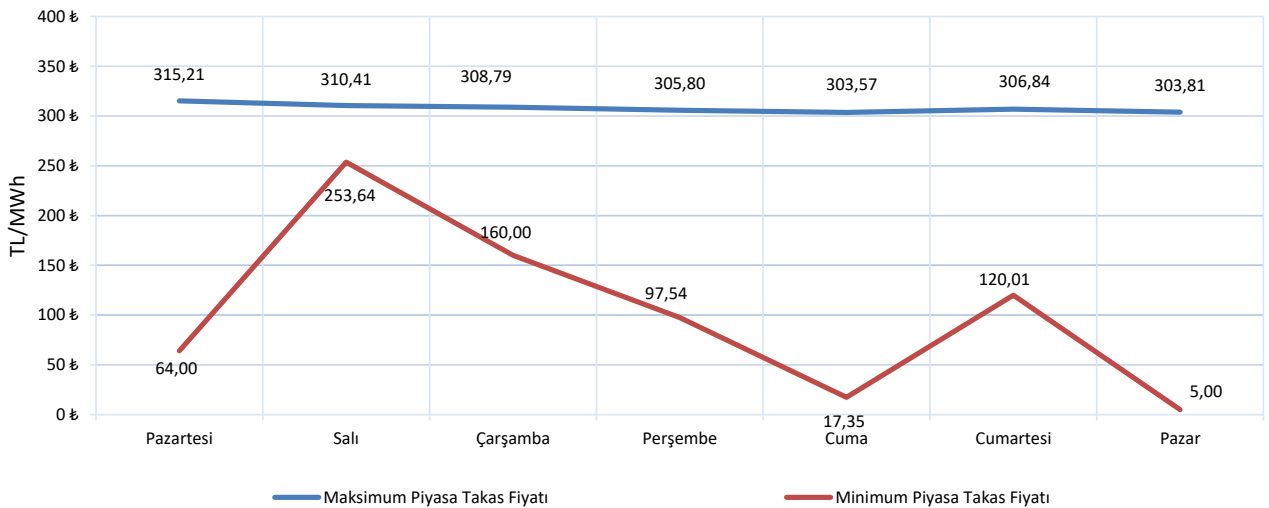
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 142,84 TL/MWh ile 31 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 299,03 TL/MWh ile 26 Mart Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 110,27 TL/MWh ile 31 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 315,25 TL/MWh ile 30 Mart Cumartesi gününe aittir.

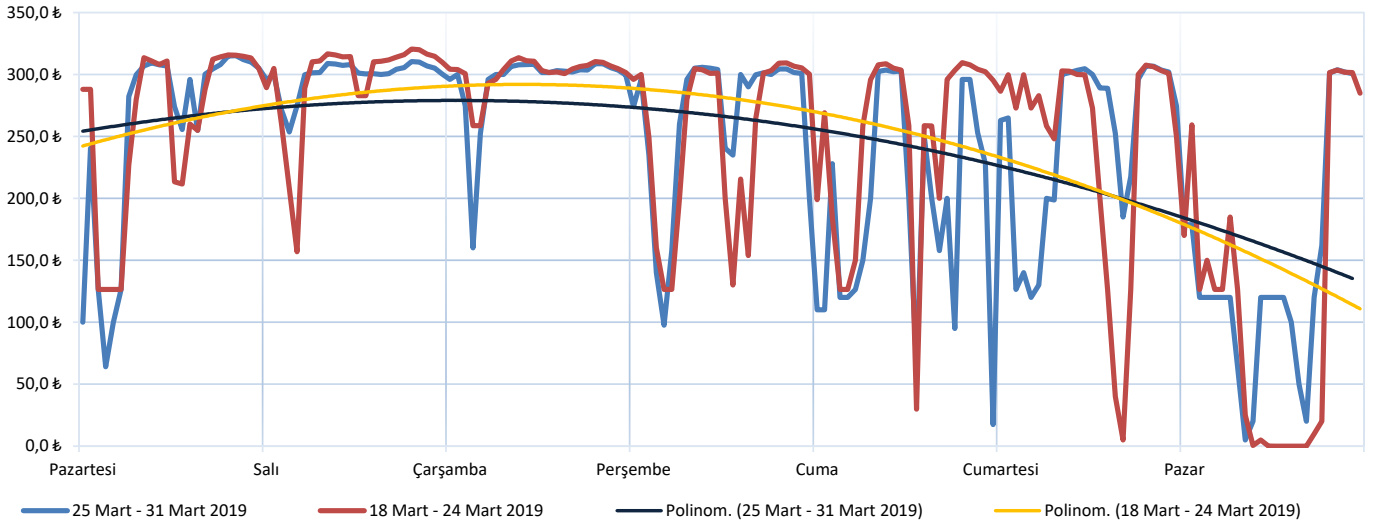
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 315,21 TL/MWh ile 25 Mart Pazartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 83,61 TL/MWh ile 29 Mart Cuma günü 09.00'da gerçekleşmiştir.

25 Mart - 31 Mart 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



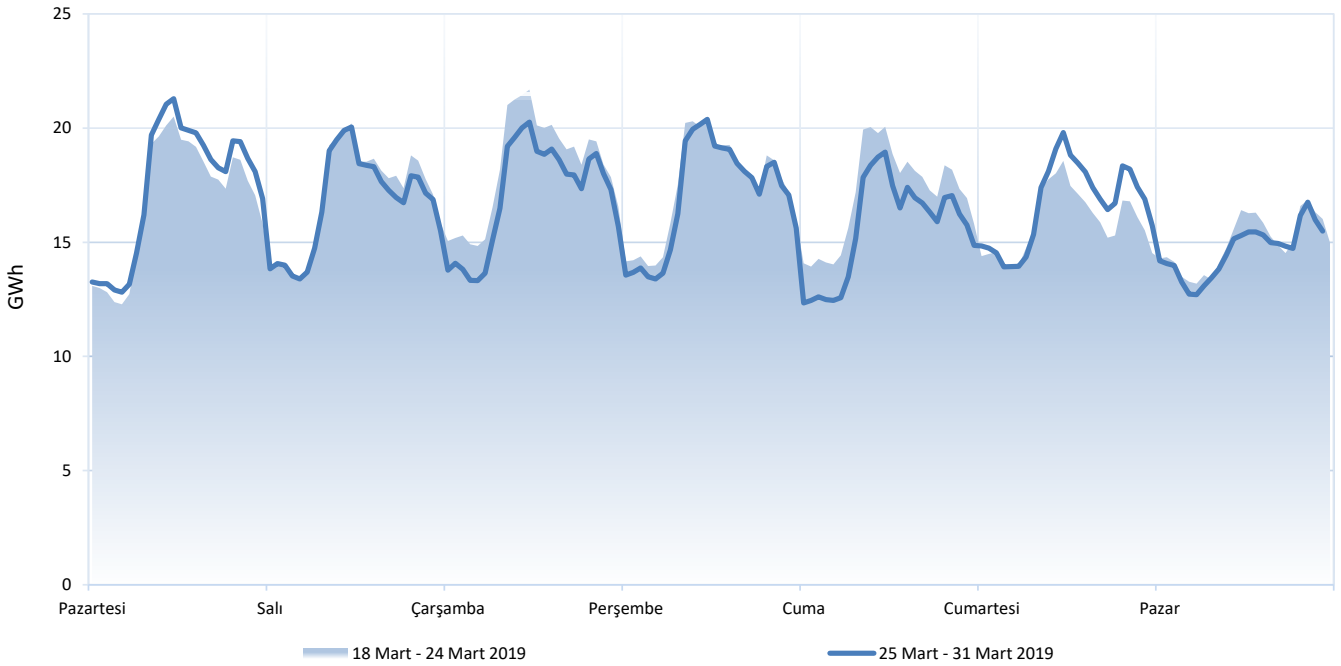
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



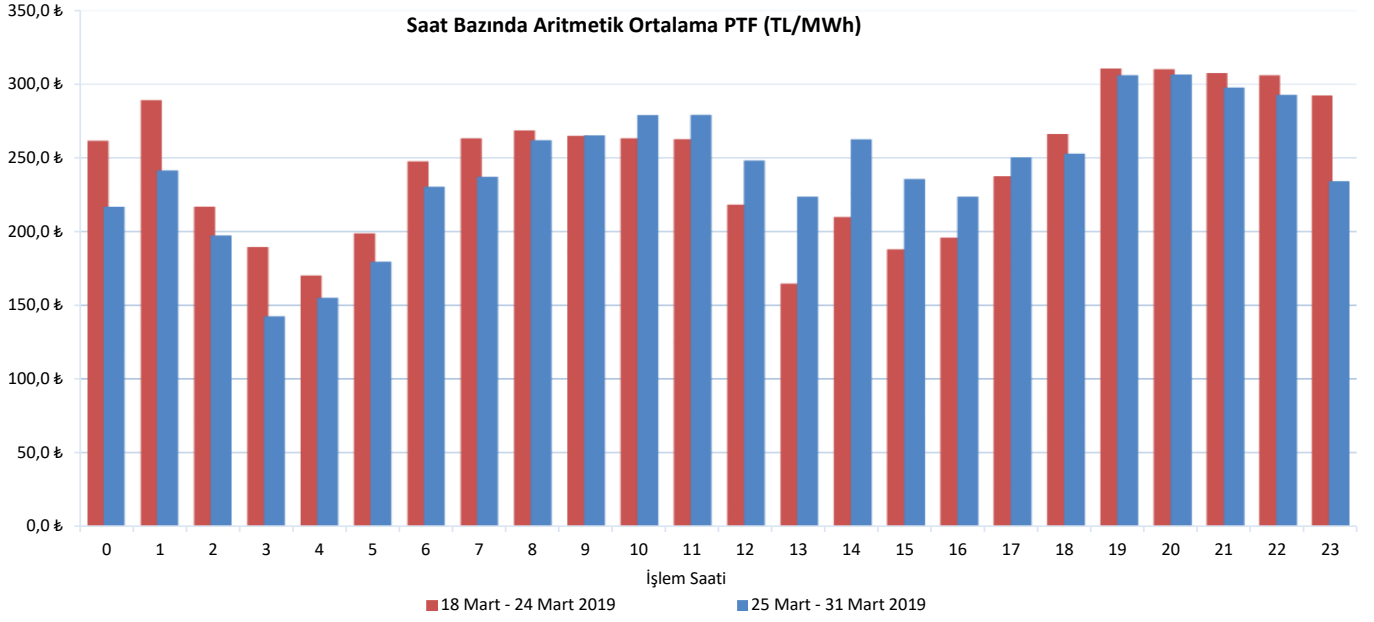
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 3,74 TL/MWh azalarak 242,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 55,29 TL/MWh azalış ile Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 249,76 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 282,68 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 207,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

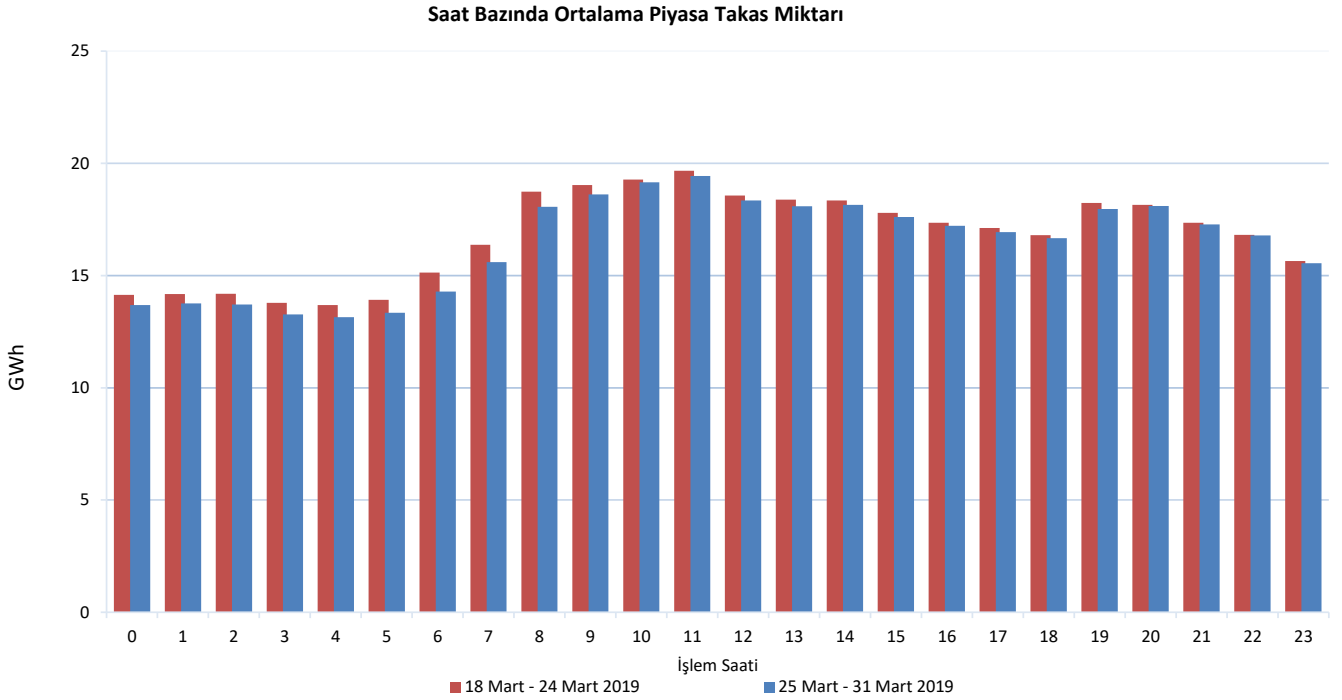
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



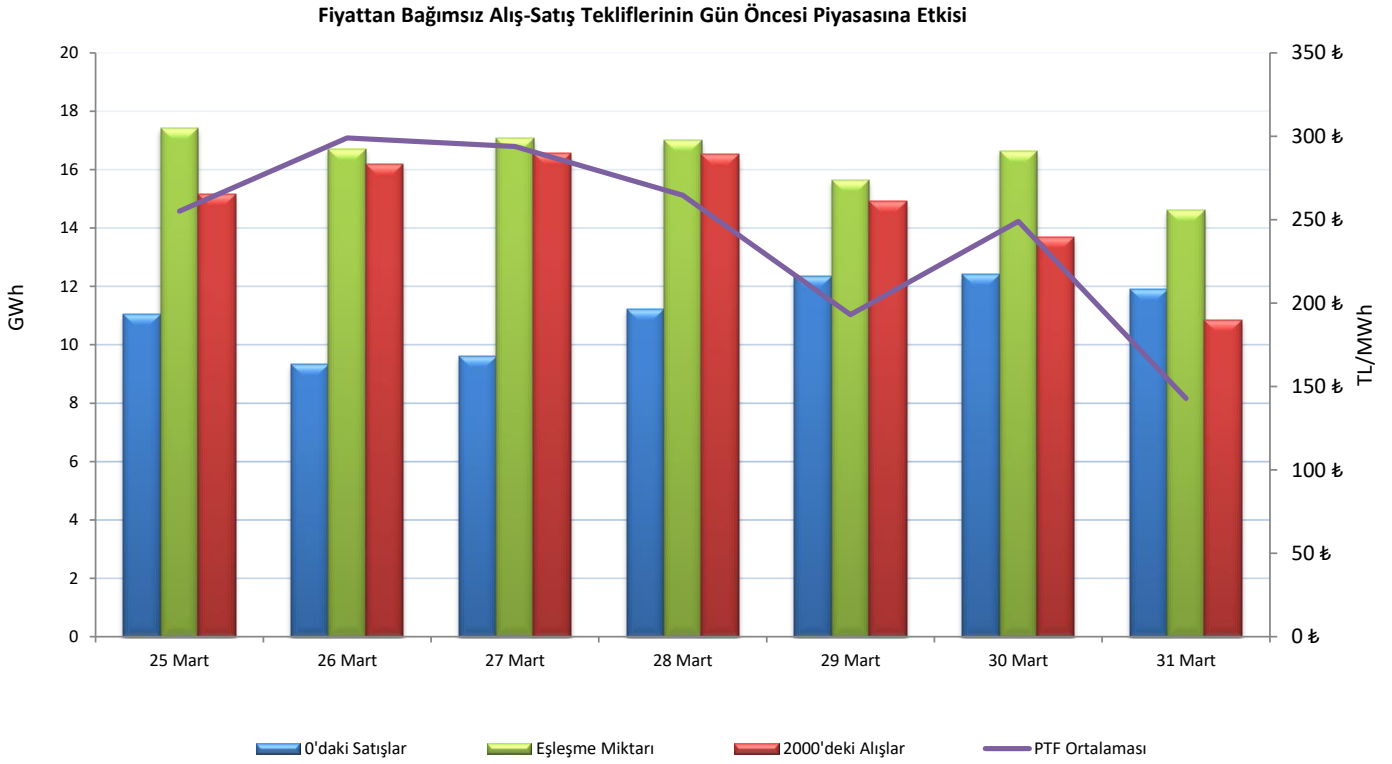
13. Hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Mart Pazartesi günü saat 11.00'de 21.288 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Mart Cuma günü saat 00.00'da 12.343 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 58,47 TL/MWh artarak 223,67 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 23:00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 58,24 TL/MWh azalarak 234,19 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 848 MWh azalarak 14.281 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



13. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,1 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 12. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 150 MWh, eşleşme miktarının ortalama 329 MWh azaldığı ve bağımsız alış miktarının ortalama 370 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

26 Mart 2019 günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 43,97 TL/MWh artarak 299,03 TL/MWh ile haftanın en yüksek değerine ulaşmıştır. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.730 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.205 MWh artması bu artış da etkili olmuştur.

31 Mart 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 106,15 TL/MWh azalarak 142,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 31 Mart 2019 Pazar günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.860 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

13. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,6 (183.442 MWh) azalarak 3.098.527 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,1 (2.740 MWh) azalarak 2.182.815 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,3 (25.227 MWh) azalarak 1.868.677 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,1 (153.231 MWh) artarak 5.083.076 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8 (50.222 MWh) azalarak 580.372 MWh seviyesine, alış yönünde eşleşen blok miktarı da %43,8 (135.080 MWh) azalarak 173.004 MWh seviyesine düşmüştür.

01.04.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 954'tür. Bu hafta günlük ortalama 771 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

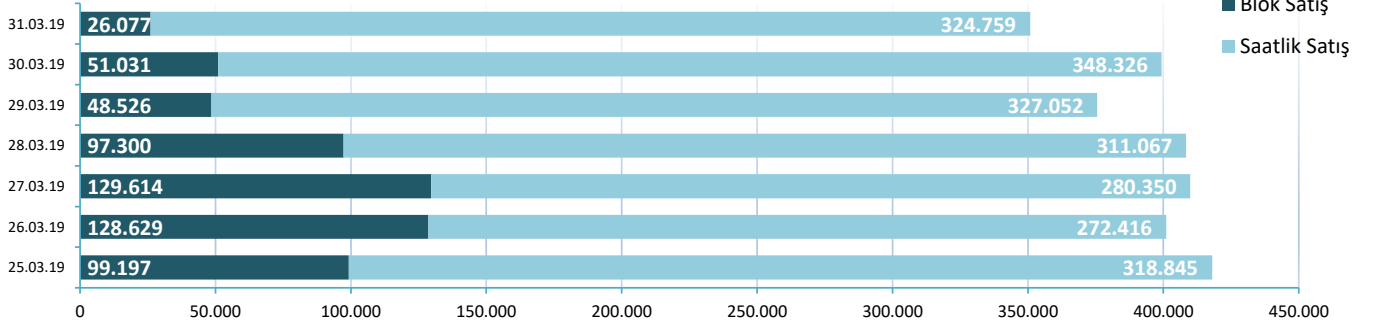
- Saatlik satış miktarı 311.831 MWh,
- Blok satış miktarı 82.910 MWh,
- Saatlik alış miktarı 370.050 MWh,
- Blok alış miktarı 24.715 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -393.800 TL olarak gerçekleşmiştir.

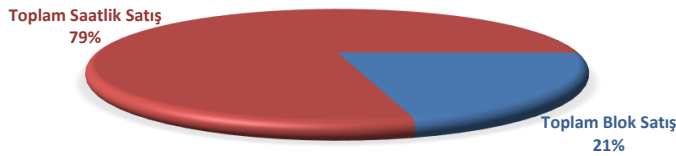
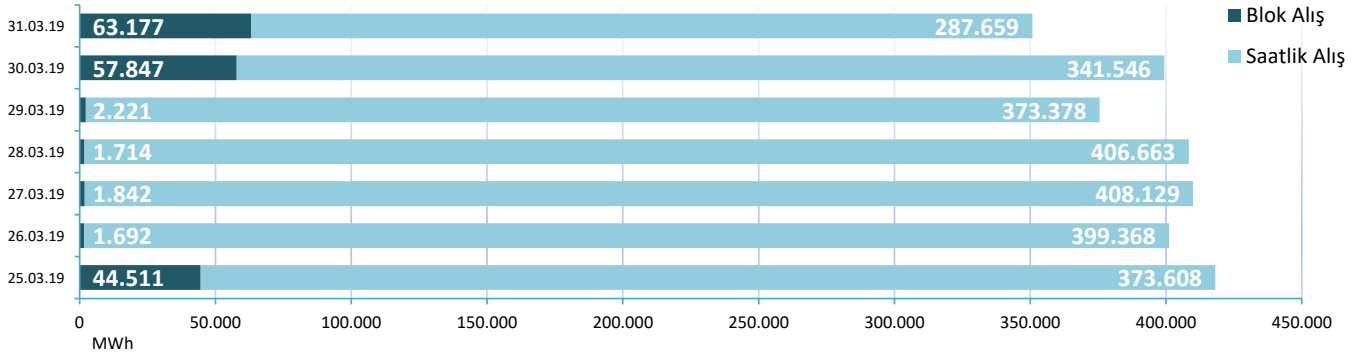
		25.3.19	26.3.19	27.3.19	28.3.19	29.3.19	30.3.19	31.3.19
ALİŞ	SAATLİK	373.608	399.368	408.129	406.663	373.378	341.546	287.659
	BLOK	44.511	1.692	1.842	1.714	2.221	57.847	63.177
SATIŞ	SAATLİK	318.845	272.416	280.350	311.067	327.052	348.326	324.759
	BLOK	99.197	128.629	129.614	97.300	48.526	51.031	26.077

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



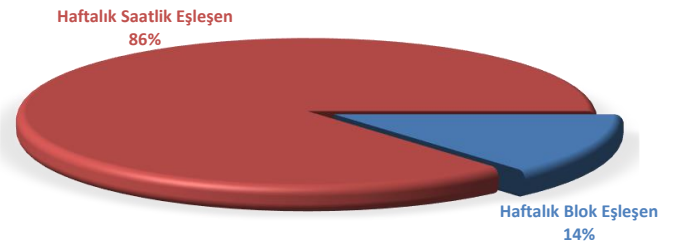
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



25 MART - 31 MART 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.

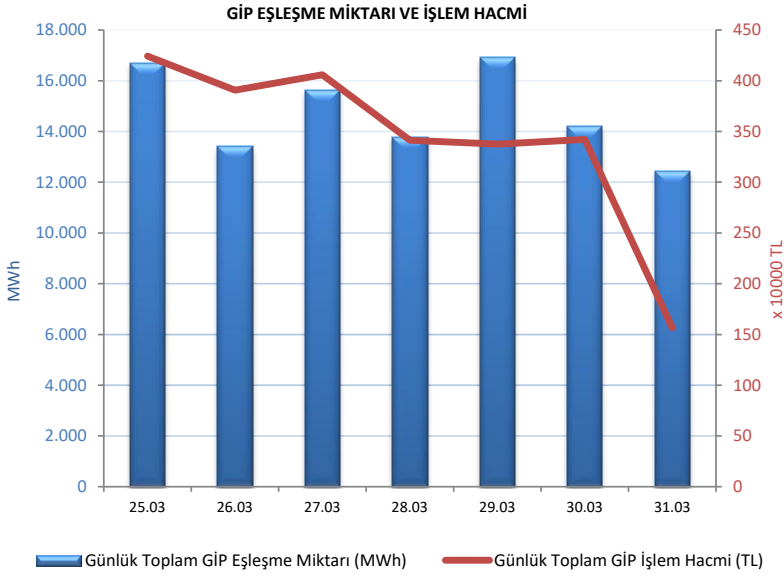
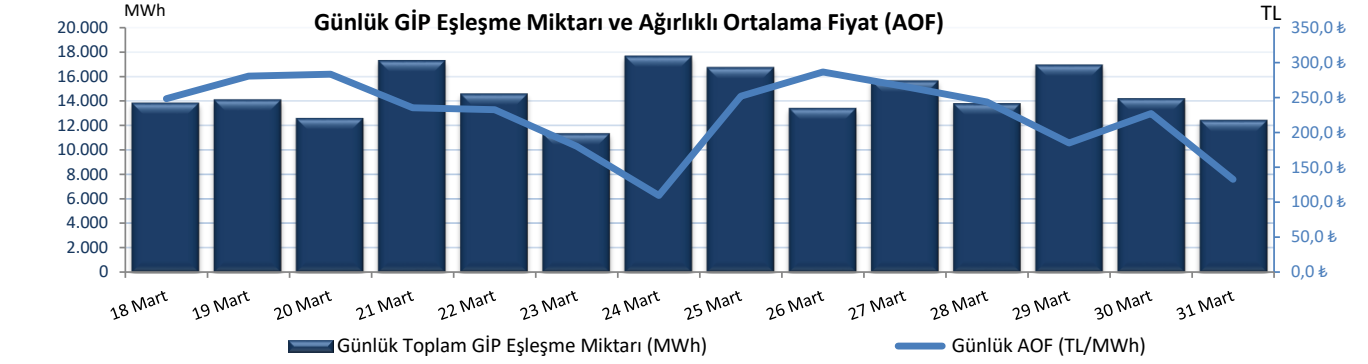
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.



25 MART - 31 MART 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Mart 2019 Salı günü saat 11.00'de 309,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 103.086 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Mart 2019 Salı günü saat 11.00'de 309,22 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Mart 2019 Cuma günü saat 16.00'da 1.183 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Mart 2019 Cuma günü, minimum ticaret 31 Mart 2019 Pazar günü olmuştur.

01.04.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 896 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 391 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
18.03.2019	248,19	13.820	3.584.911	360,86	70,11
19.03.2019	280,69	14.106	3.985.254	346,00	70,54
20.03.2019	283,47	12.595	3.505.689	338,98	70,09
21.03.2019	235,44	17.277	4.158.868	318,52	70,45
22.03.2019	232,64	14.568	3.440.322	320,99	29,99
23.03.2019	180,02	11.344	2.511.943	316,72	0,00
24.03.2019	109,68	17.626	1.632.397	327,30	0,00
25.03.2019	251,99	16.712	4.242.587	377,00	64,00
26.03.2019	286,57	13.408	3.907.418	340,99	70,58
27.03.2019	265,79	15.627	4.059.400	309,99	70,20
28.03.2019	243,44	13.791	3.414.440	310,00	70,02
29.03.2019	184,89	16.917	3.375.001	321,00	17,00
30.03.2019	227,22	14.195	3.422.779	320,00	70,08
31.03.2019	133,00	12.436	1.565.975	305,00	0,11

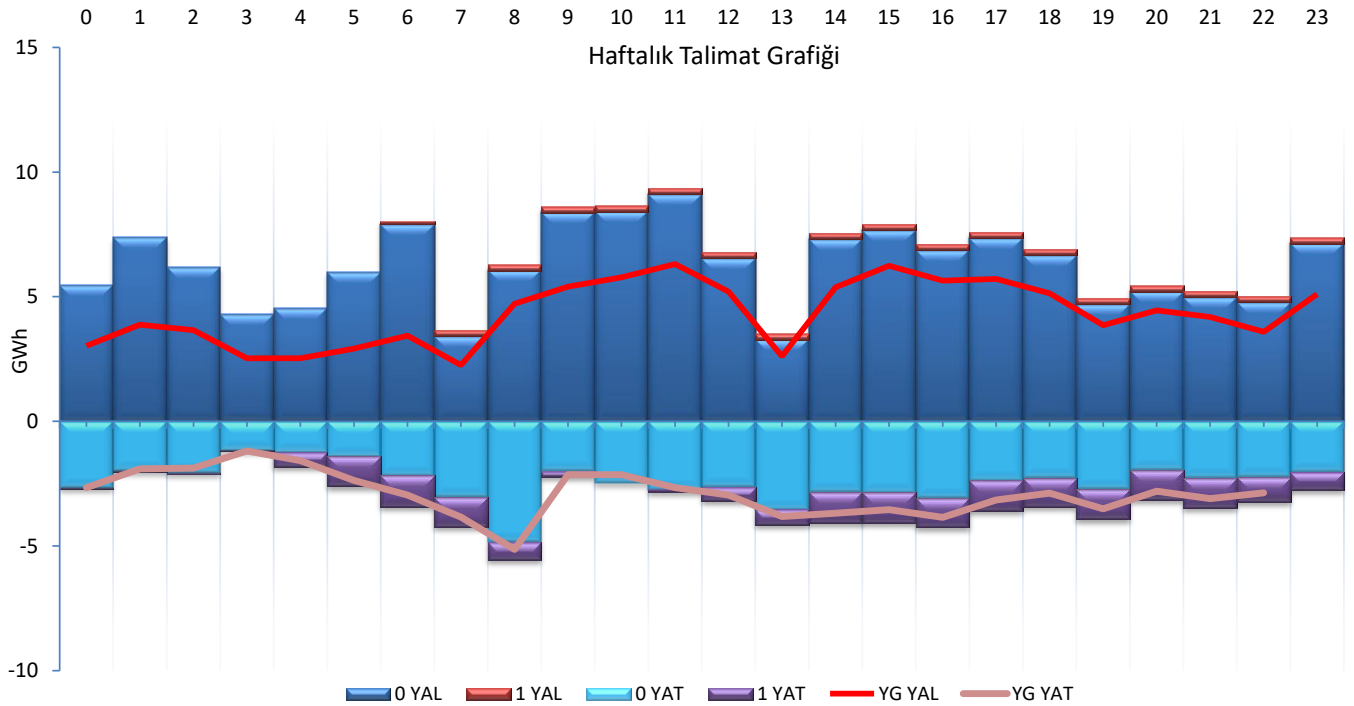
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %90,4'ü 0 kodlu, %9,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 57.023 MWh artarak 172.623 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %90,4'ü 0 kodlu, %9,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 13. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.137 artarak 69.022 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 47.887 MWh artarak 103.601 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Mart 2019 Cuma günü 42.524 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Mart 2019 Çarşamba günü 1.163 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Mart 2019 Pazar günü 19.916 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Mart 2019 Pazartesi günü 1.506 MWh olarak gerçekleşmiştir.

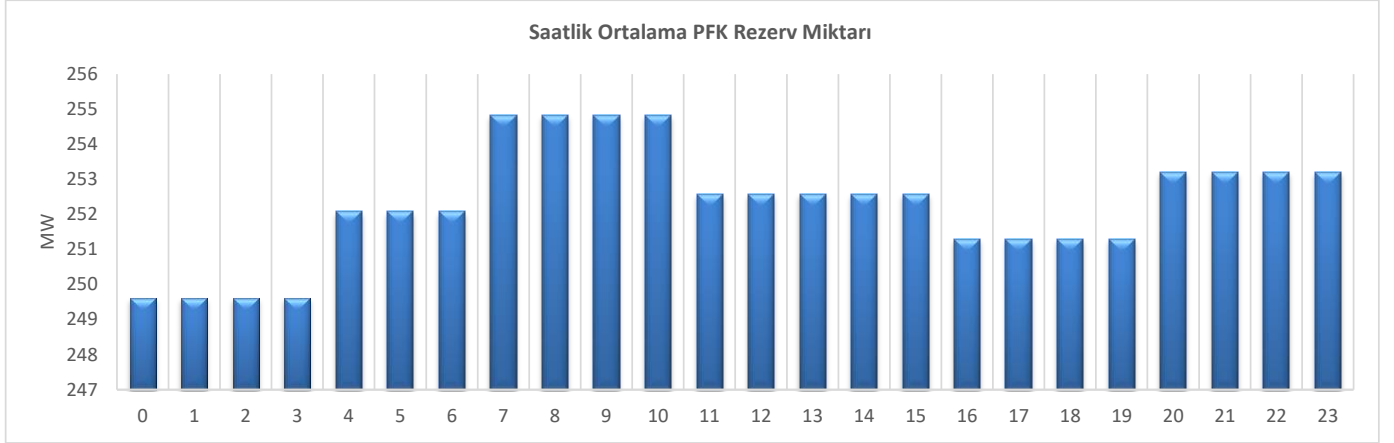


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
25.03.2019	20.121	0	20.121	1.516	0	1.516
26.03.2019	22.603	0	22.603	2.194	0	2.194
27.03.2019	1.526	0	1.526	19.932	0	19.932
28.03.2019	3.880	0	3.880	10.539	0	10.539
29.03.2019	57.652	0	57.652	1.303	16.698	18.001
30.03.2019	40.882	0	40.882	1.329	670	1.999
31.03.2019	3.080	4.200	7.280	21.644	567	22.211

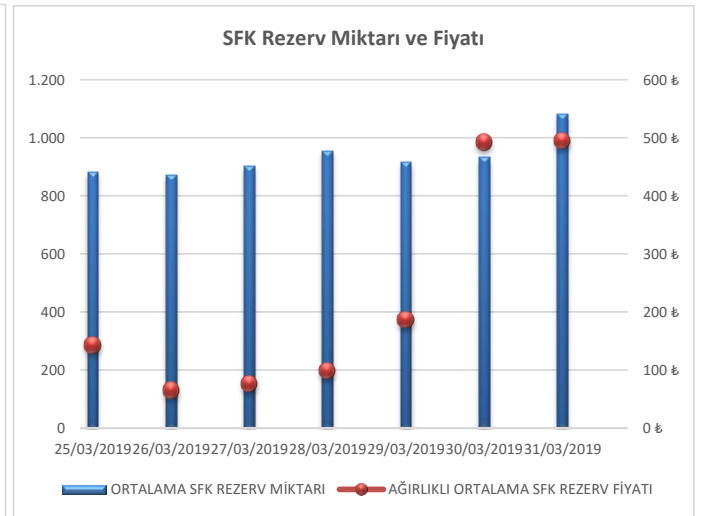
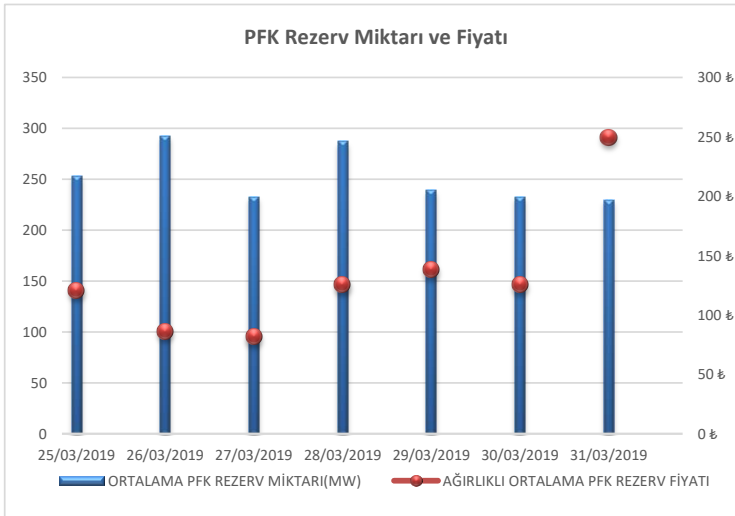
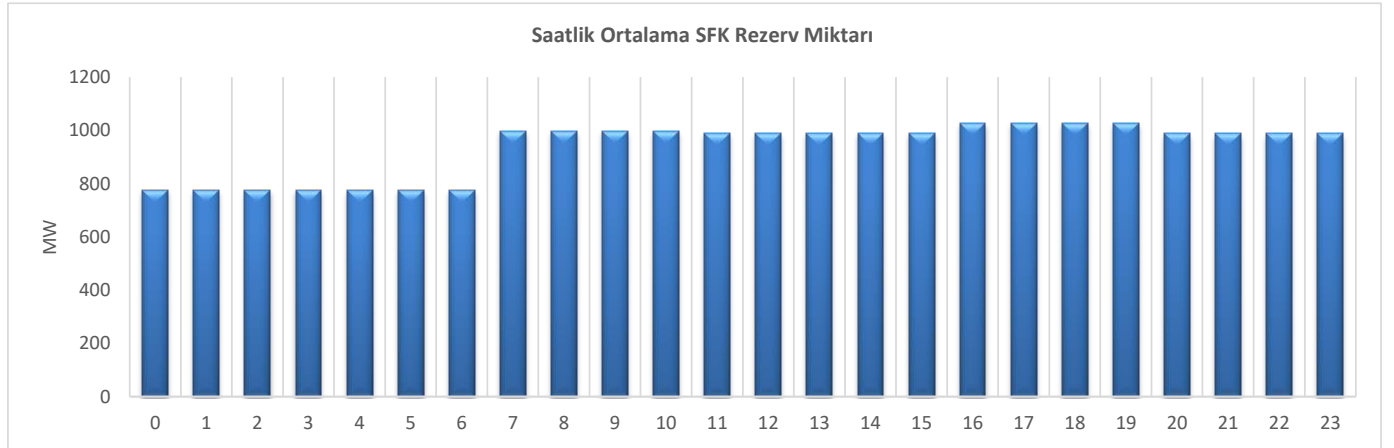
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

13. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.384 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 17,25 TL/MW artarak 130,38 TL/MW olmuştur.



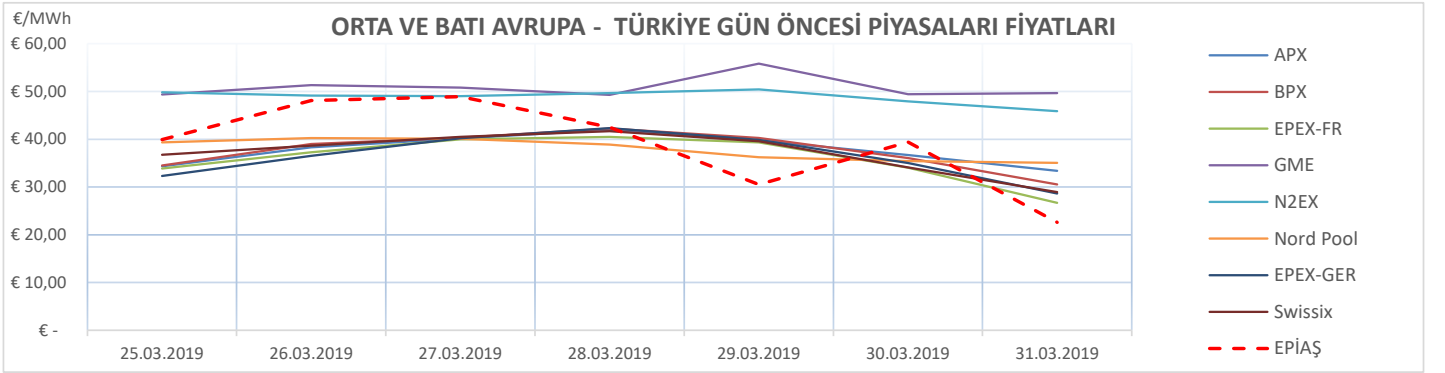
13. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.995 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 71,83 TL/MW artarak 230,91 TL/MW olmuştur.



	25/03/2019	26/03/2019	27/03/2019	28/03/2019	29/03/2019	30/03/2019	31/03/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	252,73	292,71	232,15	286,87	239,12	232,68	229,74
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	120,56	86,25	81,69	125,28	138,12	125,55	249,82
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	882,67	870,67	903,50	955,21	916,75	932,08	1.080,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	142,94	65,20	76,26	99,08	186,44	492,15	494,50

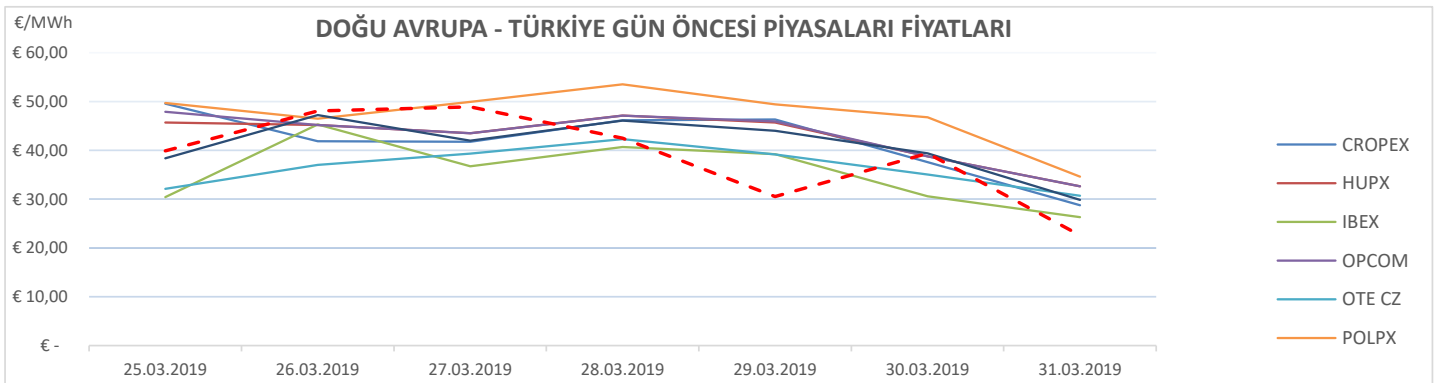


"13. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,3 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,1 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 38,85 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Mart Cuma günü 55,82 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 22,6 €/MWh olarak 31 Mart 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.