

8. Haftada (18 Şubat- 24 Şubat),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 9,52 TL/MWh artması,**
- * **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 190.937 MWh (saatlik ortalama 1.136 MWh) azalması,**
- * **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 364.255 MWh (saatlik ortalama 2.168 MWh) artması,**
- * **İA hacminin 140.841 MWh azalması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 319.064 MWh (%17) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	18.02.2019 - 24.02.2019		% Değişim	11.02.2019 - 17.02.2019
Ortalama PTF	262,54	↑	3,76%	253,02
Maksimum PTF	326,97	↓	-0,80%	329,60
Minimum PTF	5,00	↑	5,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	252,87	↑	0,57%	251,43
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	308,11	↑	0,45%	306,74
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	247,35	↑	11,60%	221,64
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.159	↑	2,39%	13.828
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.307	↓	-16,95%	11.207
Maksimum Takas Miktarı	20.634	↓	-6,33%	22.029
Minimum Takas Miktarı	11.718	↓	-4,74%	12.301
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.371	↓	-5,60%	17.342
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.810	↑	3,73%	19.098
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.377	↓	-3,20%	26.216
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.922	↓	-5,14%	31.544
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	76.425	↓	-14,15%	89.027
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.547	↓	-1,92%	34.203

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

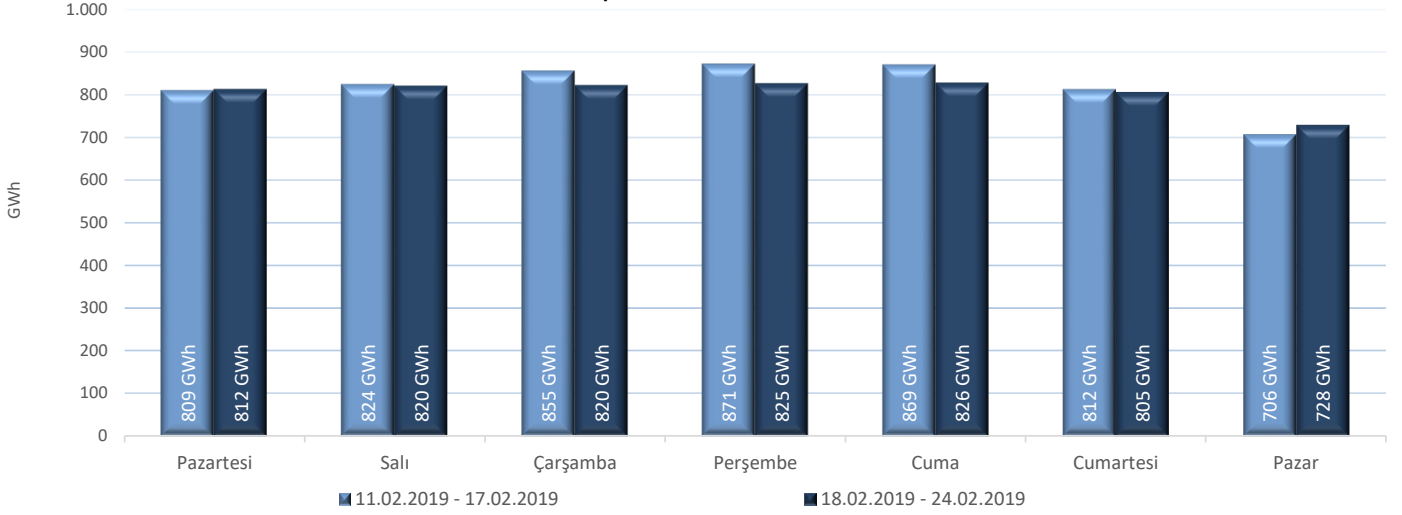
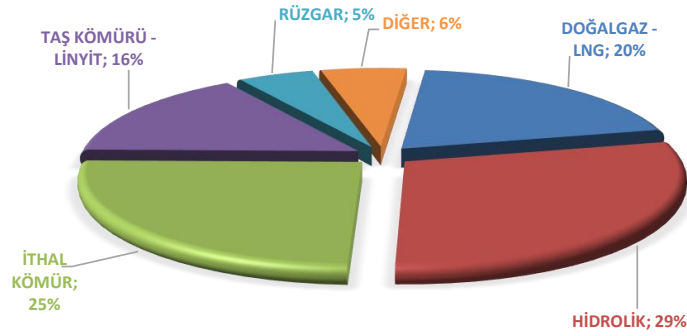
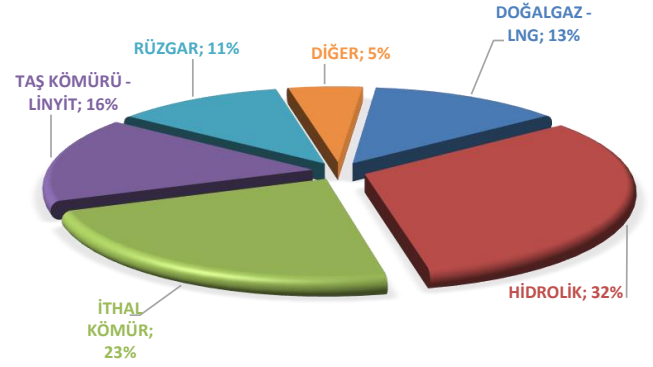
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



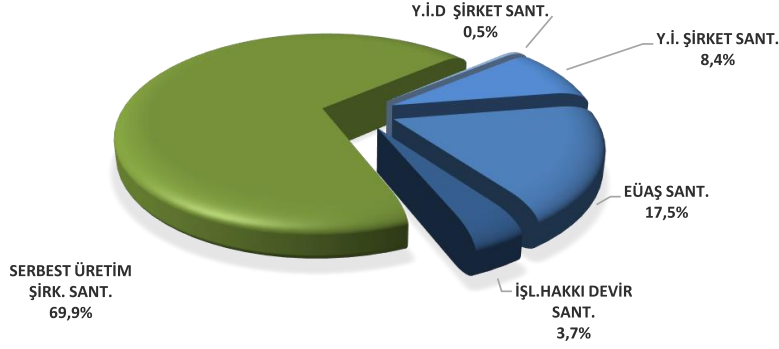
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 110.239 MWh azalarak 5.635.899 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 8. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 7. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.642.891 MWh (%29) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.389.664 MWh (%25) ile İthal Kömür, 1.115.736 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 886.833 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 282.947 MWh (%5) ile Rüzgar, 317.834 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 165.272 MWh ile Jeotermal, 59.450 MWh ile Biogaz, 49.121 MWh ile Asfaltit Kömür, 29.265 MWh ile Fuel Oil, 11.542 MWh ile Atık Isı ve 3.184 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 15.410 MWh artarak 52.259 MWh ve ihracatı 697 MWh artarak 80.632 MWh bandında gerçekleşmiştir.

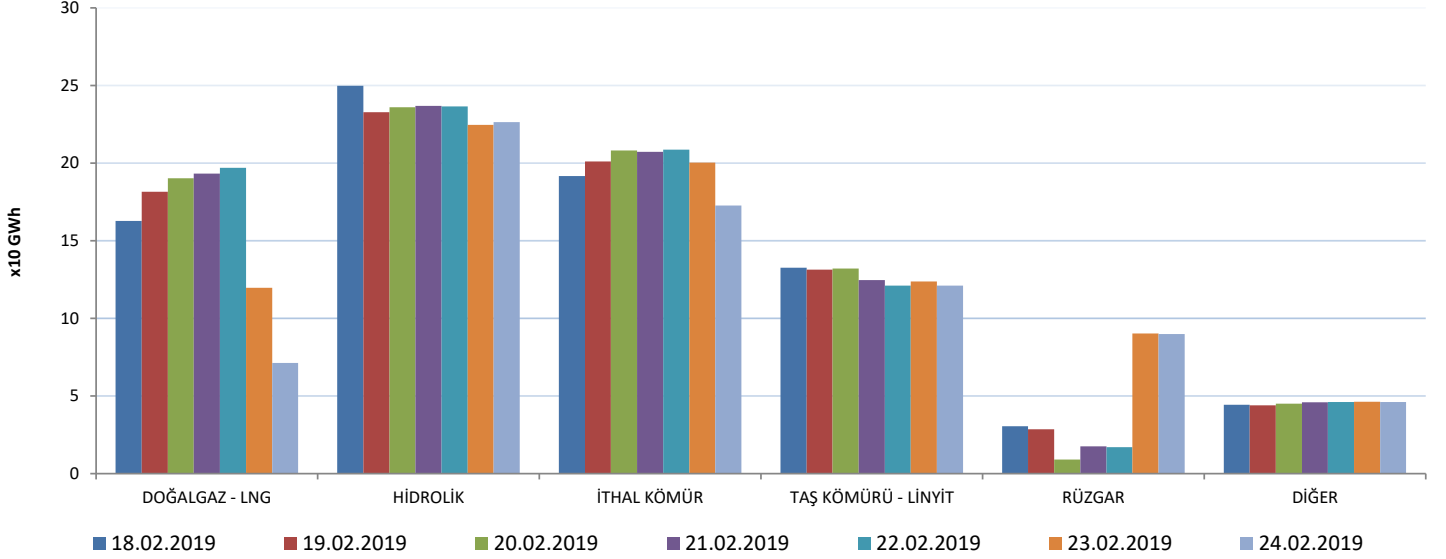


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 110.239 MWh azalarak 5.635.899 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.938.330 MWh (%69,9) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 26.392 MWh (%0,47), Y.İ Şirket santralleri 474.349 MWh (%8,42) ve İ.H.D Şirket santralleri 208.583 MWh (%3,70) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 988.245 MWh (%17,5) bandında olmuştur.

	18.02.2019	19.02.2019	20.02.2019	21.02.2019	22.02.2019	23.02.2019	24.02.2019
DOĞALGAZ - LNG	162.747	181.585	190.197	193.231	197.034	119.609	71.333
HİDROLİK	249.798	232.815	235.957	236.928	236.451	224.572	226.370
İTHAL KÖMÜR	191.593	201.059	208.124	207.194	208.609	200.320	172.765
RÜZGAR	30.594	28.647	9.032	17.530	17.081	90.221	89.842
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	132.573	131.472	132.128	124.616	121.151	123.758	121.135
DİĞER	44.324	44.035	45.049	45.975	46.089	46.258	46.104

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

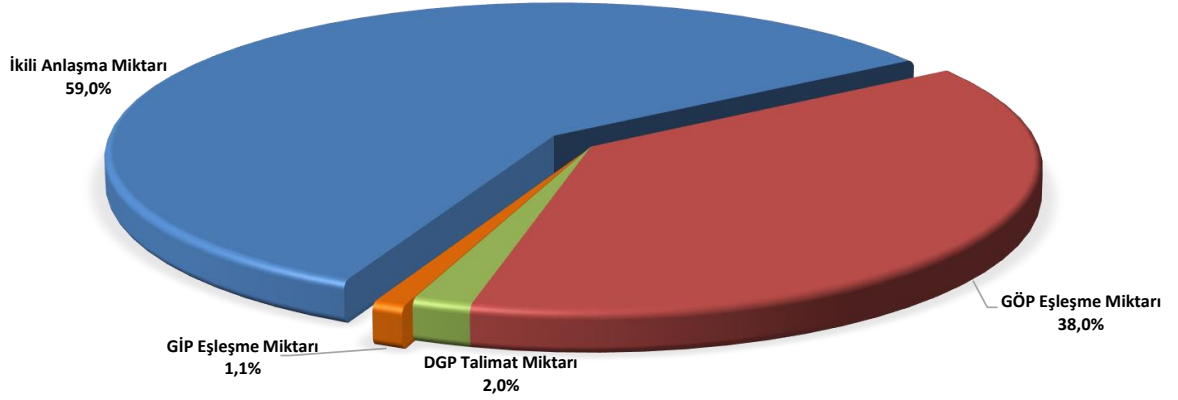


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 364.255 MWh artarak 1.115.736 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 91.230 MWh artarak 1.389.664 MWh seviyesine yükselmiştir. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 190.937 MWh azalarak 1.642.892 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 375.958 MWh azalarak 282.947 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 22.908 MWh azalarak 886.833 MWh seviyesine gerilemiştir. Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 25.813 MWh artarak 317.831 seviyesine yükselmiştir.



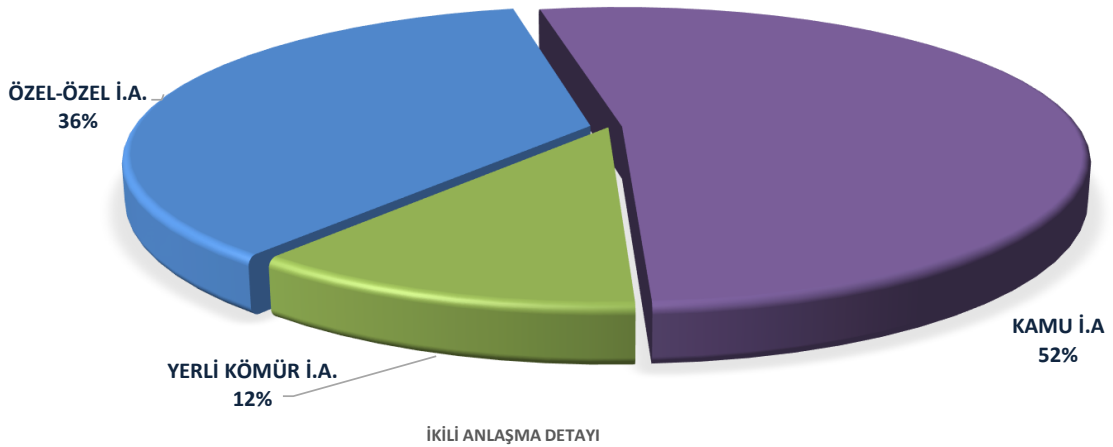
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.263.397 MWh (%59) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.750.329 MWh (%38), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 76.425 MWh (%1,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 141.467 MWh (%2) olmuştur. "

18 ŞUBAT - 24 ŞUBAT 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 4.263.397 MWh (%59) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.750.329 MWh (%38), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 76.425 MWh (%1,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 141.467 MWh (%2) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 163.141 MWh, İA miktarı 140.841 MWh, GİP eşleşme miktarı 12.601 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 1.384 MWh azalmıştır.

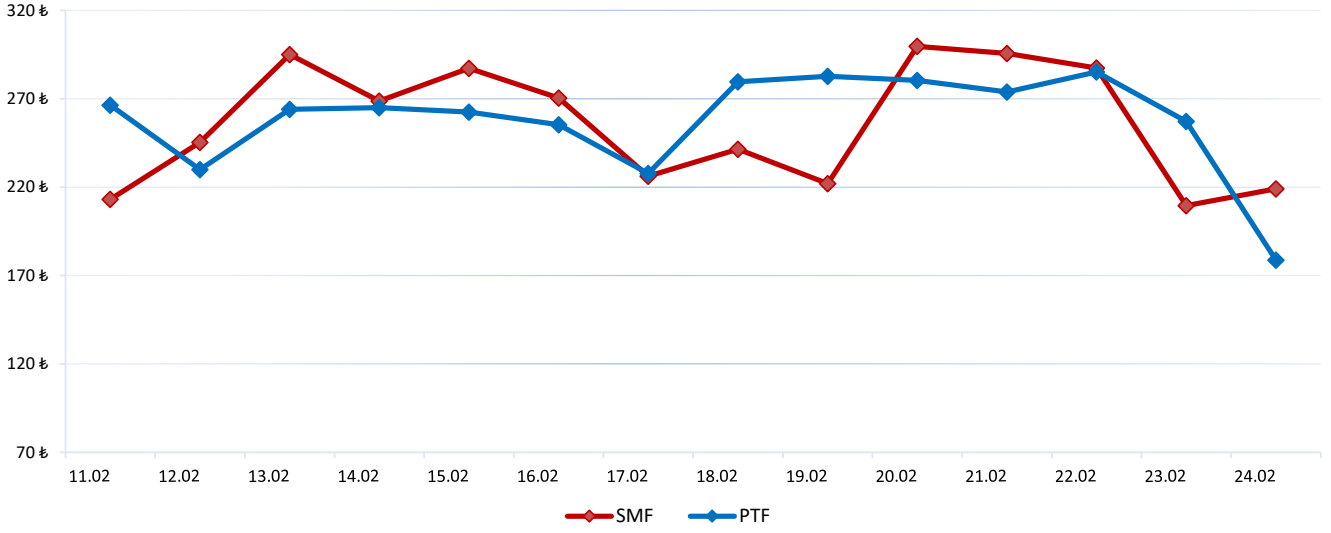


	18.02.2019	19.02.2019	20.02.2019	21.02.2019	22.02.2019	23.02.2019	24.02.2019
İKİLİ ANLAŞMA	608.159	605.129	602.601	608.101	606.489	615.823	617.095
GÖP	395.161	401.241	404.183	414.591	399.465	363.137	372.550
GİP	12.137	13.895	9.608	8.831	7.739	13.605	10.611
DGP	25.589	17.328	20.791	20.606	13.626	19.547	23.981
TOPLAM	1.041.045	1.037.592	1.037.183	1.052.129	1.027.318	1.012.113	1.024.236

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

11 Şubat - 24 Şubat 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



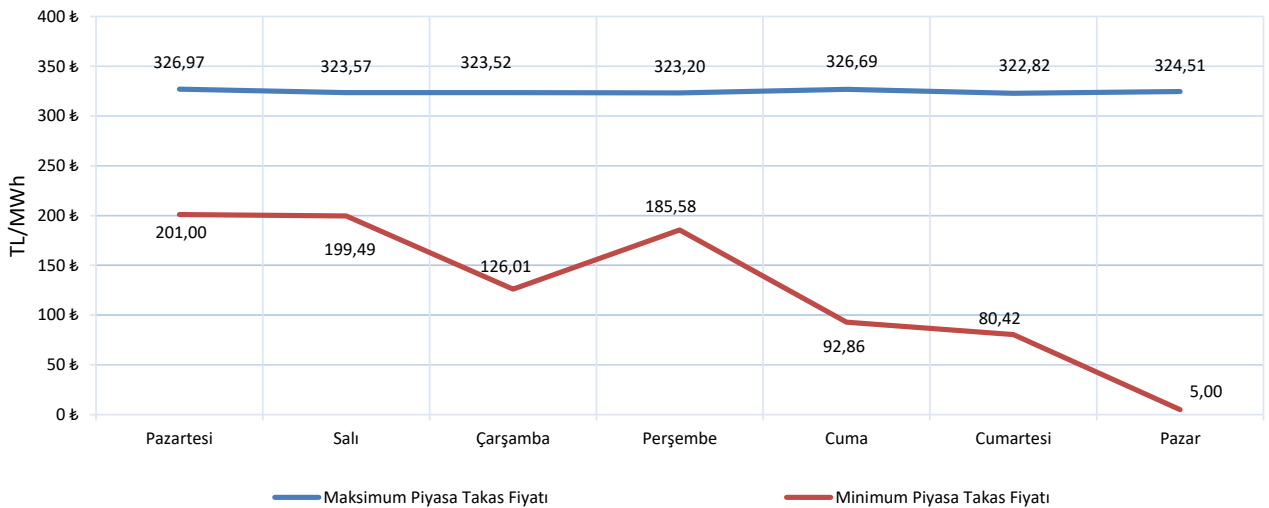
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 178,73 TL/MWh ile 24 Şubat Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 285,17 TL/MWh ile 22 Şubat Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 209,56 TL/MWh ile 23 Şubat Cumatesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 299,64 TL/MWh ile 20 Şubat Çarşamba gününe aittir.

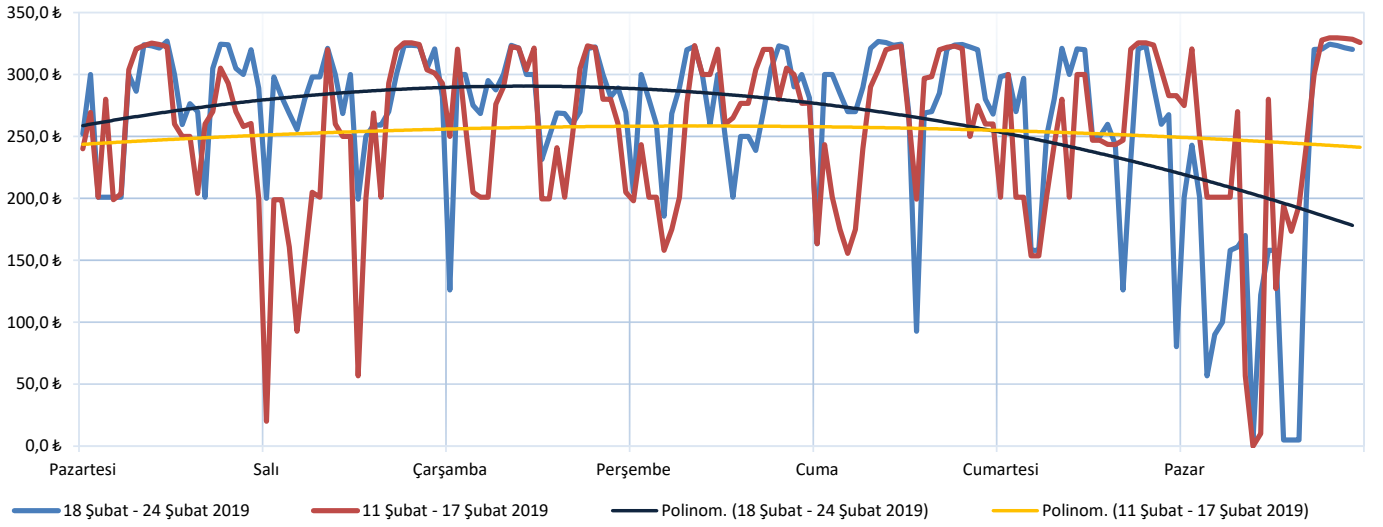
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 326,97 TL/MWh ile 18 Şubat Pazartesi günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 251,45 TL/MWh ile 24 Şubat Pazar günü 13.00'de gerçekleşmiştir.

18 Şubat - 24 Şubat 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



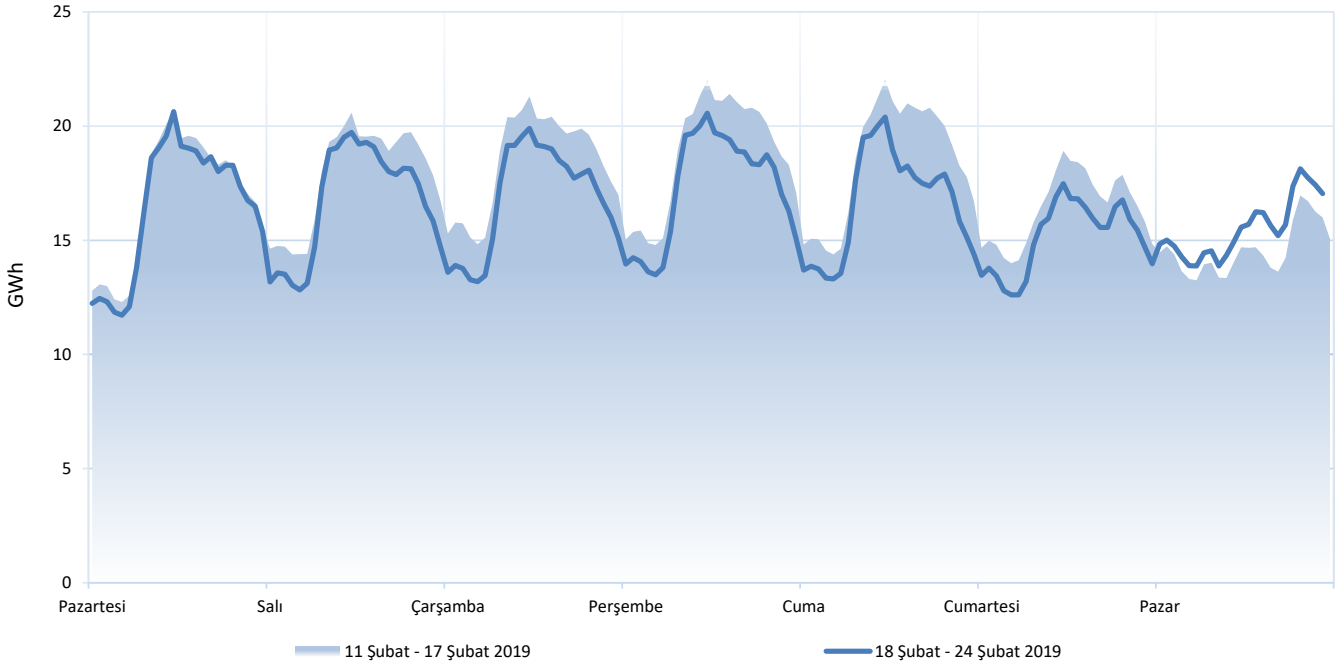
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



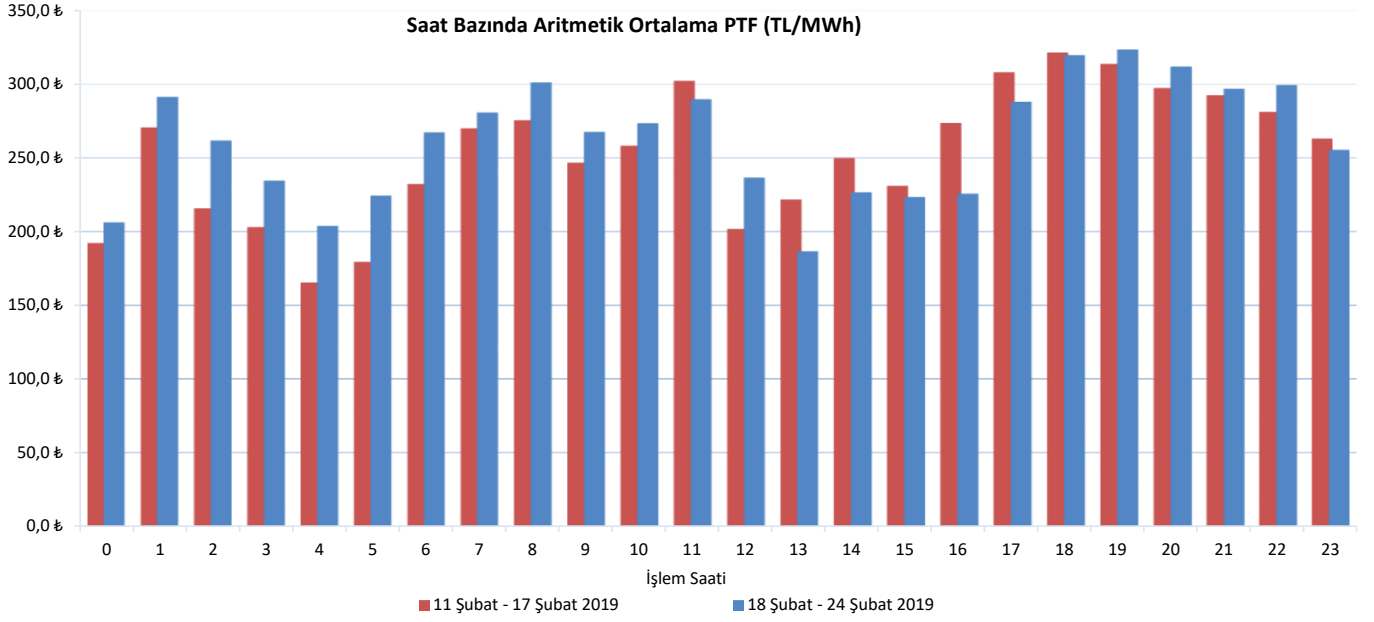
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 9,52 TL/MWh artarak 262,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 52,70 TL/MWh artış ile salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 252,87 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 308,11 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 247,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

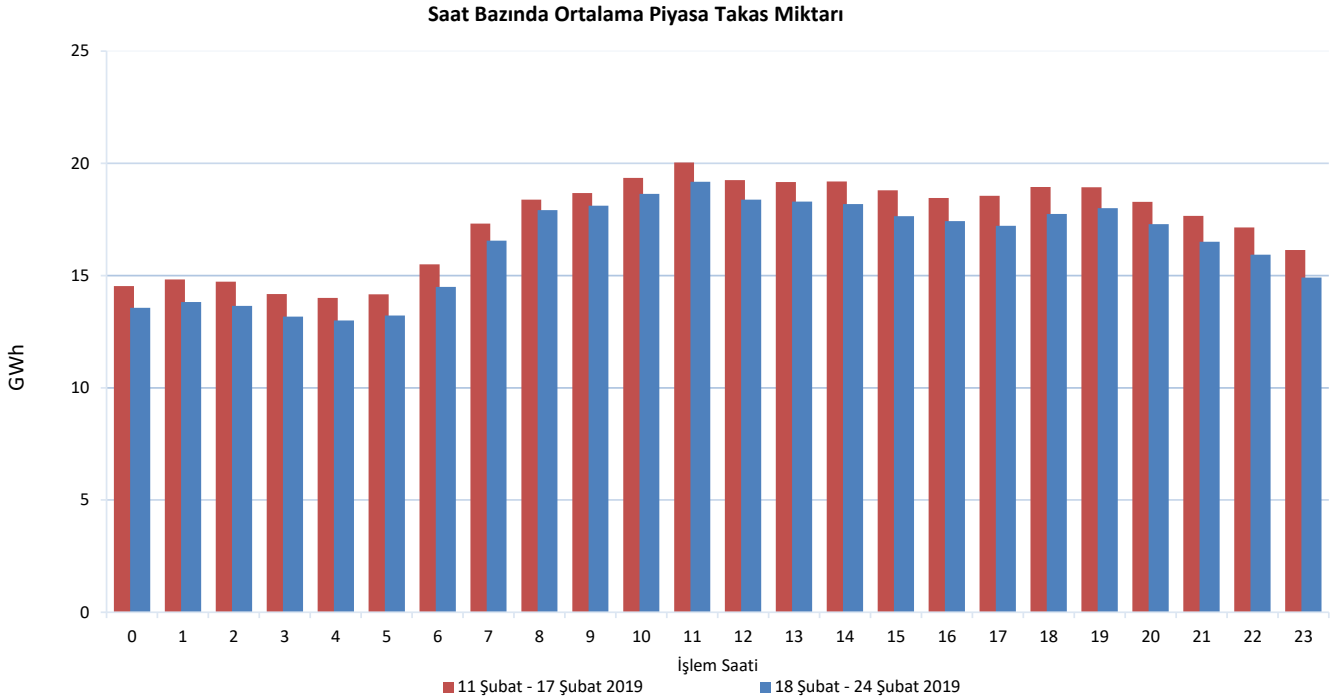
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



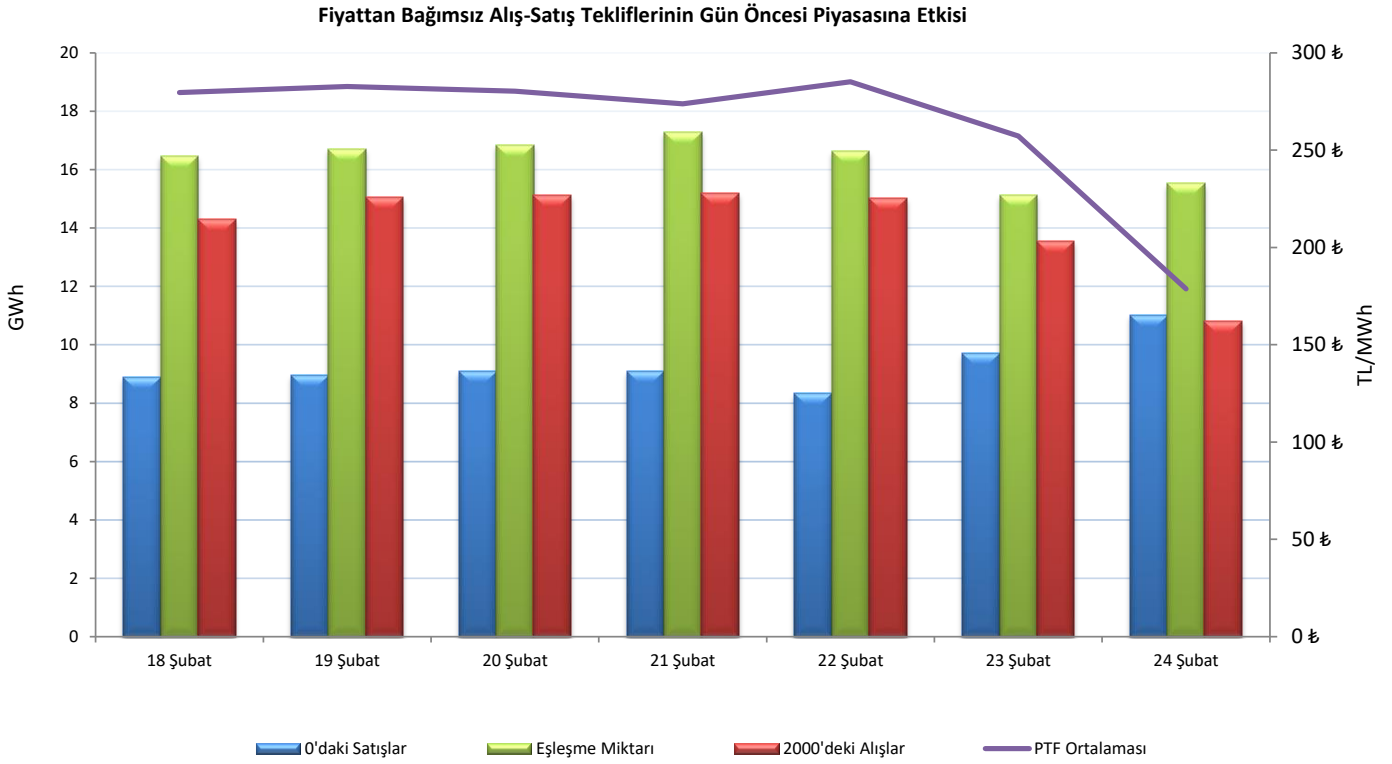
8. Hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Şubat Pazartesi günü saat 11.00'de 20.634 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 18 Şubat Pazartesi günü saat 04.00'de 11.718 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 45,97 TL/MWh artarak 261,99 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 16:00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 47,94 TL/MWh azalarak 225,97 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 1.333 MWh azalarak 17.221 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



8. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,16 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 7. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 331 MWh arttığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.899 MWh ve eşleşme miktarının ise ortalama 971 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

24 Şubat 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 78,54 TL/MWh azalarak 178,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 24 Şubat 2019 Pazar günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.299 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.738 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

8. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,7 (119.614 MWh) artarak 3.328.007 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %15,6 (327.124 MWh) azalarak 1.769.805 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %16,9 (319.064 MWh) azalarak 1.563.643 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,1 (272,579 MWh) azalarak 5.026.813 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %20,2 (164.446 MWh) artarak 979.357 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %44 (220.123 MWh) azalarak 280.257 MWh seviyesine gerilemiştir.

25.02.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 963'tür. Bu hafta günlük ortalama 759 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

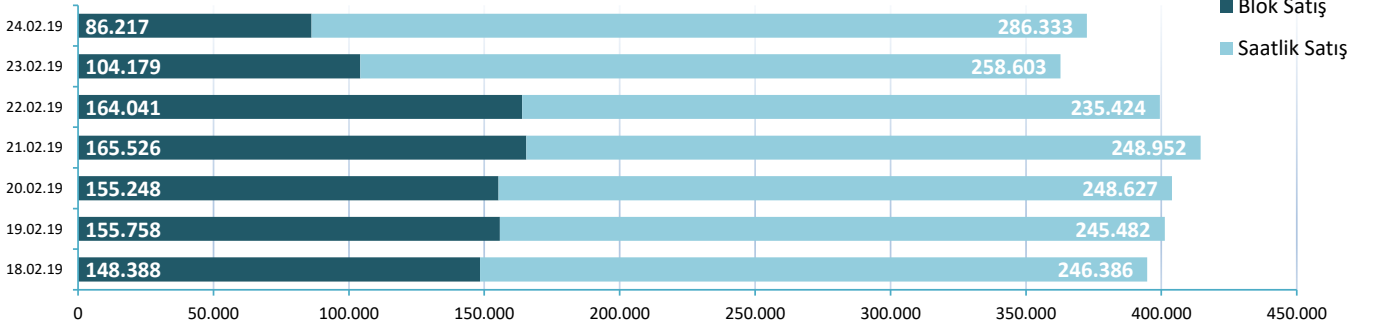
- Saatlik satış miktarı 252.829 MWh,
- Blok satış miktarı 139.908 MWh,
- Saatlik alış miktarı 352.867 MWh,
- Blok alış miktarı 40.037 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -652.664 TL olarak gerçekleşmiştir.

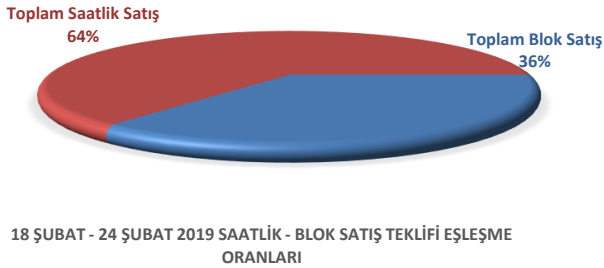
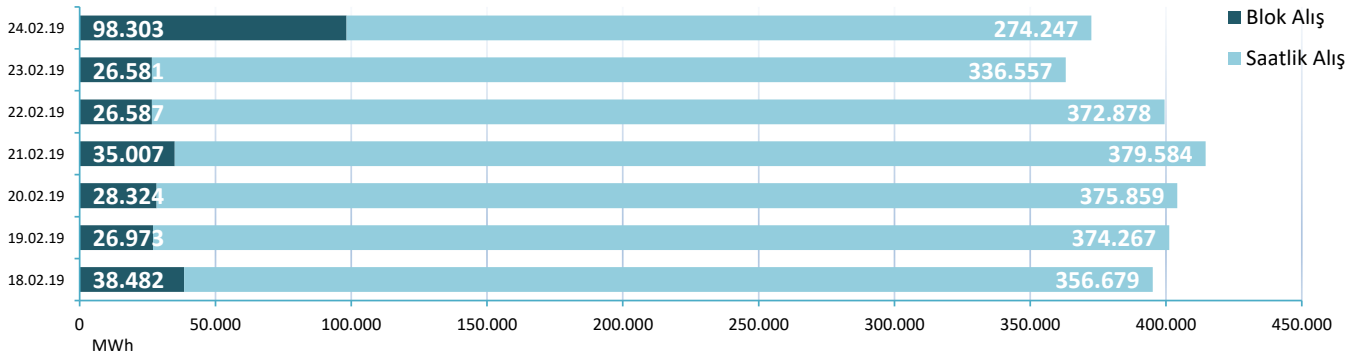
		18.2.19	19.2.19	20.2.19	21.2.19	22.2.19	23.2.19	24.2.19
ALİŞ	SAATLİK	356.679	374.267	375.859	379.584	372.878	336.557	274.247
	BLOK	38.482	26.973	28.324	35.007	26.587	26.581	98.303
SATIŞ	SAATLİK	246.386	245.482	248.627	248.952	235.424	258.603	286.333
	BLOK	148.388	155.758	155.248	165.526	164.041	104.179	86.217

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

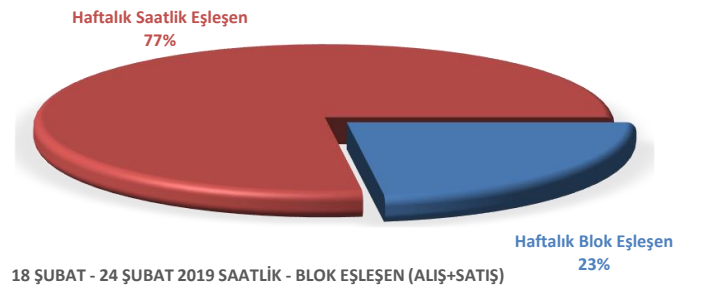


Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



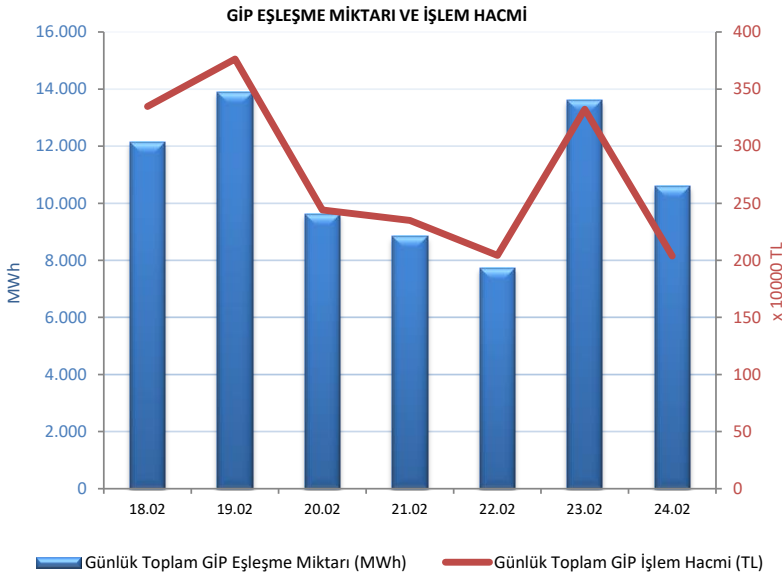
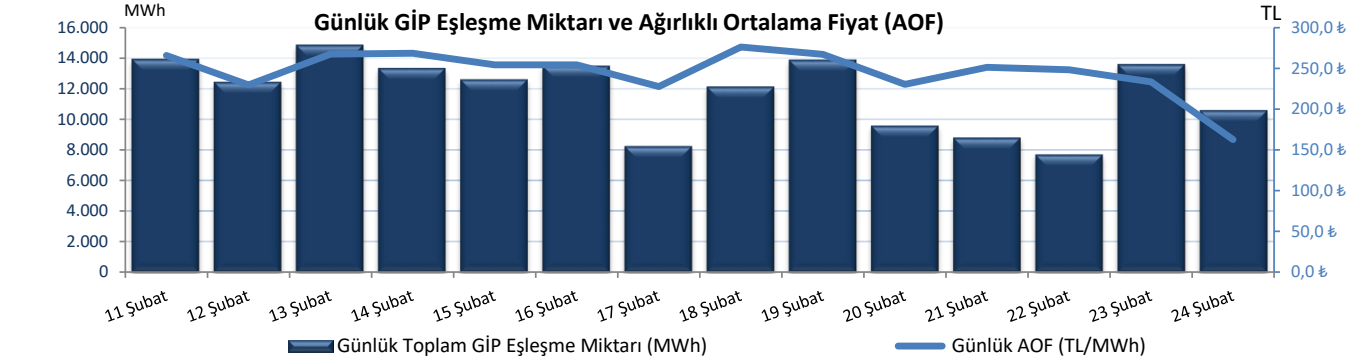
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %77, blok alış ve satış toplamı ise %23 olarak gerçekleşmiştir.

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.





"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Şubat 2019 Pazartesi günü saat 11.00'de 324,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 76.425 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Şubat 2019 Pazartesi günü saat 11.00'de 324,25 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 18 Şubat 2019 Pazartesi günü saat 16.00'da 1.062 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Şubat 2019 Salı günü, minimum ticaret 22 Şubat 2019 Cuma günü olmuştur.

15.02.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 900 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 347 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
11.02.2019	266,03	13.949	3.661.888	330,00	110,00
12.02.2019	229,78	12.456	2.925.452	350,19	1,00
13.02.2019	267,70	14.869	4.143.551	362,65	194,97
14.02.2019	268,47	13.361	3.640.683	340,00	116,00
15.02.2019	254,49	12.615	3.463.778	358,99	23,00
16.02.2019	254,41	13.504	3.355.558	361,00	40,00
17.02.2019	227,65	8.273	1.970.607	380,00	0,00
18.02.2019	276,27	12.137	3.347.815	330,48	40,00
19.02.2019	267,13	13.895	3.763.353	325,00	40,00
20.02.2019	230,27	9.608	2.441.963	359,00	40,00
21.02.2019	251,32	8.831	2.349.140	340,00	40,00
22.02.2019	248,45	7.739	2.042.633	338,00	35,00
23.02.2019	233,56	13.605	3.323.627	336,70	40,00
24.02.2019	162,61	10.611	2.038.001	324,74	3,53

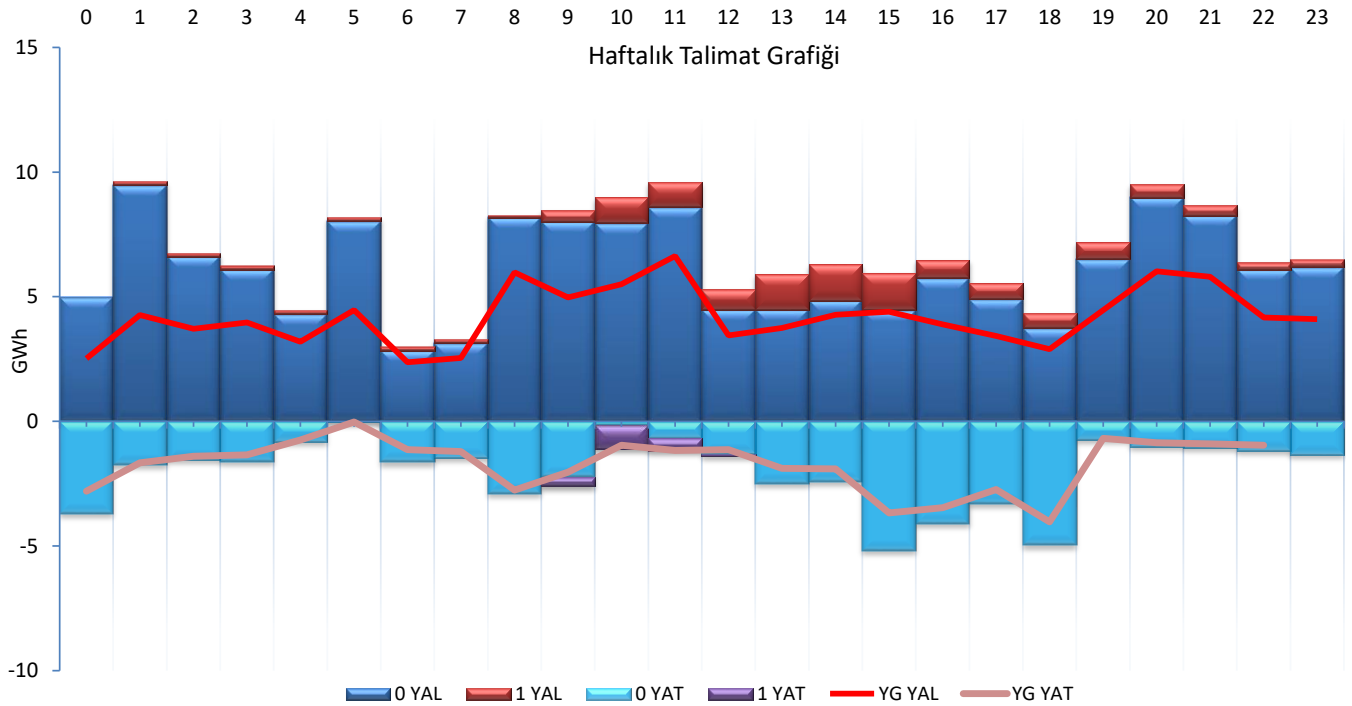
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %92,9'u 0 kodlu, %7,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 1.384 MWh azalarak 141.467 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %92,9'u 0 kodlu, %7,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 8. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.966 MWh artarak 40.700 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 10.350 MWh azalarak 100.768 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Şubat 2019 Pazar günü 21.824 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Şubat 2019 Salı günü 4.500 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 19 Şubat 2019 Salı günü 12.828 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Şubat 2019 Perşembe günü 608 MWh olarak gerçekleşmiştir.

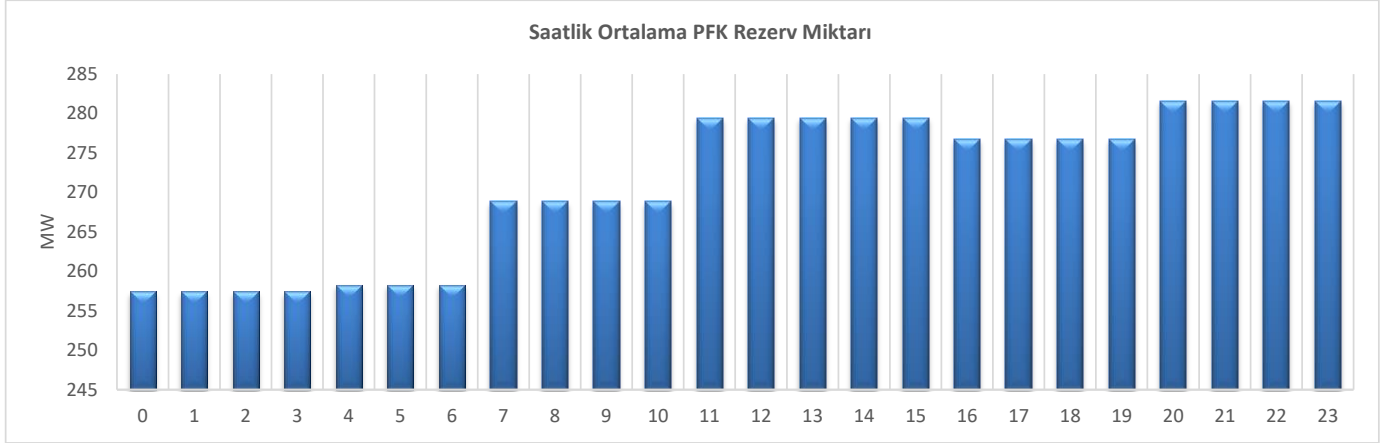


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
18.02.2019	24.900	1.830	26.730	14.742	0	14.742
19.02.2019	6.226	0	6.226	16.949	0	16.949
20.02.2019	31.683	0	31.683	1.971	0	1.971
21.02.2019	32.399	0	32.399	703	0	703
22.02.2019	22.709	0	22.709	1.290	0	1.290
23.02.2019	3.434	7.988	11.422	9.248	1.903	11.151
24.02.2019	25.655	3.236	28.891	2.686	0	2.686

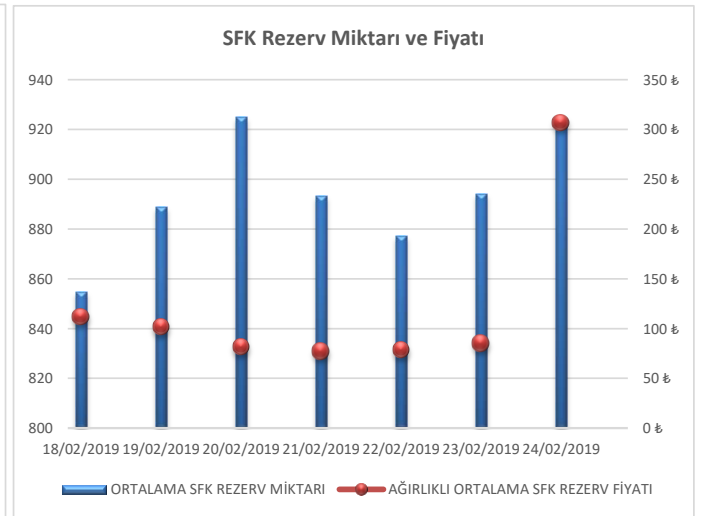
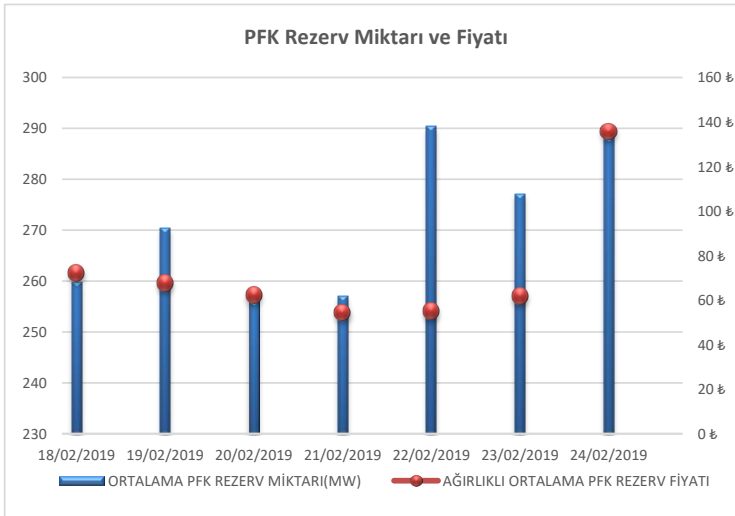
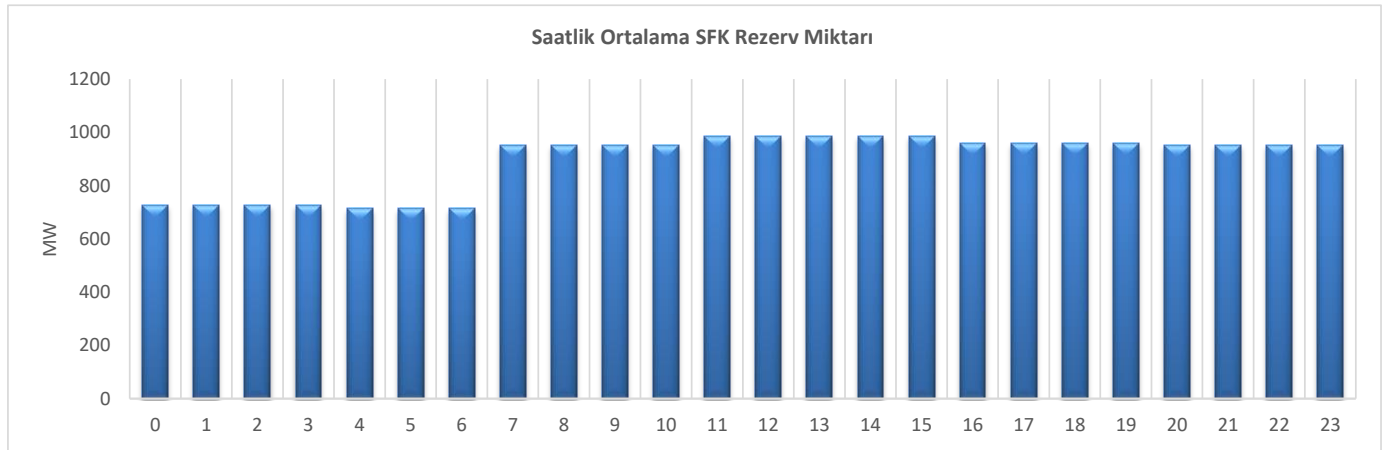
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

8. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 45.572 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 52,15 TL/MWh azalarak 73,35 TL/MWh olmuştur.



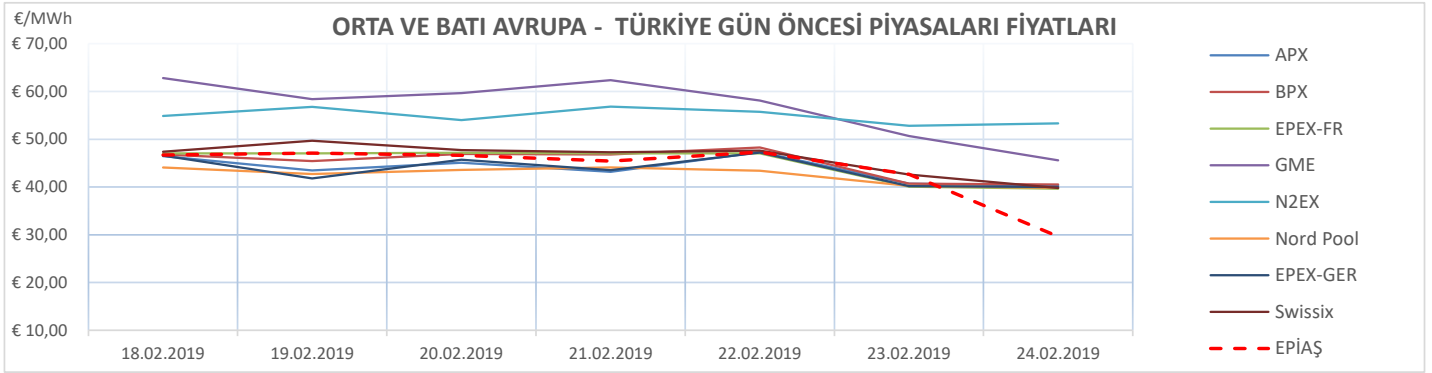
8. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.098 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 23,64 TL/MWh azalarak 121,21 TL/MWh olmuştur.



	18/02/2019	19/02/2019	20/02/2019	21/02/2019	22/02/2019	23/02/2019	24/02/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	259,85	270,39	256,08	256,92	290,36	276,99	288,25
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	72,16	67,85	62,30	54,42	55,05	61,92	135,71
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	854,71	888,88	925,08	893,13	877,00	894,08	921,21
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	111,51	101,45	81,51	77,21	78,50	85,26	307,32

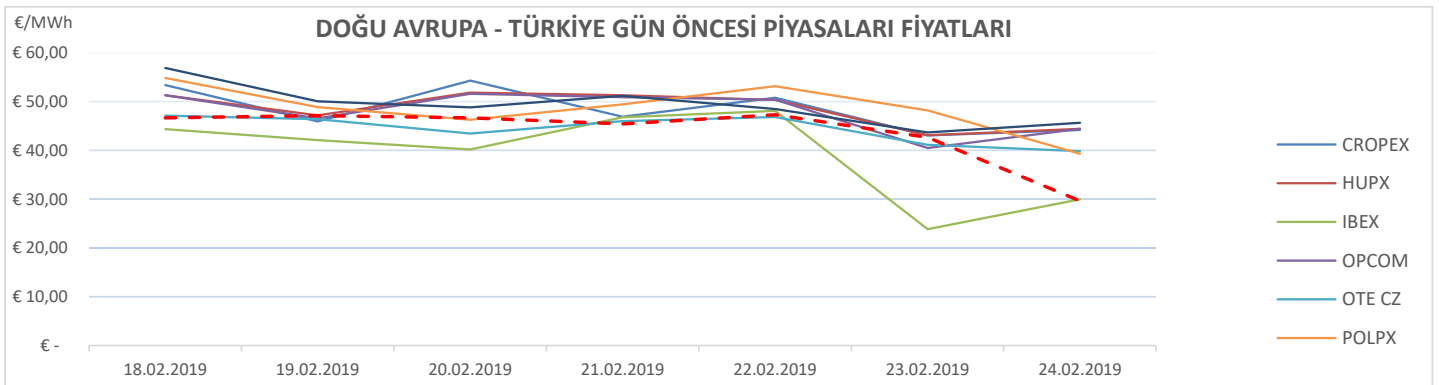


"8. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 47,2 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,62 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 43,64 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Şubat Pazartesi günü 62,80 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 23,85 €/MWh olarak 23 Şubat Cumartesi günü Batı Avrupa piyasalarından olan IBEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.