

16. Haftada (15 Nisan - 21 Nisan),

*** Haftalık PTF ortalamasının 12,87 TL/MWh azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 309.703 MWh (saatlik ortalaması 1.843 MWh) artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 95.360 MWh (saatlik ortalaması 567 MWh) artması,**

*** İkili anlaşma miktarının 72.722 MWh (saatlik ortalaması 433 MWh) artması**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	15.04.2019 - 21.04.2019		% Değişim	08.04.2019 - 14.04.2019
Ortalama PTF	153,09	↓	-7,76%	165,96
Maksimum PTF	305,65	↑	0,55%	303,98
Minimum PTF	0,01	↑	0,10%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	161,73	↑	1,40%	159,50
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	221,68	↓	-10,52%	247,74
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	98,33	↓	-20,53%	123,73
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.372	↓	-2,47%	13.710
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.018	↑	6,77%	12.192
Maksimum Takas Miktarı	19.330	↓	-1,86%	19.697
Minimum Takas Miktarı	11.778	↑	2,22%	11.523
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.544	↑	1,85%	15.262
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.486	↑	11,57%	16.569
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.724	↑	1,65%	26.291
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.738	↑	2,36%	31.985
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	103.625	↓	-23,55%	135.547
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.522	↑	3,61%	31.388

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

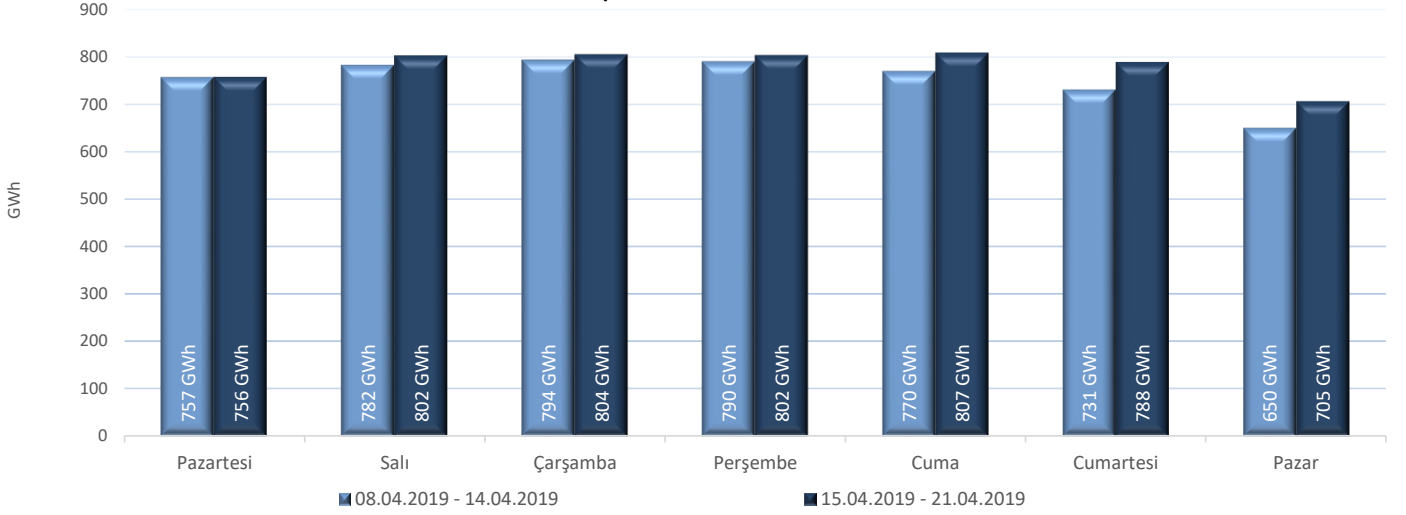
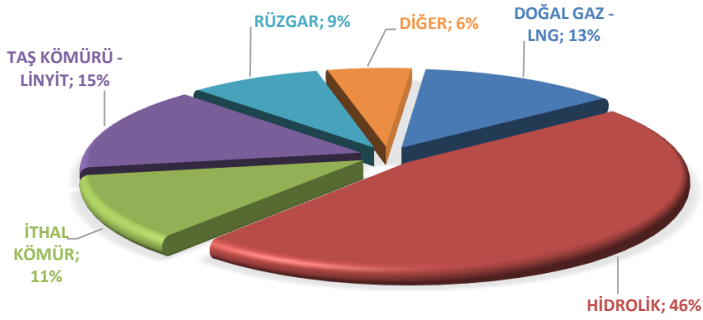
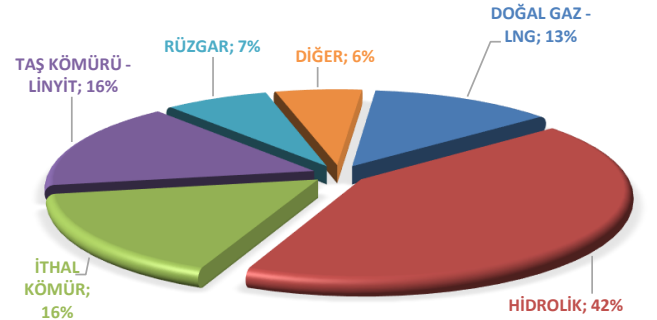
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



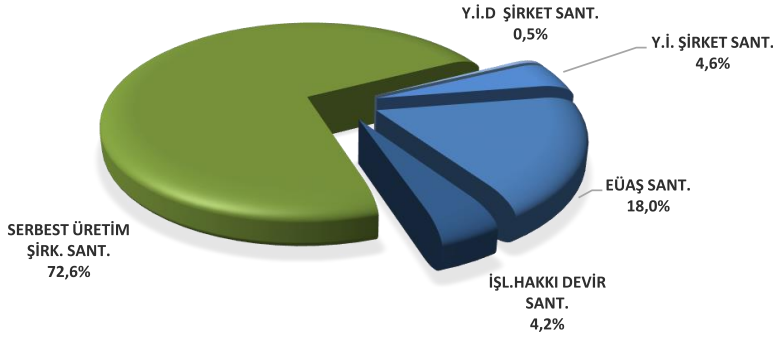
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 190.589 MWh artarak 5.463.699 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 16. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 15. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.532.660 MWh (%46) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 826.694 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 715.916 MWh (%13) ile Doğal Gaz-LNG, 616.282 MWh (%11) ile İthal Kömür, 469.470 MWh (%9) ile Rüzgar, 302.677 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 158.838 MWh ile Jeotermal, 60.236 MWh ile Biogaz, 41.621 MWh ile Asfaltit Kömür, 25.537 MWh ile Fuel Oil, 13.738 MWh ile Atık Isı ve 2.707 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.584 MWh artarak 31.392 MWh ve ihracatı 7.869 MWh artarak 75.091 MWh bandında gerçekleşmiştir.

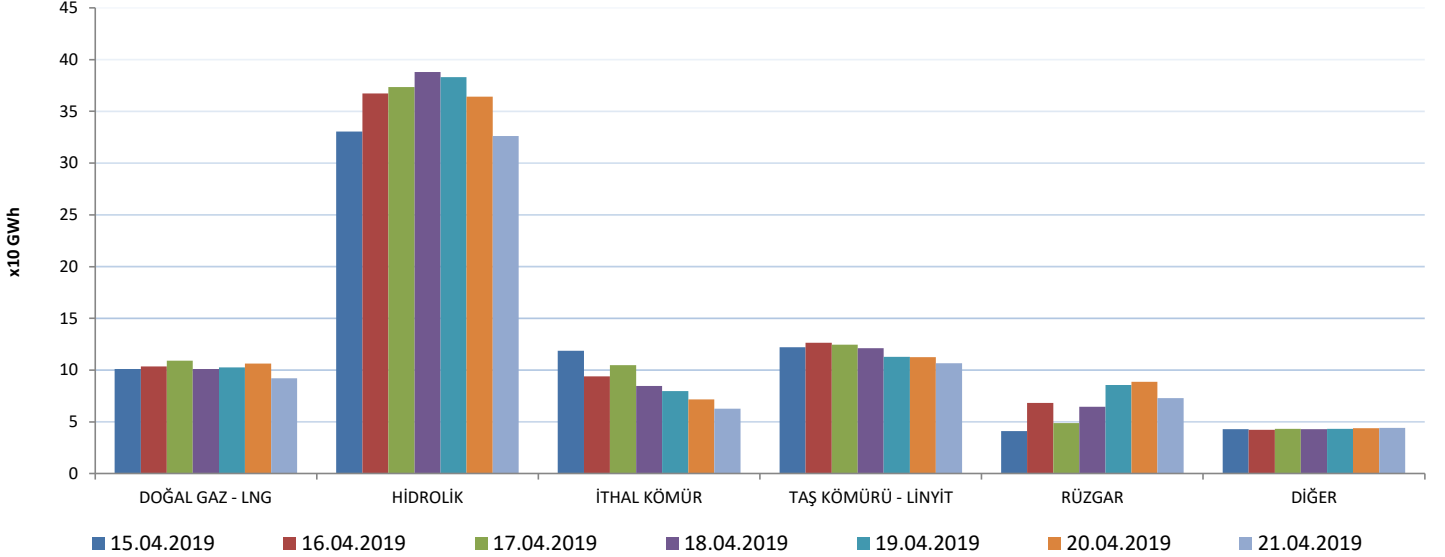


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 190.589 MWh artarak 5.463.699 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.966.975 MWh (%72,6) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 29.923 MWh (%0,5), Y.İ Şirket santralleri 249.548 MWh (%4,6) ve İ.H.D Şirket santralleri 231.778 MWh (%4,2) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 985.475 MWh (%18) bandında olmuştur.

	15.04.2019	16.04.2019	17.04.2019	18.04.2019	19.04.2019	20.04.2019	21.04.2019
DOĞALGAZ - LNG	101.170	103.505	109.026	100.964	102.628	106.391	92.231
HİDROLİK	330.396	367.306	373.440	388.004	383.135	364.340	326.039
İTHAL KÖMÜR	118.626	93.937	104.681	84.537	79.839	71.839	62.824
RÜZGAR	40.975	68.187	48.757	64.587	85.475	88.580	72.908
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.258	126.541	124.661	121.159	112.847	112.496	106.731
DİĞER	42.861	42.249	43.324	42.998	43.347	43.859	44.040

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

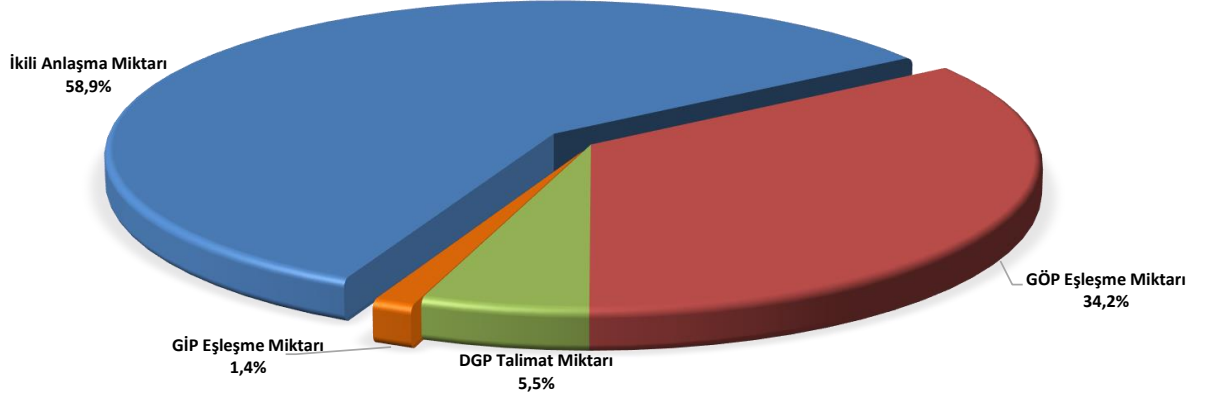


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 309.703 MWh artarak 2.532.660 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 95.360 MWh artarak 469.470 MWh seviyesine ve doğal gaz kaynaklı santrallerin üretimi 54.485 MWh artarak 715.916 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 225.846 MWh azalarak 616.282 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 29.961 MWh azalarak 826.694 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 9.305 MWh azalarak 302.677 MWh seviyesine gerilemiştir.



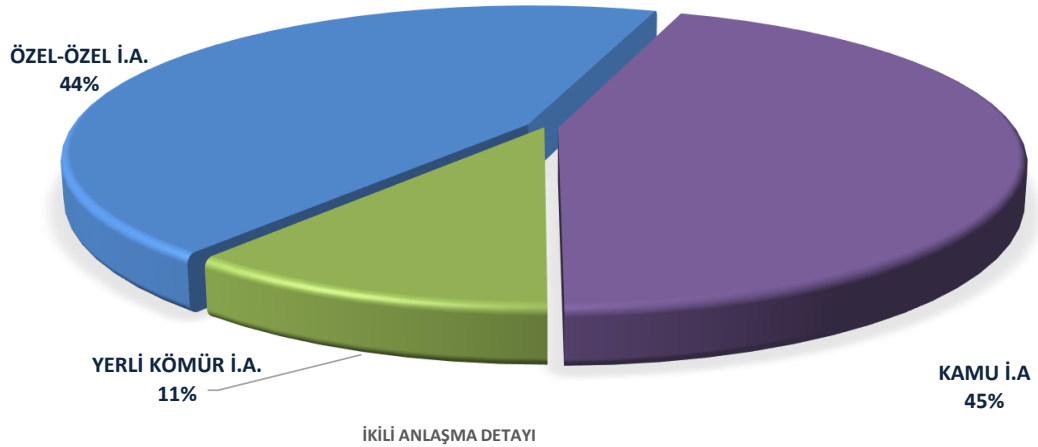
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.489.560 MWh (%58,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.611.325 MWh (%34,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 103.625 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 421.901 MWh (%5,5) olmuştur. "

15 NİSAN - 21 NİSAN 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 4.489.560 MWh (%58,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.611.325 MWh (%34,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 103.625 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 421.901 MWh (%5,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 47.361 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 176.284 MWh ve İA miktarı 72.722 MWh artarken, GİP eşleşme miktarı ise 31.923 MWh azalmıştır.

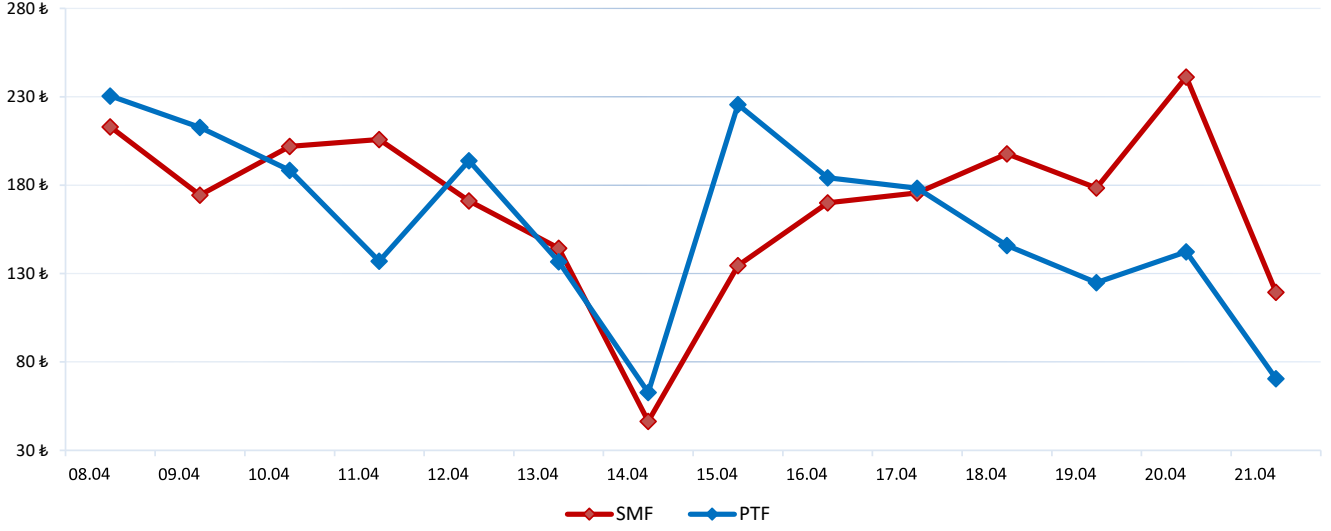


	15.04.2019	16.04.2019	17.04.2019	18.04.2019	19.04.2019	20.04.2019	21.04.2019
İKİLİ ANLAŞMA	617.019	628.761	652.820	647.142	651.656	654.252	637.911
GÖP	377.736	390.894	390.285	376.516	378.570	372.233	325.090
GİP	13.401	14.387	15.969	14.645	17.296	14.007	13.920
DGP	75.163	36.842	40.762	55.969	67.487	75.602	70.075
TOPLAM	1.083.319	1.070.884	1.099.836	1.094.272	1.115.008	1.116.094	1.046.996

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

08 Nisan - 21 Nisan 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



	08.04	09.04	10.04	11.04	12.04	13.04	14.04	15.04	16.04	17.04	18.04	19.04	20.04	21.04
PTF	230,50	212,62	188,33	137,04	193,80	136,69	62,74	225,54	184,23	178,25	145,95	124,85	142,27	70,53
SMF	212,93	174,44	201,94	205,81	171,19	144,37	46,43	134,53	170,09	175,71	197,75	178,51	241,25	119,51

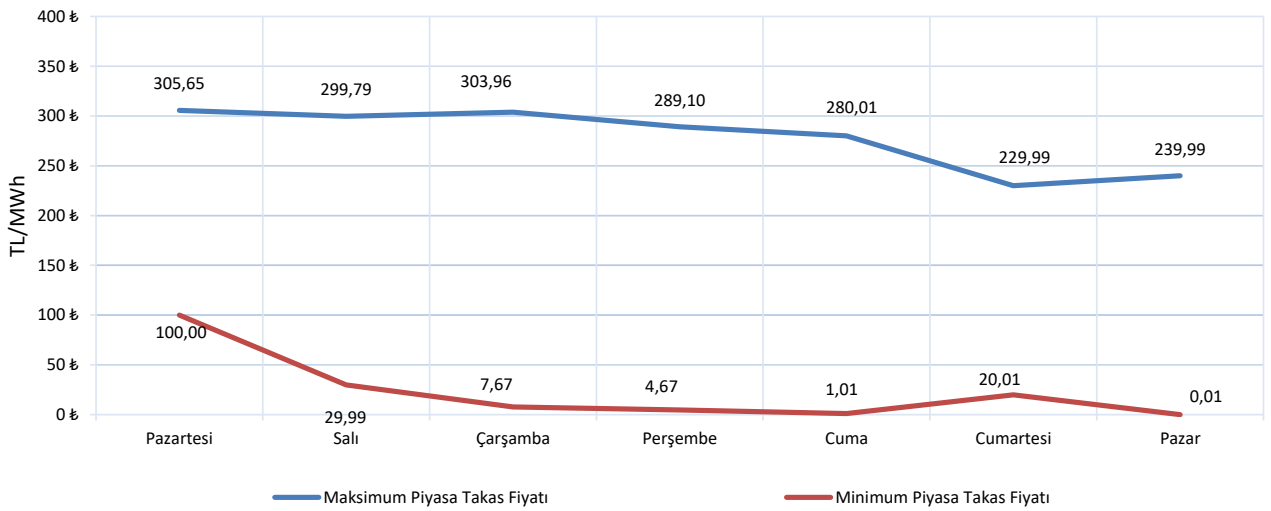
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 70,53 TL/MWh ile 21 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 225,54 TL/MWh ile 15 Nisan Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 119,51 TL/MWh ile 21 Nisan Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 241,25 TL/MWh ile 20 Nisan Cumartesi gününe aittir.

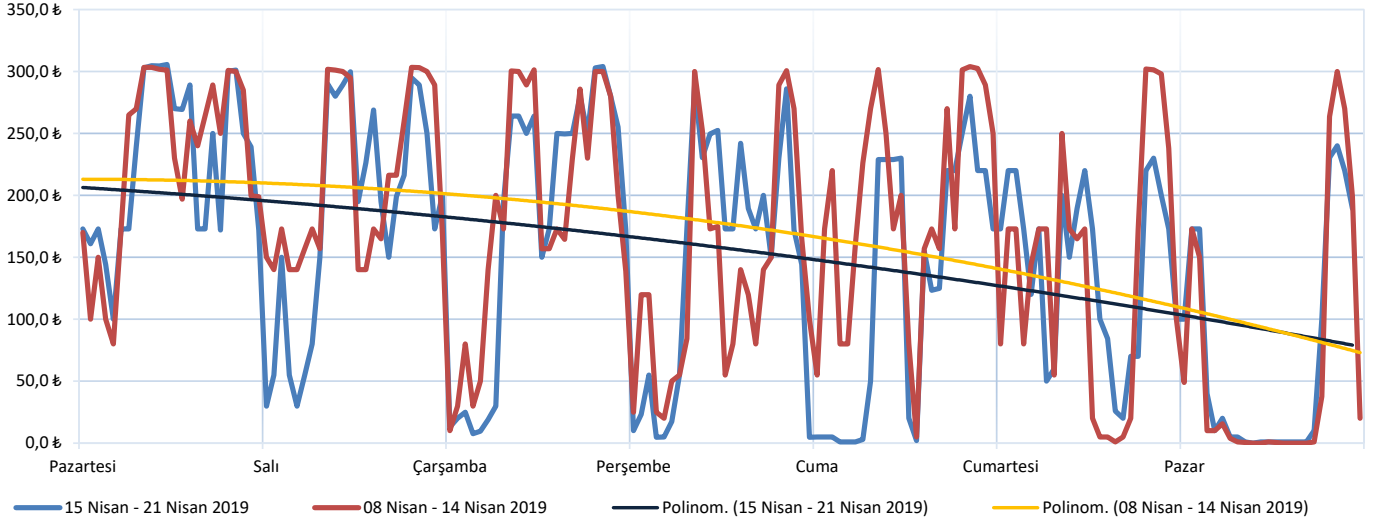
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 305,65 TL/MWh ile 15 Nisan Pazartesi günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 274,99 TL/MWh ile 19 Nisan Cuma günü 12.00'de gerçekleşmiştir.

15 Nisan - 21 Nisan 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



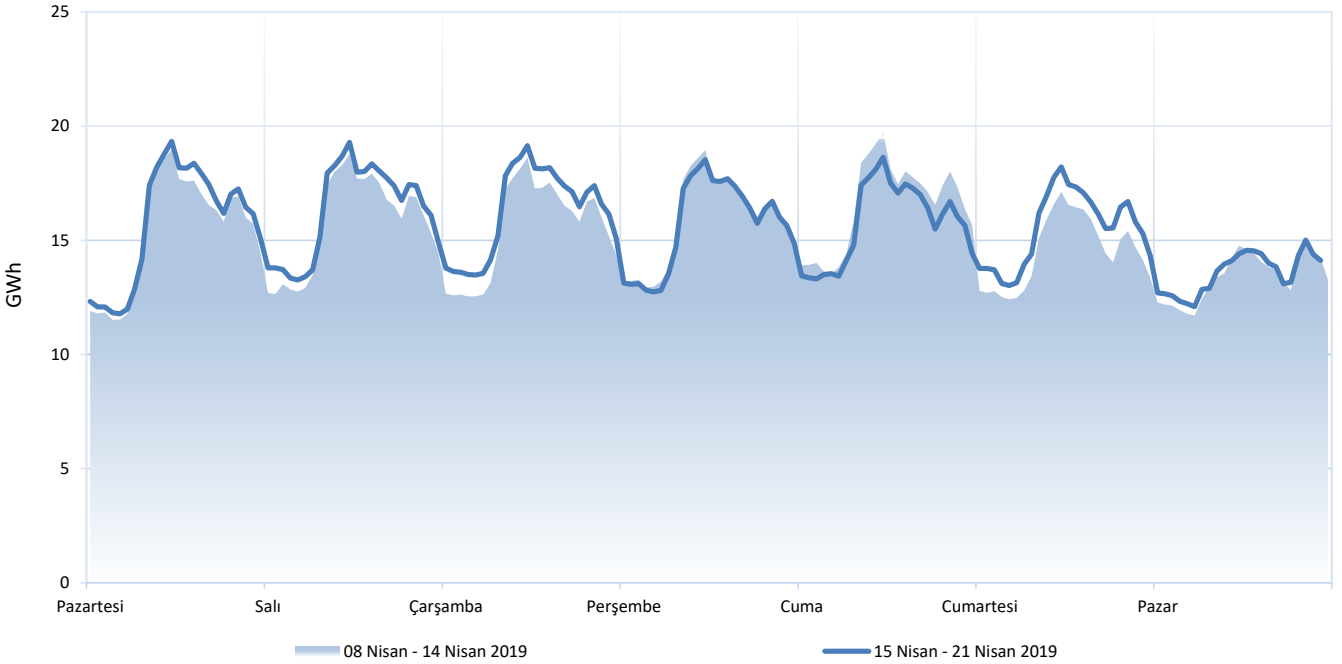
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



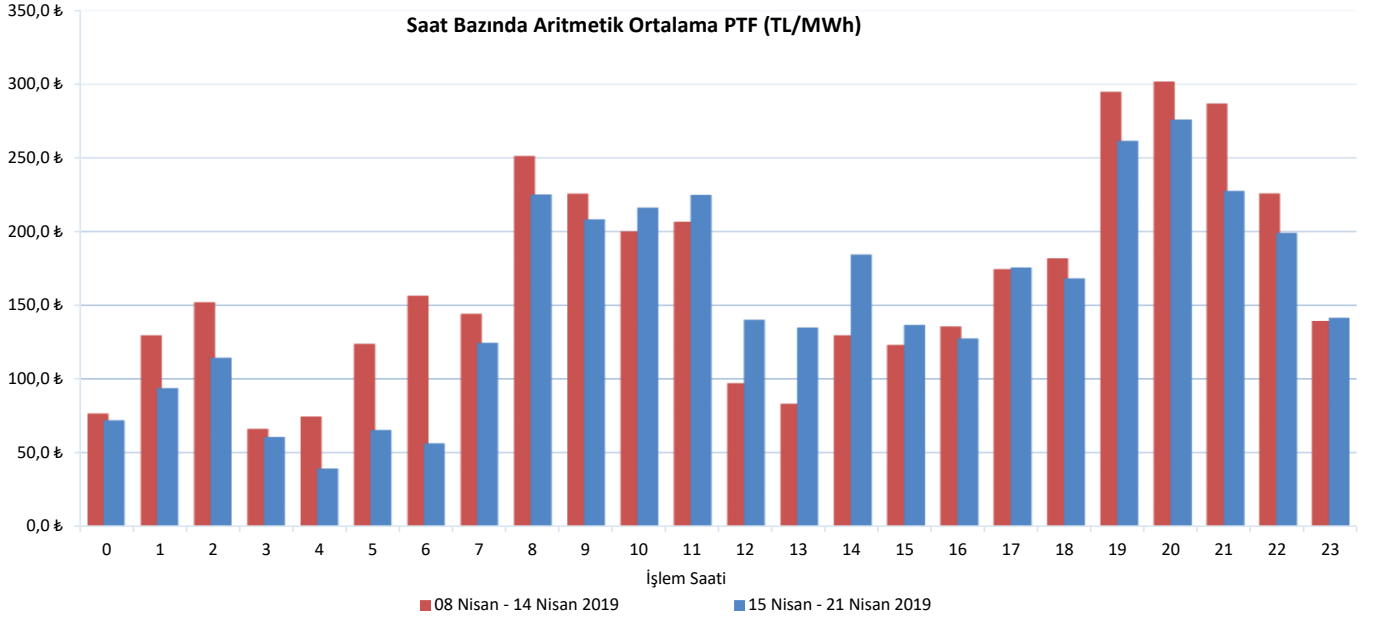
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 12,87 TL/MWh azalarak 153,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 68,95 TL/MWh azalış ile Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 161,73 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 221,68 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 98,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

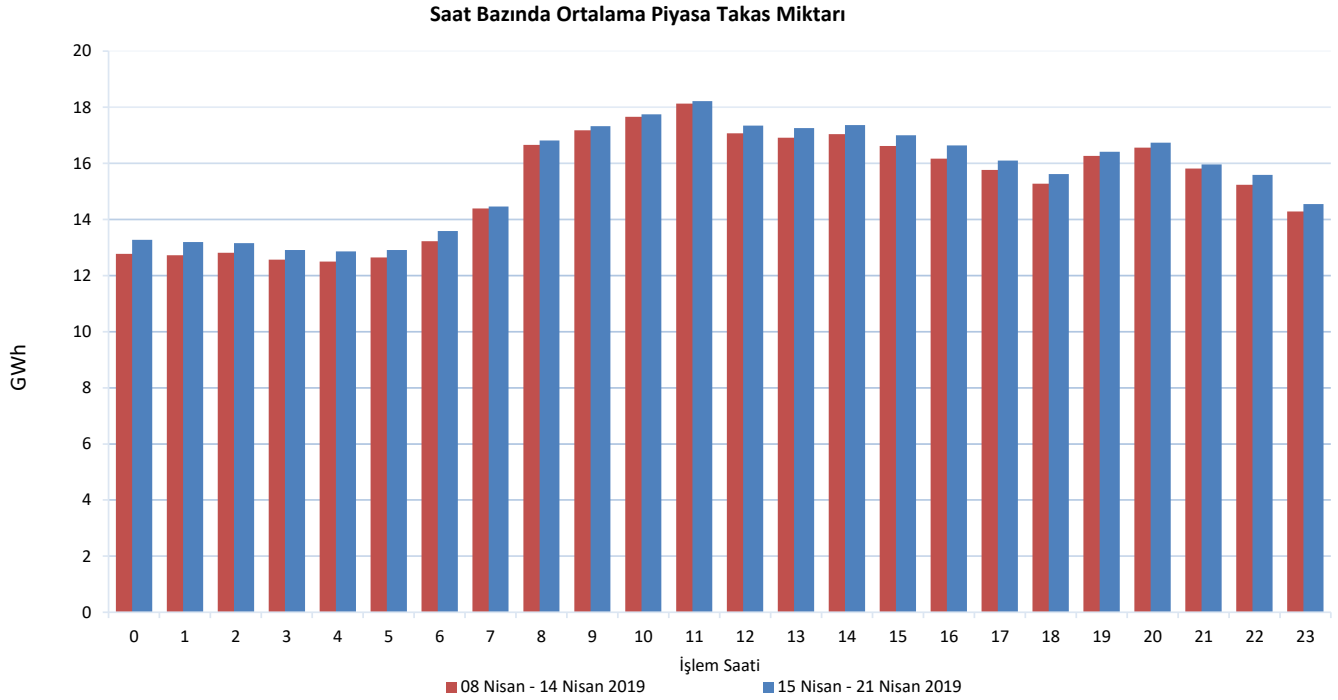
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



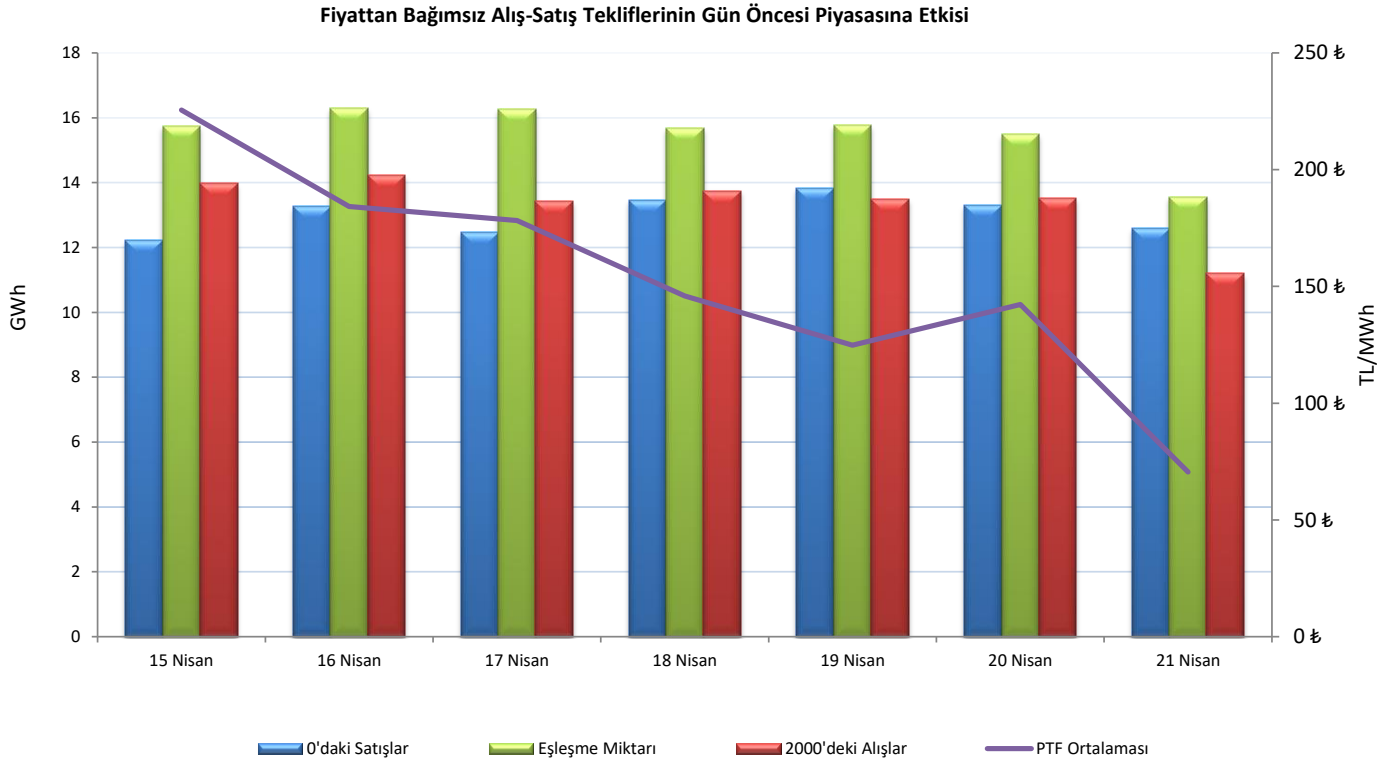
16. Hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Nisan Pazartesi günü saat 11.00'de 19.330 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Nisan Pazartesi günü saat 04.00'de 11.778 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en fazla artış saat 14.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 54,61 TL/MWh artarak 184,32 TL/MWh olarak, en fazla düşüş ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 100,01 TL/MWh azalarak 56,57 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 503 MWh artarak 13.275 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



16. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,4 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15,5 GWh seviyesindedir. Bu değerler 15. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 825 MWh ve eşleşme miktarı ortalama 282 MWh artarken, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 339 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

21 Nisan 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 71,74 TL/MWh azalarak 70,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.321 MWh azalması ve blok satış miktarının saatlik ortalama 858 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

16. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %11,6 (322.033 MWh) artarak 3.105.578 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,4 (147.036 MWh) artarak 2.432.068 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,8 (136.643 MWh) artarak 2.186.977 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,4 (126.606 MWh) artarak 5.500.021 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %36 (100.144 MWh) azalarak 178.415 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı da %61,2 (83.217 MWh) artarak 219.232 MWh seviyesine yükselmiştir.

22.04.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 953'tür. Bu hafta günlük ortalama 770 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

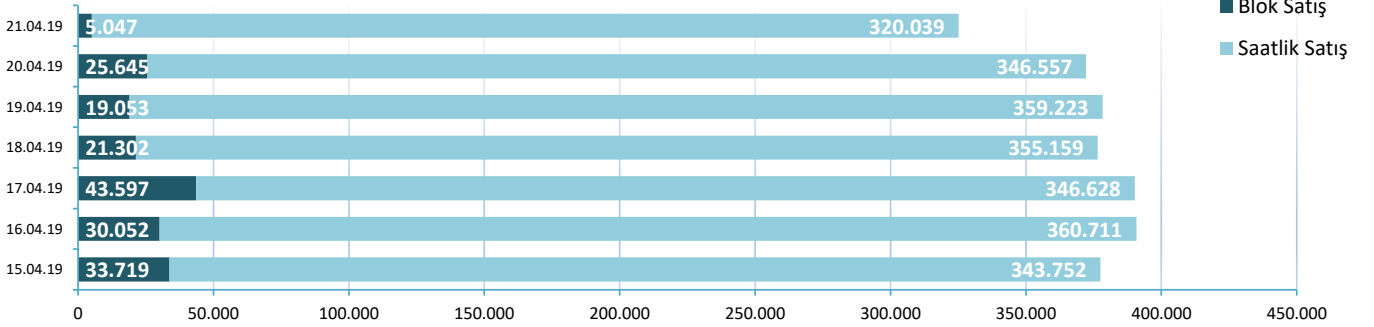
- Saatlik satış miktarı 347.438 MWh,
- Blok satış miktarı 25.488 MWh,
- Saatlik alış miktarı 341.727 MWh,
- Blok alış miktarı 31.319 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -384.958 TL olarak gerçekleşmiştir.

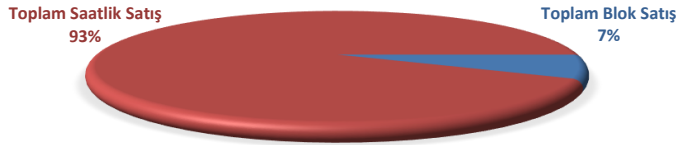
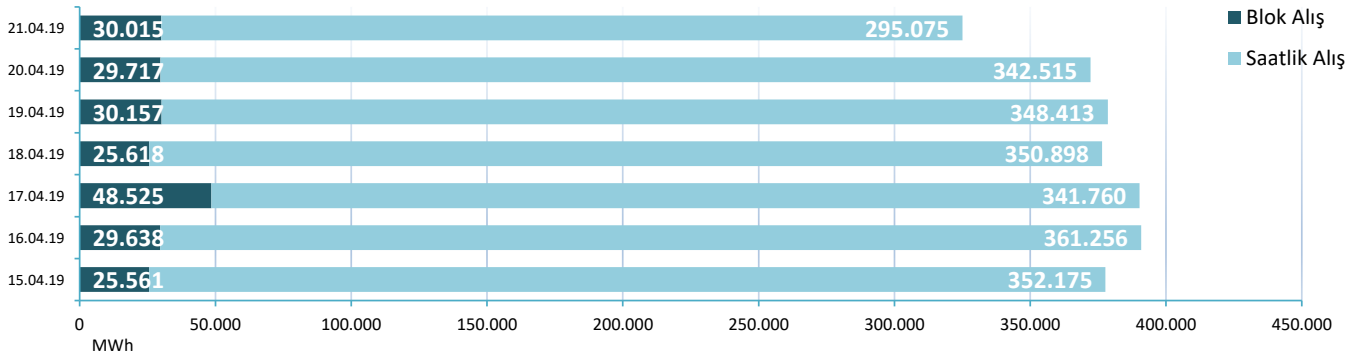
		15.4.19	16.4.19	17.4.19	18.4.19	19.4.19	20.4.19	21.4.19
ALİŞ	SAATLİK	352.175	361.256	341.760	350.898	348.413	342.515	295.075
	BLOK	25.561	29.638	48.525	25.618	30.157	29.717	30.015
SATIŞ	SAATLİK	343.752	360.711	346.628	355.159	359.223	346.557	320.039
	BLOK	33.719	30.052	43.597	21.302	19.053	25.645	5.047

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



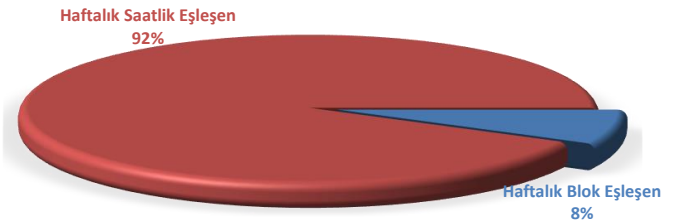
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



15 NİSAN - 21 NİSAN 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %92, blok alış ve satış toplamı ise %8 olarak gerçekleşmiştir.

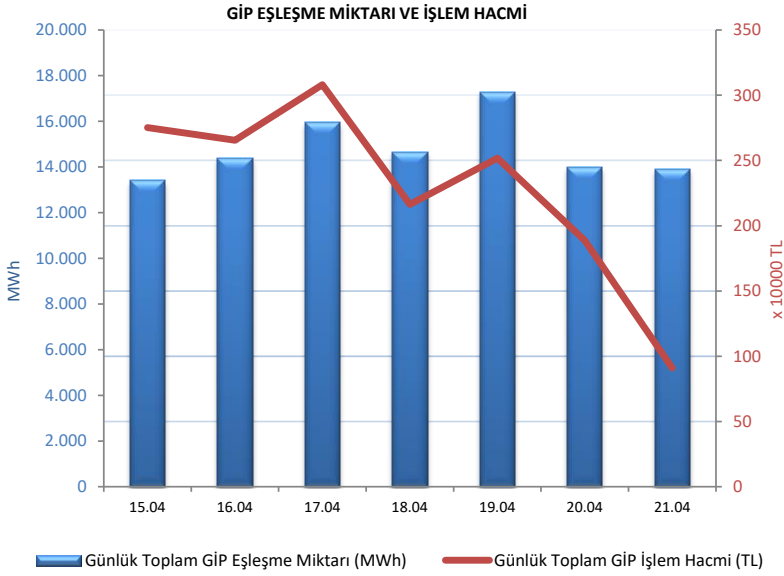
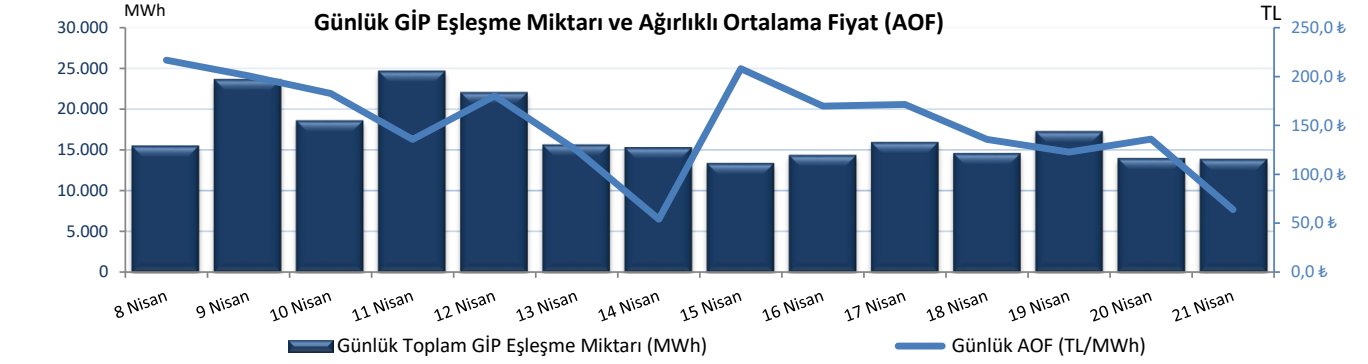
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %93'ü saatlik, %7'si blok tekliftir.



15 NİSAN - 21 NİSAN 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Nisan 2019 Çarşamba günü saat 20.00'de 254,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 103.625 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Nisan 2019 Çarşamba günü saat 20.00'de 254,80 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 19 Nisan 2019 Cuma günü saat 23.00'de 1.248 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Nisan 2019 Cuma günü, minimum ticaret 15 Nisan 2019 Pazartesi günü olmuştur.

22.04.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 894 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 401 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
8.04.2019	216,76	15.550	3.416.910	309,83	60,00
9.04.2019	200,62	23.641	4.864.999	345,00	51,00
10.04.2019	182,84	18.619	3.610.839	332,90	1,13
11.04.2019	135,57	24.676	3.436.301	350,00	20,01
12.04.2019	180,29	22.058	4.145.672	310,00	4,86
13.04.2019	124,48	15.670	1.640.693	310,00	0,99
14.04.2019	54,05	15.333	880.388	300,00	0,00
15.04.2019	208,03	13.401	2.752.110	312,77	5,00
16.04.2019	169,78	14.387	2.654.154	299,86	1,00
17.04.2019	171,34	15.969	3.080.632	303,96	0,01
18.04.2019	135,74	14.645	2.164.106	321,00	1,10
19.04.2019	122,69	17.296	2.517.552	300,00	1,01
20.04.2019	135,96	14.007	1.887.689	300,00	19,00
21.04.2019	64,01	13.920	909.935	240,00	0,01

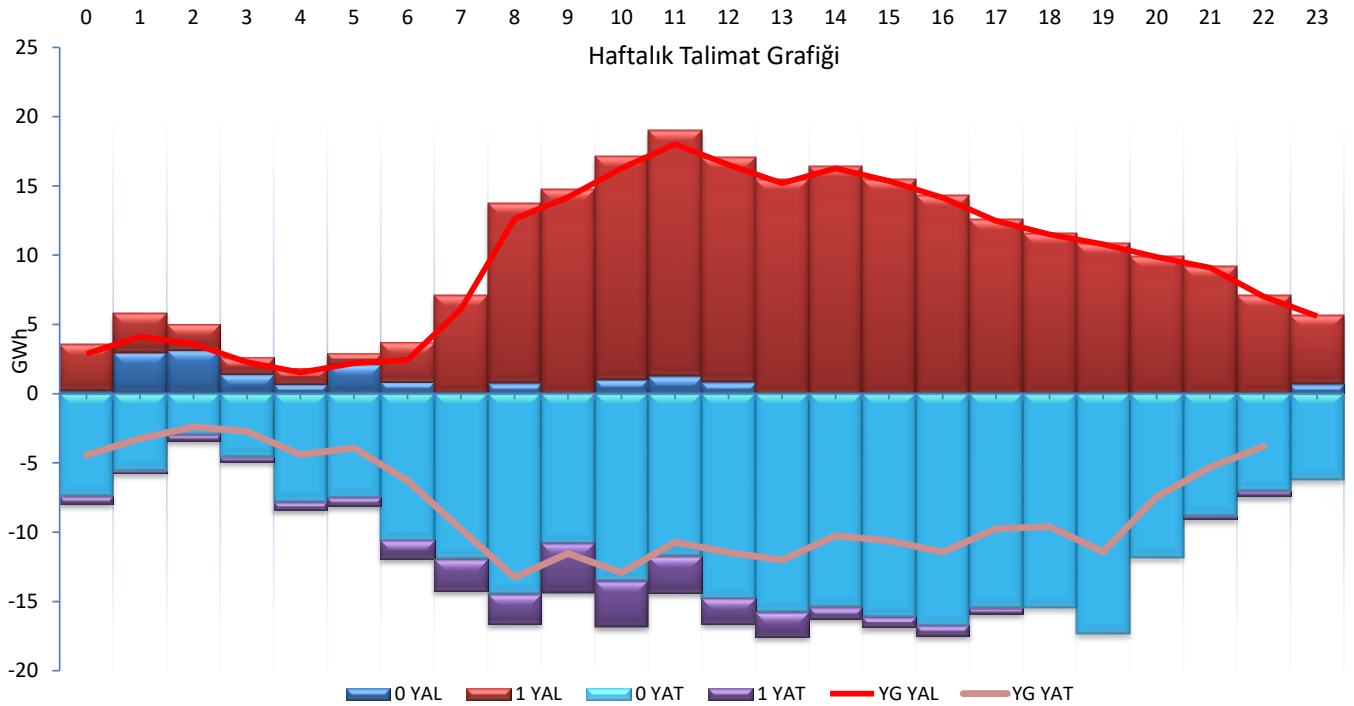
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %53,2'si 0 kodlu, %46,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. "

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 176.284 MWh artarak 421.901 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %53,2'si 0 kodlu, %46,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 16. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 57.651 artarak 191.867 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 118.633 MWh artarak 230.034 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Nisan 2019 Cumartesi günü 47.286 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Nisan 2019 Salı günü 18.656 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 15 Nisan 2019 Pazartesi günü 43.676 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Nisan 2019 Salı günü 18.186 MWh olarak gerçekleşmiştir.

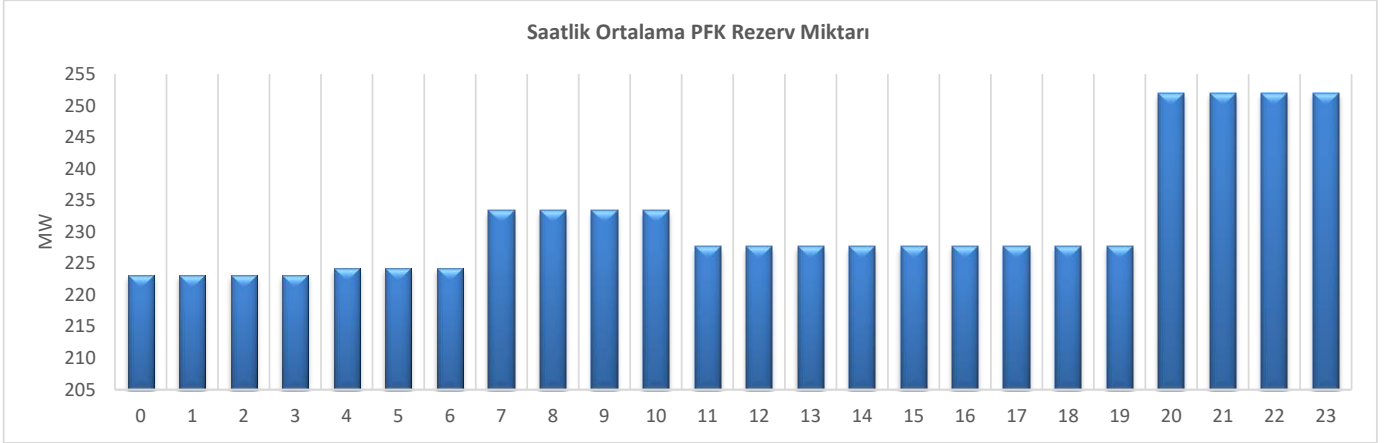


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
15.04.2019	390	35.219	35.609	61.079	4.232	65.311
16.04.2019	488	18.309	18.797	43.697	1.202	44.899
17.04.2019	3.350	19.318	22.669	29.196	3.624	32.820
18.04.2019	4.886	31.958	36.844	32.685	2.066	34.751
19.04.2019	745	38.729	39.474	33.403	6.023	39.426
20.04.2019	5.167	44.855	50.022	34.911	3.456	38.367
21.04.2019	1.081	38.576	39.657	34.771	4.373	39.145

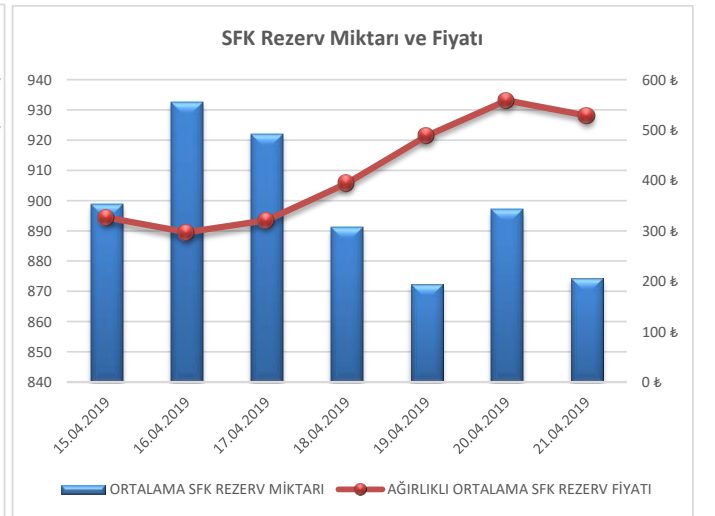
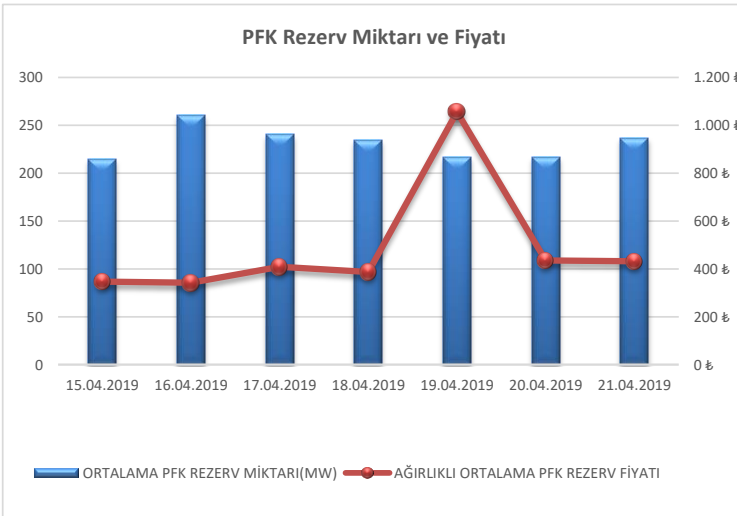
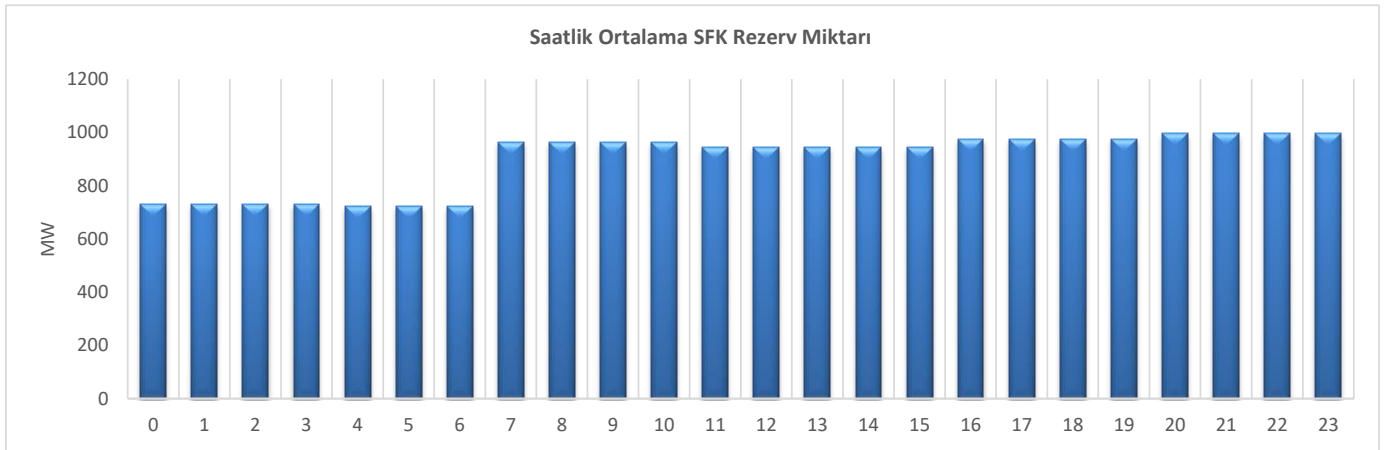
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

16. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 38.896 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 240,39 TL/MW artarak 480,20 TL/MW olmuştur.



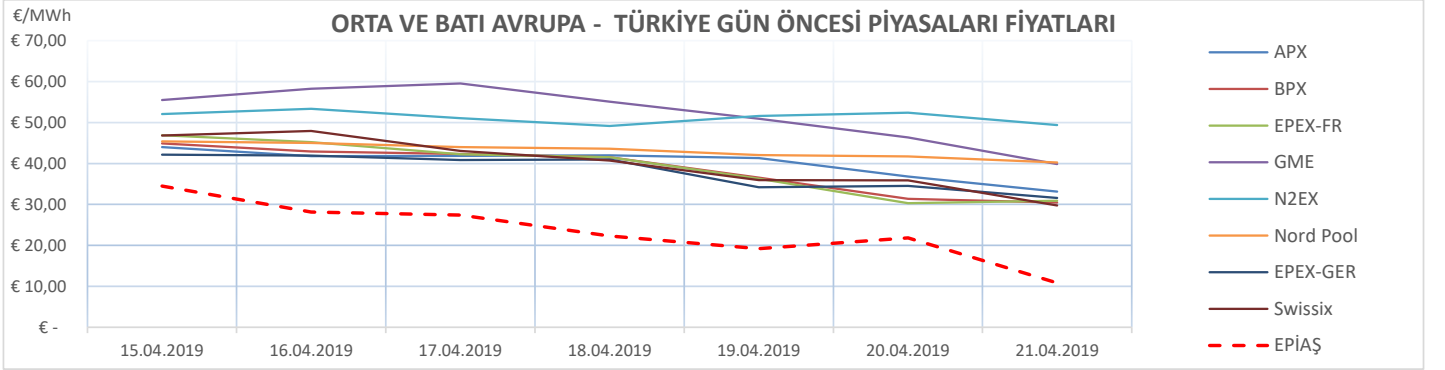
16. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.925 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 79,38 TL/MW artarak 414,72 TL/MW olmuştur.



	15.04.2019	16.4.19	17.4.19	18.4.19	19.4.19	20.4.19	21.4.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	215,13	260,77	240,42	234,39	216,75	216,86	236,36
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	346,86	342,21	408,65	387,59	1056,02	435,24	431,64
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	898,79	932,63	922,13	891,08	872,54	897,00	874,38
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	326,79	297,25	321,13	394,08	488,63	558,81	528,54

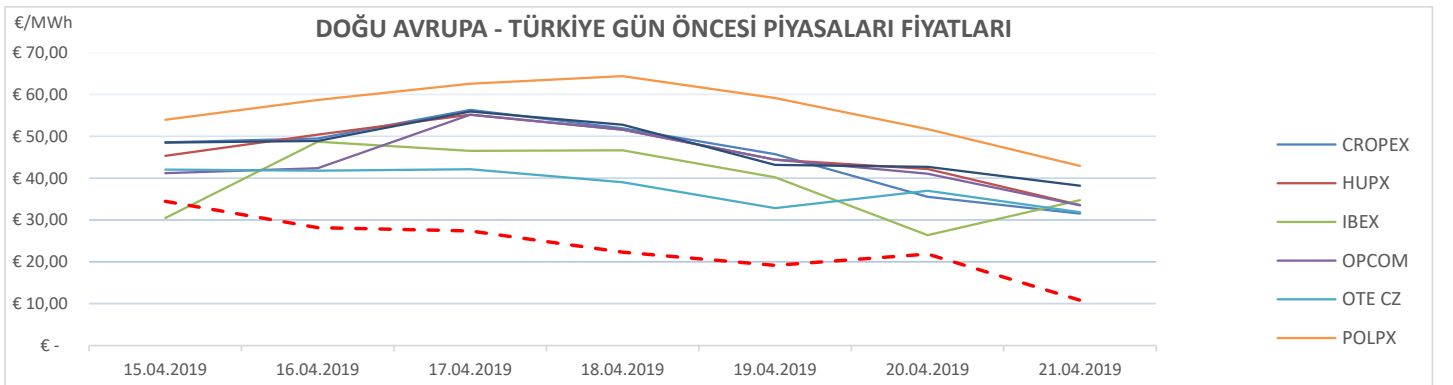


"16. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 42,81 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 23,47 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Nisan Perşembe günü 64,41 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması da 10,83 €/MWh olarak 21 Nisan Pazar günü EPIAŞ'ta oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.