

1. Haftada (31 Aralık- 06 Ocak),

*** Haftalık PTF ortalamasının 20,54 TL/MWh azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 151.342 MWh (saatlik ortalama 900 MWh) artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 187.251 MWh (saatlik ortalama 1.114 MWh) azalması,**

*** İkili Anlaşma miktarının 543.469 MWh (saatlik ortalama 3.234 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	31.12.2018 - 06.01.2019		% Değişim	24.12.2018 - 30.12.2018
Ortalama PTF	218,30	↓	-8,60%	238,84
Maksimum PTF	299,52	↓	0,00%	299,53
Minimum PTF	1,21	↓	-95,83%	29,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	237,82	↓	-10,72%	266,37
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	285,07	↑	0,95%	282,38
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	149,71	↓	-13,84%	173,76
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.614	↓	-7,07%	15.725
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.630	↑	1,70%	11.435
Maksimum Takas Miktarı	23.345	↑	3,23%	22.615
Minimum Takas Miktarı	11.880	↑	2,74%	11.563
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.333	↓	-0,19%	17.367
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.473	↑	3,37%	21.740
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.334	↓	-12,65%	25.569
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.609	↓	-4,70%	36.316
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	88.295	↑	7,21%	82.357
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.878	↓	-4,08%	34.278

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

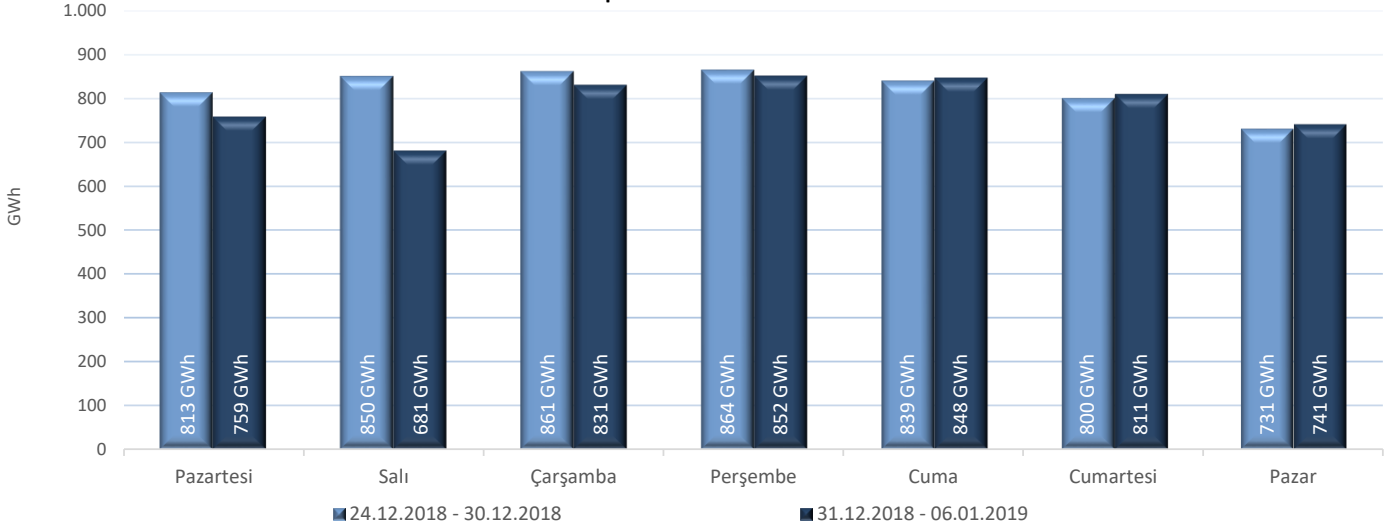
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

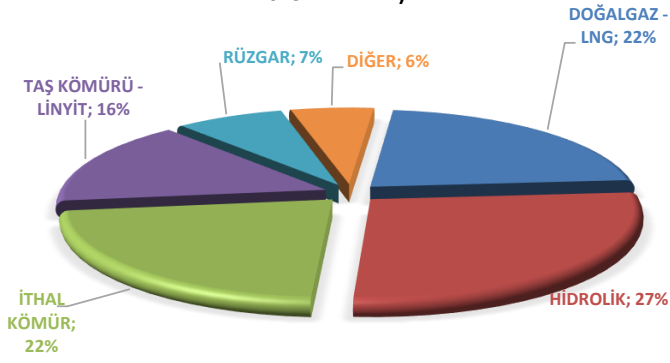


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 235.217 MWh azalarak 5.523.534 MWh olarak gerçekleşmiştir."

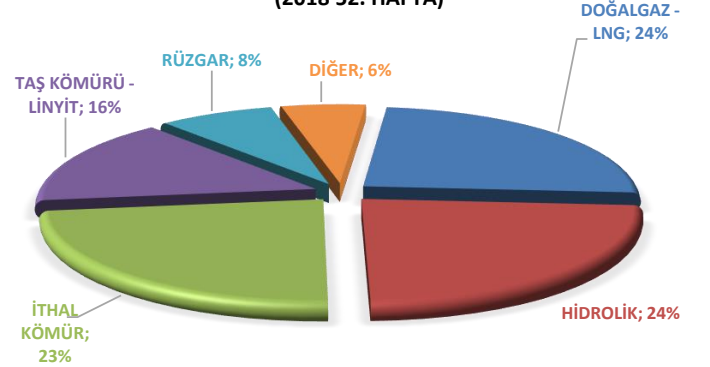
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 1. HAFTA)

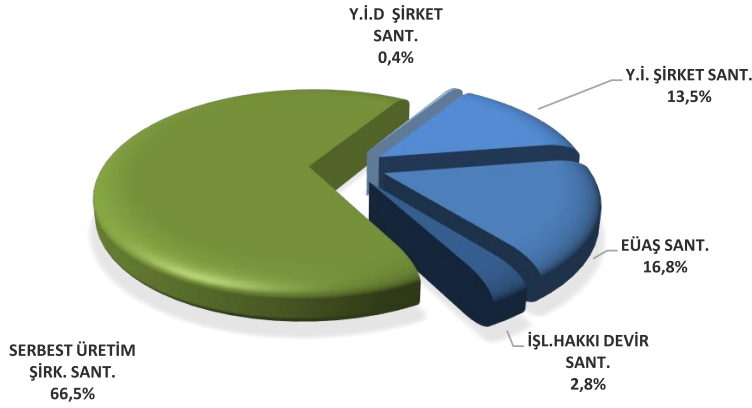


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2018 52. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.219.445 MWh (%22) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.507.228 MWh (%27) ile Hidrolik, 1.214.200 MWh (%22) ile İthal Kömür, 861.283 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 408.349 MWh (%7) ile Rüzgar, 313.018 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 159.674 MWh ile Jeotermal, 55.111 MWh ile Biogaz, 54.224 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.856 MWh ile Fuel Oil, 11.864 MWh ile Atık Isı ve 1.287 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 20.376 MWh azalarak 38.322 MWh ve ihracatı 27.516 MWh azalarak 69.566 MWh bandında gerçekleşmiştir.

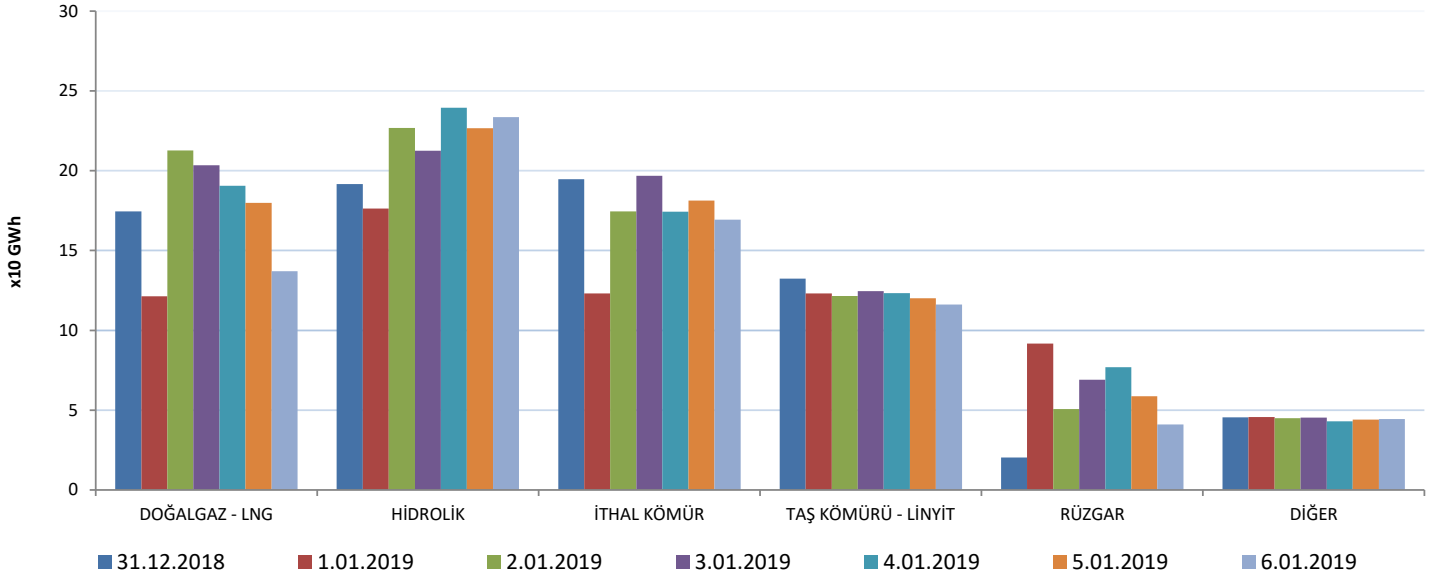


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 235.217 MWh azalarak 5.523.534 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.672.484 MWh (%66,5) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 22.818 MWh (%0,41), Y.İ Şirket santralleri 747.324 MWh (%13,53) ve İ.H.D Şirket santralleri 153.087 MWh (%2,77) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 927.821 MWh (%16,8) bandında olmuştur.

	31.12.2018	1.01.2019	2.01.2019	3.01.2019	4.01.2019	5.01.2019	6.01.2019
DOĞALGAZ - LNG	174.461	121.382	212.674	203.415	190.606	179.912	137.005
HİDROLİK	191.641	176.342	226.877	212.576	239.484	226.648	233.660
İTHAL KÖMÜR	194.746	123.170	174.571	196.824	174.362	181.266	169.261
RÜZGAR	20.381	91.694	50.696	69.020	76.844	58.708	41.006
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	132.356	123.204	121.546	124.534	123.396	120.160	116.087
DİĞER	45.567	45.629	44.998	45.390	43.054	44.006	44.373

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

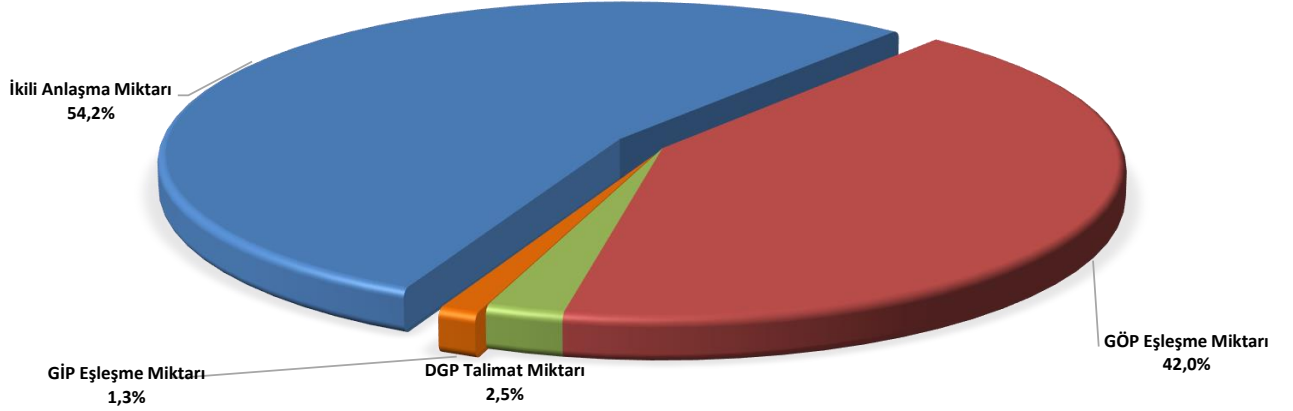


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 187.251 MWh azalarak 1.219.455 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 151.342 MWh artarak 1.507.228 MWh seviyesine ve taşkömürü-linyit kaynaklı santrallerinin üretimi 33.464 MWh azalarak 861.283 MWh seviyesine düşmüştür. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 28.189 MWh azalarak 408.349 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 130.703 MWh azalarak 1.214.200 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 6.180 MWh artarak 313.018 seviyesine yükselmiştir.



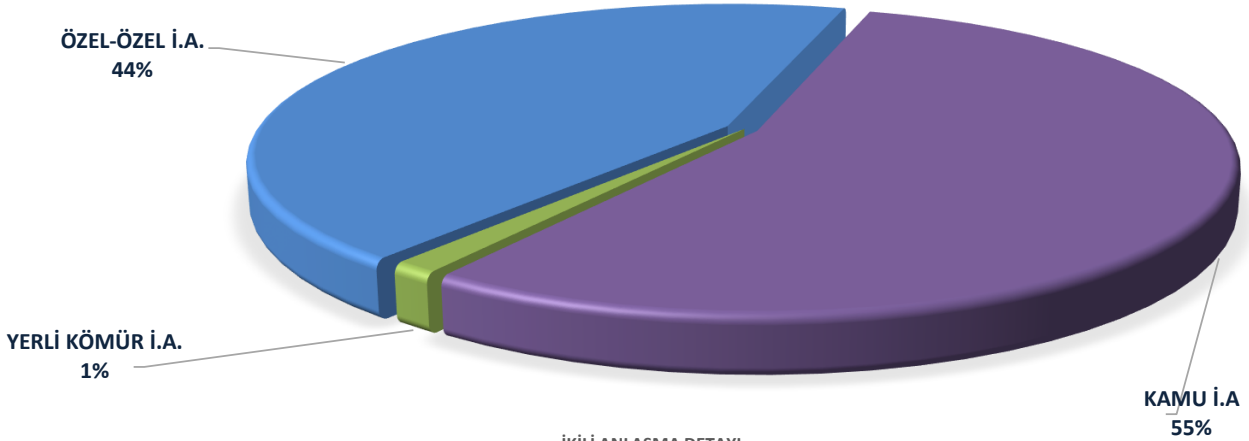
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.752.157 MWh (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.911.957 MWh (%43,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 34.567 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 44.813 MWh (%0,7) olmuştur. "

31 ARALIK - 06 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 3.752.157 MWh (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.911.957 MWh (%43,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 34.567 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 44.813 MWh (%0,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 543.469,4 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 5.636,0 MWh azalmış, GİP eşleşme miktarı 26.559,9 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 180.459,18 MWh azalmıştır.



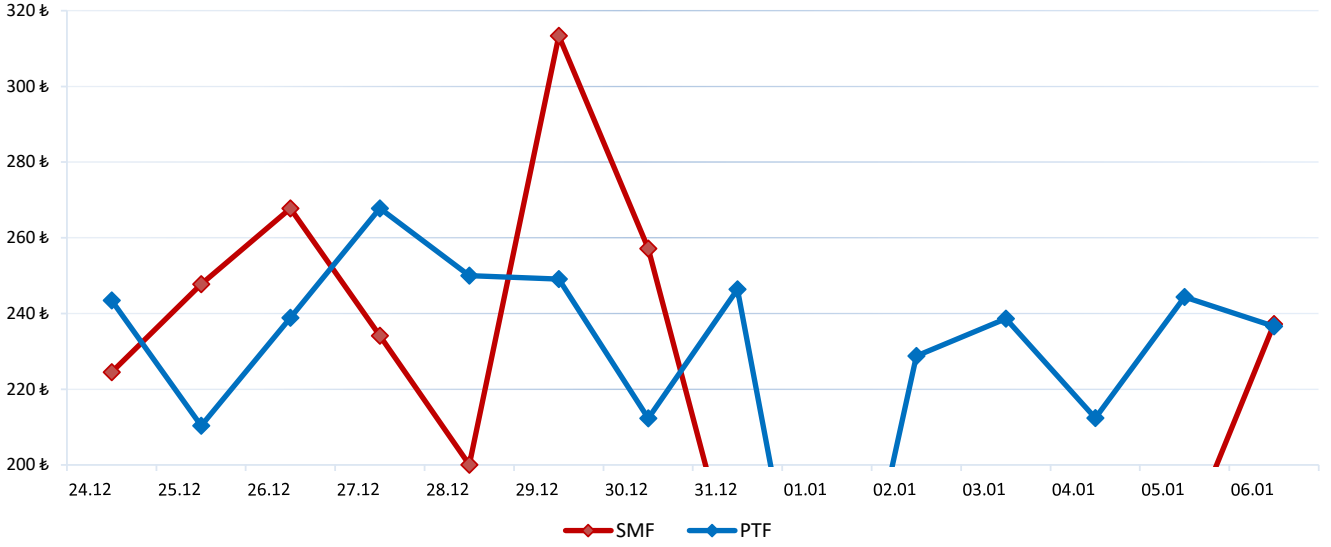
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	31.12.2018	1.01.2019	2.01.2019	3.01.2019	4.01.2019	5.01.2019	6.01.2019
İKİLİ ANLAŞMA	598.577	515.107	525.581	535.980	538.408	525.513	512.992
GÖP	385.742	351.367	431.175	448.329	457.747	428.772	408.826
GİP	9.881	14.653	12.556	12.322	16.390	10.838	11.656
DGP	33.513	25.225	24.161	22.102	33.287	24.082	12.228
TOPLAM	1.027.713	906.352	993.472	1.018.733	1.045.831	989.205	945.701

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

24 Aralık - 06 Ocak 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



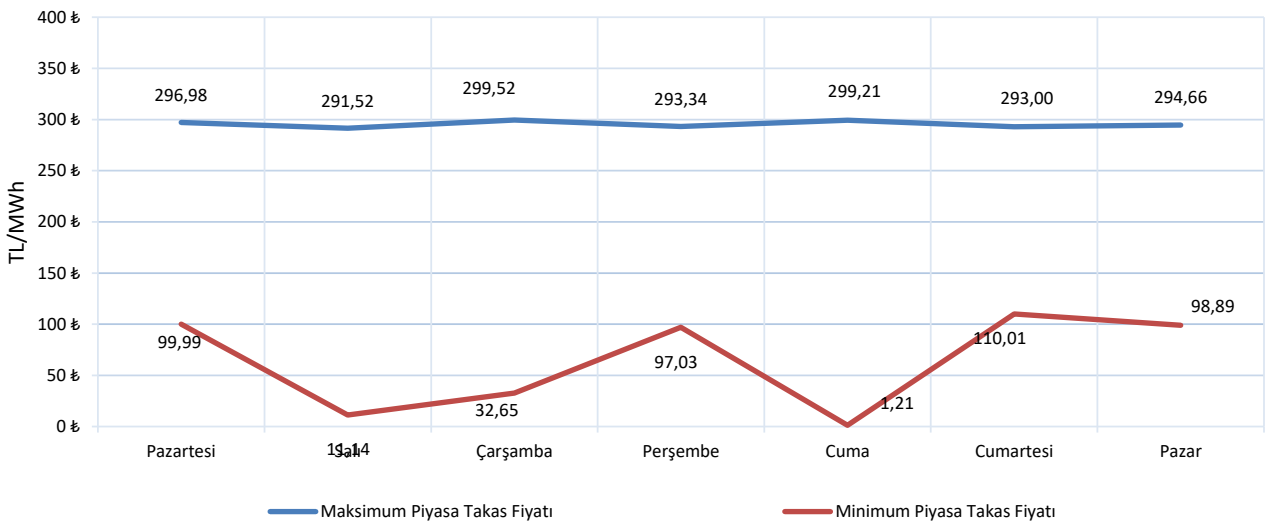
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 121,02 TL/MWh ile 1 Ocak Salı günü, en yüksek PTF ortalaması ise 246,38 TL/MWh ile 31 Aralık Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 90,27 TL/MWh ile 1 Ocak Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 237,19 TL/MWh ile 6 Ocak Pazar gününe aittir.

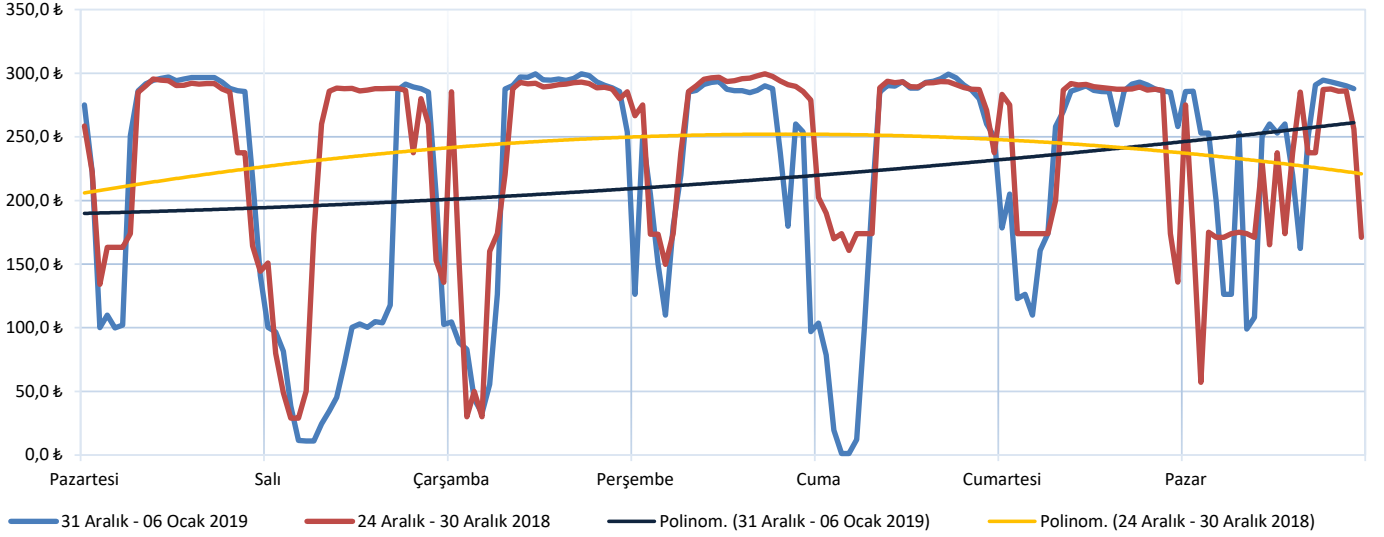
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 299,52 TL/MWh ile 02 Ocak Çarşamba günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 217,48 TL/MWh ile 31 Aralık Pazartesi günü 22.00'te gerçekleşmiştir.

31 Aralık - 06 Ocak 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



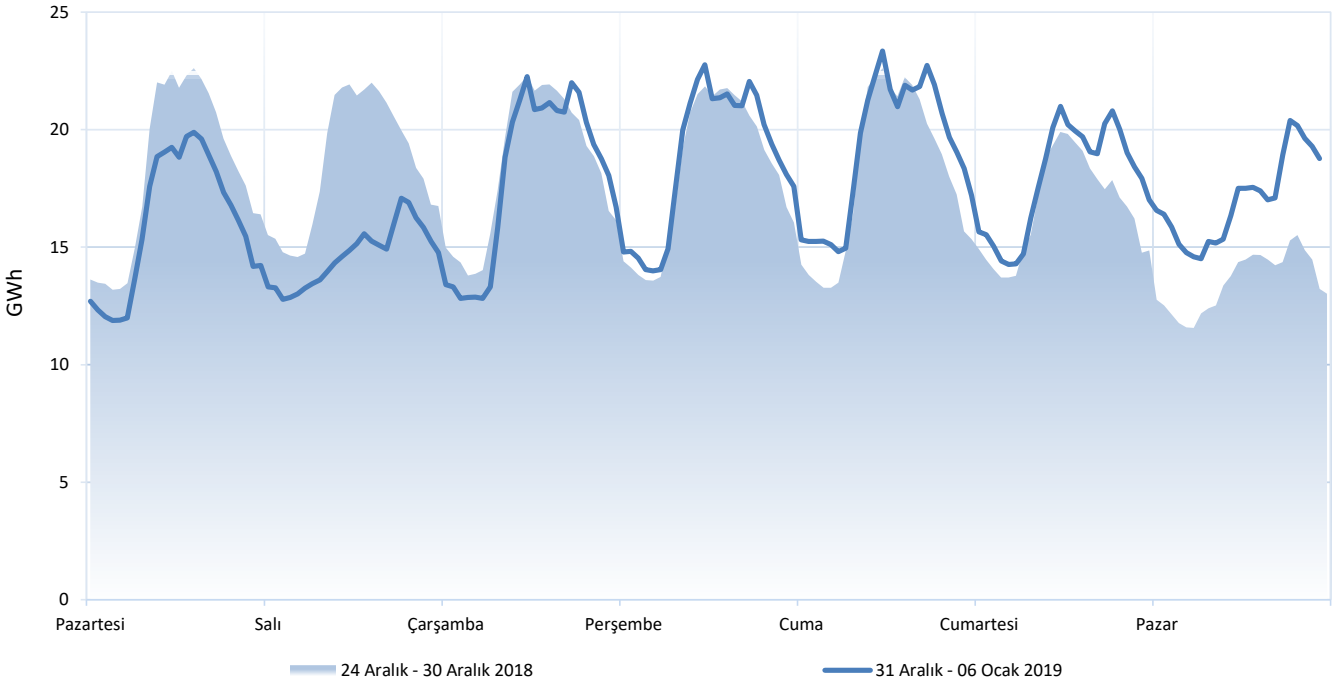
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



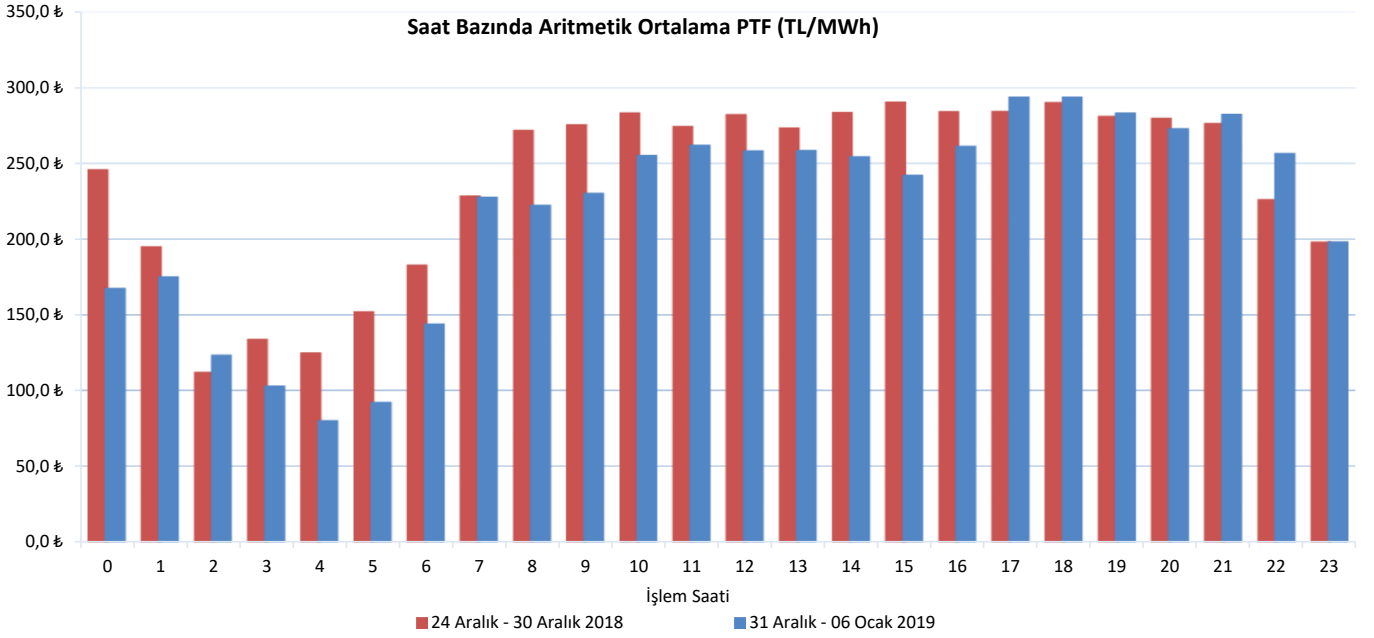
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 20,54 TL/MWh azalarak 218,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 89,35 TL/MWh azalış ile Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 237,82 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 285,07 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 149,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

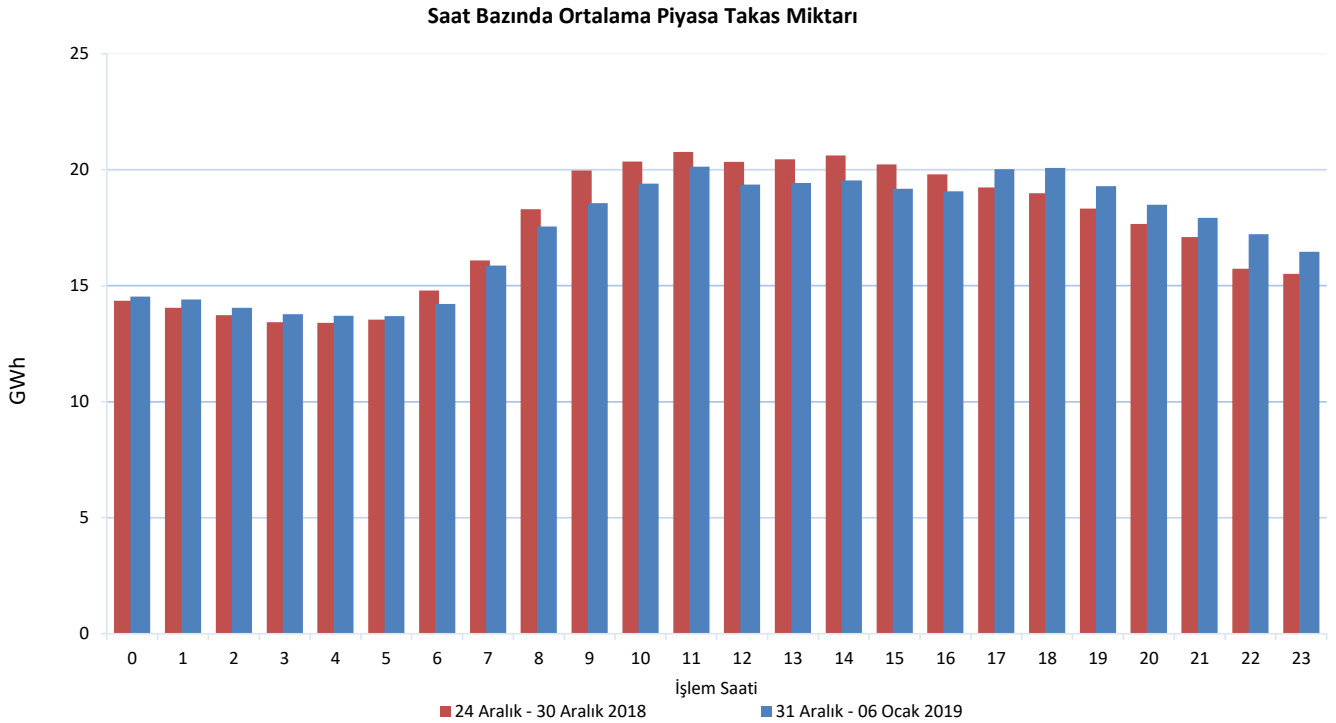
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



1. Hafta genelinde maksimum eşleşme 04 Ocak Cuma günü saat 11.00'de 23.345 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 31 Aralık Pazartesi günü saat 03.00'te 11.880 MWh olarak gerçekleşmiştir.

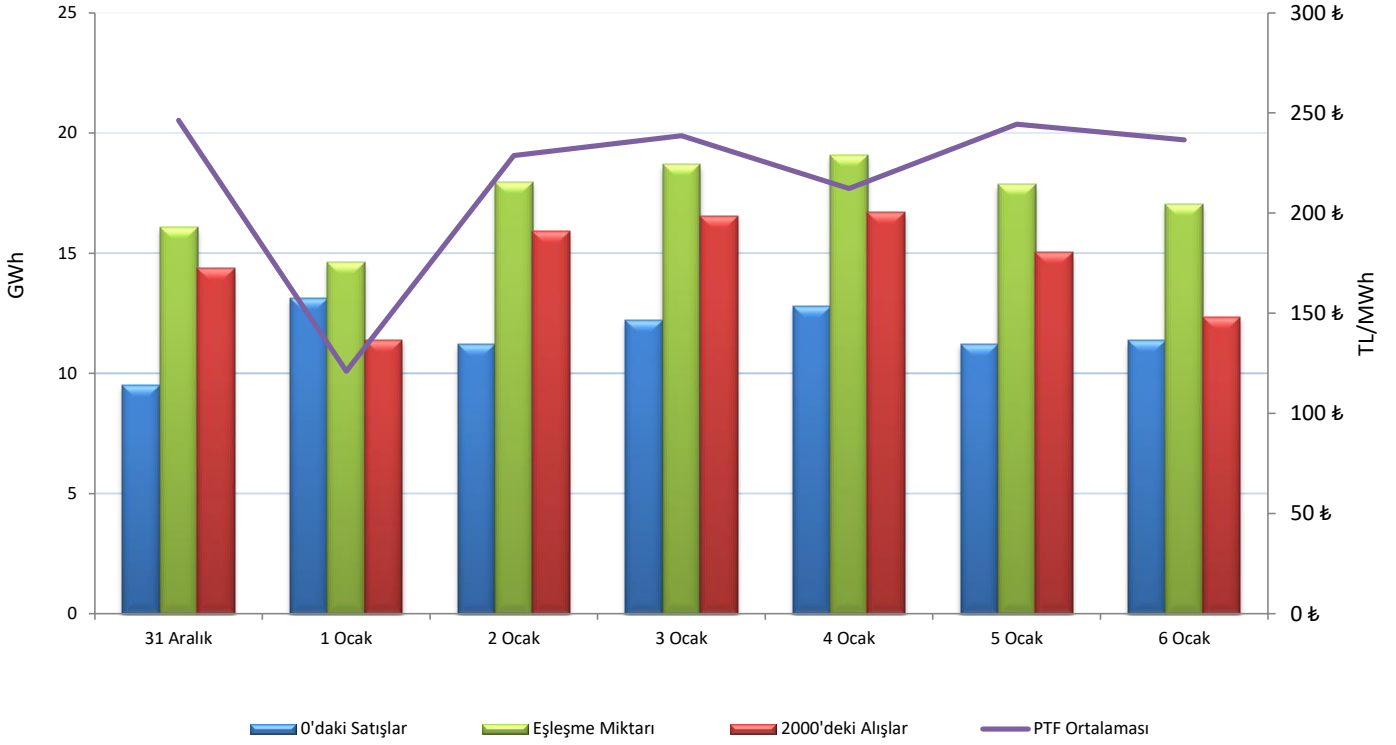


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 30,18 TL/MWh artarak 256,41 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 78,30 TL/MWh azalarak 167,71 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 22.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.490 MWh artarak 17.229 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



1. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11.63 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,61 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,33 GWh seviyesindedir. Bu değerler 52. hafta ile kıyaslandığında , fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.111,2 MWh azaldığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 194,95 MWh arttığı ve eşleşme miktarının ise ortalama 33,55 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

30 Aralık 2018 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 36,79 TL/MWh azalarak 212,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 30 Aralık Pazar günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.052 MWh azalırken, fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 1.152 MWh azalması PTF'nin yükselmesinde etkili olmuştur.

1. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,4 (123.098 MWh) artarak 3.775.380 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,2 (5.636 MWh) azalarak 2.911.957 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,7 (32.752 MWh) artarak 1.953.879 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,7 (244.665 MWh) azalarak 5.814.292 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2 (14.037 MWh) azalarak 690.415 MWh seviyesine düşerken alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %80,4 (157.173 MWh) artarak 352.729 MWh seviyesine çıkmıştır.

06.01.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 963'dir. Bu hafta günlük ortalama 752 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

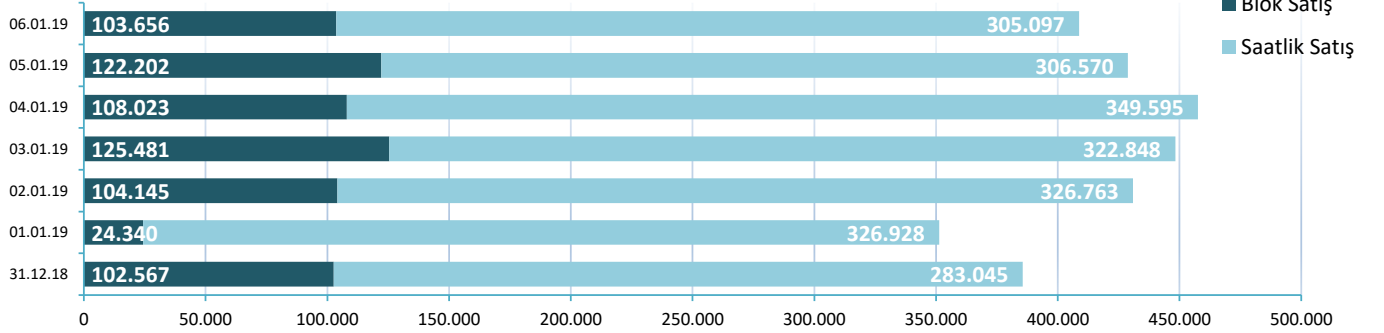
- Saatlik satış miktarı 317.264 MWh,
- Blok satış miktarı 98.631 MWh,
- Saatlik alış miktarı 367.276 MWh,
- Blok alış miktarı 50.390 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 323.072 TL olarak gerçekleşmiştir.

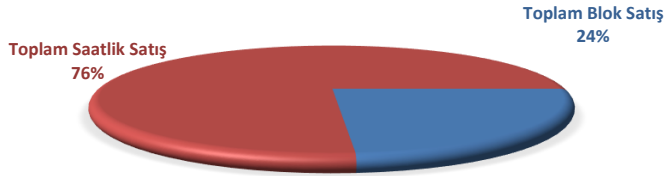
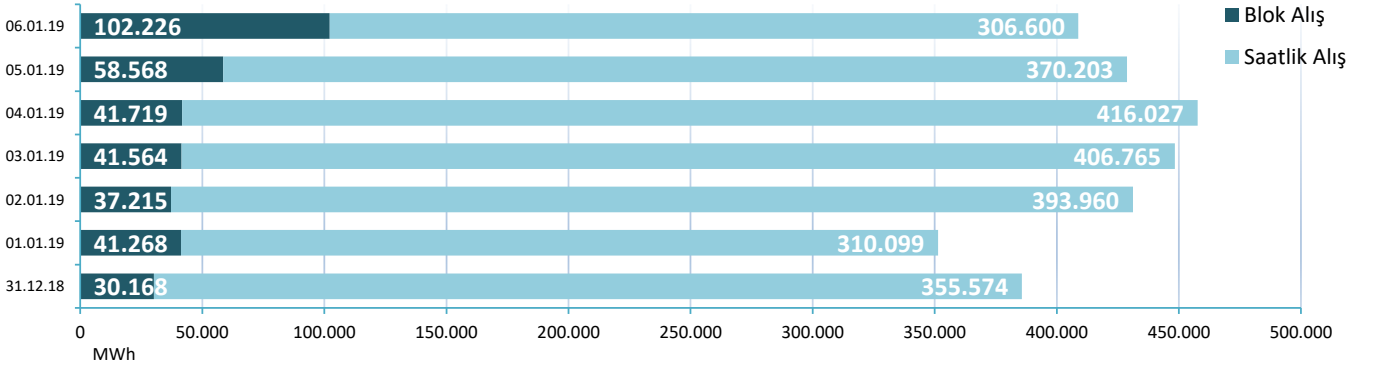
		31.12.18	1.1.19	2.1.19	3.1.19	4.1.19	5.1.19	6.1.19
ALİŞ	SAATLİK	355.574	310.099	393.960	406.765	416.027	370.203	306.600
	BLOK	30.168	41.268	37.215	41.564	41.719	58.568	102.226
SATIŞ	SAATLİK	283.045	326.928	326.763	322.848	349.595	306.570	305.097
	BLOK	102.567	24.340	104.145	125.481	108.023	122.202	103.656

* Değerleri MWh cinsindendir.

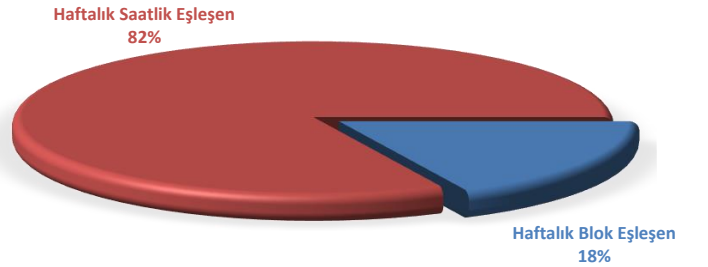
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %82'i saatlik, %18'i blok tekliftir.



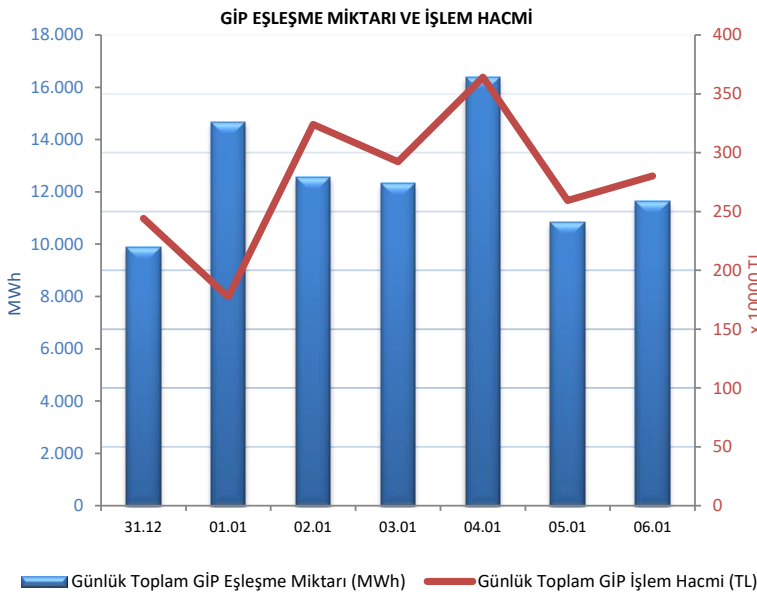
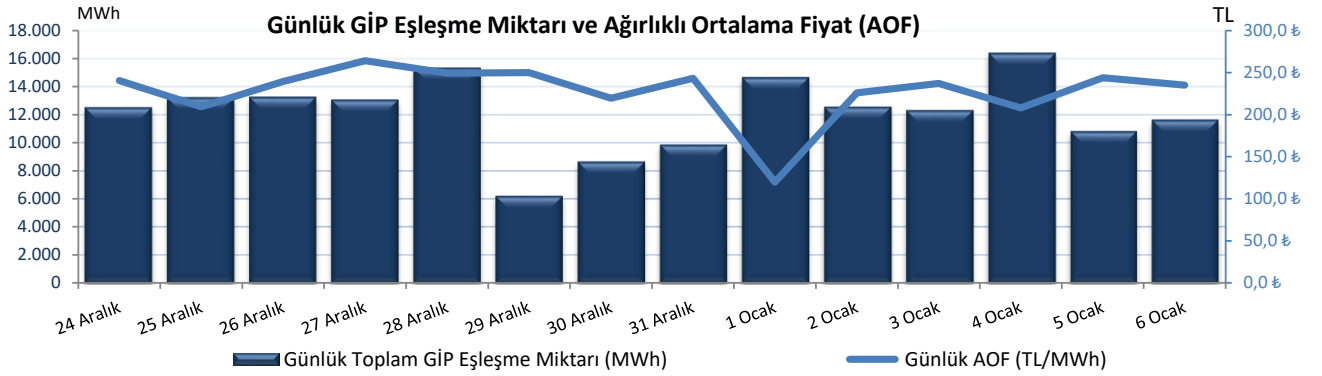
31 ARALIK - 06 OCAK 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76, blok alış ve satış toplamı ise %24 olarak gerçekleşmiştir.

31 ARALIK - 06 OCAK 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Aralık 2018 Cumartesi günü saat 18.00'de 295,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 34.567 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 03 Ocak 2019 Cumartesi günü saat 08.00'de 355,00 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 03 Ocak 2019 Pazartesi günü saat 20.00'de 921 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 05 Ocak 2019 Cumartesi günü, minimum ticaret 06 Ocak 2019 Pazar günü olmuştur.

06.01.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 890 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 309 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
24.12.2018	240,46	12.523	3.022.224	295,50	123,50
25.12.2018	209,36	13.232	3.028.540	447,33	17,02
26.12.2018	239,59	13.273	3.303.638	363,00	4,00
27.12.2018	264,19	13.066	3.549.710	299,77	99,00
28.12.2018	249,35	15.338	3.885.631	302,17	64,00
29.12.2018	250,19	6.238	1.638.784	351,00	135,87
30.12.2018	219,44	8.689	1.867.993	390,99	55,35
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

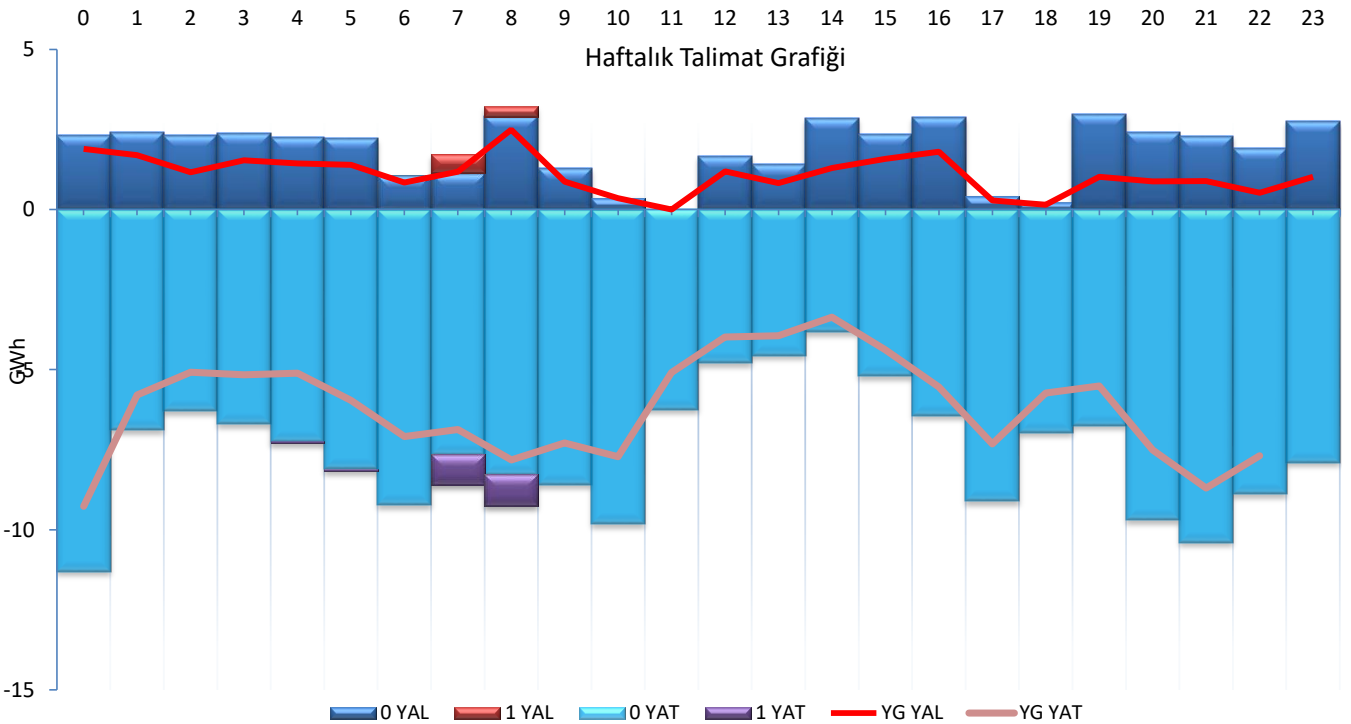
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* 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 11.603 MWh azalarak 174.597 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98,7'si 0 kodlu, %1,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 1. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 118.073 MWh artarak 148.288 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 129.676 MWh azalarak 26.309 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Aralık 2018 Pazartesi günü 9.557 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Ocak 2019 Cumartesi günü 602 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Ocak 2019 Cuma günü 29.251 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 06 Ocak 2018 Pazar günü 3.419 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
31.12.2018	14.503	0	14.503	26.397	0	26.397
01.01.2019	2.306	0	2.306	29.836	112	29.948
02.01.2019	727	0	727	28.559	0	28.559
03.01.2019	1.282	0	1.282	26.795	0	26.795
04.01.2019	4.812	924	5.737	32.968	1.942	34.910
05.01.2019	612	0	612	32.006	0	32.006
06.01.2019	20.571	0	20.571	4.240	0	4.240

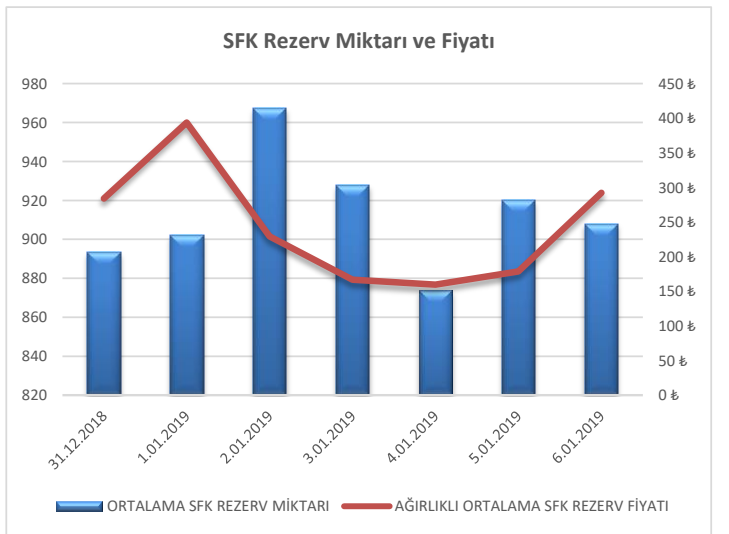
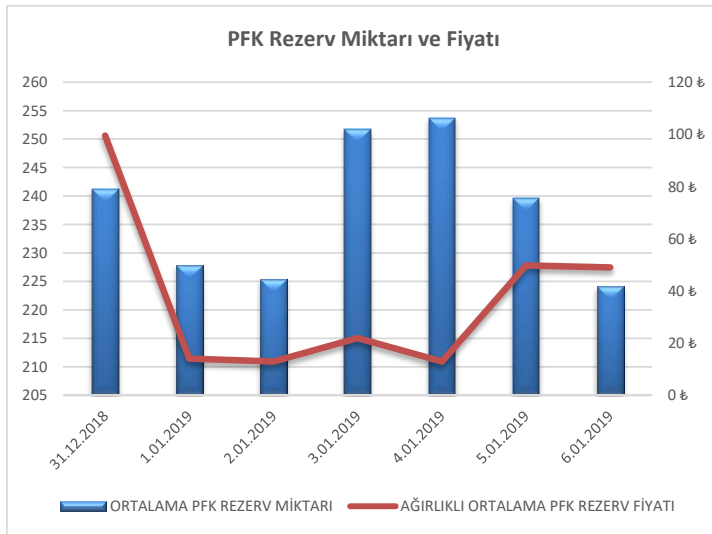
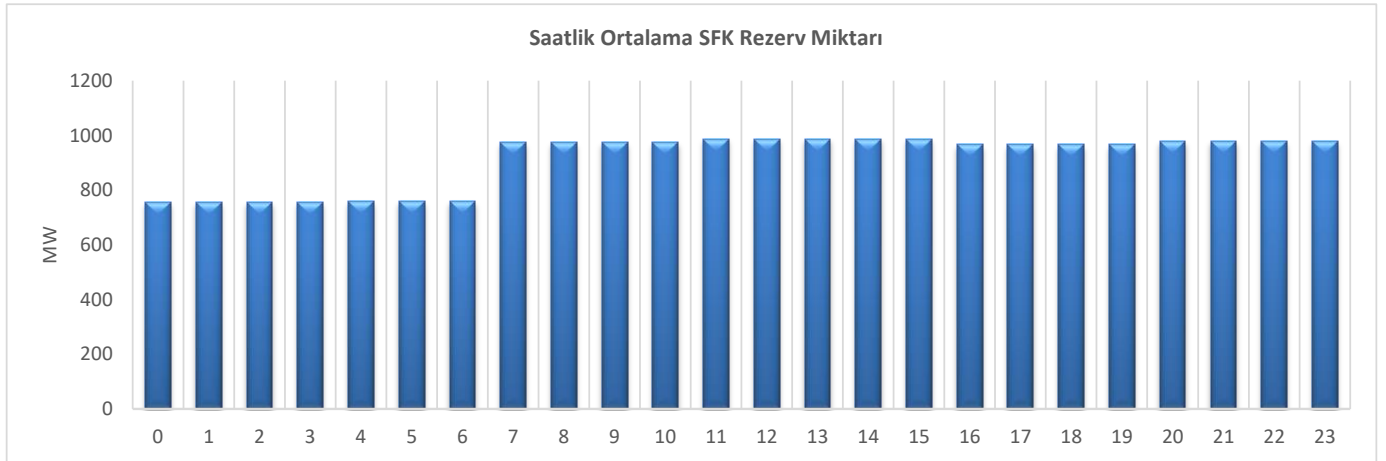
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

1. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 39.925 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 15,85 TL/MWh azalarak 37,13 TL/MWh olmuştur.



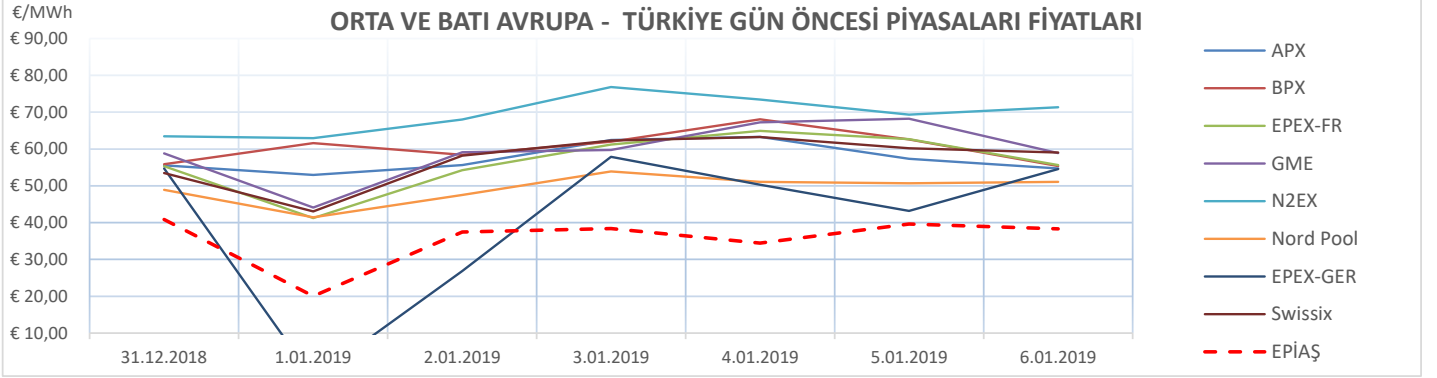
1. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.446 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 39,21 TL/MWh artarak 243,18 TL/MWh olmuştur.



	31.12.2018	1.1.19	2.1.19	3.1.19	4.1.19	5.1.19	6.1.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	241,19	227,81	225,31	251,78	253,76	239,53	224,16
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	99,51	14,00	12,91	21,87	12,91	49,71	49,00
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	893,54	902,38	967,33	927,92	874,04	920,29	908,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	284,07	393,71	229,19	166,60	159,63	178,76	292,27

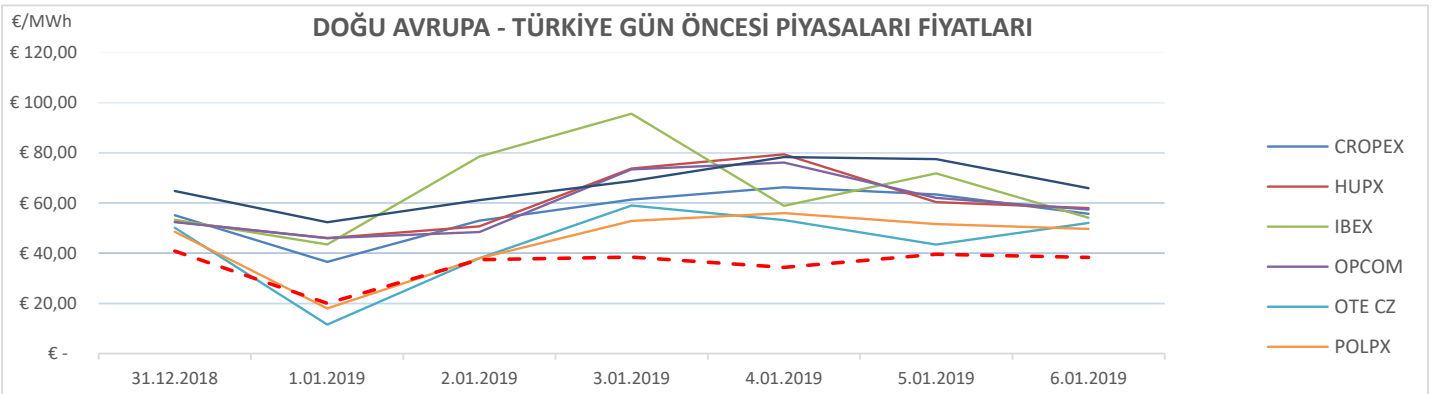


"1. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,29 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,65 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,59 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 03 Ocak Perşembe günü 76,84 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 11,55 €/MWh olarak 01 Ocak Salı günü Doğu Avrupa piyasalarından olan OTE CZ'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.