

4. Haftada (21 Ocak- 27 Ocak),

*** Haftalık PTF ortalamasının 10,34 TL/MWh artması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 114.711 MWh (saatlik ortalama 682,8 MWh) artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 68.444 MWh (saatlik ortalama 407,4 MWh) artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 107.646 MWh (saatlik ortalama 640,8 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	21.01.2019 - 27.01.2019		% Değişim	14.01.2019 - 20.01.2019
Ortalama PTF	238,16	↑	4,54%	227,82
Maksimum PTF	325,62	↓	-0,42%	326,98
Minimum PTF	2,00	↑	284,62%	0,52
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	260,67	↑	4,46%	249,54
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	302,81	↑	3,64%	292,18
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	166,81	↑	5,76%	157,74
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.817	↓	-5,73%	15.718
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.545	↑	3,09%	12.170
Maksimum Takas Miktarı	23.159	↓	-3,64%	24.034
Minimum Takas Miktarı	12.756	↓	-1,13%	12.902
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.236	↑	0,97%	18.060
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.351	↓	-4,97%	20.362
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.660	↑	1,77%	23.249
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.812	↑	0,43%	34.663
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	86.038	↓	-17,62%	104.435
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.754	↓	-2,86%	34.749

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

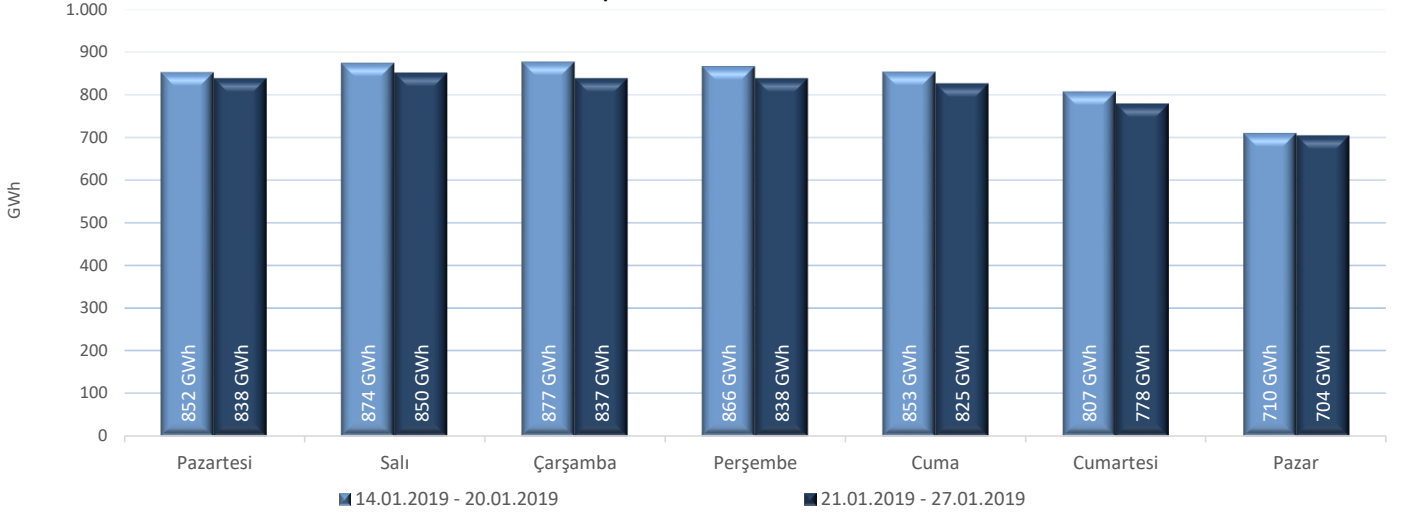
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

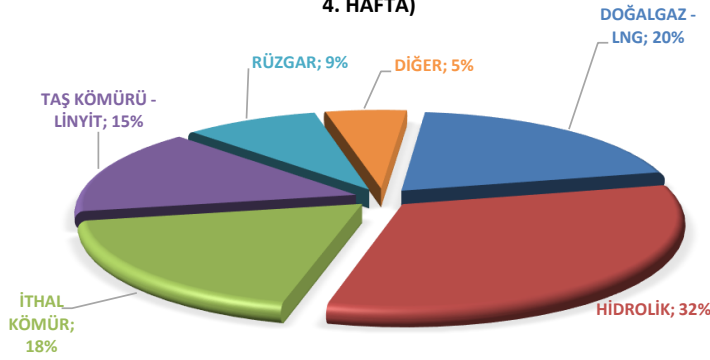


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 167.025 MWh azalarak 5.670.741 MWh olarak gerçekleşmiştir."

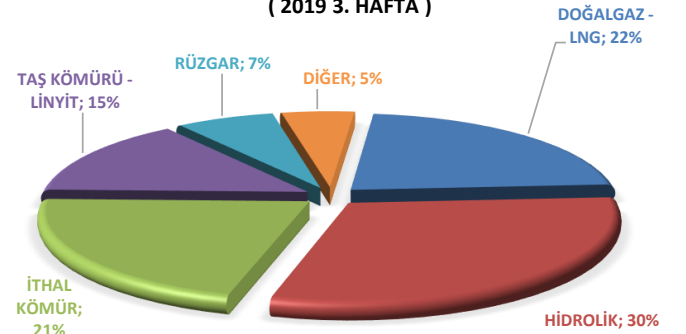
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 4. HAFTA)

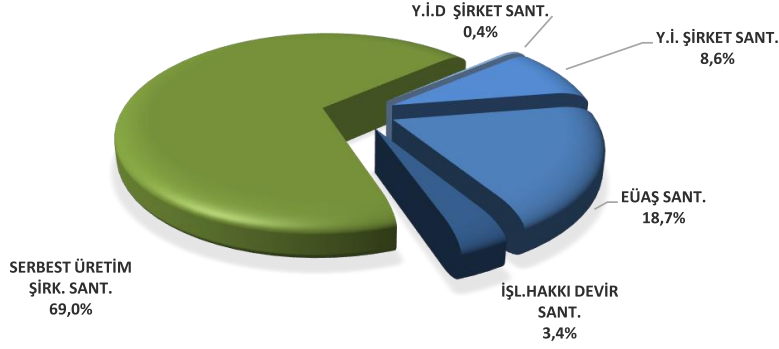


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 3. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.839.136 MWh (%32) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.127.876 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 1.027.351 MWh (%18) ile İthal Kömür, 873.224 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 500.262 MWh (%9) ile Rüzgar, 302.893 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 162.350 MWh ile Jeotermal, 59.053 MWh ile Biogaz, 35.430 MWh ile Asfaltit Kömür, 31.038 MWh ile Fuel Oil, 13.259 MWh ile Atık Isı ve 1.762 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

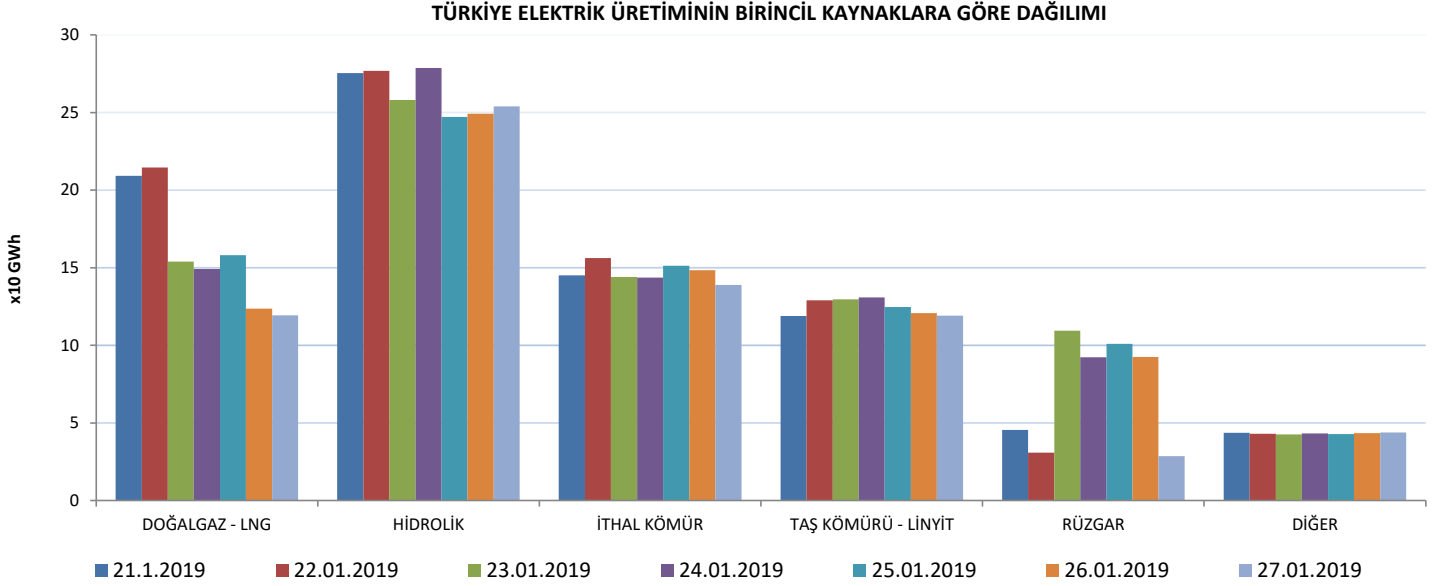
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 906 MWh artarak 30.339 MWh ve ihracatı 2.292 MWh artarak 54.462 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 167.025 MWh azalarak 5.670.741 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.910.511 MWh (%69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 23.247 MWh (%0,41), Y.İ Şirket santralleri 484.933 MWh (%8,55) ve İ.H.D Şirket santralleri 191.505 MWh (%3,38) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.060.544 MWh (%18,7) bandında olmuştur.

	21.1.2019	22.01.2019	23.01.2019	24.01.2019	25.01.2019	26.01.2019	27.01.2019
DOĞALGAZ - LNG	209.233	214.497	153.861	149.234	158.096	123.694	119.261
HİDROLİK	275.376	276.774	258.046	278.668	247.098	249.272	253.903
İTHAL KÖMÜR	145.042	156.149	143.986	143.554	151.369	148.317	138.934
RÜZGAR	45.478	30.914	109.344	92.289	101.036	92.510	28.691
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.991	128.946	129.652	130.919	124.774	120.853	119.090
DİĞER	43.758	43.115	42.574	43.189	42.928	43.547	43.783

* Değerler MWh cinsindendir.

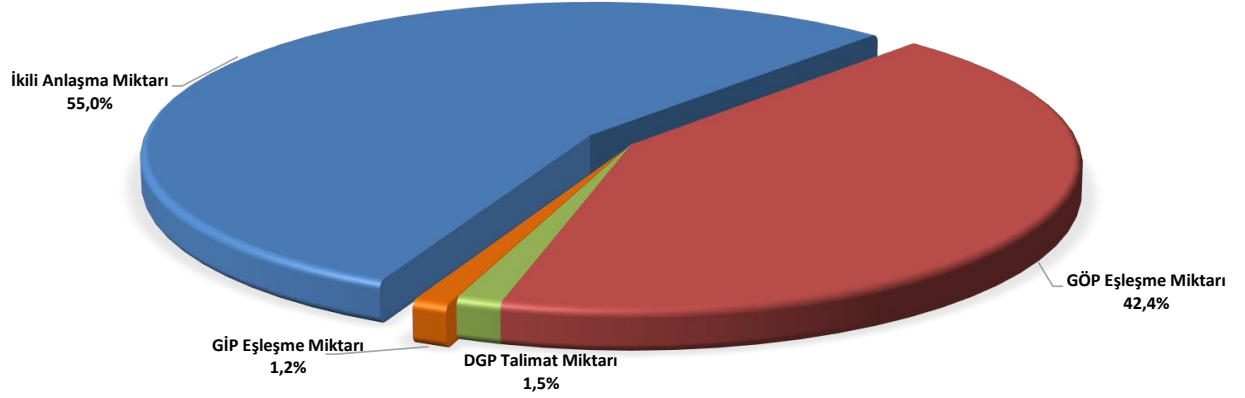


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 173.805 MWh azalarak 1.127.876 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 68.444 MWh artarak 1.839.136 MWh seviyesine yükselip ve rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 107.646 MWh artarak 500.262 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 205.340 MWh azalarak 1.027.351 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 26.570 MWh artarak 873.224 MWh seviyesine yükselirken ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 10.850 MWh artarak 292.042 seviyesine yükselmiştir.



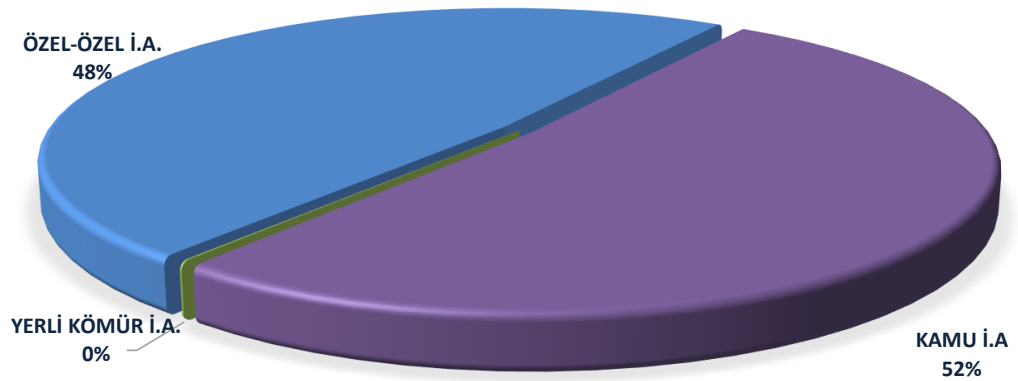
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.974.809 MWh (%54,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.063.586 MWh (%42), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 104.435 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 148.495 MWh (%2) olmuştur."

21 OCAK - 27 OCAK 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 3.974.809 MWh (%54,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.063.586 MWh (%42), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 104.435 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 148.495 MWh (%2) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre DGP'de yerine getirilen talimat 27.924 MWh, İA miktarı 68.950 MWh, GÖP eşleşme miktarı 29.519 MWh ve GİP eşleşme miktarı 15.048 MWh artmıştır.



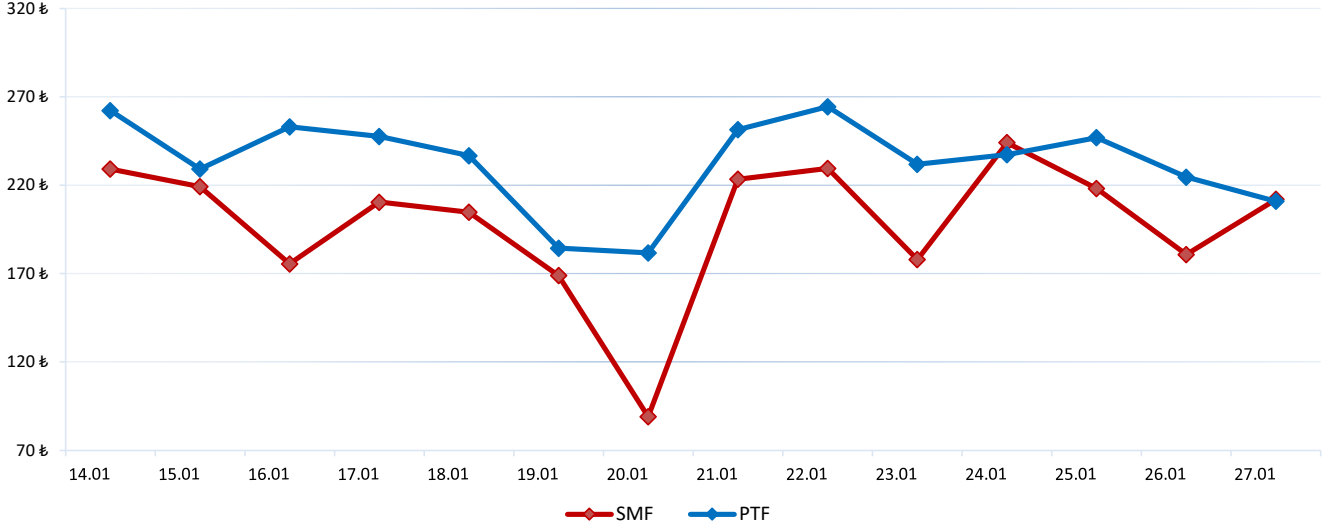
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	21.1.2019	22.01.2019	23.01.2019	24.01.2019	25.01.2019	26.01.2019	27.01.2019
İKİLİ ANLAŞMA	552.620	546.165	586.011	591.055	582.573	570.713	545.673
GÖP	438.140	429.944	462.619	468.689	455.256	427.189	381.750
GİP	9.734	10.289	12.959	16.374	14.918	12.414	9.351
DGP	17.523	14.482	24.738	21.126	12.576	13.098	5.310
TOPLAM	1.018.016	1.000.879	1.086.328	1.097.244	1.065.323	1.023.413	942.083

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

14 Ocak - 27 Ocak 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



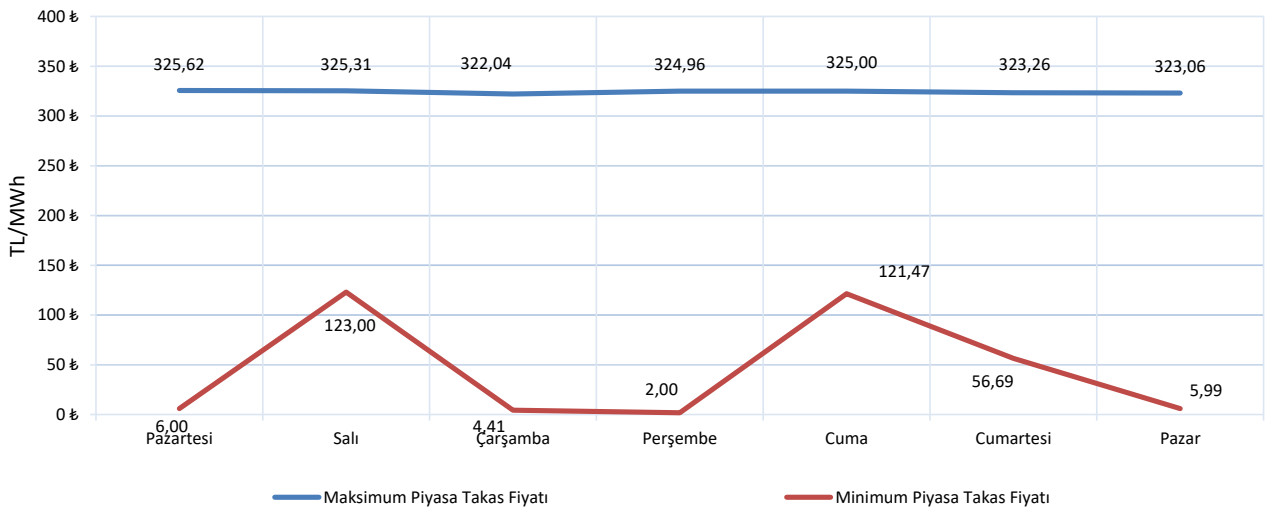
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 210,94 TL/MWh ile 27 Ocak Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 264,39 TL/MWh ile 22 Ocak Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 89,11 TL/MWh ile 27 Ocak Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 229,22 TL/MWh ile 21 Ocak Pazartesi gününe aittir.

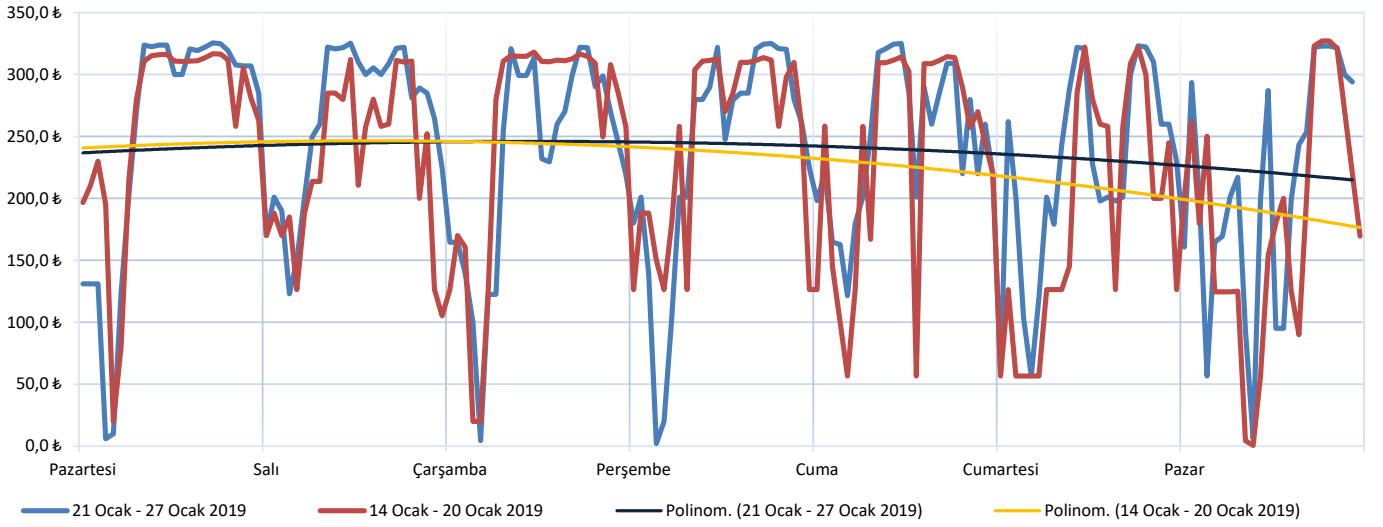
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 325,62 TL/MWh ile 21 Ocak Pazartesi günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 22,23 TL/MWh ile 27 Ocak Pazar günü 11.00'de gerçekleşmiştir.

21 Ocak - 27 Ocak 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



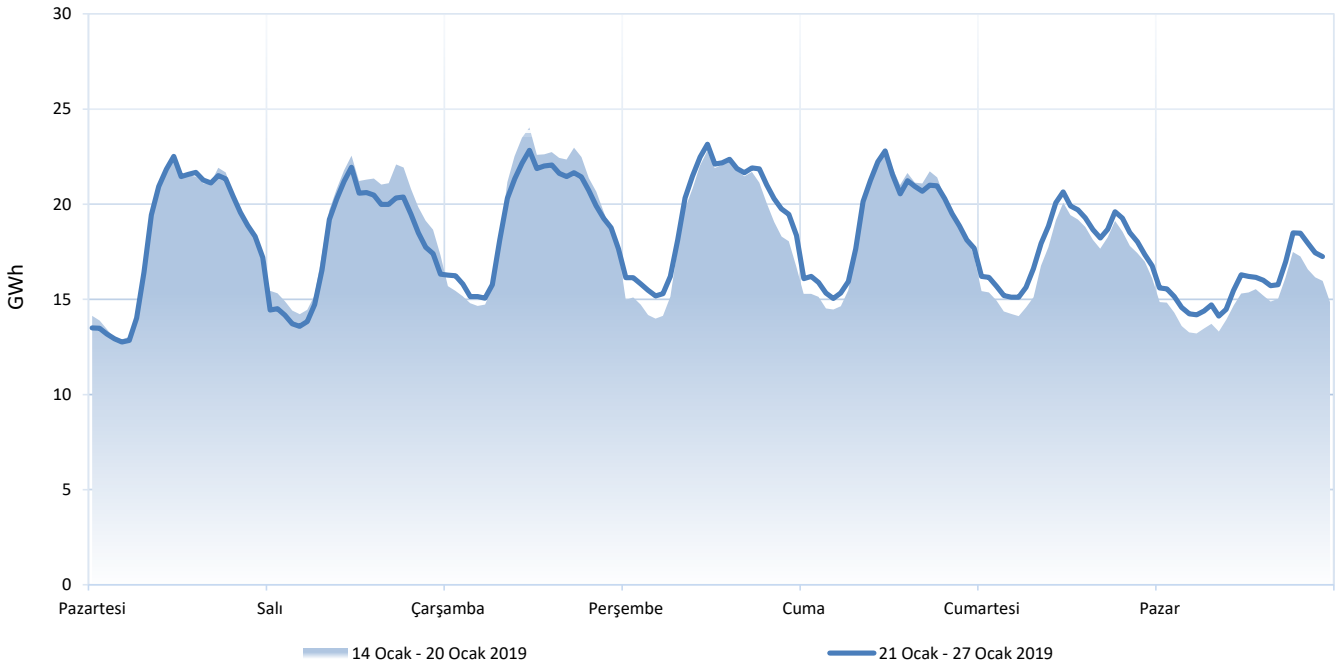
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



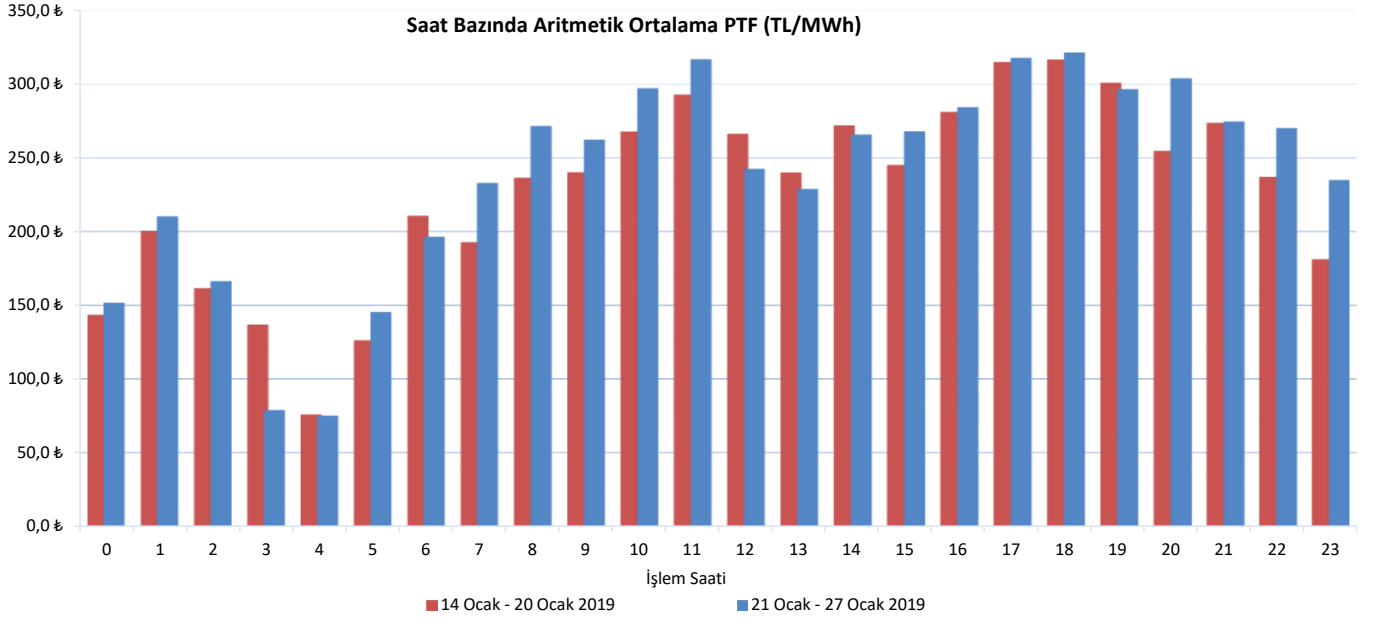
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 10,34 TL/MWh artarak 238,16 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 40,11 TL/MWh artış ile Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 260,67 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 302,81 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 166,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

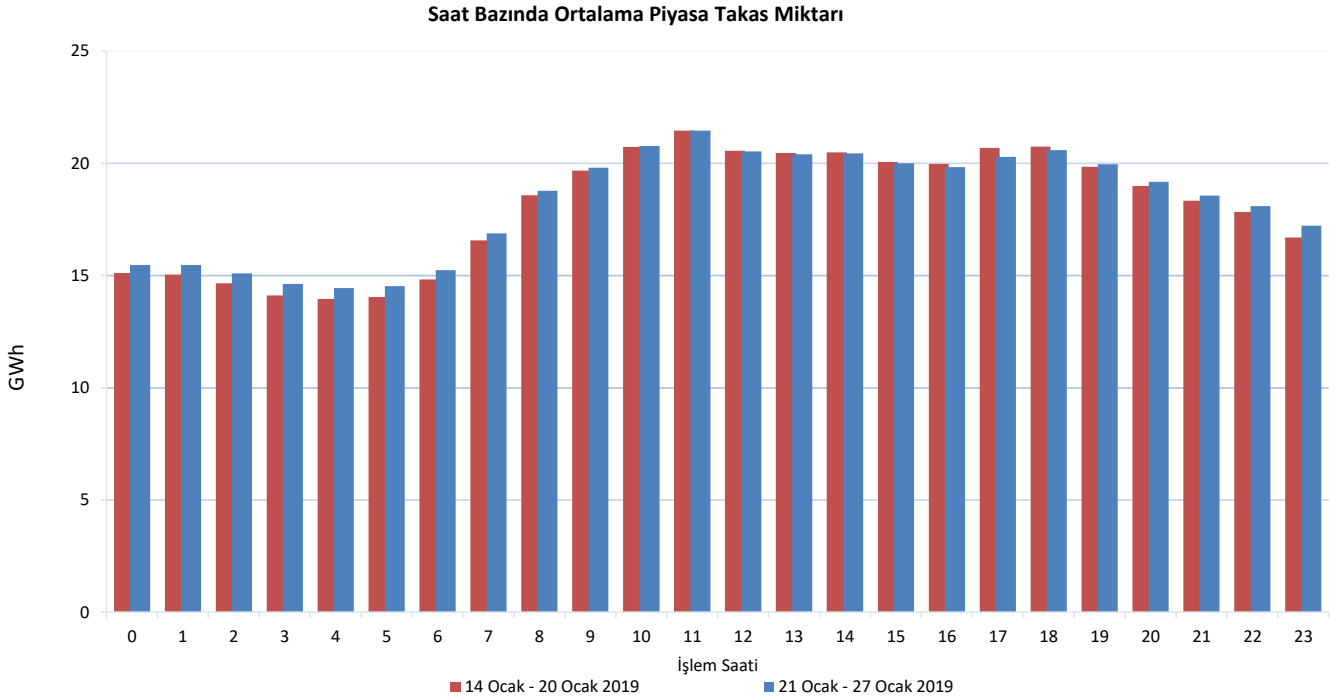
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



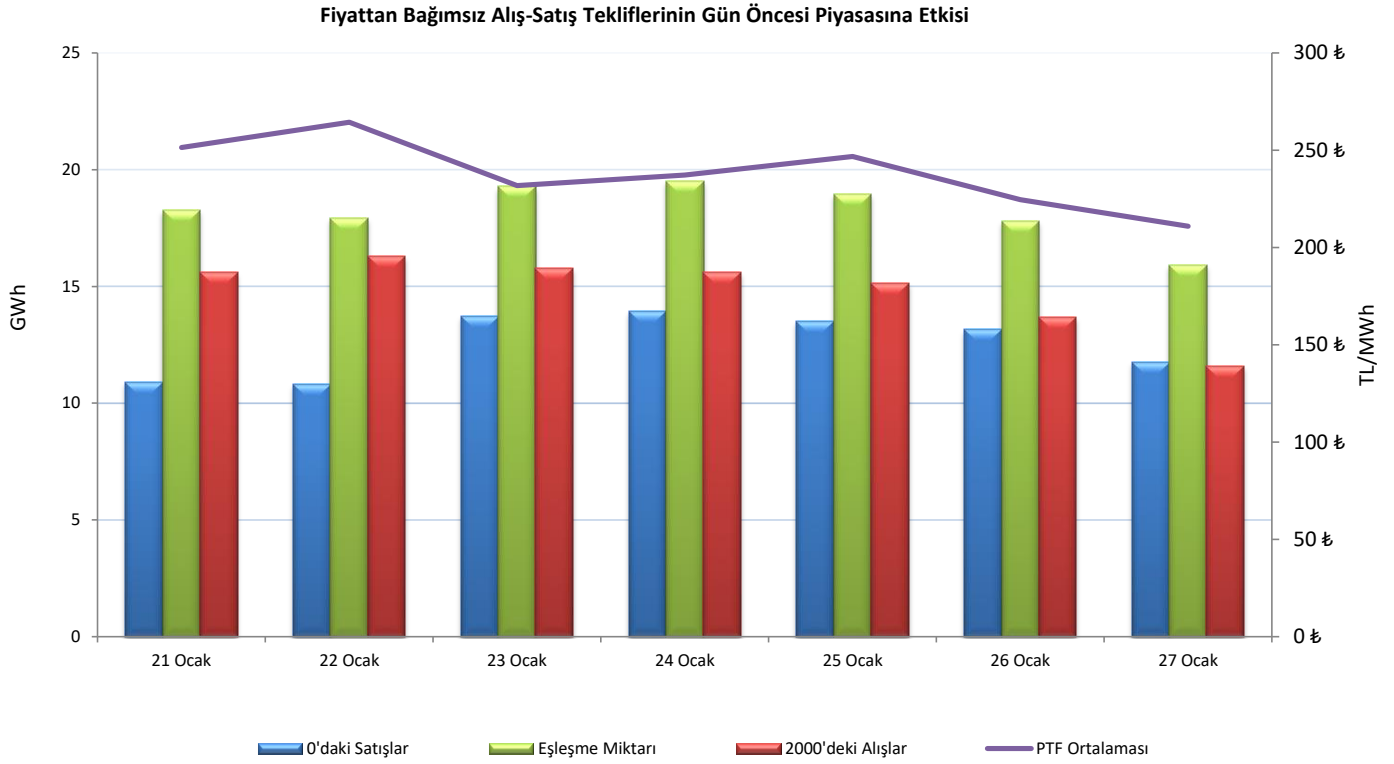
4. Hafta genelinde maksimum eşleşme 24 Ocak Perşembe günü saat 11.00'de 23.159 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 21 Ocak Pazartesi günü saat 04.00'de 12.756 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 23.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 54,04 TL/MWh artarak 235,19 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 03.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 57,55 TL/MWh azalarak 79,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 527 MWh artarak 17.217 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



4. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 3. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 900,97 MWh azaldığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 375,51 MWh ve eşleşme miktarının ise ortalama 175,71 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

23 Ocak 2019 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 32,6 TL/MWh azalarak 231,79 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 23 Ocak 2019 Çarşamba günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 530 MWh azalırken, fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 2.906 MWh artması PTF'nin düşmesinde etkili olmuştur.

4. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5 (169.977 MWh) azalarak 3.250.897 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,4 (121.936 MWh) artarak 2.372.343 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,1 (63.086 MWh) azalarak 2.107.567 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,4 (25.138 MWh) artarak 5.848.477 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %11,8 (92.330 MWh) azalarak 690.211 MWh seviyesine gerilerken alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %58,1 (183.750 MWh) artarak 499.804 MWh seviyesine çıkmıştır.

20.01.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 963'dir. Bu hafta günlük ortalama 742 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

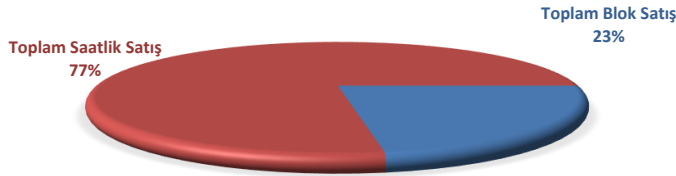
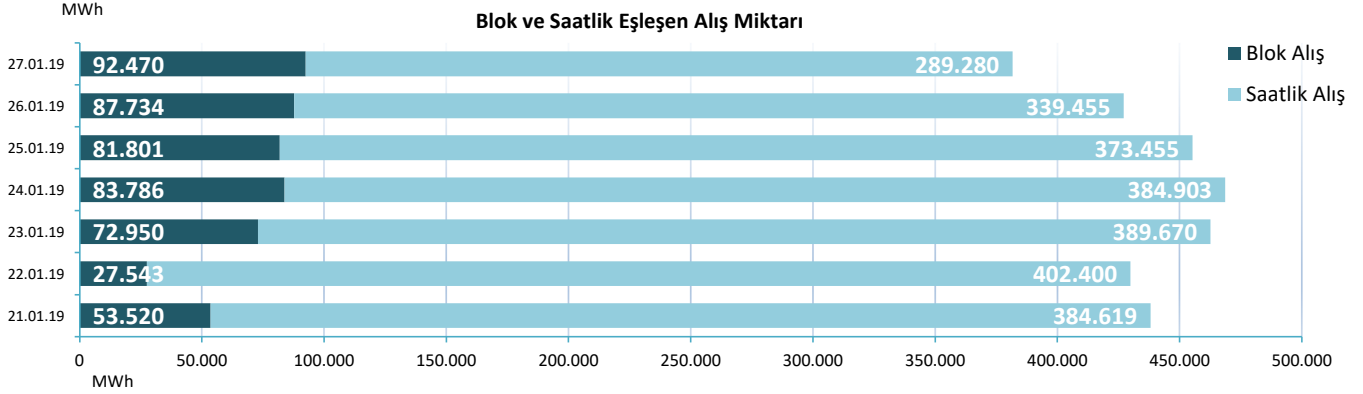
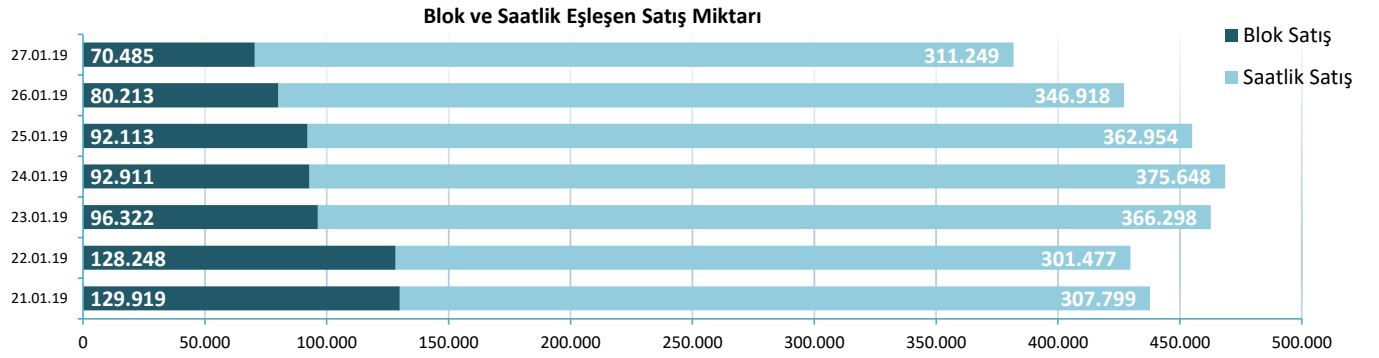
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 338.906 MWh,
- Blok satış miktarı 98.602 MWh,
- Saatlik alış miktarı 366.255 MWh,
- Blok alış miktarı 71.401 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 439.469 TL olarak gerçekleşmiştir.

		21.1.19	22.1.19	23.1.19	24.1.19	25.1.19	26.1.19	27.1.19
ALİŞ	SAATLİK	384.619	402.400	389.670	384.903	373.455	339.455	289.280
	BLOK	53.520	27.543	72.950	83.786	81.801	87.734	92.470
SATIŞ	SAATLİK	307.799	301.477	366.298	375.648	362.954	346.918	311.249
	BLOK	129.919	128.248	96.322	92.911	92.113	80.213	70.485

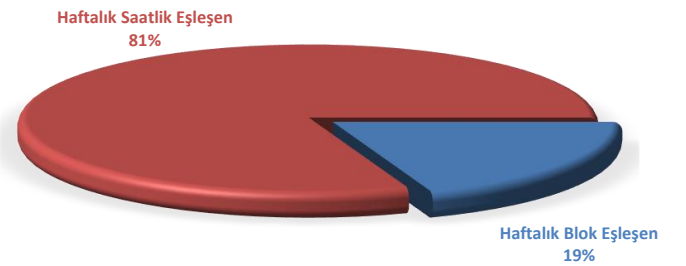
* Değerleri MWh cinsindendir.



21 OCAK - 27 OCAK 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

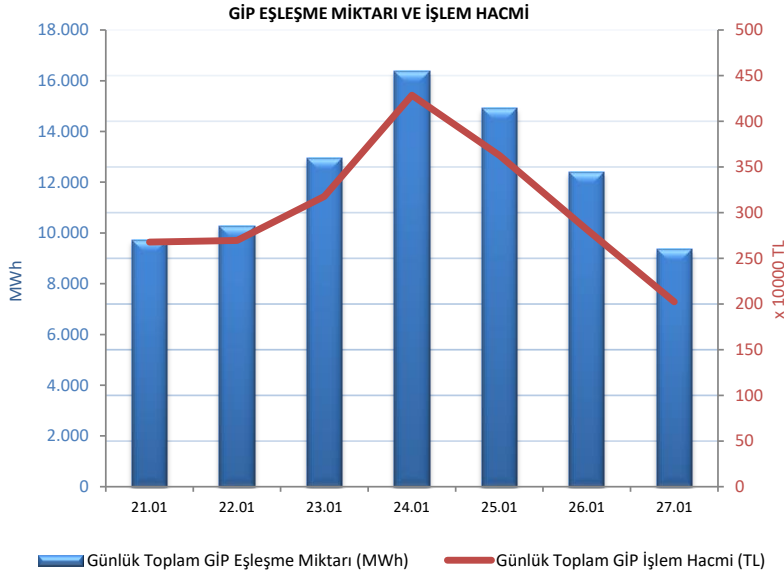
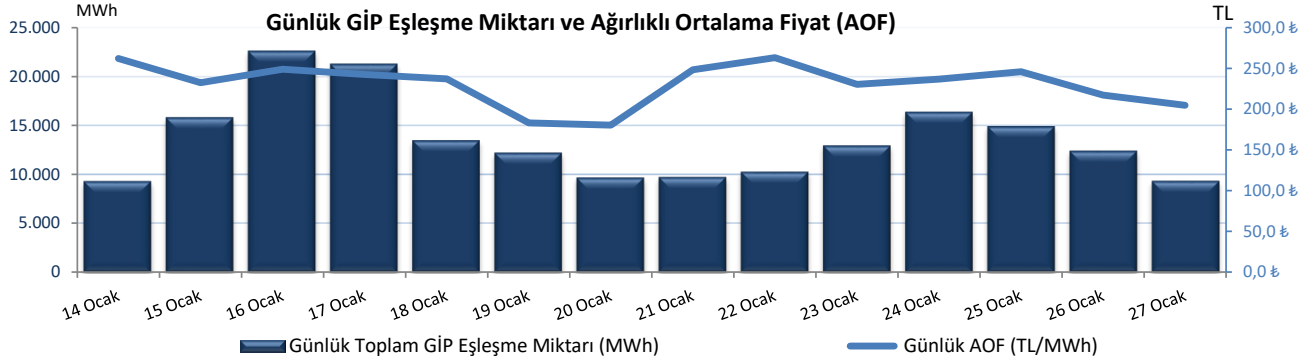
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %81'si saatlik, %19'u blok tekliftir.



21 OCAK - 27 OCAK 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Ocak 2019 Perşembe günü saat 18.00'de 326,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 86.038 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Ocak 2019 Perşembe günü saat 18.00'de 326,15 TL/MWh , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 24 Ocak 2019 Perşembe günü saat 20.00'de 1.183 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Ocak 2019 Perşembe günü, minimum ticaret 27 Ocak 2019 Pazar günü olmuştur.

13.01.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 893 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 302 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
14.01.2019	262,24	9.314	2.553.848	350,00	19,00
15.01.2019	232,56	15.823	3.750.511	340,00	105,25
16.01.2019	249,02	22.609	6.210.097	324,80	9,50
17.01.2019	242,51	21.283	5.551.190	325,00	99,51
18.01.2019	237,14	13.489	3.360.496	330,00	36,52
19.01.2019	183,28	12.226	2.425.543	342,00	30,00
20.01.2019	180,39	9.691	1.693.105	351,00	0,05
21.01.2019	248,37	9.734	2.678.141	331,00	1,00
22.01.2019	263,19	10.289	2.694.542	331,00	90,01
23.01.2019	230,36	12.959	3.176.659	330,00	4,31
24.01.2019	236,69	16.374	4.286.212	380,00	0,00
25.01.2019	245,86	14.918	3.626.813	346,00	0,00
26.01.2019	217,08	12.414	2.816.357	331,52	0,00
27.01.2019	204,65	9.351	2.024.341	335,00	0,00

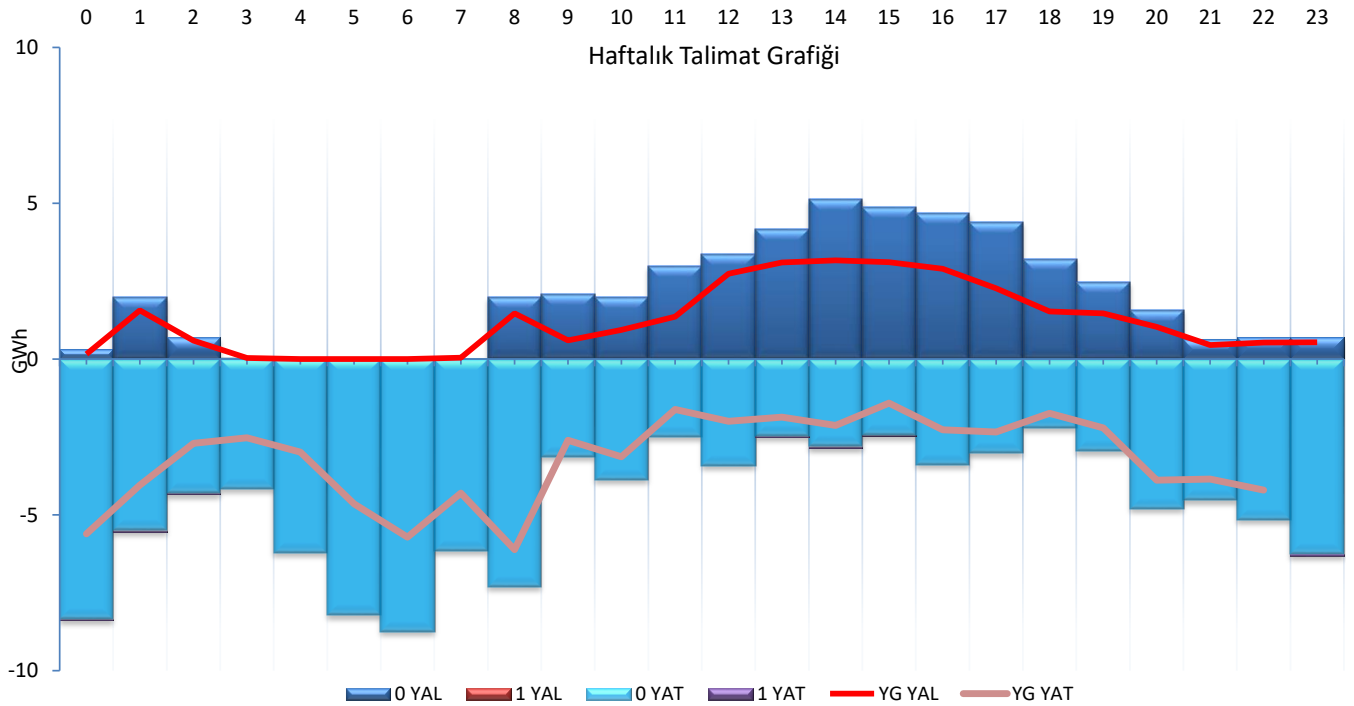
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %91,2'si 0 kodlu, %8,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 39.642 MWh azalarak 108.853 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99,8'si 0 kodlu, %0,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 4. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 24.930 MWh azalarak 79.287 MWh seviyesine inerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 14.711 MWh azalarak 47.114 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Ocak 2019 Perşembe günü 16.618 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Ocak 2019 Çarşamba günü 229 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 23 Ocak 2019 Çarşamba günü 24.509 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 27 Ocak 2019 Pazar günü 2.408 MWh olarak gerçekleşmiştir.

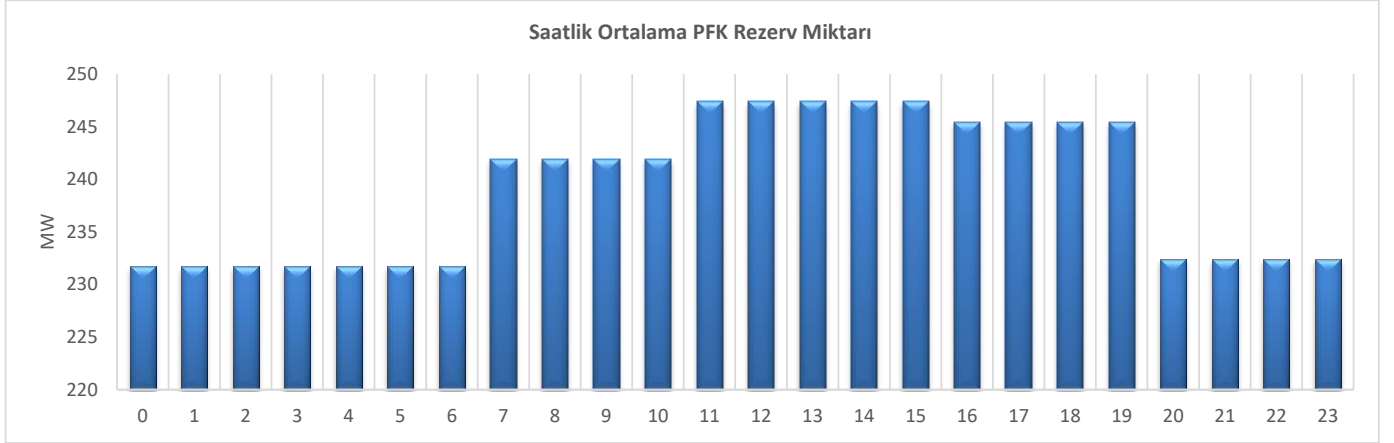


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
21.01.2019	13.587	0	13.587	17.396	0	17.396
22.01.2019	259	0	259	18.291	0	18.291
23.01.2019	230	0	230	37.613	0	37.613
24.01.2019	25.921	0	25.921	5.951	0	5.951
25.01.2019	3.380	0	3.380	13.358	0	13.358
26.01.2019	647	0	647	16.493	50	16.543
27.01.2019	4.000	0	4.000	2.815	248	3.062

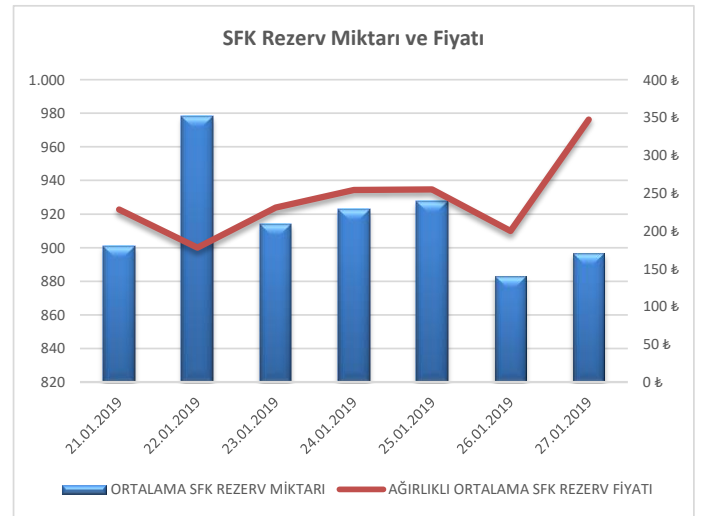
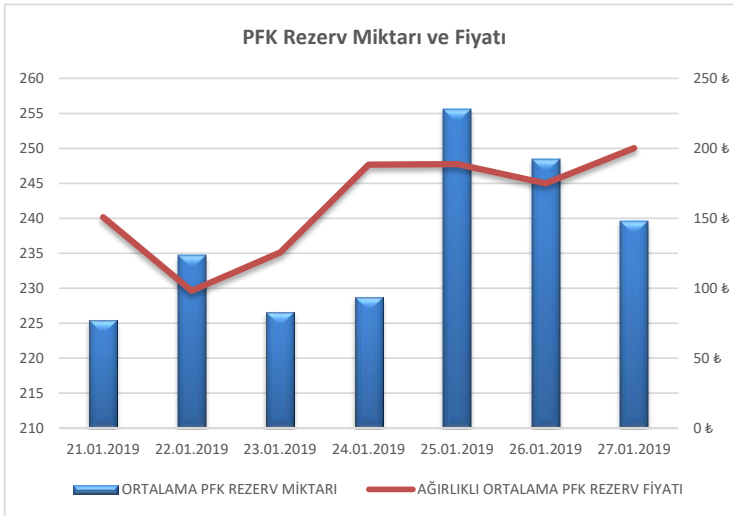
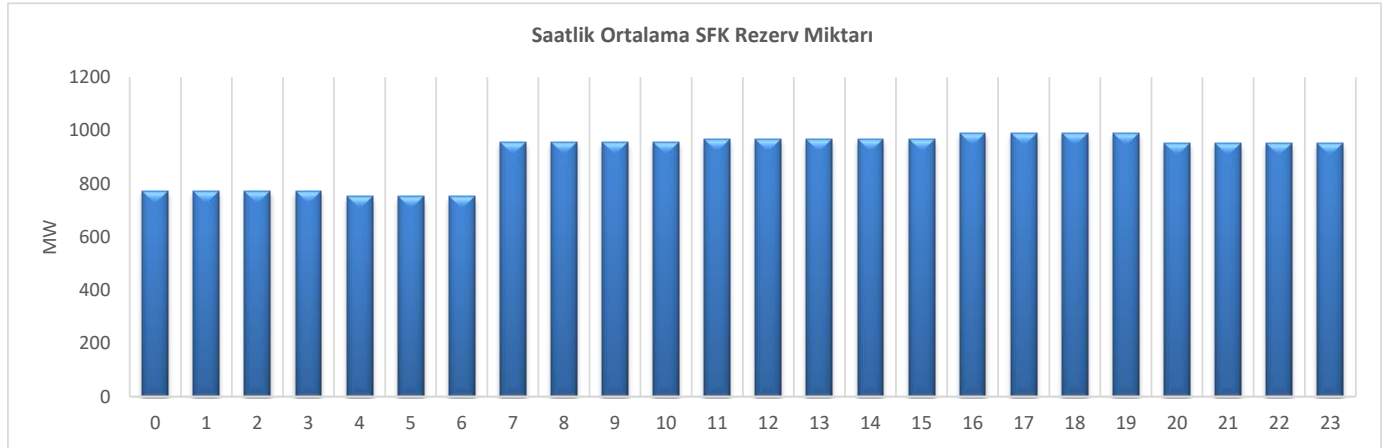
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

4. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 39.819 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 89,33 TL/MWh artarak 161,64 TL/MWh olmuştur.



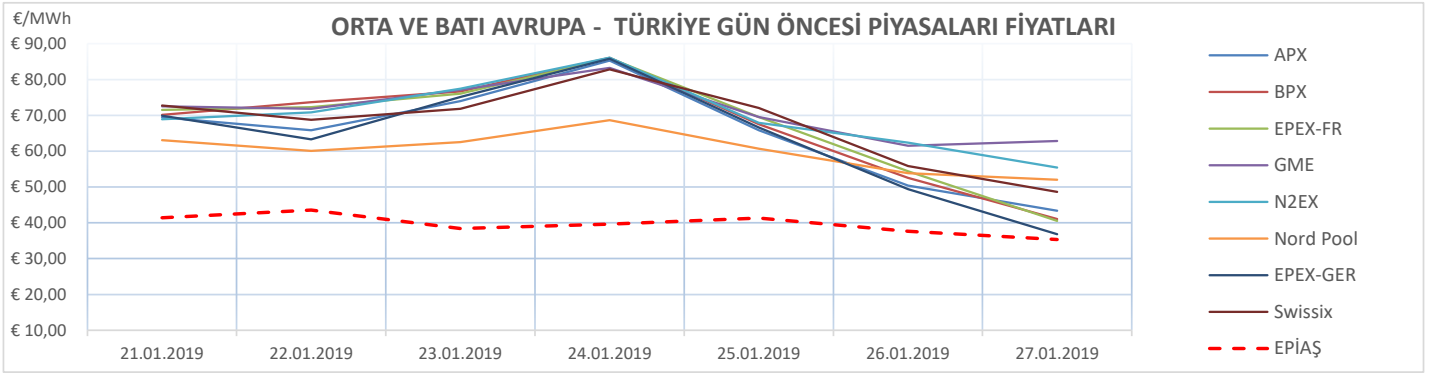
4. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 154.160 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,56 TL/MWh artarak 241,16 TL/MWh olmuştur.



	21.01.2019	22.1.19	23.1.19	24.1.19	25.1.19	26.1.19	27.1.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	225,42	234,69	226,63	228,76	255,56	248,49	239,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	150,75	98,16	125,47	188,26	188,72	174,98	200,13
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	901,04	978,29	914,17	922,58	927,63	882,88	896,75
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	228,26	177,81	230,72	253,92	254,82	199,90	347,23

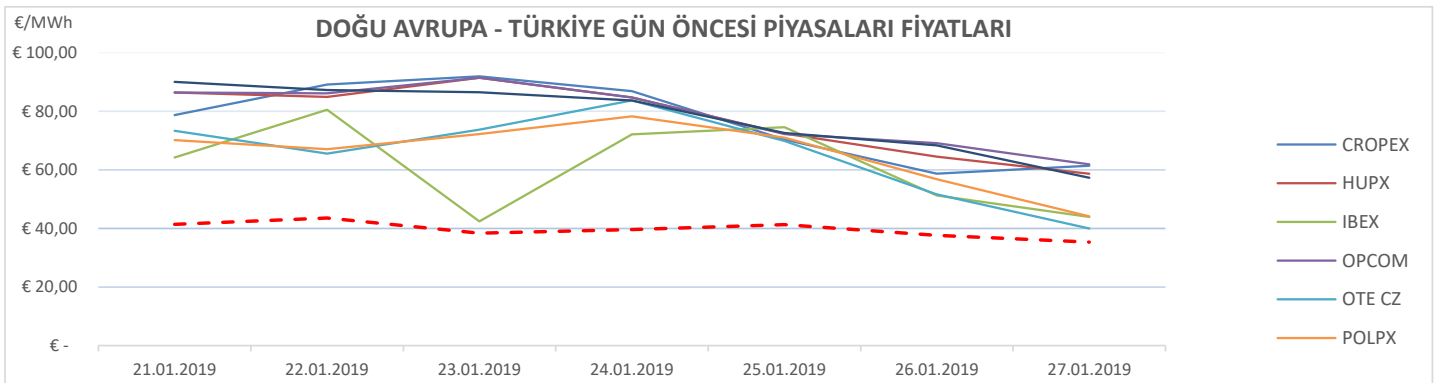


"4. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 66,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 71,93 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,61 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Ocak Çarşamba günü 91,94 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması da 35,33 €/MWh olarak 27 Ocak Pazar günü Batı Avrupa piyasalarından olan EPIAŞ'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.