



5. haftada (31 Ocak - 5 Şubat),

- * Haftalık PTF ortalamasının 17,51 TL/MWh artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 109.534 MWh (saatlik ortalama 651 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 118.684 MWh (saatlik ortalama 706 MWh) artması,
- * Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %12 (93.174 MWh, saatlik ortalama 709 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	30.01.2017 - 05.02.2017	% Değişim	23.01.2017 - 29.01.2017
Ortalama PTF	221,48	↑ 9%	203,98
Maksimum PTF	295,32	↑ 26%	235,01
Minimum PTF	130,00	↑ 61%	80,74
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	227,68	↑ 4%	218,17
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	222,64	↑ 4%	213,71
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	212,24	↑ 19%	178,37
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.423	↑ 6%	11.716
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	5.011	↓ -12%	5.680
Maksimum Takas Miktarı	18.160	↓ -7%	19.553
Minimum Takas Miktarı	9.795	↓ -1%	9.938
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.481	↓ -2%	14.702
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.446	↑ 3%	19.857
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.809	↓ -4%	37.315
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	20.248	↓ -6%	21.493
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	23.583	↓ -37%	37.688
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.260	↓ -0,6%	34.461

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

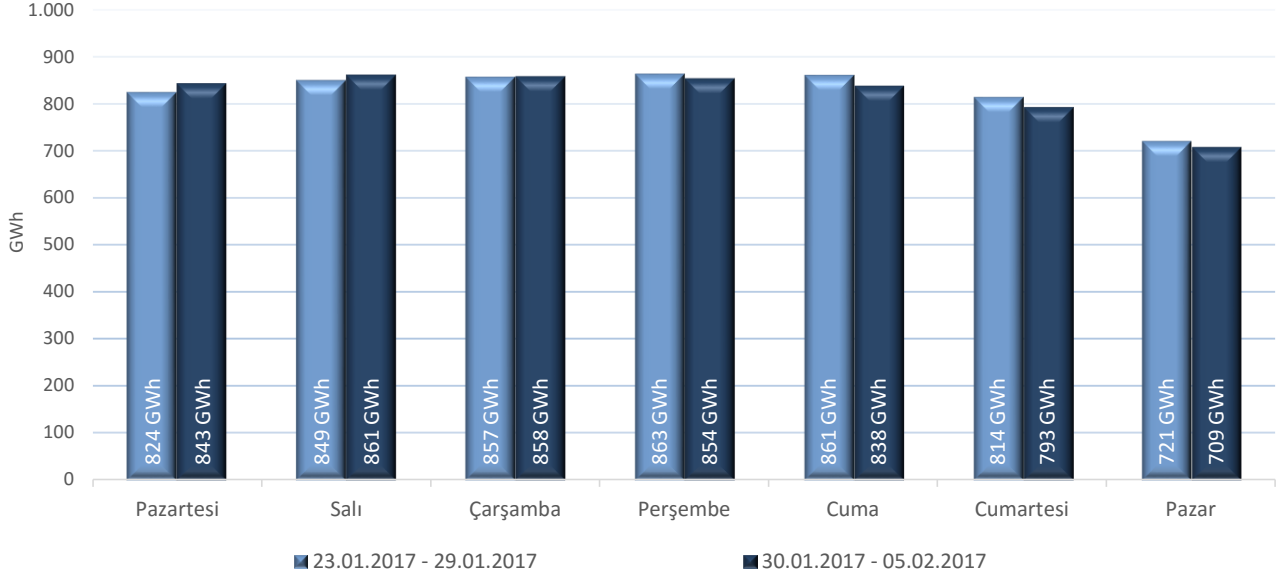
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

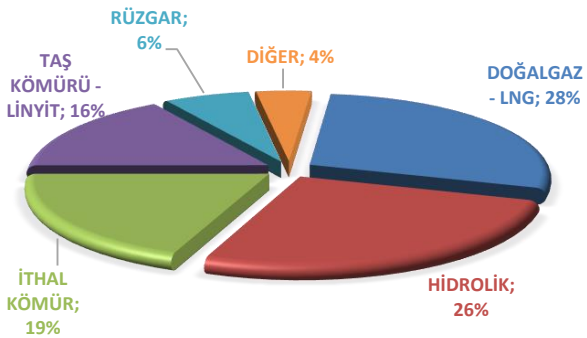


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 33.784 MWh azalarak (%0,6) haftalık toplamda 5.755.631 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

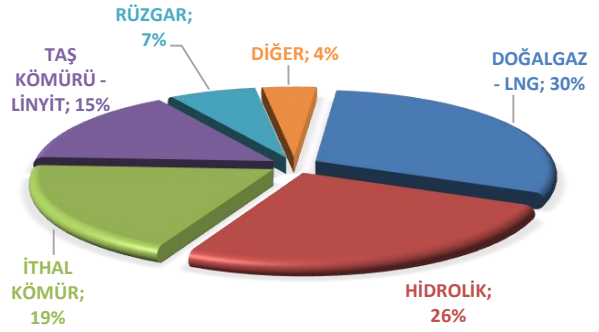
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(5. HAFTA)

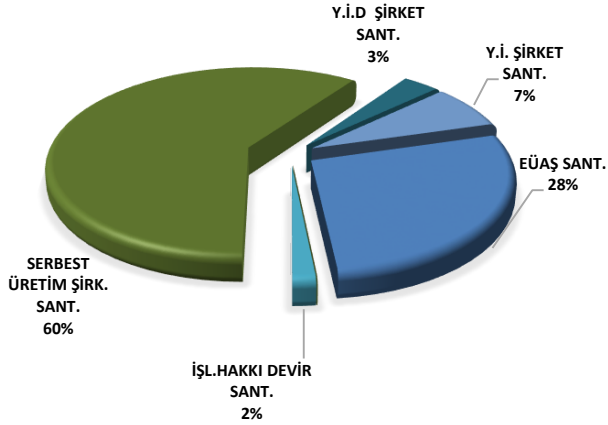


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(4. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.616.061 MWh (%28) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.507.994 MWh (%26) ile Hidrolik, 1.095.600 MWh (%19) ile İthal Kömür, 930.583 MWh (%16) ile Taş Kömürü-Linyit, 367.833 MWh (%6) ile Rüzgar ve 237.322 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 103.344 MWh ile Jeotermal, 53.913 MWh ile Asfaltit Kömür, 47.774 MWh ile Biyogaz ve 31.396 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

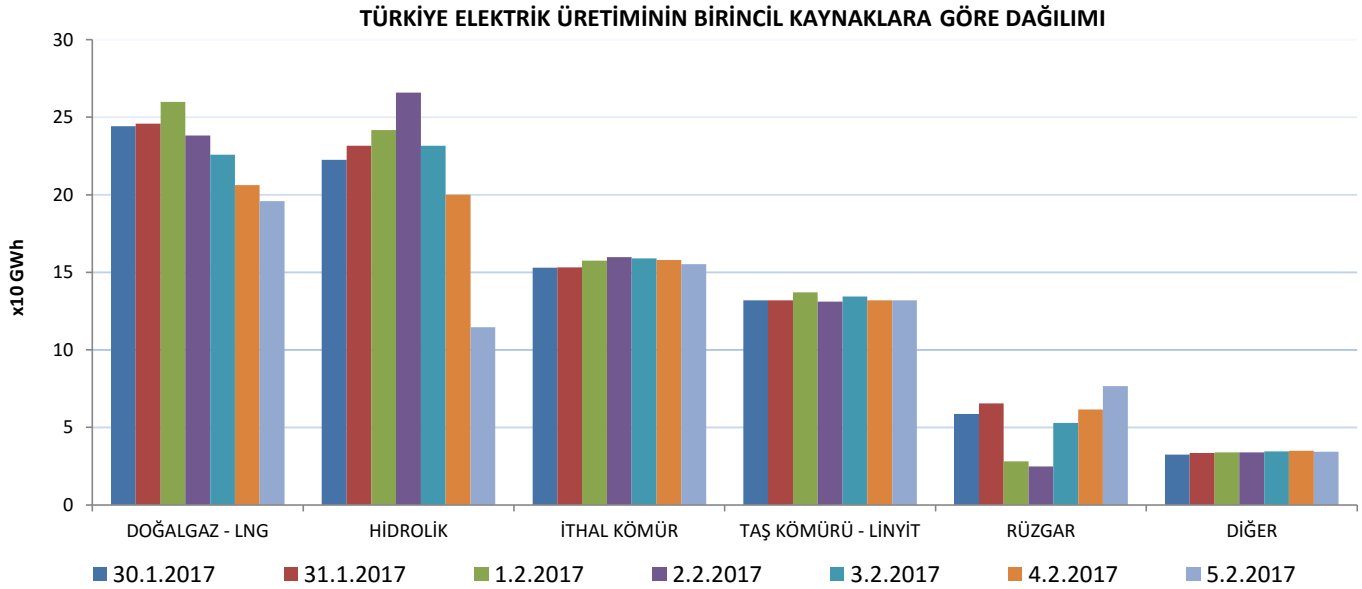
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 31.461 MWh azalarak 20.971 MWh, ihracatı 7.930 MWh artarak 45.978 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 33.784 MWh azalarak (%0,6) haftalık toplamda 5.755.631 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.437.389 MWh (%60) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 195.128 MWh (%) ve Y.İ Şirket santralleri 429.047 MWh (%) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin üretime katkısı ise 1.601.011 MWh (%28) bandında olmuştur.

	30.1.2017	31.1.2017	1.2.2017	2.2.2017	3.2.2017	4.2.2017	5.2.2017
DOĞALGAZ - LNG	244.117	245.940	259.833	238.285	225.733	206.183	195.970
HİDROLİK	222.592	231.526	241.684	265.939	231.675	199.962	114.616
İTHAL KÖMÜR	153.040	153.084	157.422	159.688	159.047	158.014	155.305
RÜZGAR	58.661	65.369	28.081	24.709	52.895	61.549	76.569
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.978	131.952	137.127	131.165	134.387	131.973	132.001
DİĞER	32.510	33.461	33.762	33.929	34.457	34.934	34.270

* Değerler MWh cinsindendir.

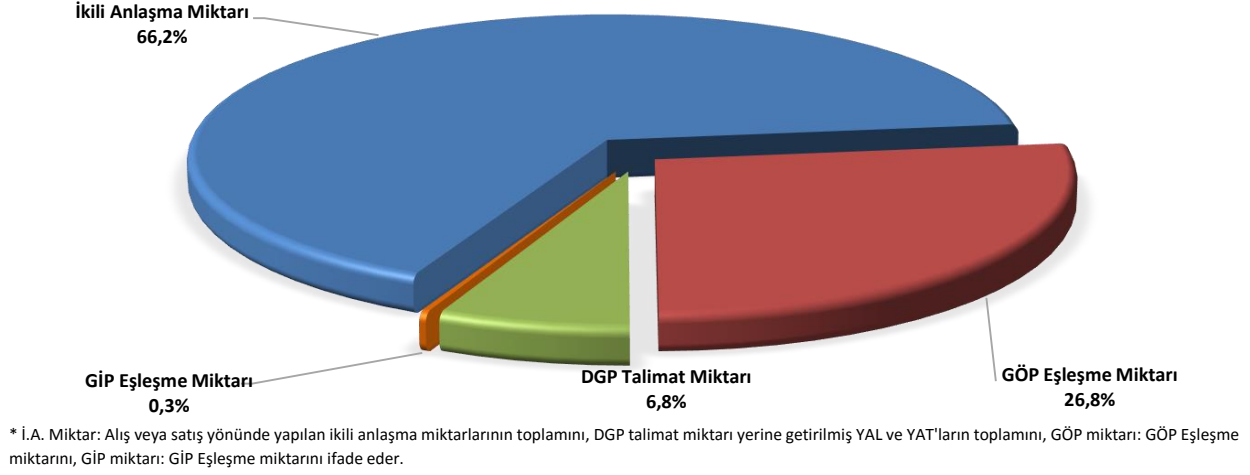


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 109.534 MWh azalarak 1.616.061 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi ise 9.242 MWh azalarak 367.833 MWh seviyelerine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 15.697 MWh artarak 1.095.600 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 44.551 MWh artarak 930.583 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 20.048 MWh artarak 1.507.994 MWh seviyelerine yükselmiştir.

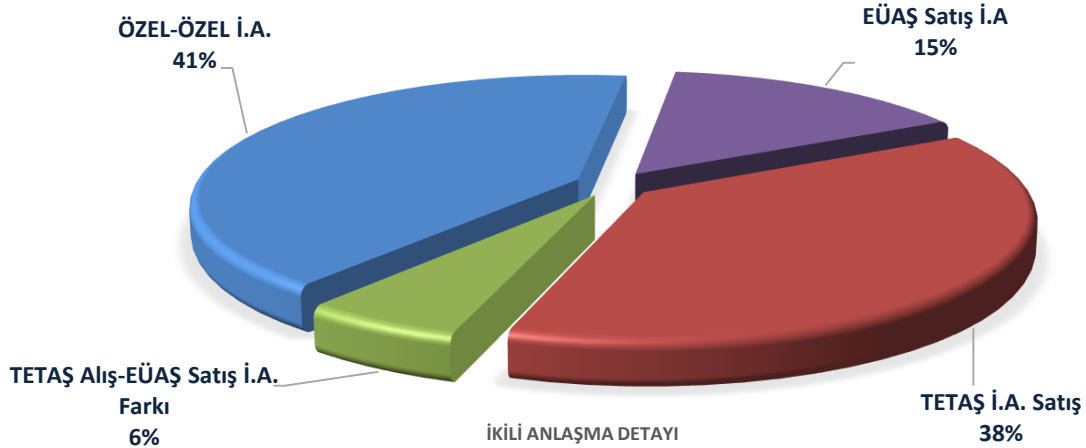


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.015.971 MWh (%66,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.432.815 MWh (%26,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 23.583 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 615.343 MWh (%6,8) olmuştur."

30 OCAK - 05 ŞUBAT 2017 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.015.971 MWh (%66,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.432.815 MWh (%26,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 23.583 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 615.343 MWh (%6,8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 252.957 MWh, GÖP eşleşme miktarı 37.151 MWh azalırken, DGP talimat miktarı 53.964 MWh artmıştır.

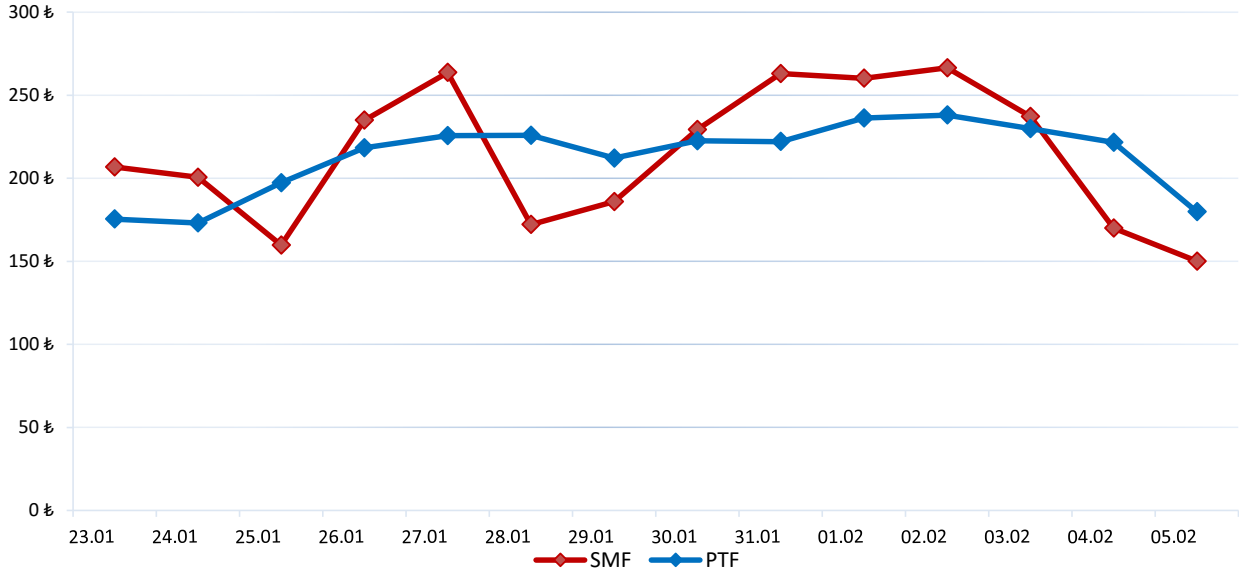


	30.1.2017	31.1.2017	1.2.2017	2.2.2017	3.2.2017	4.2.2017	5.2.2017
İKİLİ ANLAŞMA	897.495	915.470	839.902	841.728	858.351	862.793	800.232
GÖP	337.045	336.843	375.783	373.115	360.957	350.749	298.323
GİP	3.560	4.521	3.463	3.964	3.140	2.479	2.457
DGP	82.888	92.299	115.224	128.972	94.255	43.762	57.943
TOPLAM	1.320.988	1.349.132	1.334.373	1.347.779	1.316.702	1.259.782	1.158.955

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

23 Ocak - 05 Şubat 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



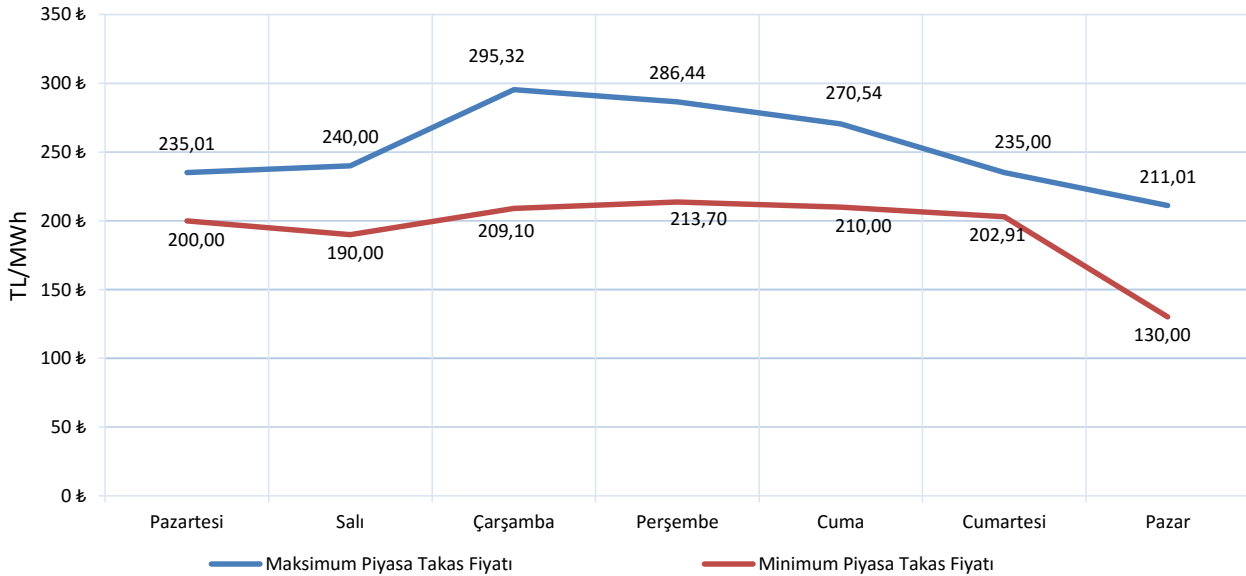
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 179,82 TL/MWh ile 5 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 238,02 TL/MWh ile 2 Şubat Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 263,71 TL/MWh ile 27 Ocak Cuma gününe, en düşük SMF ortalaması 159,69 TL/MWh ile 25 Ocak Çarşamba gününe aittir.

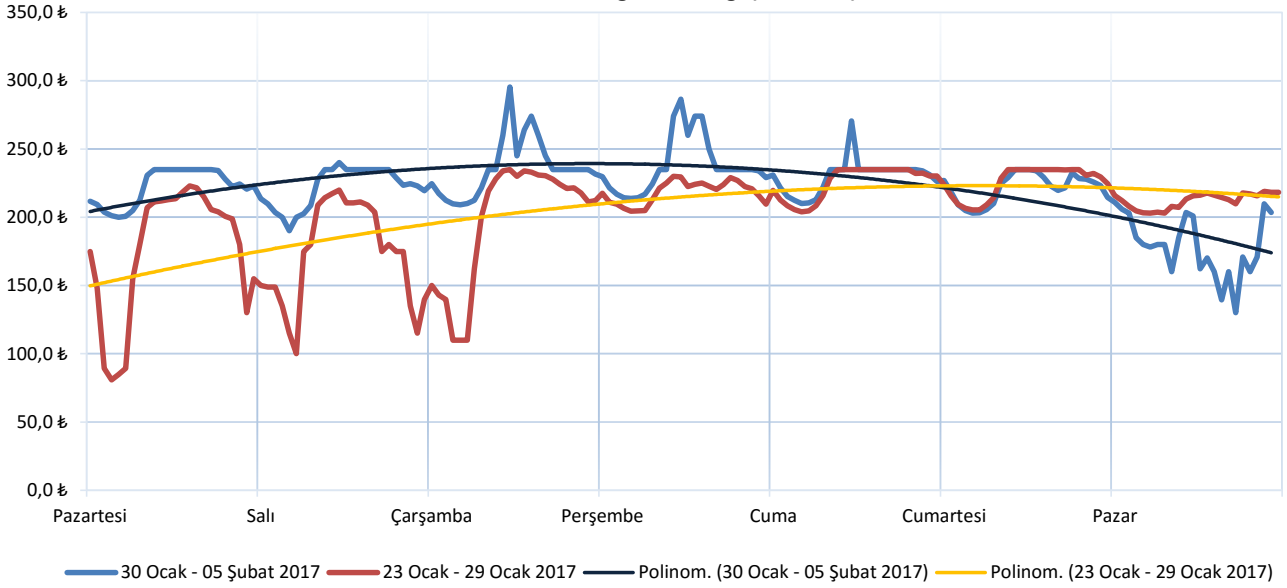
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 295,32 TL/MWh ile 1 Şubat Çarşamba günü saat 11:00'de gerçekleşmiştir.

Geçtiğimiz hafta SMF ortalaması 5 günde, PTF ortalaması ise 2 günde daha yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF-SMF farkının en fazla olduğu gün 51,62 TL/MWh ile 4 Şubat Cumartesi günü, PTF-SMF farkının en düşük olduğu gün ise 6,8 TL/MWh ile 30 Ocak Pazartesi günüdür.

30 Ocak - 05 Şubat 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, haftanın ilk dört gününde her saat için PTF'nin arttığı görülmektedir. Bunun sonucunda da 4. haftaya göre PTF ortalaması 17,51 TL/MWh artarak 221,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

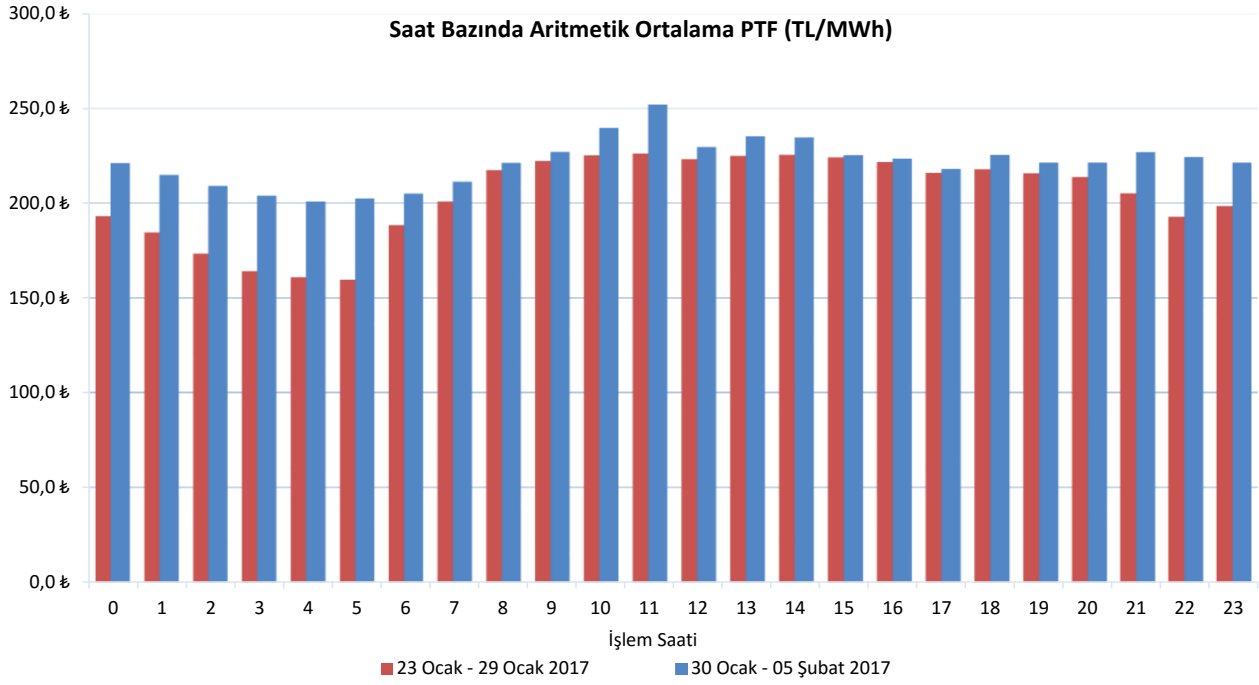
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 227,68 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 222,64 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 212,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

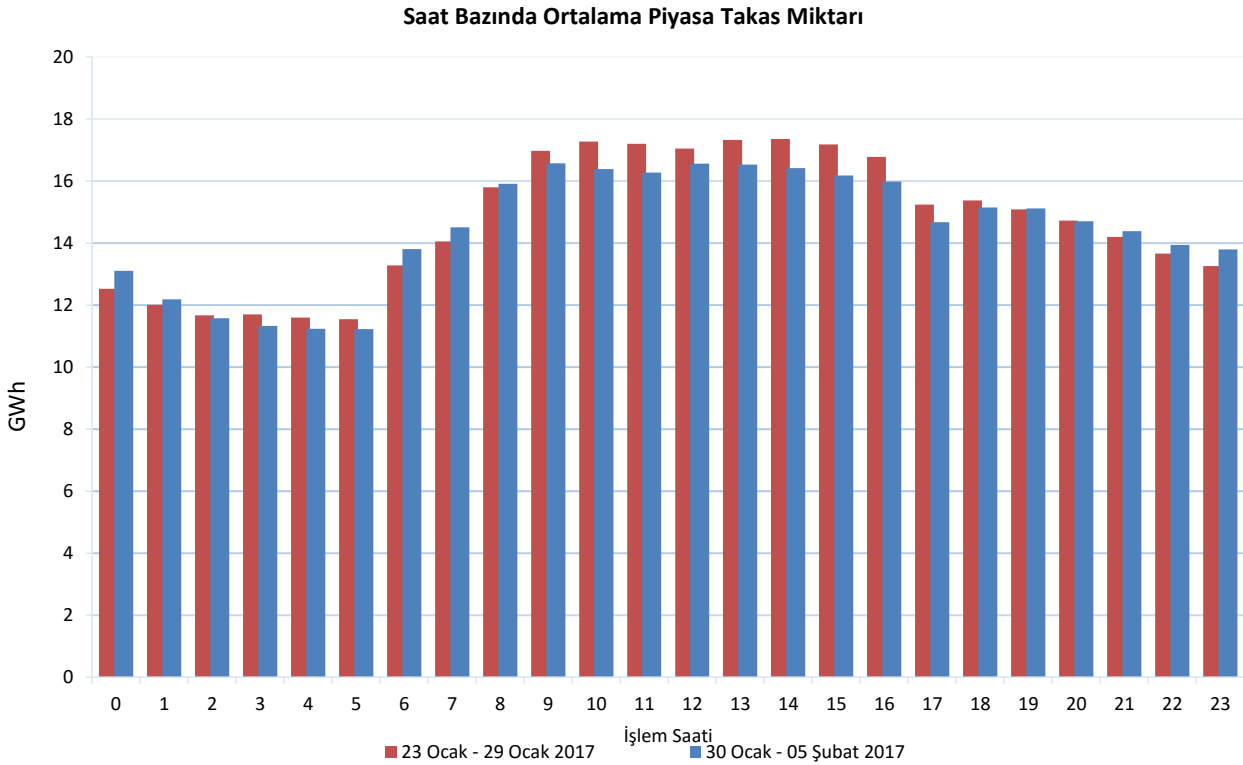


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, hafta genelinde saatlik ortalama 221 MWh, haftalık toplamda ise 37.151 MWh düşmüştür. 2-5 Şubat tarihleri arasında piyasa takas miktarı, bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik ortalama 698 MWh düşmüştür. İlgili günlerde fiyattan bağımsız satış miktarının düşmesi piyasa takas miktarının düşmesine sebep olmuştur.

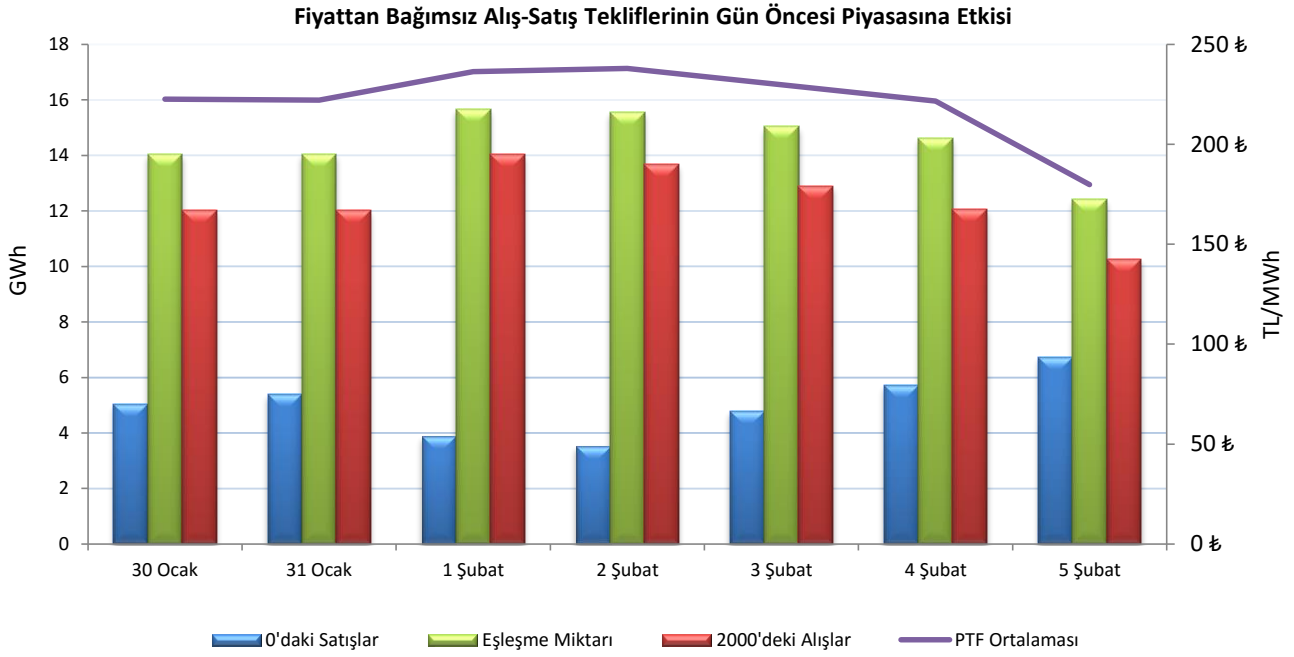
5. Hafta piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 1 Şubat Çarşamba günü 14.00'da 18.160 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 30 Ocak Pazartesi günü 03.00'da 9.795 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında Aritmetik Ortalama PTF geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, her saat için artış mevcuttur. Bu artışın yüksek olduğu saatler gece ve sabah saatleri(21.00-06.00) olmuştur. İlgili saatlerin PTF ortalaması 30,92 TL/MWh artarak 212,98 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında piyasa takas miktarı ortalamaları incelendiğinde, 5. haftada saat bazında ortalama takas miktarının 4. haftaya oranla 19.00-01.00 saat aralığında daha yüksek seyrettiği, 02.00-18.00 saat aralığında ise daha düşük seyrettiği görülmektedir. Piyasa takas miktarında en fazla düşüş ise 993 MWh ile 15.00'te olmuştur.



5. Haftada saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 5,01 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,42 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,48 GWh seviyesindedir. 4. Hafta ile kıyaslandığında, eşleşme miktarı ortalama 229 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 669 MWh düşerken, fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 705 MWh yükselmiştir.

Haftalık PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 17,51 TL/MWh artarak 221,48 TL/MWh olmuştur. Devam eden doğalgaz kısıntısı sonucunda, özel sektör ve kamuya ait doğalgaz santrallerinde doğalgaz kaynaklı üretimin toplam 109.534 MWh (saatlik ortalama 652 MWh) azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 705 MWh artması, PTF ortalamasının artmasında etkili olmuştur. BOTAŞ'ın 25 Ocak günü doğalgaz kaynaklı santrallere uyguladığı %50 oranındaki doğalgaz kısıtı, 5 Şubat Pazar günü itibariyle devam etmektedir.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 5. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %3 artarak 3.434.871 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %6 artarak 2.087.009 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %2 azalarak 2.419.231 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı %12 azalarak 841.837 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı da %12 azalarak 698.685 MWh olmuştur.

06.02.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 837'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 651 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

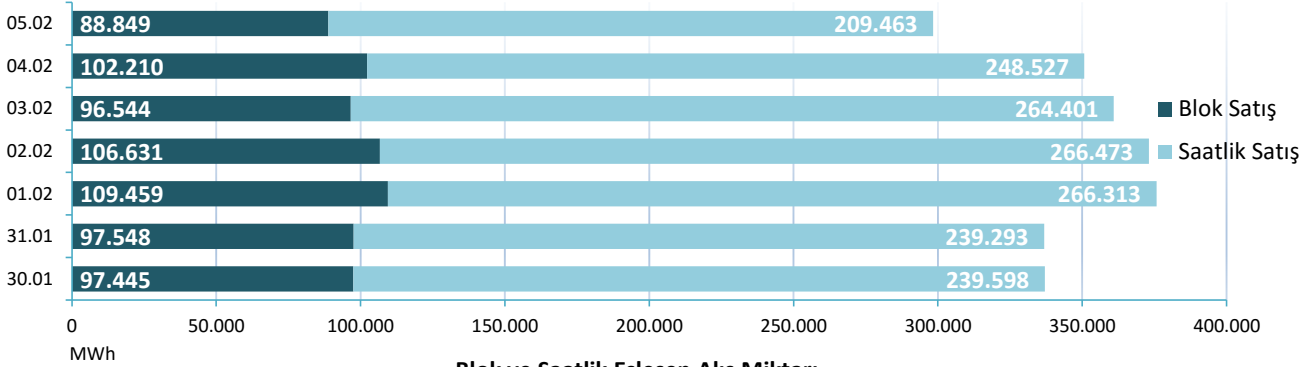
- Saatlik satış miktarı 247.724 MWh,
- Blok satış miktarı 99.812 MWh,
- Saatlik alış miktarı 345.604 MWh,
- Blok alış miktarı 1.940 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 20.181 TL olarak gerçekleşmiştir.

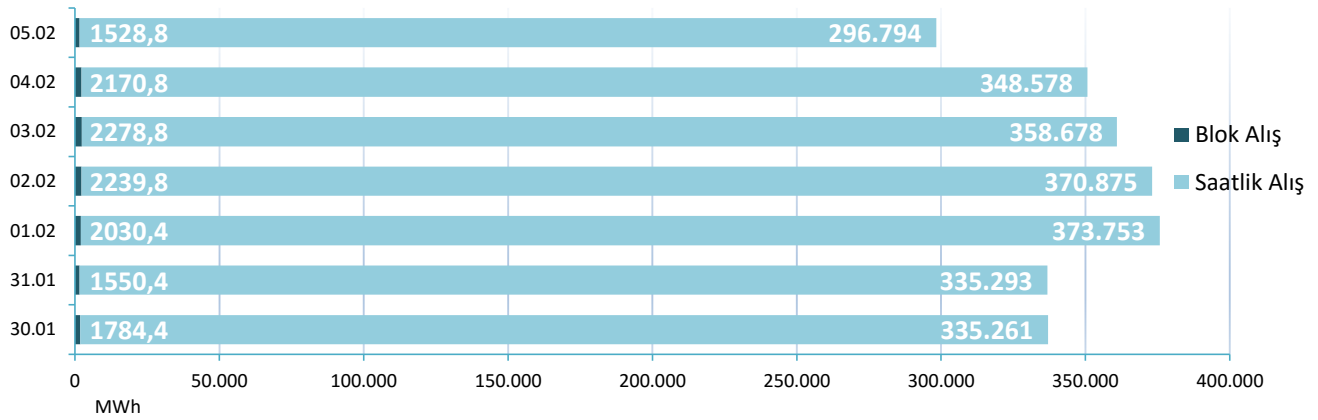
		30.1.17	31.1.17	1.2.17	2.2.17	3.2.17	4.2.17	5.2.17
ALİŞ	SAATLİK	335.261	335.293	373.753	370.875	358.678	348.578	296.794
	BLOK	1.784	1.550	2.030	2.240	2.279	2.171	1.529
SATIŞ	SAATLİK	239.598	239.293	266.313	266.473	264.401	248.527	209.463
	BLOK	97.445	97.548	109.459	106.631	96.544	102.210	88.849

* Değerleri MWh cinsindendir.

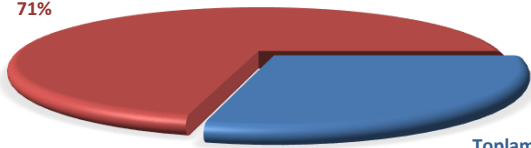
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
71%



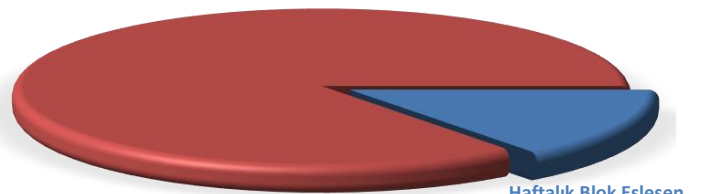
Toplam Blok Satış
29%

Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %71'i saatlik, %29'u blok tekliftir.

30 OCAK - 05 ŞUBAT 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

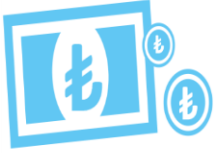
Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %85, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
85%

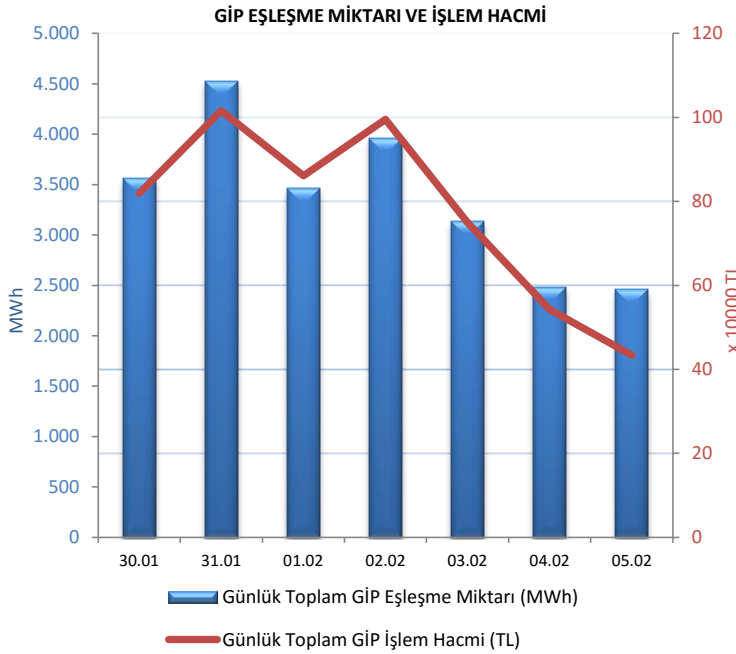
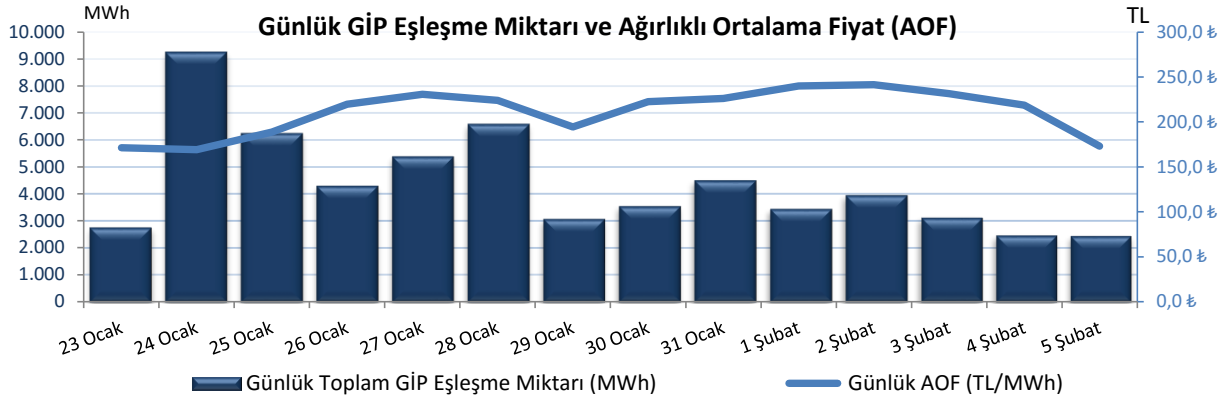


30 OCAK - 05 ŞUBAT 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Haftalık Blok Eşleşen
15%



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Şubat Çarşamba günü 11.00'de 300,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 23.583 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Şubat Çarşamba günü 11.00'de 300,71 TL/MWh olarak gerçekleşirken, maksimum eşleşme miktarı da 3 Şubat Cuma günü, 16.00'da 467 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 31 Ocak Salı günü, minimum ticaret 5 Şubat Pazar günü olmuştur.

6 Şubat Pazartesi günü itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 701 iken, 142 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.1.2017	171,42	2.769	493.045	222,90	65,00
24.1.2017	169,28	9.245	1.615.133	220,00	97,04
25.1.2017	188,80	6.263	1.278.805	240,00	109,99
26.1.2017	219,86	4.320	969.136	242,00	186,00
27.1.2017	230,70	5.398	1.296.739	271,00	200,00
28.1.2017	223,88	6.601	1.518.174	245,00	70,00
29.1.2017	194,38	3.093	583.463	222,06	170,00
30.1.2017	222,54	3.560	819.014	251,00	51,08
31.1.2017	226,09	4.521	1.016.074	274,99	190,00
1.2.2017	239,99	3.463	860.824	304,94	209,12
2.2.2017	241,53	3.964	995.263	307,00	208,00
3.2.2017	231,60	3.140	749.417	278,00	205,80
4.2.2017	218,70	2.479	542.716	250,00	165,00
5.2.2017	173,17	2.457	433.161	215,00	100,00

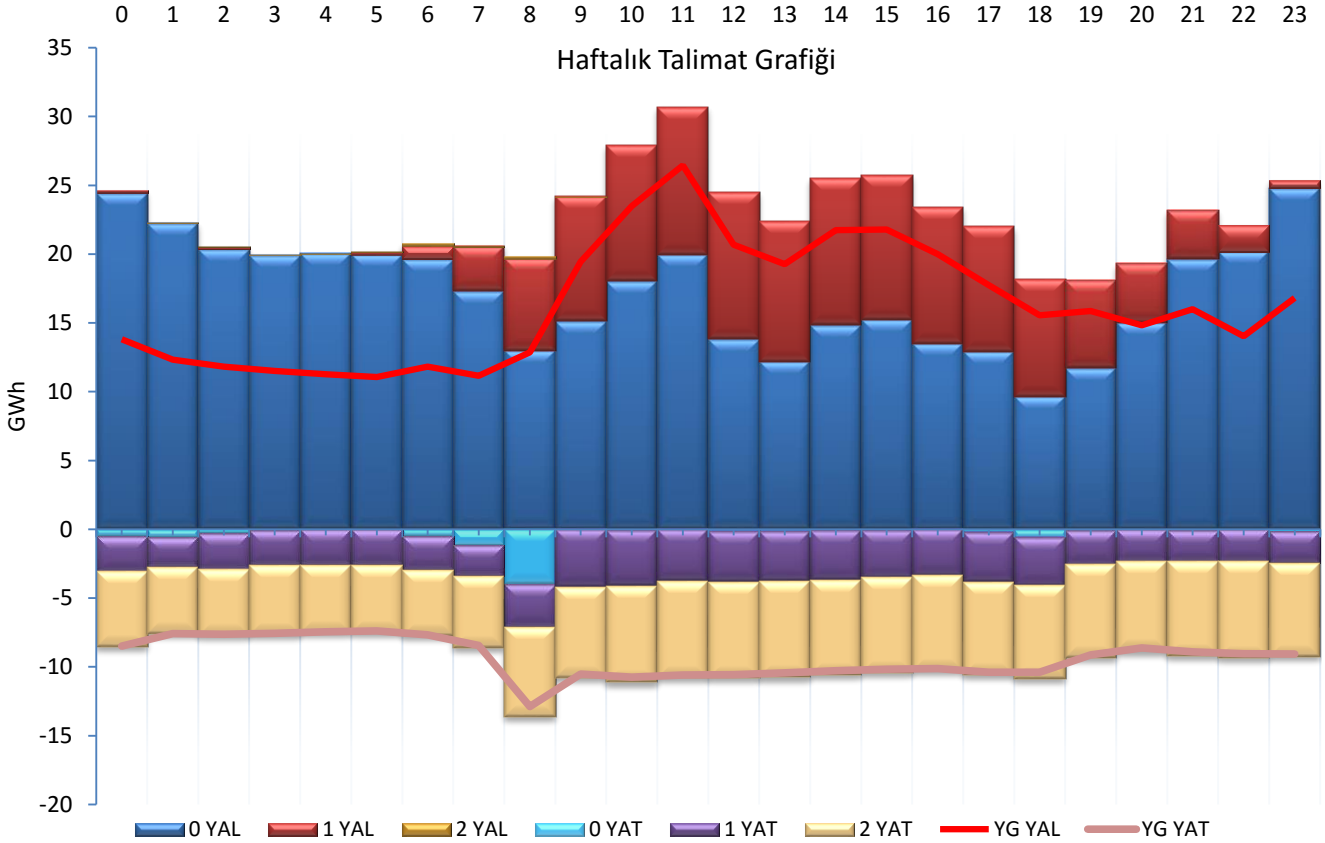
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %55'i '0 kodlu', %26'sı '1 kodlu', %19'u '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 53.964 MWh artarak 615.343 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %55'i '0 kodlu', %26'sı '1 kodlu', %19'u '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 5. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.361 MWh azalarak 224.096 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 57.324 MWh artarak 391.247 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Şubat Cuma günü 39.817 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Şubat Cumartesi günü 22.449 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Şubat Perşembe günü 90.181 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Şubat Cumartesi günü 21.313 MWh olarak gerçekleşmiştir.



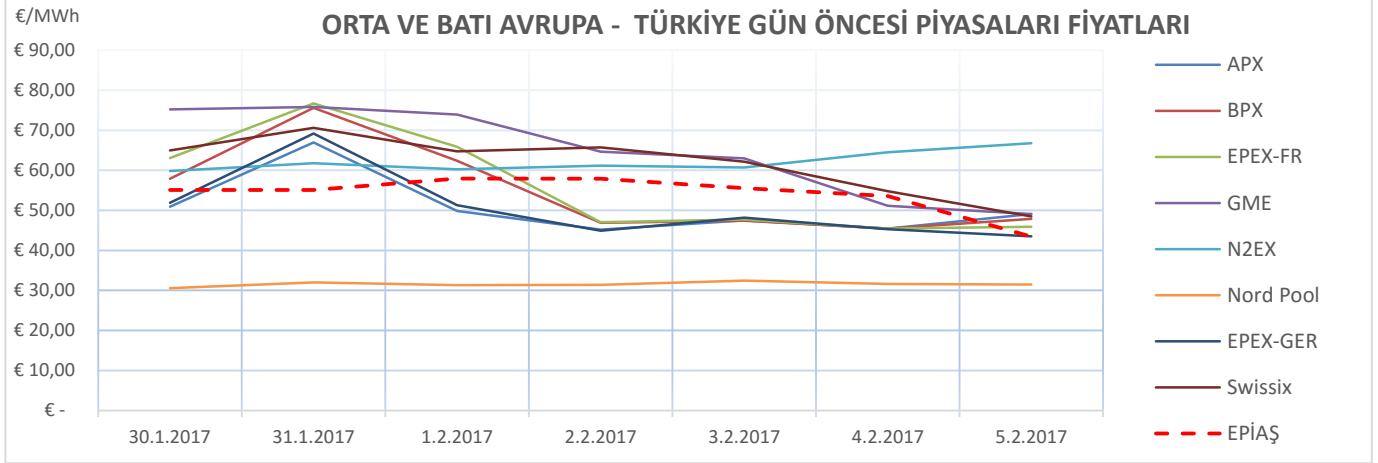
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
30.01.2017	53.906	21.458	0	75.364	1.979	5.391	23.122	30.493
31.01.2017	69.225	24.753	40	94.018	633	2.602	22.844	26.080
01.02.2017	67.963	33.157	0	101.120	961	18.415	20.716	40.091
02.02.2017	91.998	30.696	0	122.693	202	18.295	20.559	39.056
03.02.2017	60.293	16.176	0	76.469	834	16.898	22.277	40.010
04.02.2017	31.610	584	110	32.304	1.571	17	21.166	22.753
05.02.2017	38.740	316	606	39.662	2.319	10.055	18.270	30.644

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

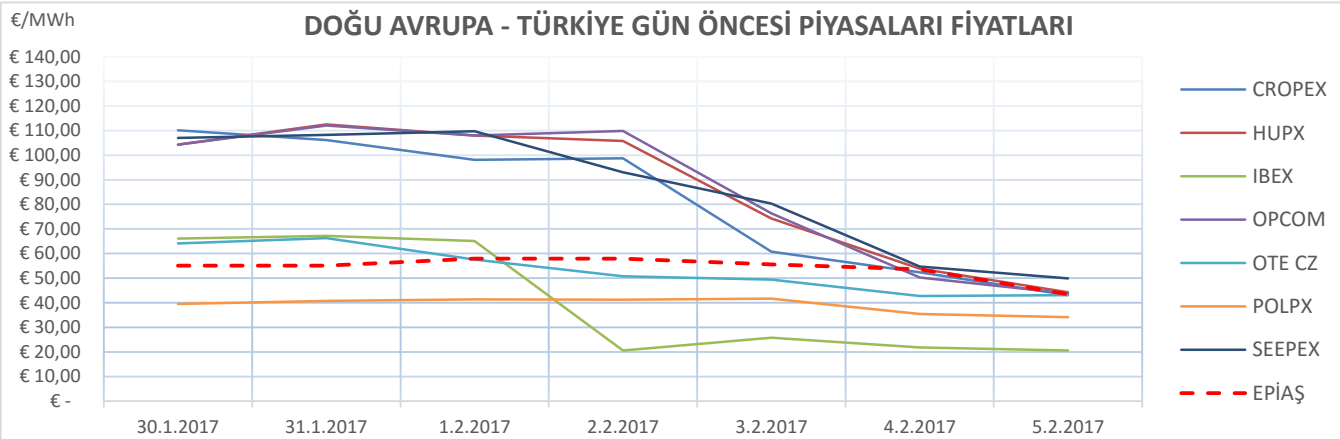


'5. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 52,38 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 67,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 54,08 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Ocak Salı günü 112,52 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması 20,56 €/MWh olarak 5 Şubat Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur.'



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.