

2. Haftada (07 Ocak- 13 Ocak),

*** Haftalık PTF ortalamasının 8,46 TL/MWh azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 148.753 MWh (saatlik ortalama 885,4 MWh) artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 184.436 MWh (saatlik ortalama 1.098 MWh) artması,**

*** İkili Anlaşma miktarının 135.804 MWh (saatlik ortalama 808 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	07.01.2019 - 13.01.2019		% Değişim	31.12.2018 - 06.01.2019
Ortalama PTF	209,83	↓	-3,88%	218,30
Maksimum PTF	314,80	↑	5,10%	299,52
Minimum PTF	0,50	↓	-58,68%	1,21
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	233,94	↓	-1,63%	237,82
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	281,01	↓	-1,42%	285,07
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	132,20	↓	-11,70%	149,71
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	15.848	↑	8,44%	14.614
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.498	↑	7,46%	11.630
Maksimum Takas Miktarı	23.855	↑	2,18%	23.345
Minimum Takas Miktarı	12.534	↑	5,50%	11.880
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.991	↑	3,80%	17.333
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.634	↓	-3,73%	22.473
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.143	↑	3,62%	22.334
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.379	↑	2,23%	34.609
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	89.387	↑	1,24%	88.295
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.401	↑	7,67%	32.878

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

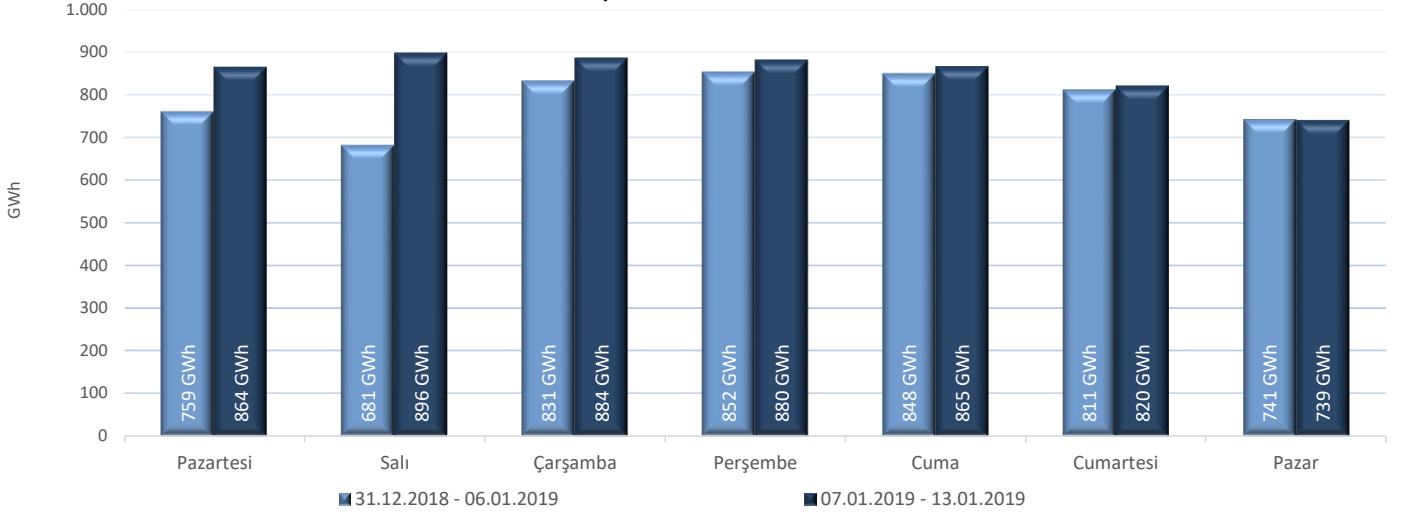
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

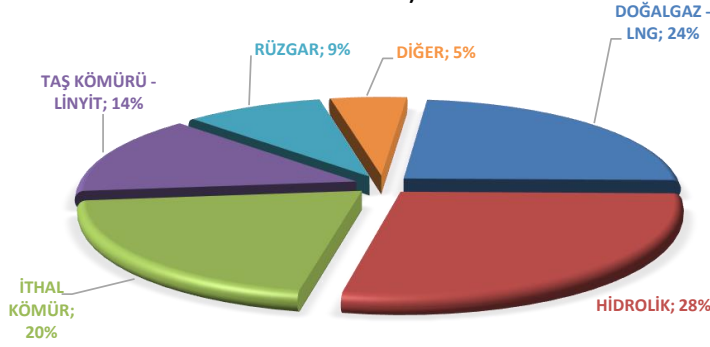


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 423.850 MWh artarak 5.947.384 MWh olarak gerçekleşmiştir."

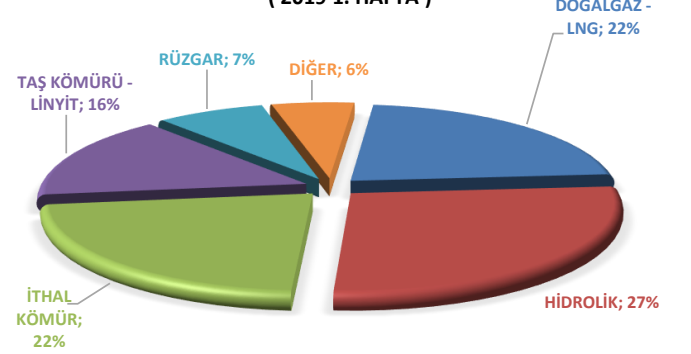
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 2. HAFTA)

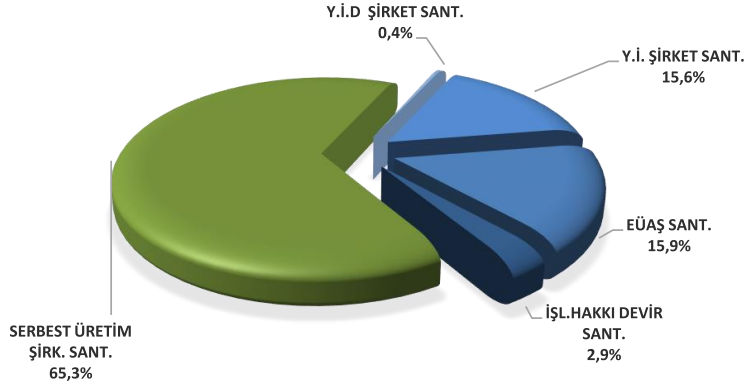


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 1. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.655.981 MWh (%28) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.403.891 MWh (%24) ile Doğalgaz-LNG, 1.201.990 MWh (%20) ile İthal Kömür, 843.695 MWh (%14) ile Taşkömürü-Linyit, 542.840 MWh (%9) ile Rüzgar, 313.018 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 158.843 MWh ile Jeotermal, 55.867 MWh ile Biogaz, 39.512 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.648 MWh ile Fuel Oil, 12.581 MWh ile Atık Isı ve 1.536 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 11.125 MWh azalarak 27.197 MWh ve ihracatı 15.033 MWh azalarak 54.533 MWh bandında gerçekleşmiştir.

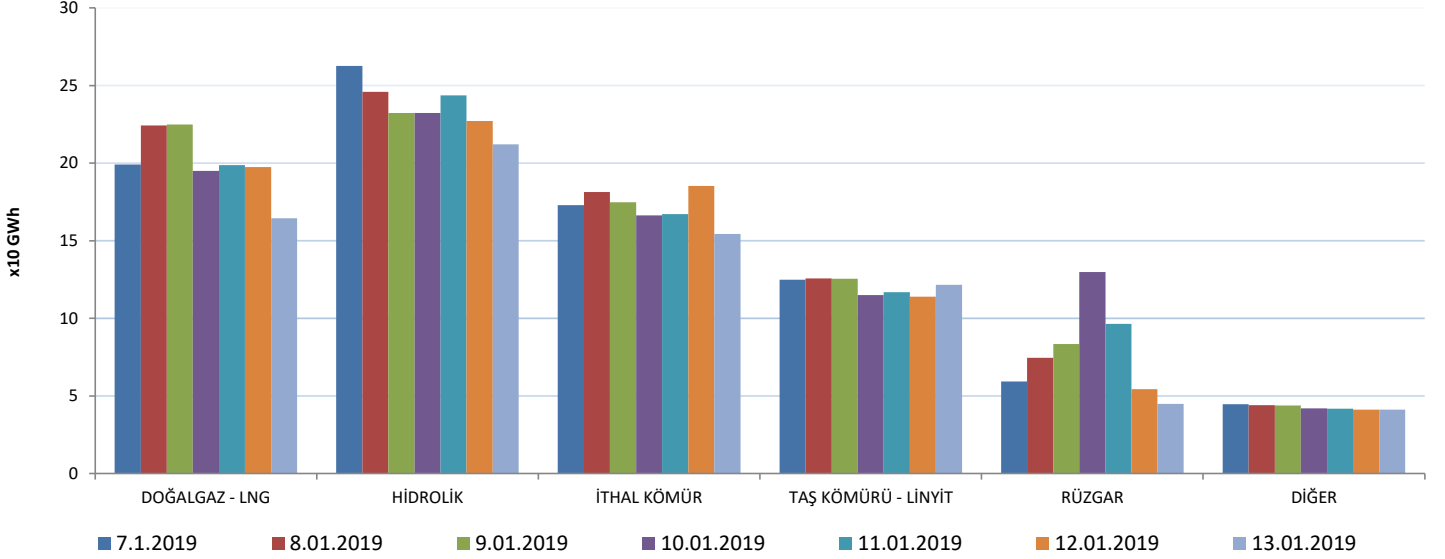


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 424.890 MWh artarak 5.947.384 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.882.314 MWh (%65,3) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 25.448 MWh (%0,4), Y.İ Şirket santralleri 926.475 MWh (%15,6) ve İ.H.D Şirket santralleri 169.853 MWh (%2,9) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 943.284 MWh (%15,9) bandında olmuştur.

	7.1.2019	8.01.2019	9.01.2019	10.01.2019	11.01.2019	12.01.2019	13.01.2019
DOĞALGAZ - LNG	199.082	224.286	224.833	194.923	198.765	197.447	164.556
HİDROLİK	262.538	245.949	232.248	232.230	243.704	227.174	212.138
İTHAL KÖMÜR	172.869	181.301	174.696	166.301	167.119	185.358	154.346
RÜZGAR	59.395	74.577	83.477	129.818	96.352	54.389	44.832
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	124.988	125.745	125.419	115.023	116.877	113.989	121.655
DİĞER	44.677	44.175	43.789	42.001	41.833	41.273	41.240

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

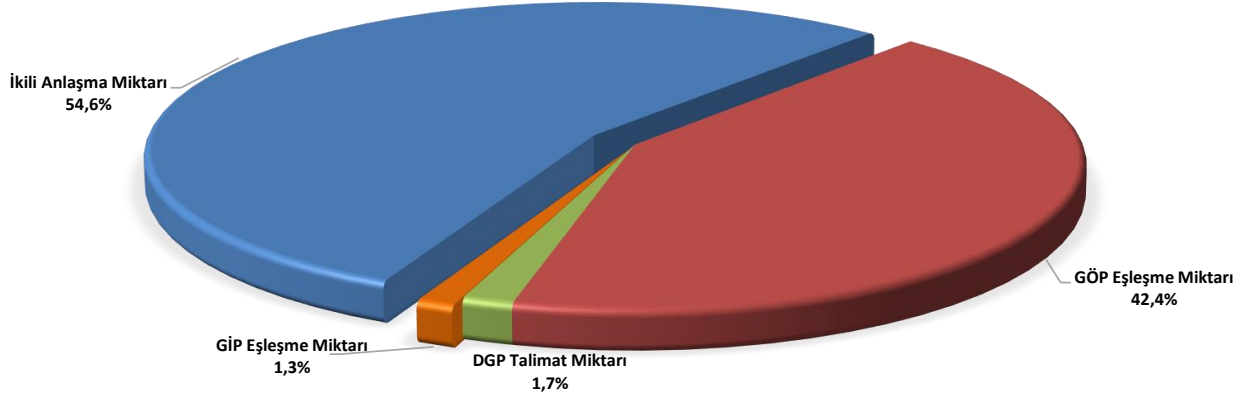


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 184.436 MWh artarak 1.403.891 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 148.753 MWh artarak 1.655.981 MWh seviyesine ve rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 134.491 MWh artarak 542.840 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 12.210 MWh azalarak 1.201.990 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 17.589 MWh azalarak 843.695 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 12.990 MWh azalarak 298.897 seviyesine inmiştir.



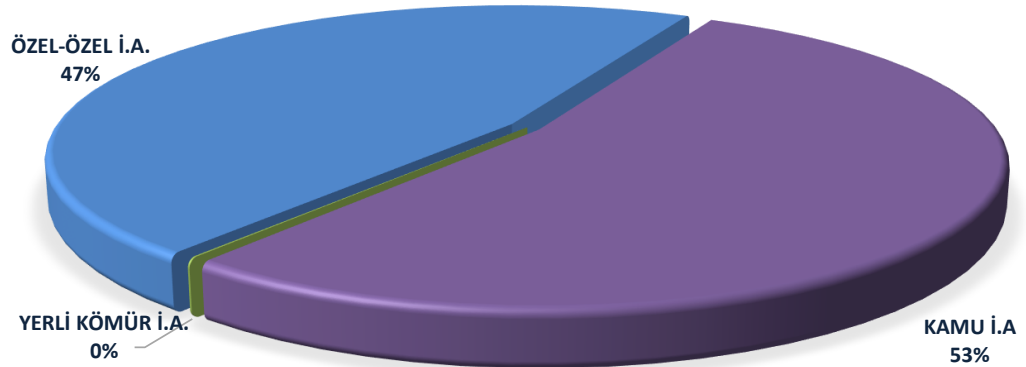
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.887.961 MWh (%54,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.022.480 MWh (%42,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 89.387 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 120.571 MWh (%1,7) olmuştur. "

07 OCAK - 13 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 3.887.961 MWh (%54,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.022.480 MWh (%42,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 89.387 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 120.571 MWh (%1,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre DGP'de yerine getirilen talimat 54.026 MWh azalırken, İA miktarı 135.804 MWh, GÖP eşleşme miktarı 110.522 MWh ve GİP eşleşme miktarı 1.092 MWh artmıştır.



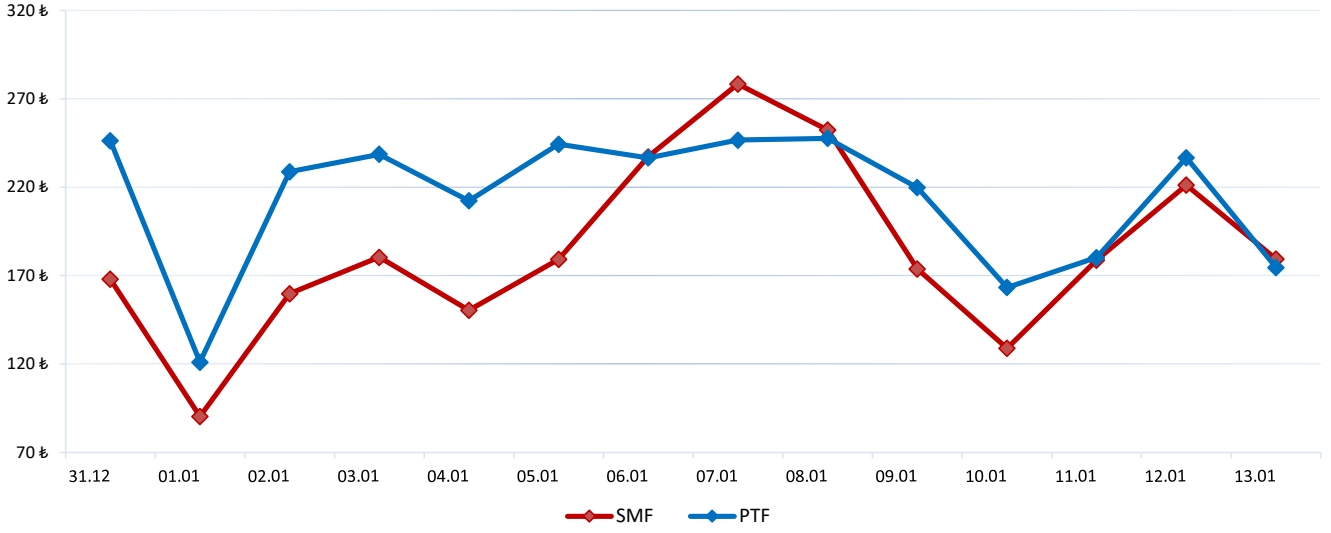
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	7.1.2019	8.01.2019	9.01.2019	10.01.2019	11.01.2019	12.01.2019	13.01.2019
İKİLİ ANLAŞMA	537.786	554.092	560.241	578.273	572.079	552.454	533.036
GÖP	450.200	480.076	424.161	437.261	452.631	415.409	362.742
GİP	9.132	9.686	22.061	15.185	14.726	11.757	6.841
DGP	30.559	22.804	20.869	17.555	12.517	5.212	11.055
TOPLAM	1.027.677	1.066.657	1.027.332	1.048.275	1.051.952	984.831	913.674

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

31 Aralık - 13 Ocak 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



	31.12	01.01	02.01	03.01	04.01	05.01	06.01	07.01	08.01	09.01	10.01	11.01	12.01	13.01
PTF	246,38	121,02	228,76	238,63	212,35	244,34	236,59	246,61	247,65	219,78	163,31	180,21	236,70	174,56
SMF	168,03	90,27	159,77	180,36	150,41	179,19	237,19	278,44	252,32	173,69	128,94	178,77	221,17	179,33

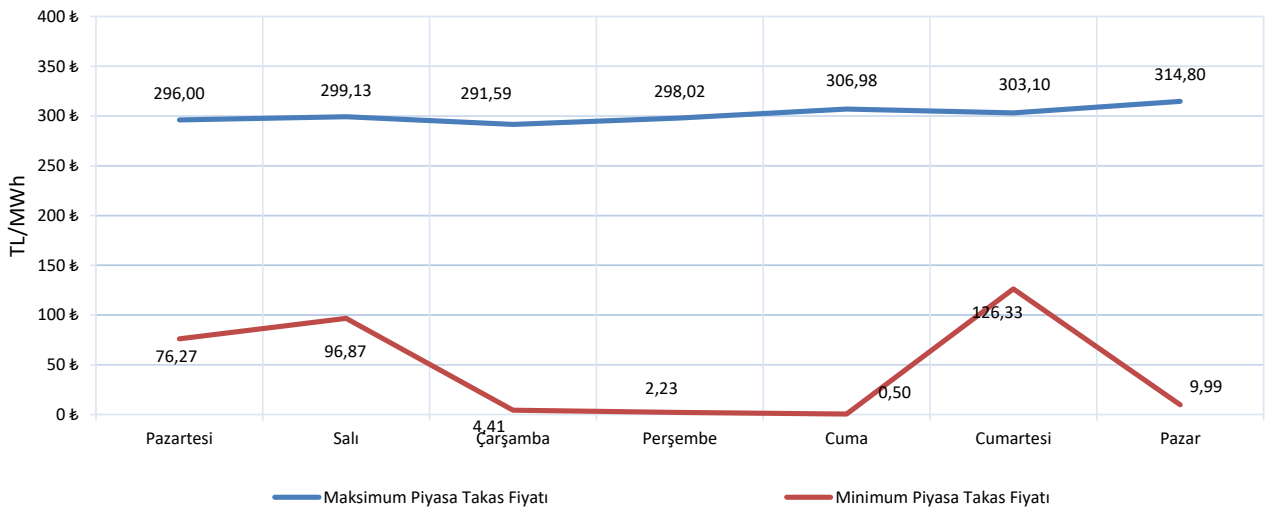
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 163,31 TL/MWh ile 10 Ocak Perşembe günü, en yüksek PTF ortalaması ise 247,65 TL/MWh ile 8 Ocak Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 128,94 TL/MWh ile 10 Ocak Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 278,44 TL/MWh ile 7 Ocak Pazartesi gününe aittir.

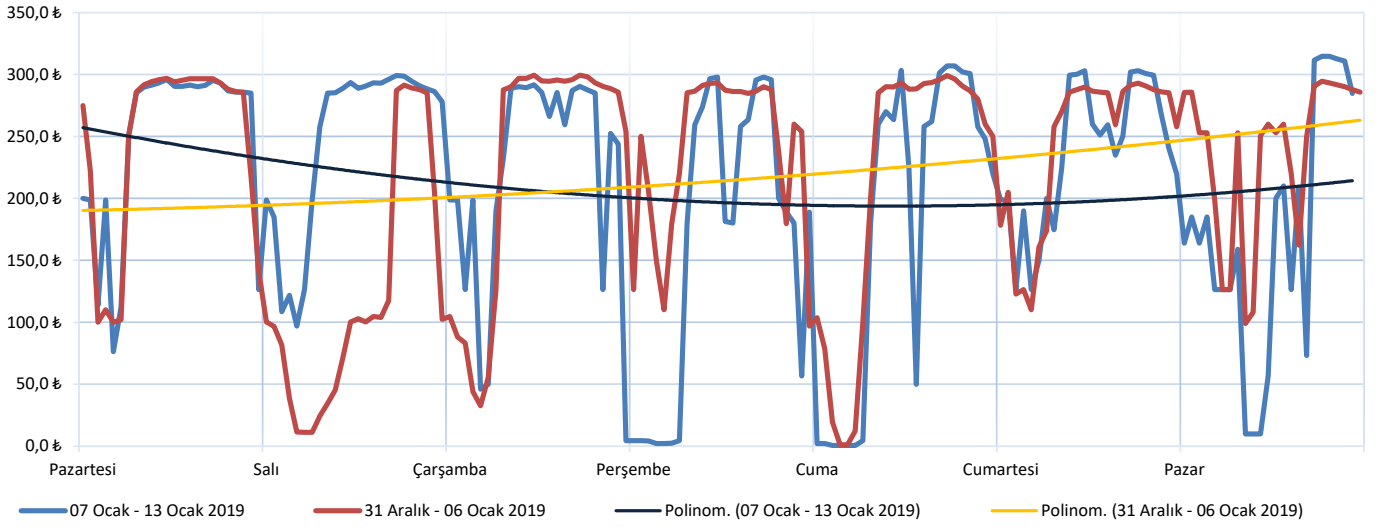
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 314,8 TL/MWh ile 13 Ocak Pazar günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 178,48 TL/MWh ile 10 Ocak Perşembe günü 17.00'de gerçekleşmiştir.

07 Ocak - 13 Ocak 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



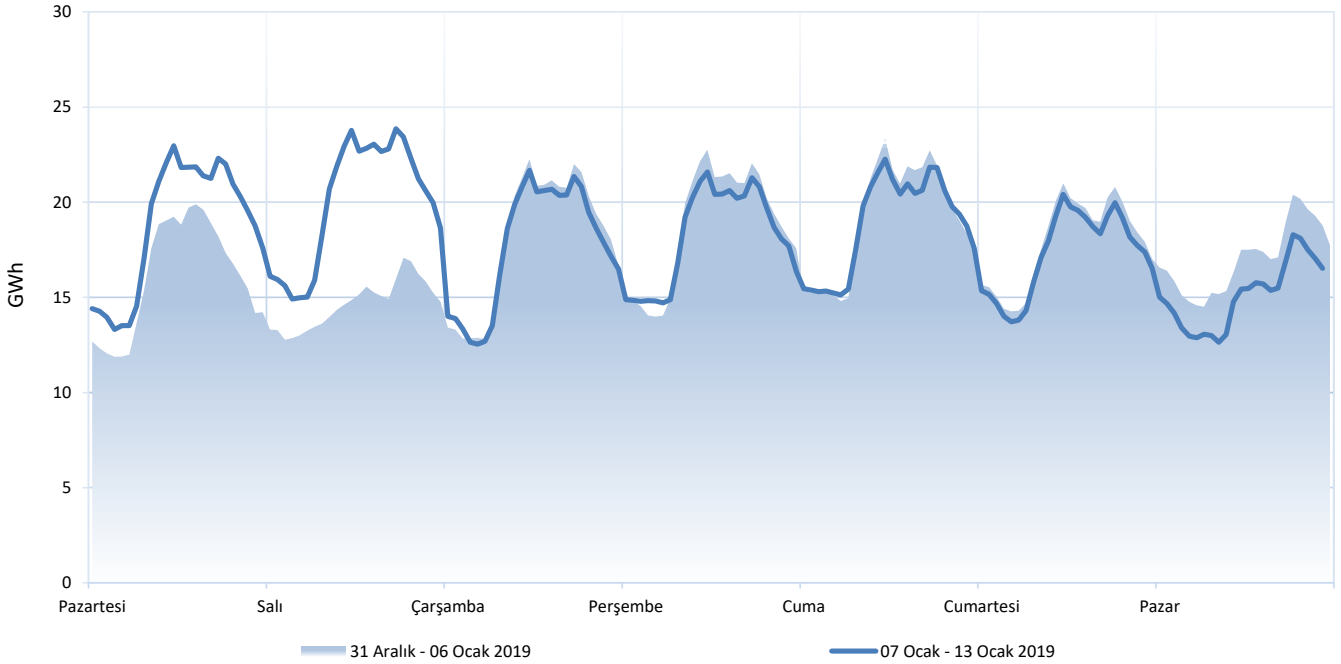
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



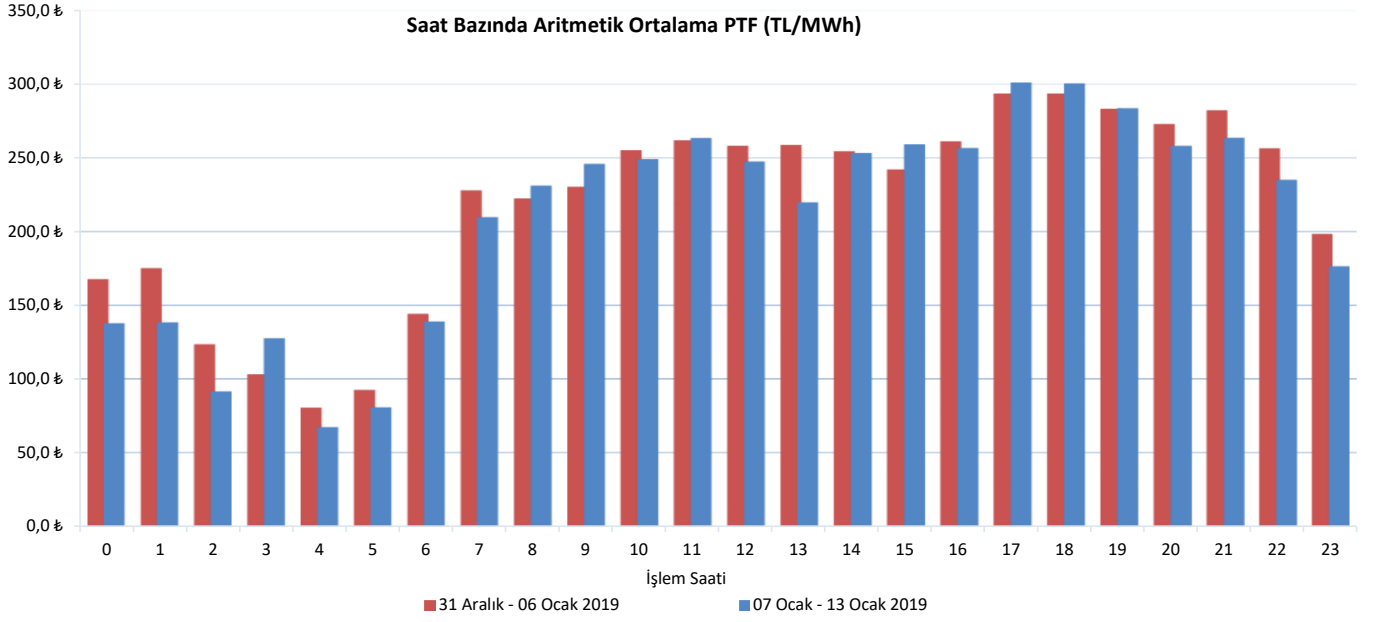
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 8,46 TL/MWh azalarak 209,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 126,63 TL/MWh artış ile Salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 233,94 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 281,01 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 132,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

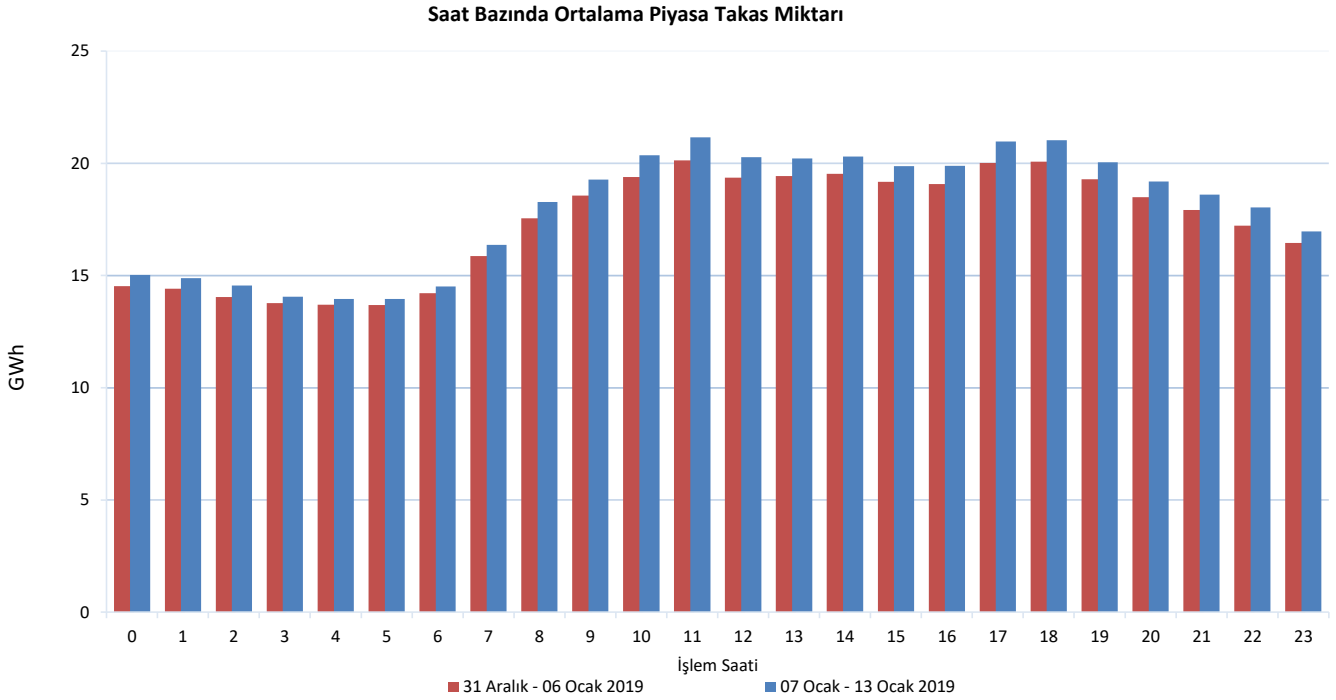
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



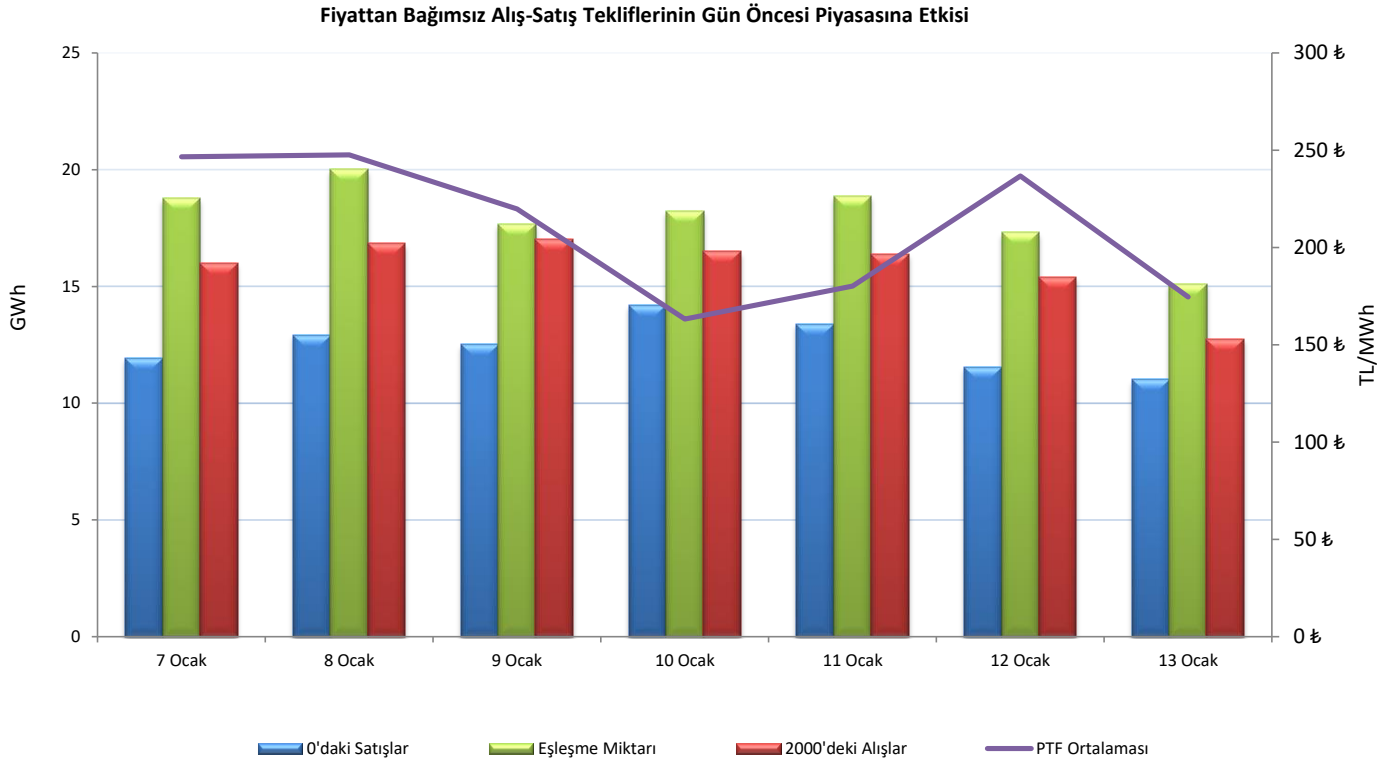
2. Hafta genelinde maksimum eşleşme 08 Ocak Salı günü saat 17.00'de 23.855 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 09 Ocak Çarşamba günü saat 04.00'de 12.534 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 03.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,85 TL/MWh artarak 128,14 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 13.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 38,86 TL/MWh azalarak 219,77 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 11.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.020 MWh artarak 21.158 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



2. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,50 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,85 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,99 GWh seviyesindedir. Bu değerler 1. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.234 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 868 MWh ve eşleşme miktarının ise ortalama 658 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

10 Ocak 2018 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 56,47 TL/MWh azalarak 163,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 10 Ocak 2019 Perşembe günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 522 MWh azalırken, fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 1.699 MWh artması PTF'nin düşmesinde etkili olmuştur.

2. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,7 (140.787 MWh) azalarak 3.634.593 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,9 (85.865 MWh) artarak 2.306.711 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,5 (145.767 MWh) artarak 2.099.646 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,2 (129.394 MWh) artarak 5.943.686 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,4 (23.496 MWh) artarak 713.910 MWh seviyesine yükselirken alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %27,1 (95.493 MWh) artarak 352.729 MWh seviyesine çıkmıştır.

13.01.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 961'dir. Bu hafta günlük ortalama 749 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

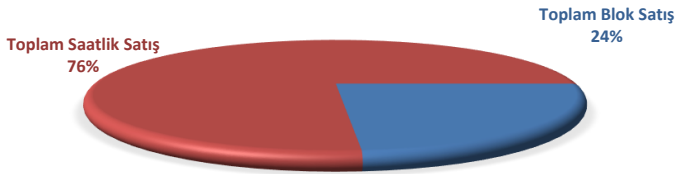
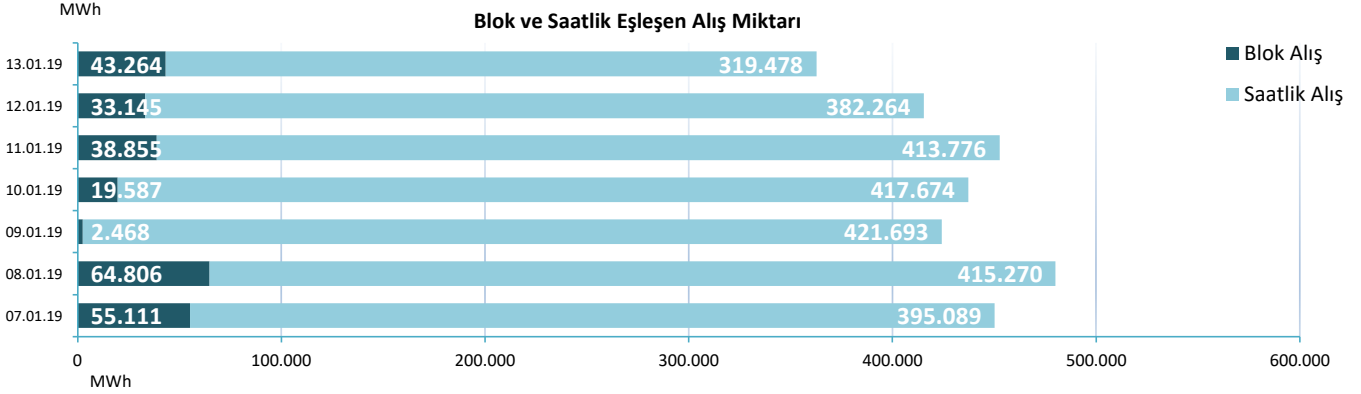
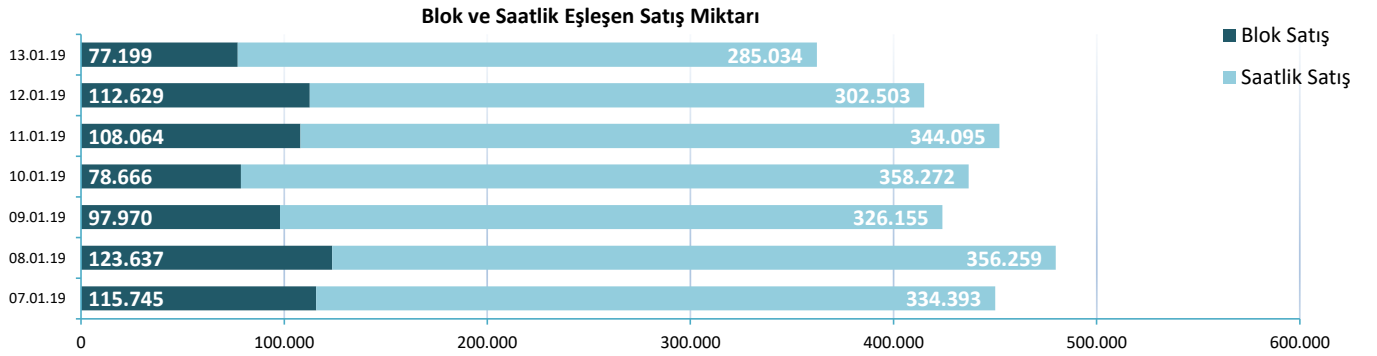
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 329.530 MWh,
- Blok satış miktarı 101.987 MWh,
- Saatlik alış miktarı 395.035 MWh,
- Blok alış miktarı 36.748 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 1.071.958 TL olarak gerçekleşmiştir.

		7.1.19	8.1.19	9.1.19	10.1.19	11.1.19	12.1.19	13.1.19
ALİŞ	SAATLİK	395.089	415.270	421.693	417.674	413.776	382.264	319.478
	BLOK	55.111	64.806	2.468	19.587	38.855	33.145	43.264
SATIŞ	SAATLİK	334.393	356.259	326.155	358.272	344.095	302.503	285.034
	BLOK	115.745	123.637	97.970	78.666	108.064	112.629	77.199

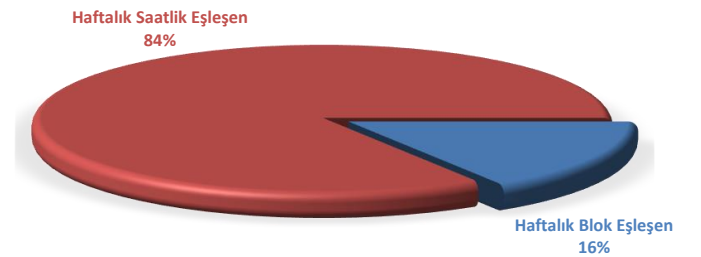
* Değerleri MWh cinsindendir.



07 OCAK - 13 OCAK 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.

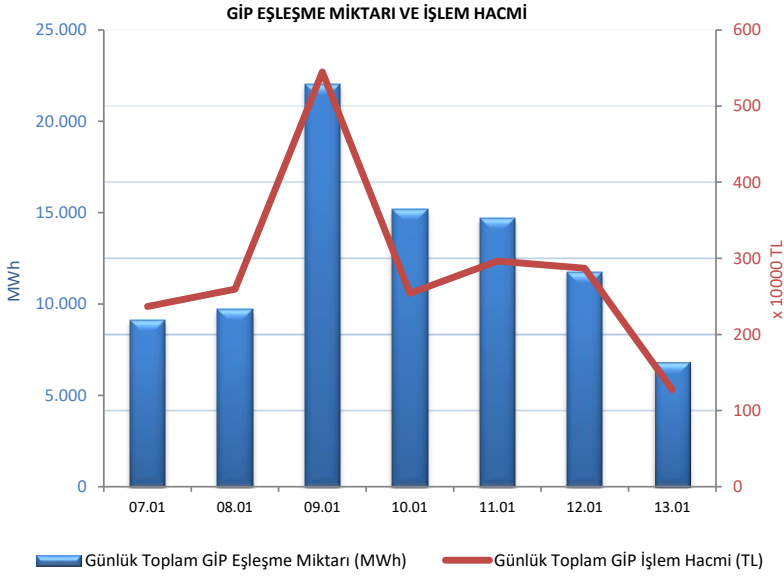
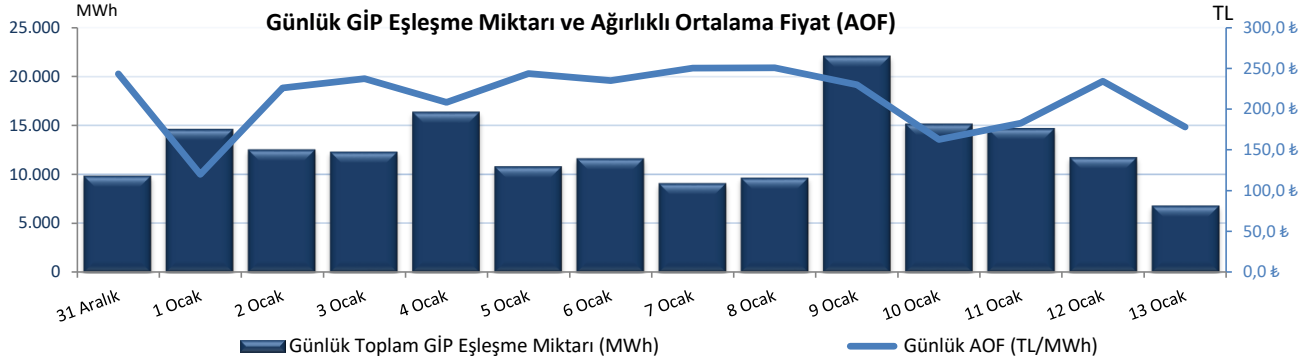
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %76'sı saatlik, %24'ü blok tekliftir.



07 OCAK - 13 OCAK 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 08 Ocak 2019 Salı günü saat 17.00'de 309,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 89.387 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Ocak 2019 Pazar günü saat 17.00'de 320,10 TL/MWh , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 09 Ocak 2019 Çarşamba günü saat 23.00'de 2.612 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 09 Ocak 2019 Çarşamba günü, minimum ticaret 13 Ocak 2019 Pazar günü olmuştur.

13.01.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 892 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 353 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
31.12.2018	243,14	9.881	2.441.249	322,00	61,00
1.01.2019	119,81	14.653	1.774.083	291,52	4,00
2.01.2019	226,18	12.556	3.239.126	310,00	2,01
3.01.2019	237,30	12.322	2.923.294	355,00	95,03
4.01.2019	208,15	16.390	3.641.773	308,50	0,30
5.01.2019	243,81	10.838	2.593.373	293,00	15,00
6.01.2019	235,10	11.656	2.802.548	340,99	25,00
7.01.2019	250,31	9.132	2.366.340	355,00	50,12
8.01.2019	250,68	9.686	2.593.849	346,20	78,01
9.01.2019	230,00	22.061	5.449.010	320,00	4,06
10.01.2019	162,61	15.185	2.541.838	305,04	0,50
11.01.2019	182,68	14.726	2.963.288	324,00	0,00
12.01.2019	234,21	11.757	2.869.948	350,00	10,00
13.01.2019	177,97	6.841	1.274.949	380,00	4,05

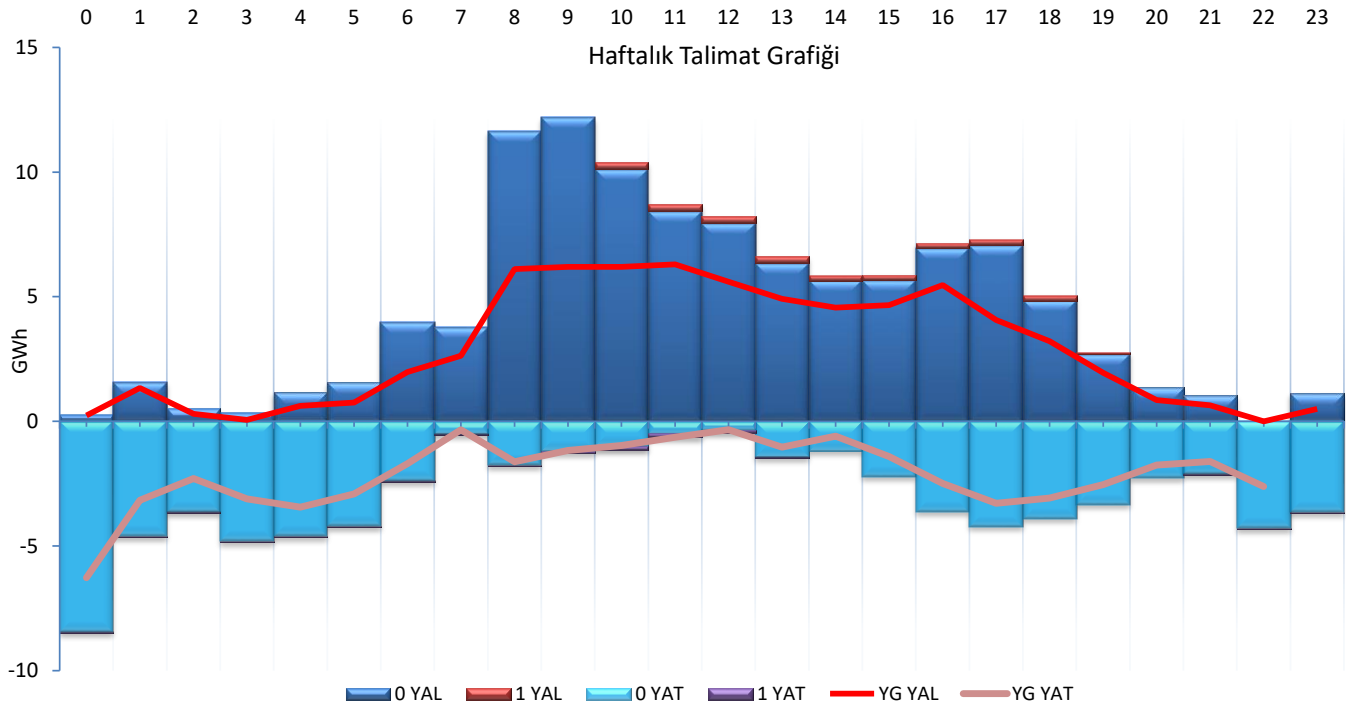
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %98,7'si 0 kodlu, %1,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 54.026 MWh azalarak 120.571 MWh seviyesine inmiştir. Verilen talimatların %98,2'si 0 kodlu, %1,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 2. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 96.904 MWh azalarak 51.383 MWh seviyesine inerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 42.878 MWh artarak 69.188 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Ocak 2019 Pazartesi günü 25.936 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Ocak 2019 Cumartesi günü 1.709 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Ocak 2019 Perşembe günü 15.526 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 08 Ocak 2019 Salı günü 2.244 MWh olarak gerçekleşmiştir.

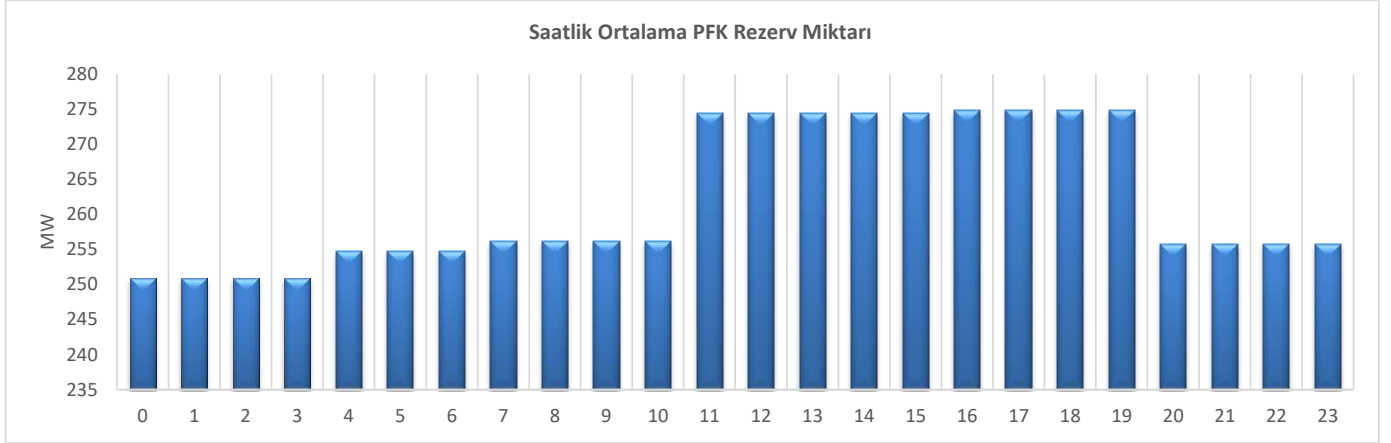


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
07.01.2019	32.442	2.188	34.629	5.518	0	5.518
08.01.2019	31.648	0	31.648	2.522	155	2.677
09.01.2019	18.060	0	18.060	15.196	944	16.140
10.01.2019	3.531	0	3.531	21.178	0	21.178
11.01.2019	4.619	0	4.619	17.208	0	17.208
12.01.2019	3.513	0	3.513	3.940	0	3.940
13.01.2019	12.623	0	12.623	4.460	0	4.460

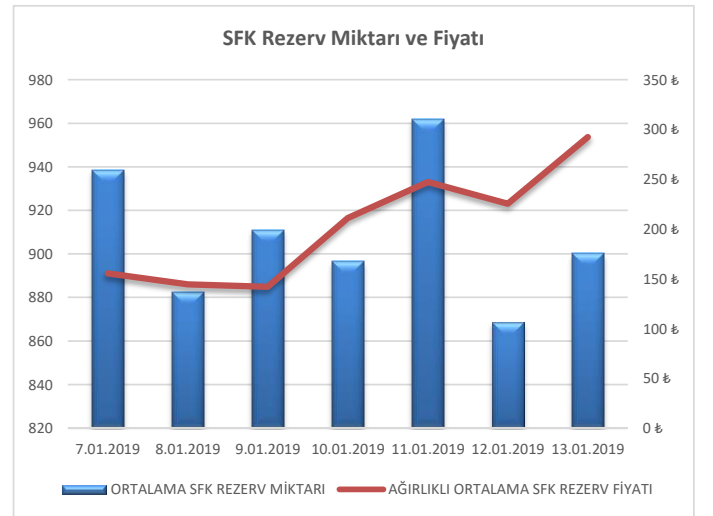
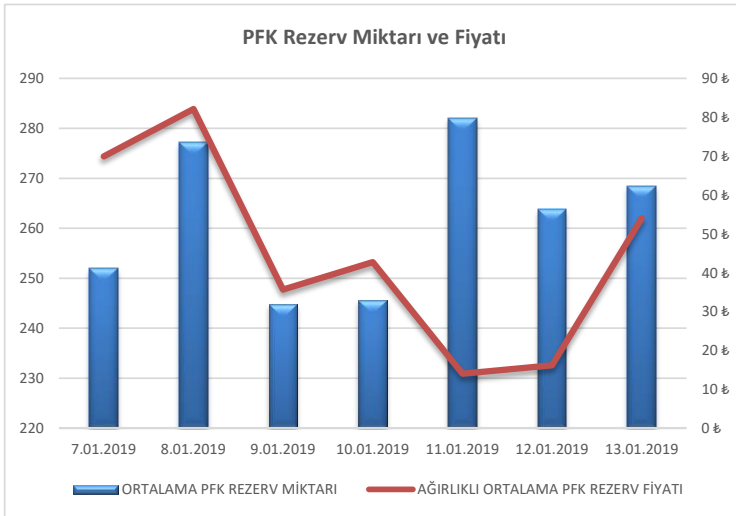
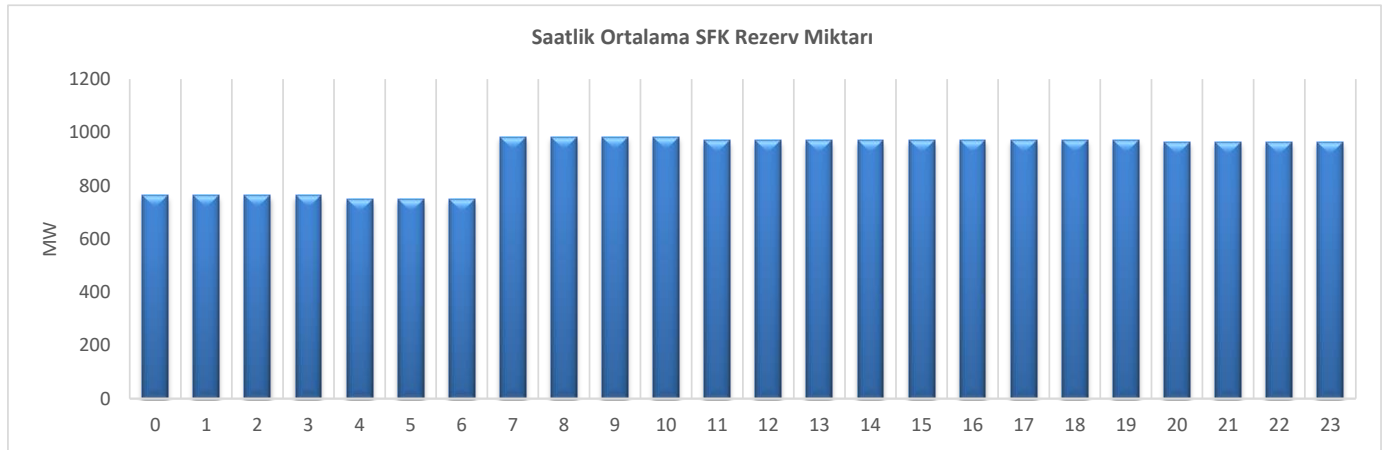
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

2. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.011 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 7,80 TL/MWh azalarak 44,87 TL/MWh olmuştur.



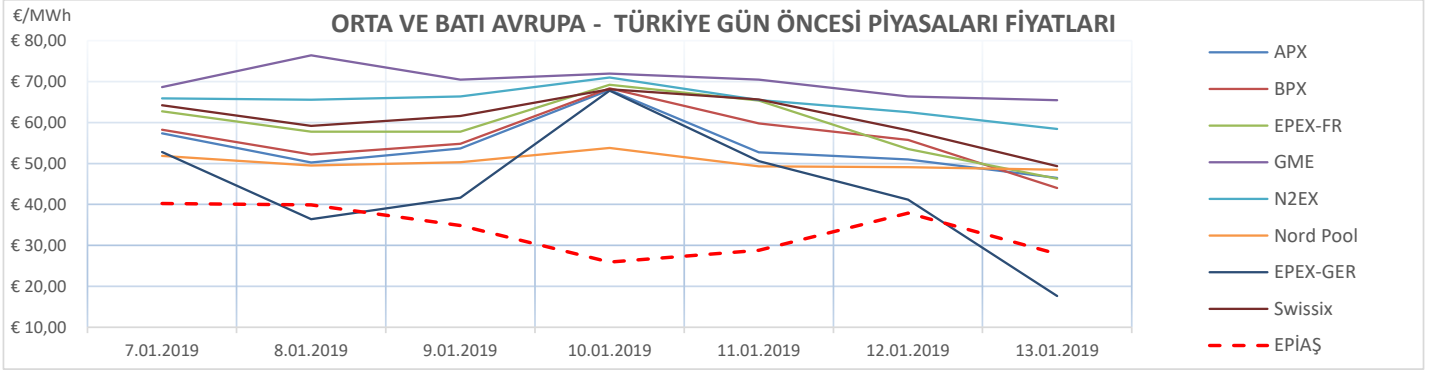
2. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.618 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 40,67 TL/MWh artarak 202,59 TL/MWh olmuştur.



	7.01.2019	8.1.19	9.1.19	10.1.19	11.1.19	12.1.19	13.1.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	251,92	277,22	244,79	245,61	282,11	263,76	268,38
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	69,93	82,12	35,62	42,73	14,00	16,14	54,00
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	938,67	882,42	911,00	896,38	961,92	868,58	900,13
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	155,49	144,27	141,93	211,00	247,11	225,39	292,35

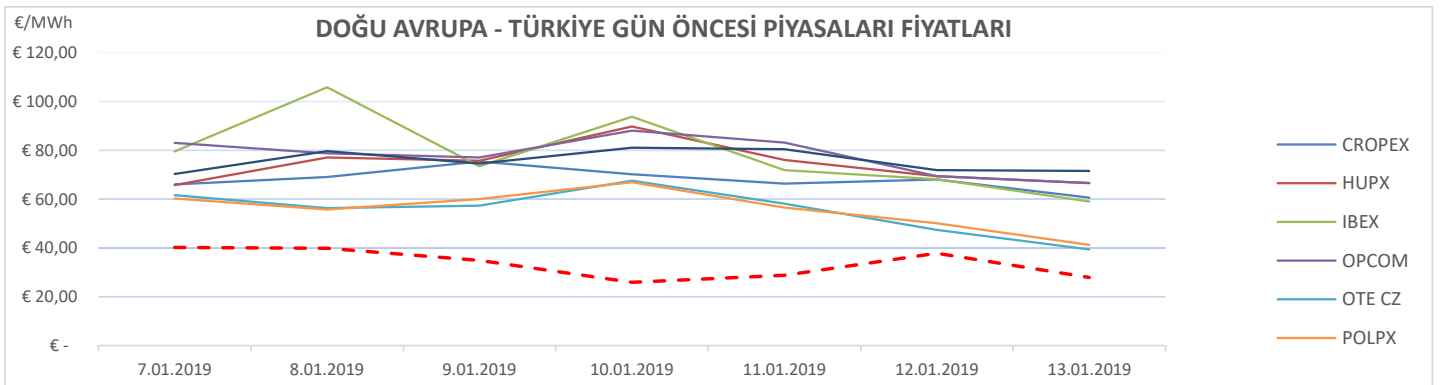


"2. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 57,45 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,45 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 33,65 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 08 Ocak Salı günü 105,85 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması da 17,64 €/MWh olarak 13 Ocak Pazar günü Batı Avrupa piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.