



7. haftada (13 Şubat - 19 Şubat),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 7,78 TL/MWh düşmesi,**
- * **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 328.066 MWh (saatlik ortalama 1.952 MWh) artması,**
- * **Fiyattan bağımsız alış miktarının %9 (169.123 MWh, saatlik ortalama 1.007 MWh) artması,**
- * **Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %19 (154.294 MWh, saatlik ortalama 917 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	13.02.2017 - 19.02.2017	% Değişim	06.02.2017 - 12.02.2017
Ortalama PTF	160,86	↓ -5%	168,63
Maksimum PTF	224,58	↓ -4%	235,00
Minimum PTF	80,60	↓ -19%	99,79
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	180,20	↓ -5%	190,68
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	160,73	↓ -5%	168,49
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	134,34	↓ -3%	138,41
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.684	↑ 9%	11.678
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	5.664	↓ -12%	6.434
Maksimum Takas Miktarı	18.439	↑ 3%	17.961
Minimum Takas Miktarı	9.297	↑ 0,3%	9.269
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.522	↑ 1%	13.336
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.538	↓ -2%	18.844
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.580	↓ -1%	35.996
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.769	↑ 5%	23.679
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	26.350	↓ -13%	30.242
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.452	↑ 3,5%	33.275

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

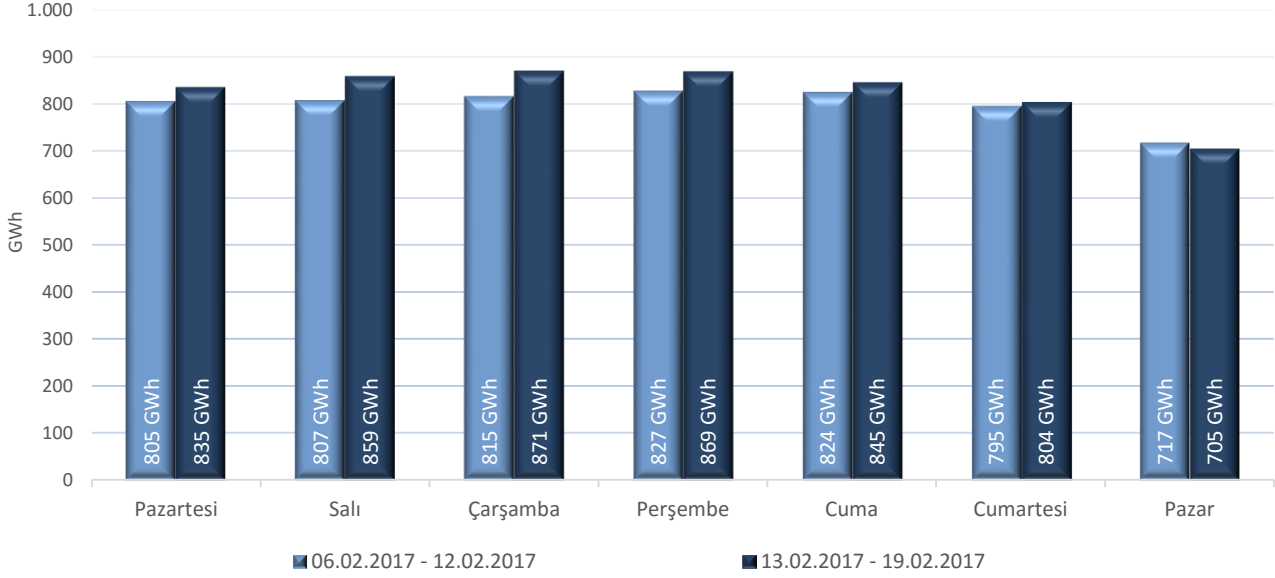
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

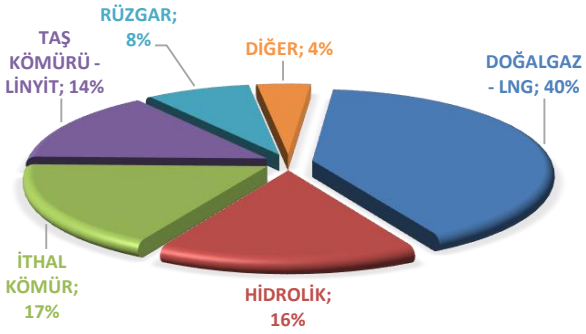


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 197.706 MWh artarak (%3,5) haftalık toplamda 5.787.949 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

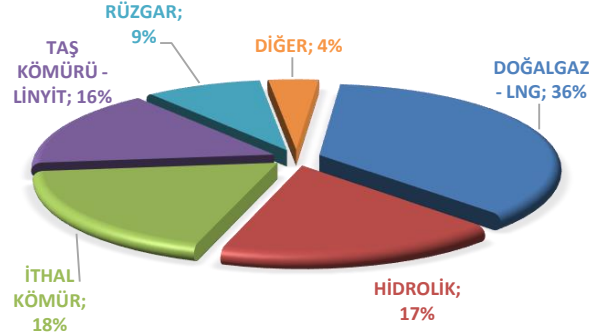
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(7. HAFTA)

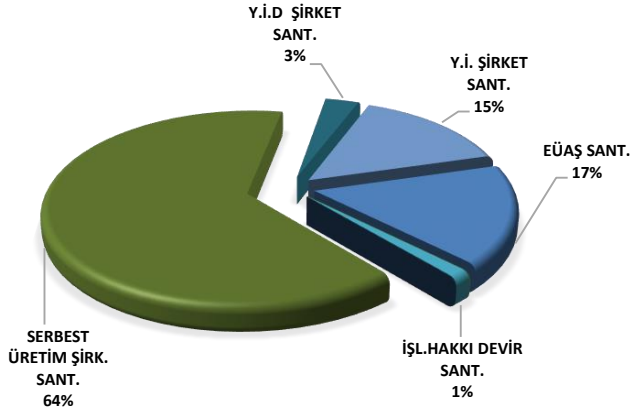


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(6. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.336.661 MWh (%40) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.002.163 MWh (%17) ile İthal Kömür, 927.570 MWh (%16) ile Hidrolik, 838.848 MWh (%14) ile Taş Kömürü-Linyit, 451.838 MWh (%8) ile Rüzgar ve 230.398 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 93.442 MWh ile Jeotermal, 46.632 MWh ile Biyogaz, 57.916 MWh Asfaltit Kömür ve 31.535 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 12.641 MWh artarak 51.544 MWh, ihracatı 11.081 MWh artarak 64.167 MWh bandında gerçekleşmiştir.

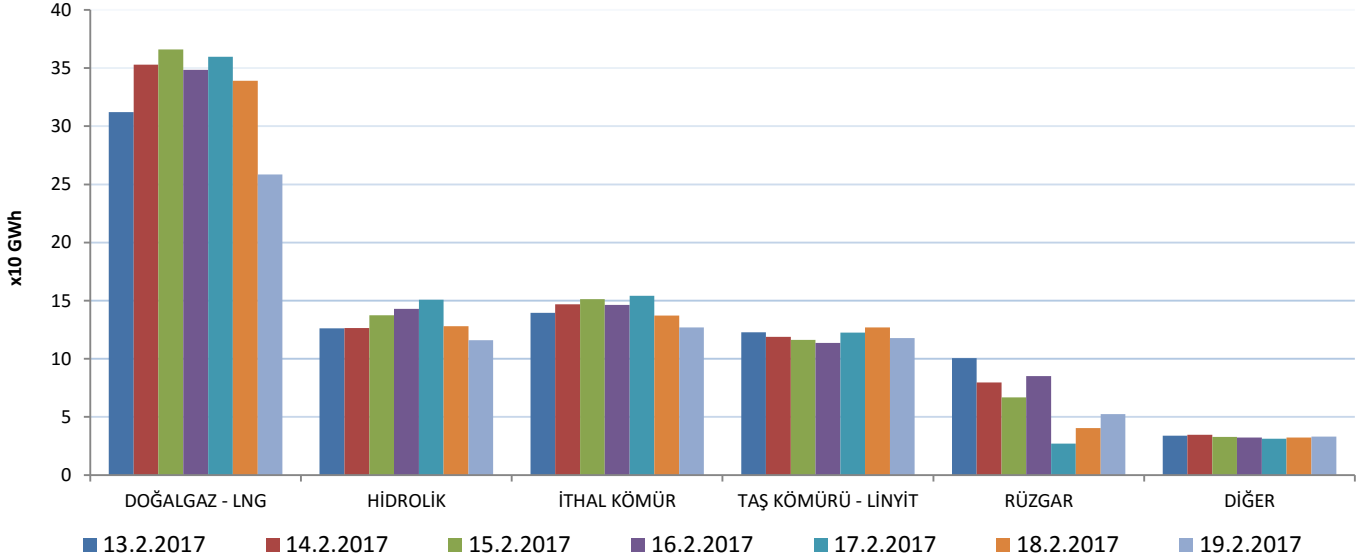


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 197.706 MWh artarak (%3,5) haftalık toplamda 5.787.949 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.701.317 MWh (%64) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D. Şirket santralleri 181.762 MWh (%3) ve Y.İ. Şirket santralleri 850.481 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin üretime katkısı ise 976.305 MWh (%17) bandında olmuştur.

	13.2.2017	14.2.2017	15.2.2017	16.2.2017	17.2.2017	18.2.2017	19.2.2017
DOĞALGAZ - LNG	312.149	352.900	365.856	348.413	359.677	339.061	258.605
HİDROLİK	126.186	126.354	137.562	142.998	150.661	127.912	115.897
İTHAL KÖMÜR	139.583	146.755	151.202	146.236	154.231	137.184	126.973
RÜZGAR	100.607	79.604	66.727	85.082	26.983	40.490	52.344
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.721	118.777	116.359	113.761	122.574	126.889	117.767
DİĞER	33.876	34.589	32.850	32.246	31.368	32.238	33.230

* Değerler MWh cinsindendir.

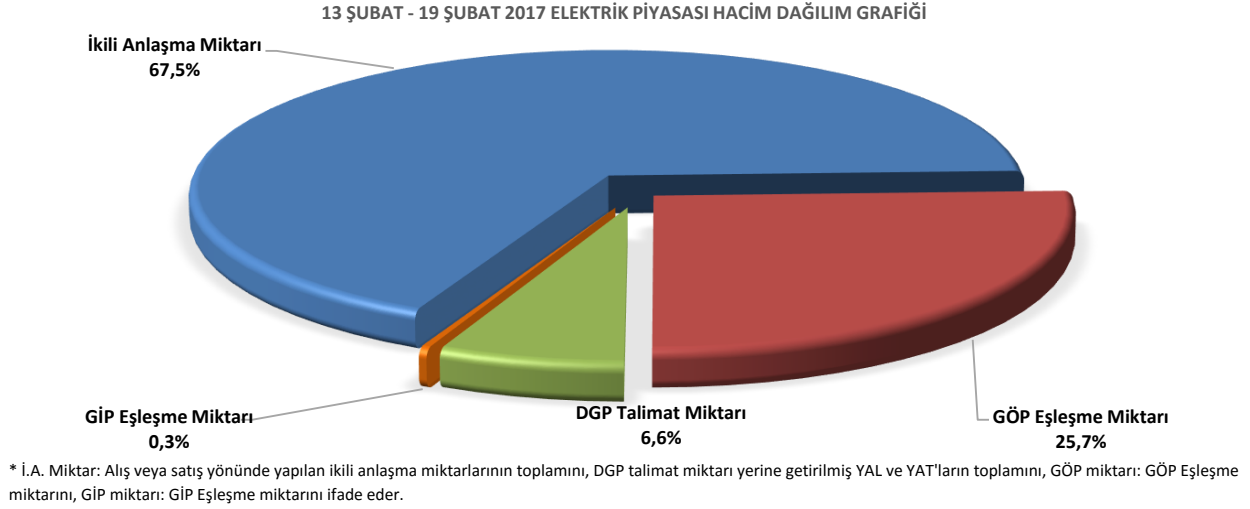
TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



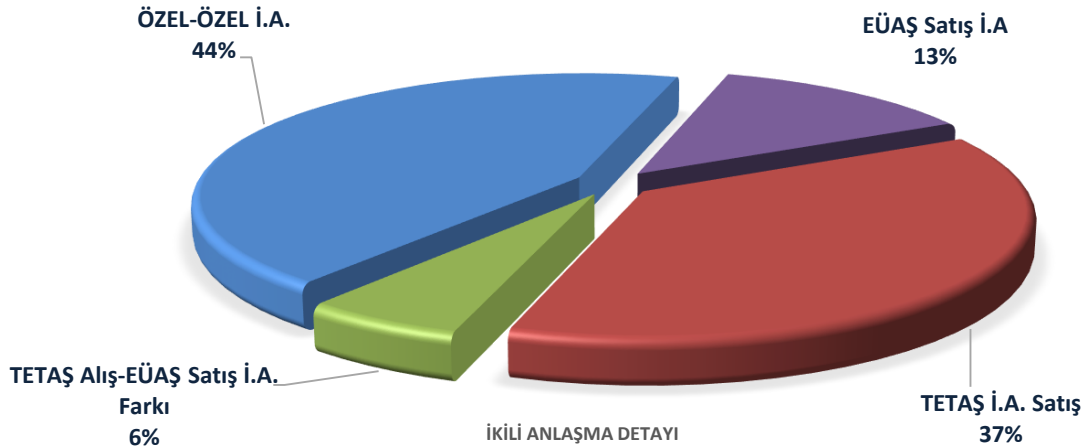
Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 328.066 MWh artarak 2.336.661 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 22.546 MWh azalarak 1.002.163 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 52.562 MWh azalarak 838.848 MWh, Rüzgar santrallerin üretimi 31.913 azalarak 451.838 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 45.004 MWh azalarak 927.570 MWh seviyelerine düşmüştür.



"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.977.470 MWh (%67,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.271.673 MWh (%25,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 26.350 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 580.376 MWh (%6,6) olmuştur."



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.977.470 MWh (%67,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.271.673 MWh (%25,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 26.350 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 580.376 MWh (%6,6) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 69.942 MWh azalırken, GÖP eşleşme miktarı 31.187 MWh, DGP talimat miktarı 71.390 MWh artmıştır.

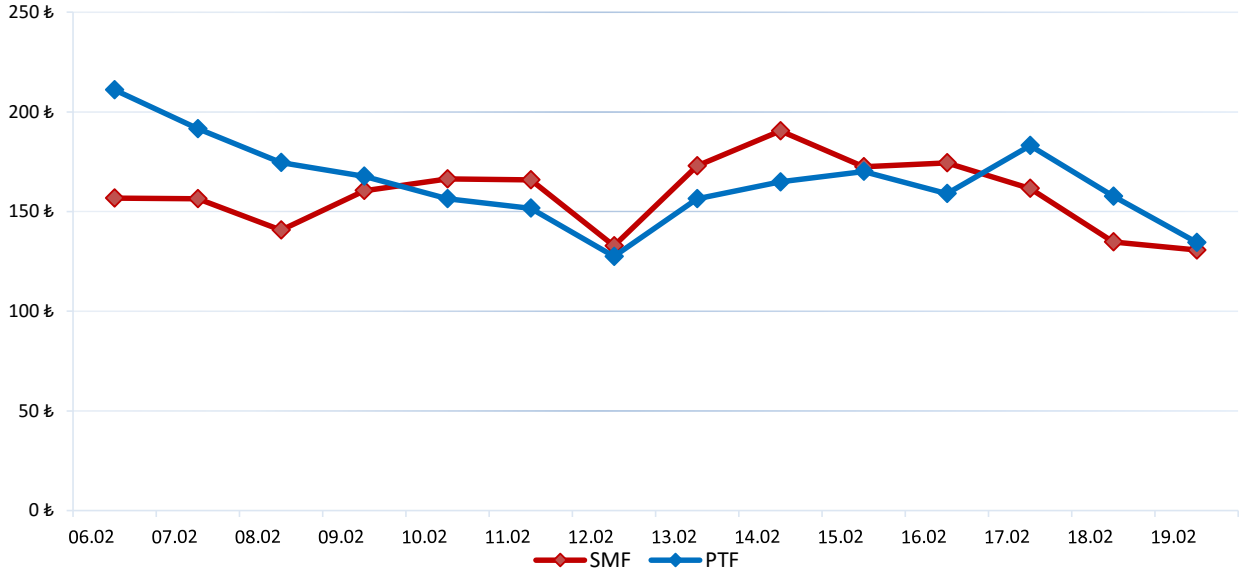


	13.2.2017	14.2.2017	15.2.2017	16.2.2017	17.2.2017	18.2.2017	19.2.2017
İKİLİ ANLAŞMA	854.519	865.726	856.028	867.892	870.145	868.308	794.851
GÖP	319.560	337.017	352.441	348.999	334.747	312.579	266.330
GİP	3.453	4.475	3.849	3.360	4.441	3.333	3.439
DGP	98.904	96.700	94.410	105.795	74.264	61.144	49.158
TOPLAM	1.276.436	1.303.919	1.306.729	1.326.046	1.283.597	1.245.364	1.113.777

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

06 Şubat - 19 Şubat 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



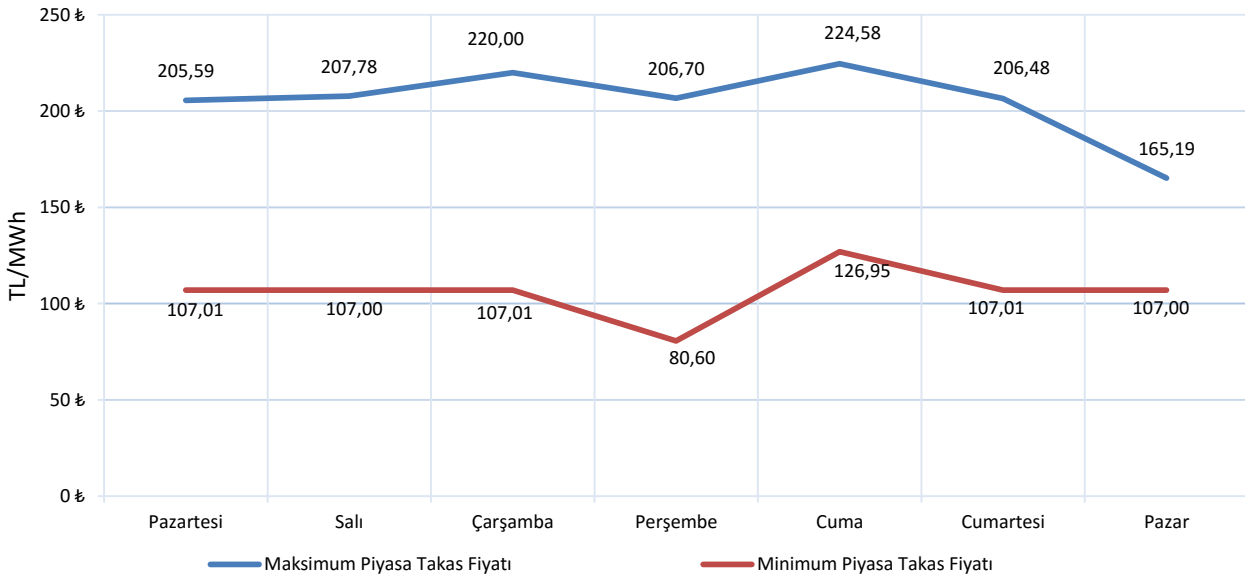
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 134,57 TL/MWh ile 19 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 183,15 TL/MWh ile 17 Şubat Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 190,50 TL/MWh ile 14 Şubat Salı gününe, en düşük SMF ortalaması 130,66 TL/MWh ile 19 Şubat Pazar gününe aittir.

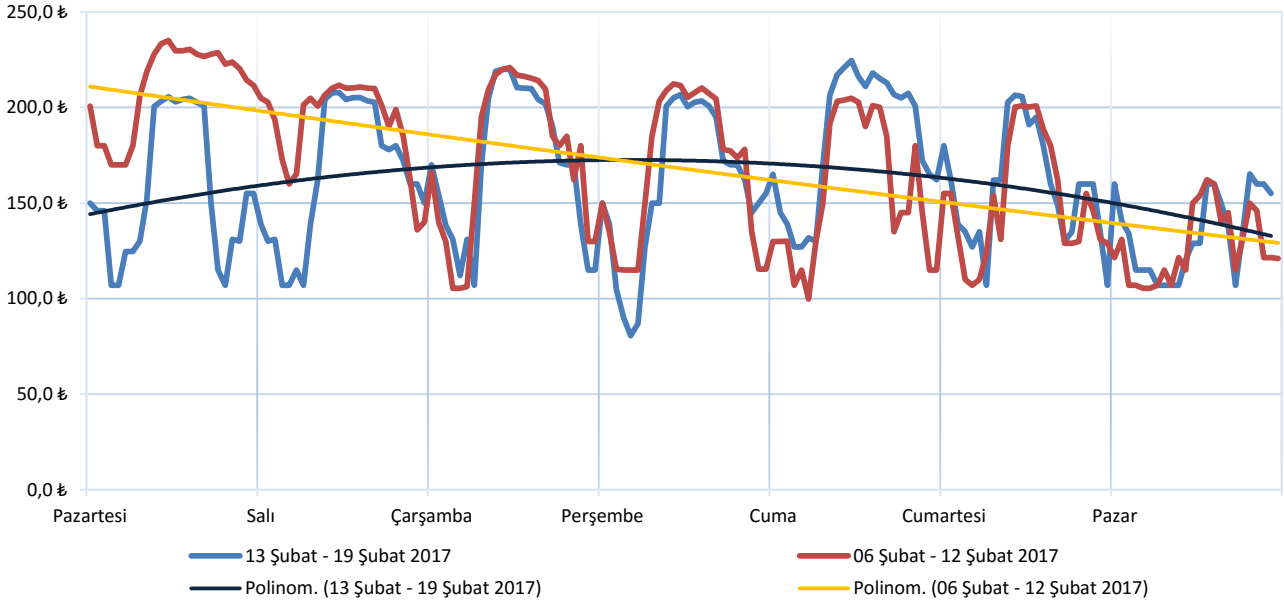
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 224,58 TL/MWh ile 17 Şubat Cuma günü saat 11:00'de gerçekleşmiştir.

Geçtiğimiz hafta SMF ortalaması 4 günde, PTF ortalaması ise 3 günde daha yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF-SMF farkının en fazla olduğu gün 23,00 TL/MWh ile 18 Şubat Cumartesi günü, SMF-PTF farkının en fazla olduğu gün ise 25,60 TL/MWh ile 14 Şubat Salı günüdür.

13 Şubat - 19 Şubat 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



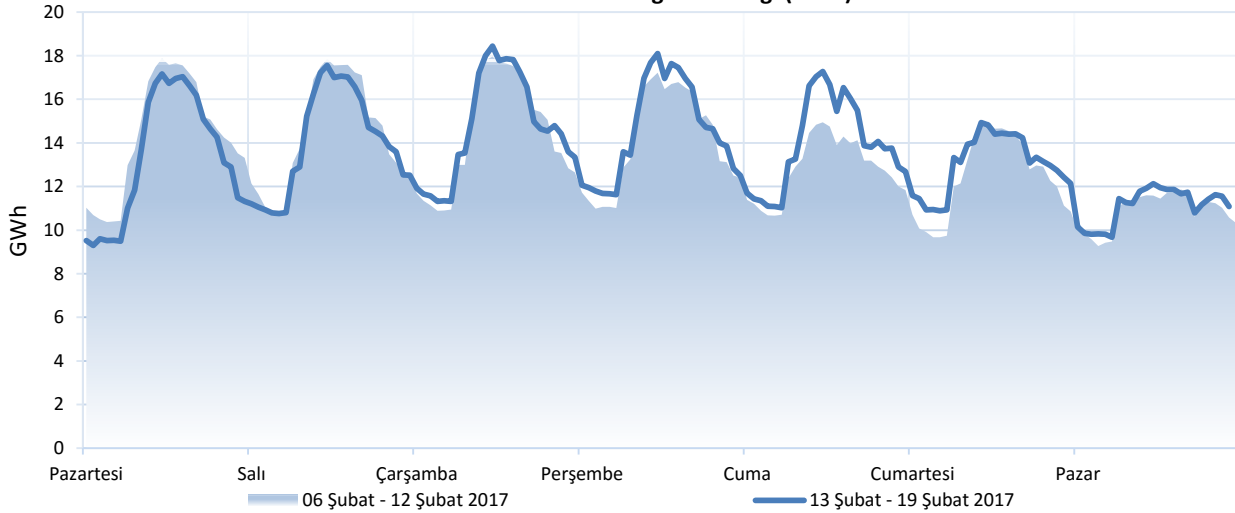
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 7,78 TL/MWh düşerek 160,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. PTF ortalamasında en fazla düşüş 54,59 TL/MWh fark ile 13 Şubat Pazartesi günü olmuştur.

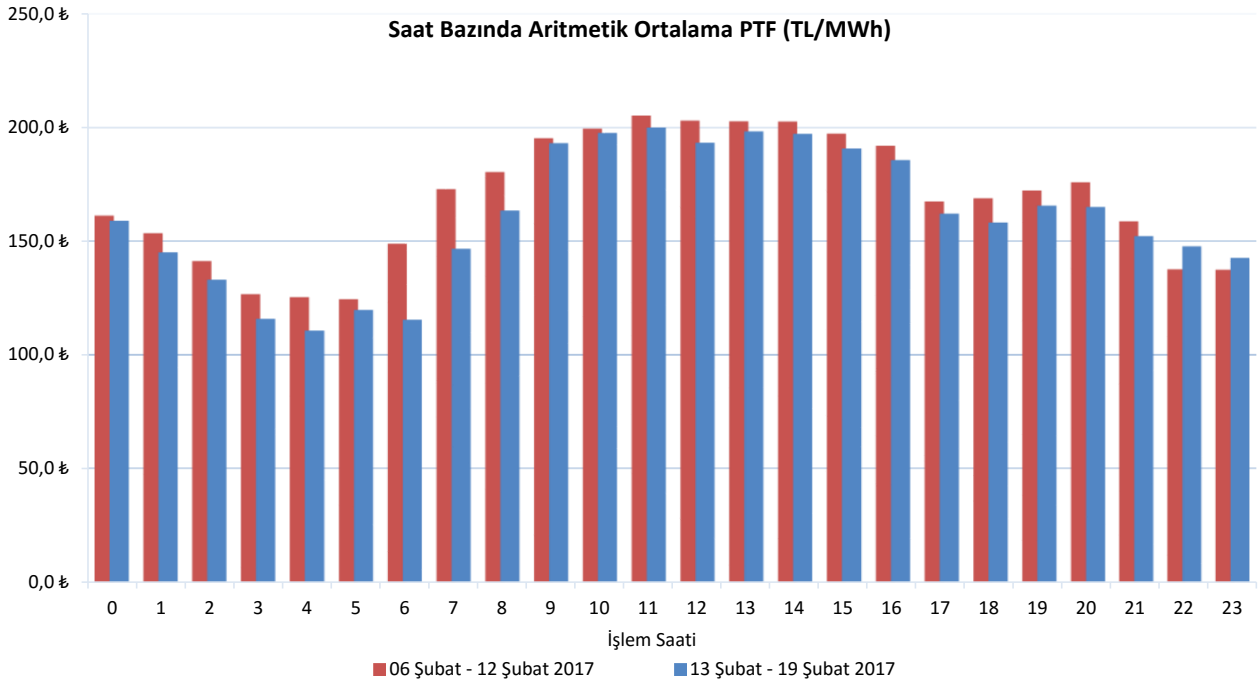
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 180,20 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 160,73 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 134,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

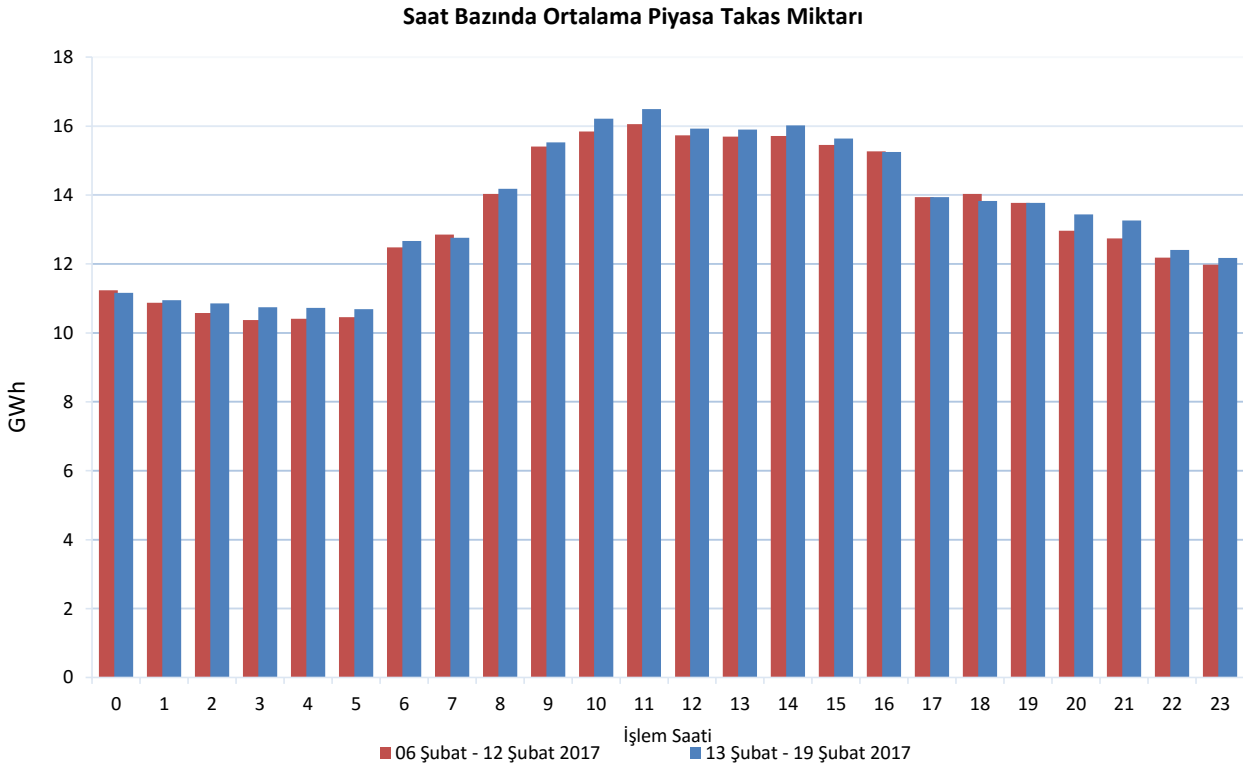


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, hafta genelinde saatlik ortalama 186 MWh, haftalık toplamda ise 31.187 MWh artmıştır. 17 Şubat Cuma günü piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre ortalama 1.130 MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.607 MWh artmasına karşılık satış yönünde eşleşen blok teklif miktarının ortalama 1.734 MWh artması ilgili gündeki piyasa takas miktarının artmasına sebep olmuştur.

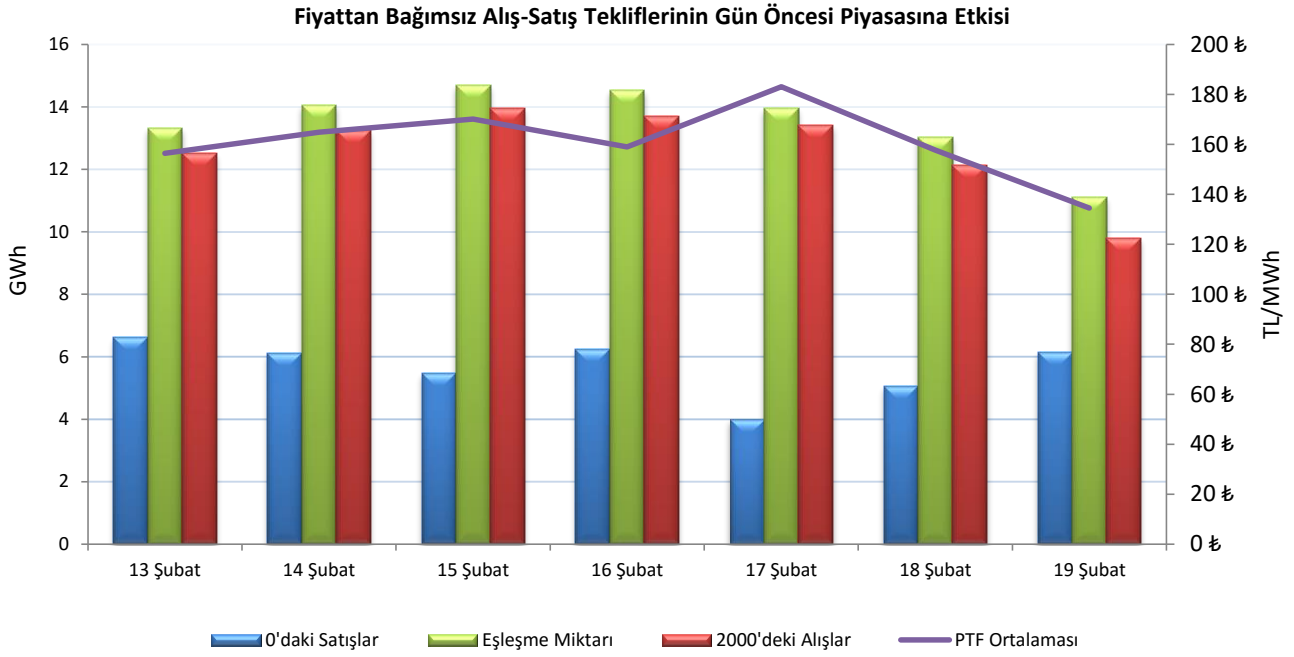
7. Haftada gerçekleşen piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 15 Şubat Çarşamba günü 11.00'de 18.439 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 13 Şubat Pazartesi günü 01.00'de 9.297 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında aritmetik ortalama PTF geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, 0 - 21 saatleri arasında düşüş mevcuttur. İlgili saatlerin PTF ortalaması 6. haftaya kıyasla 9,2 TL/MWh düşerek 162,27 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama piyasa takas miktarlarını geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, 20 saatte artış olmuştur. Piyasa takas miktarında en fazla artış ise 515 MWh ile 21.00'de olmuştur.



7. haftada saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 5,66 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,68 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,52 GWh seviyesindedir. 6. Hafta ile kıyaslandığında, eşleşme miktarı ortalama 186 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 1.007 MWh artarken, fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 771 MWh düşmüştür.

16 Şubat Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 11,09 TL/MWh azalarak 159,04 TL/MWh olmuştur. Talebin bir önceki güne göre aynı seviyelerde olmasına rağmen fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 786 MWh artması ilgili günde PTF'nin düşmesine sebep olmuştur.

17 Şubat Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 21,11 TL/MWh artarak 183,15 TL/MWh olmuştur. Talebin bir önceki güne göre aynı seviyelerde olması, satış yönünde eşleşen blok miktarının ortalama 628 MWh artmasına rağmen fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.264 MWh azalması ilgili günde PTF'nin artmasına sebep olmuştur.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 7. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %2 azalarak 3.114.301 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %9 artarak 2.130.985 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %8 artarak 2.247.275 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı %12 azalarak 951.523 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %19 artarak 984.781 MWh olmuştur.

19.02.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 839'dır. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 668 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

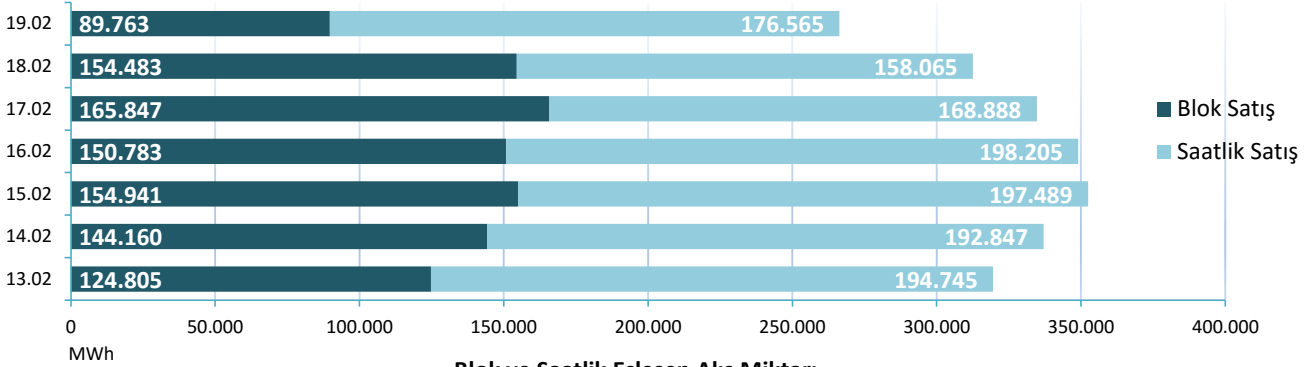
- Saatlik satış miktarı 183.829 MWh,
- Blok satış miktarı 140.683 MWh,
- Saatlik alış miktarı 321.039 MWh,
- Blok alış miktarı 3.485 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -300.862 TL olarak gerçekleşmiştir.

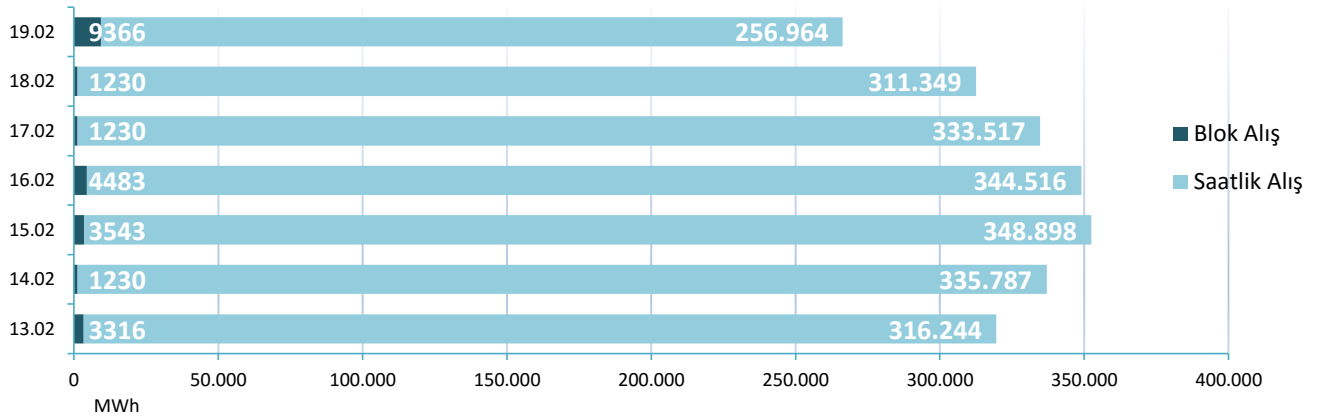
		13.2.17	14.2.17	15.2.17	16.2.17	17.2.17	18.2.17	19.2.17
ALİŞ	SAATLİK	316.244	335.787	348.898	344.516	333.517	311.349	256.964
	BLOK	3.316	1.230	3.543	4.483	1.230	1.230	9.366
SATIŞ	SAATLİK	194.745	192.847	197.489	198.205	168.888	158.065	176.565
	BLOK	124.805	144.160	154.941	150.783	165.847	154.483	89.763

* Değerleri MWh cinsindendir.

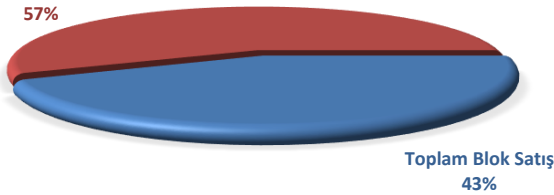
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



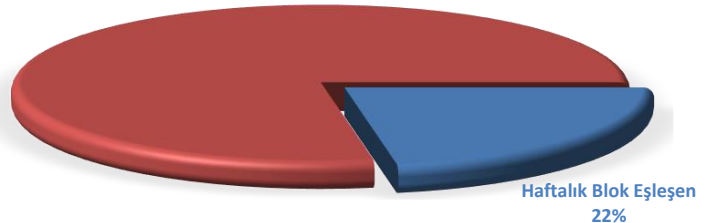
Toplam Saatlik Satış
57%



13 ŞUBAT - 19 ŞUBAT 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

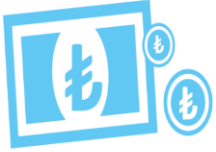
Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %57'si saatlik, %43'ü blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
78%

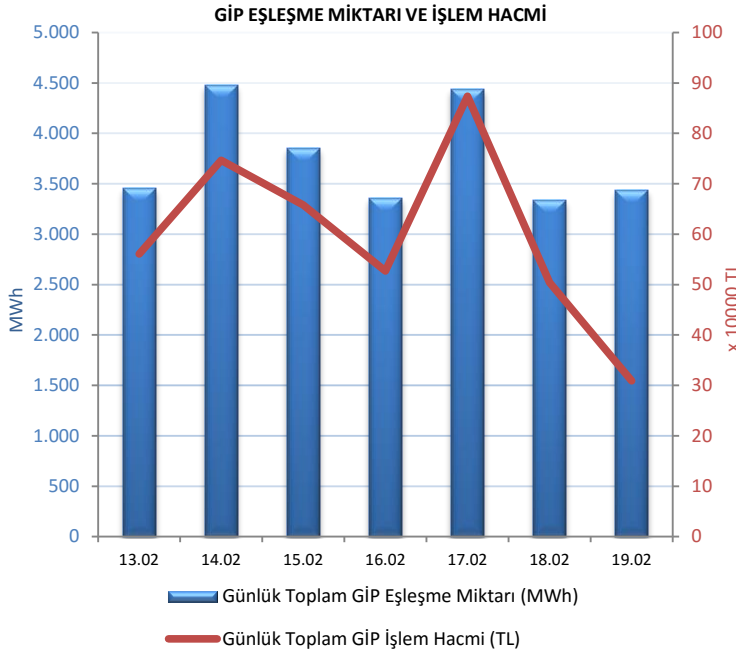
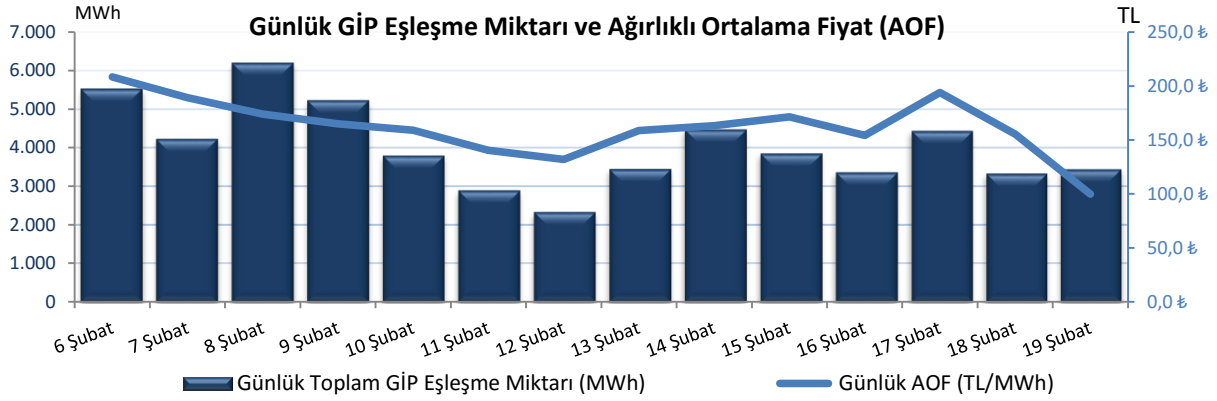


13 ŞUBAT - 19 ŞUBAT 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %78, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Şubat Cuma günü 10.00'da 233,97 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 26.350 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Şubat Cuma günü 10.00'da 233,97 TL/MWh olarak gerçekleşirken, maksimum eşleşme miktarı da 19 Şubat Pazar günü 22.00'de 437 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 14 Şubat Salı günü, minimum ticaret 18 Şubat Cumartesi günü olmuştur.

20 Şubat Pazartesi günü itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 705 iken, 148 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
6.2.2017	208,44	5.538	1.200.796	245,00	2,00
7.2.2017	189,28	4.232	790.811	216,85	110,08
8.2.2017	173,90	6.207	1.094.168	227,00	91,00
9.2.2017	164,99	5.231	898.707	212,52	100,00
10.2.2017	159,11	3.795	661.745	213,00	99,00
11.2.2017	140,32	2.898	363.050	210,00	70,00
12.2.2017	131,86	2.341	300.203	165,00	102,00
13.2.2017	158,63	3.453	560.543	211,76	106,00
14.2.2017	163,19	4.475	746.430	219,00	70,00
15.2.2017	171,43	3.849	657.962	259,00	100,00
16.2.2017	154,11	3.360	526.637	219,00	80,60
17.2.2017	193,88	4.441	873.671	260,00	126,96
18.2.2017	155,49	3.333	504.055	210,00	100,00
19.2.2017	99,79	3.439	309.045	170,30	10,00

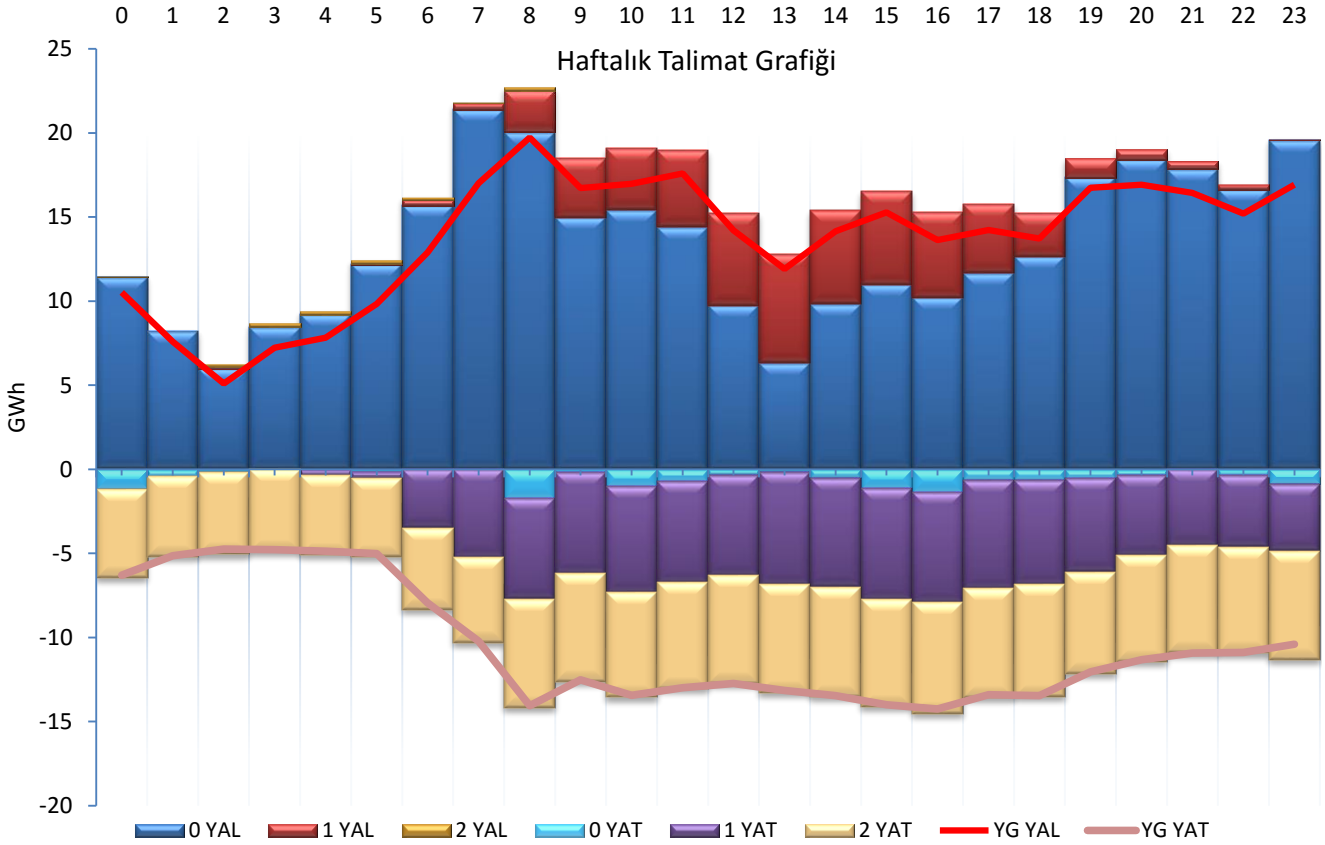
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %52'si '0 kodlu', %25'i '1 kodlu', %23'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 71.390 MWh artarak 580.376 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %52'si '0 kodlu', %25'i '1 kodlu', %23'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 7. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 6.402 MWh artarak 251.988 MWh, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 64.989 MWh artarak 328.388 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Şubat Perşembe günü 45.918 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 19 Şubat Pazar günü 22.254 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Şubat Salı günü 60.568 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Şubat Pazar günü 26.904 MWh olarak gerçekleşmiştir.



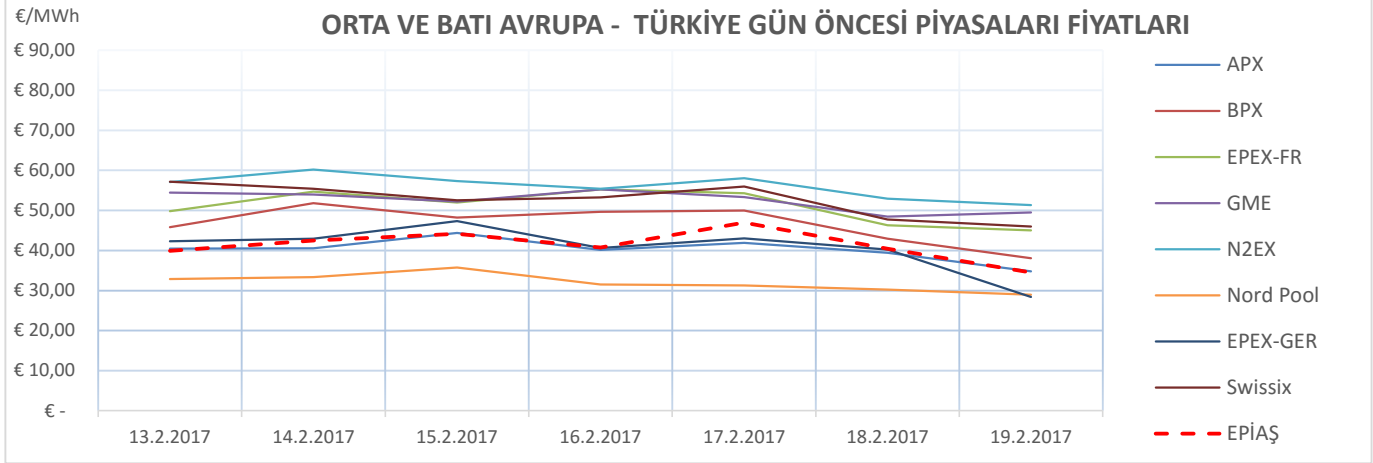
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
13.02.2017	64.761	4.152	875	69.787	1.012	21.535	19.015	41.561
14.02.2017	56.364	9.682	0	66.046	1.523	14.608	20.268	36.398
15.02.2017	56.626	5.452	0	62.078	1.439	18.769	19.507	39.716
16.02.2017	59.561	10.594	0	70.155	1.096	26.047	19.320	46.462
17.02.2017	32.956	9.425	0	42.381	1.720	14.618	20.707	37.045
18.02.2017	20.952	10.616	1	31.569	4.271	6.116	21.531	31.918
19.02.2017	27.464	2.636	355	30.455	1.462	88	21.145	22.694

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

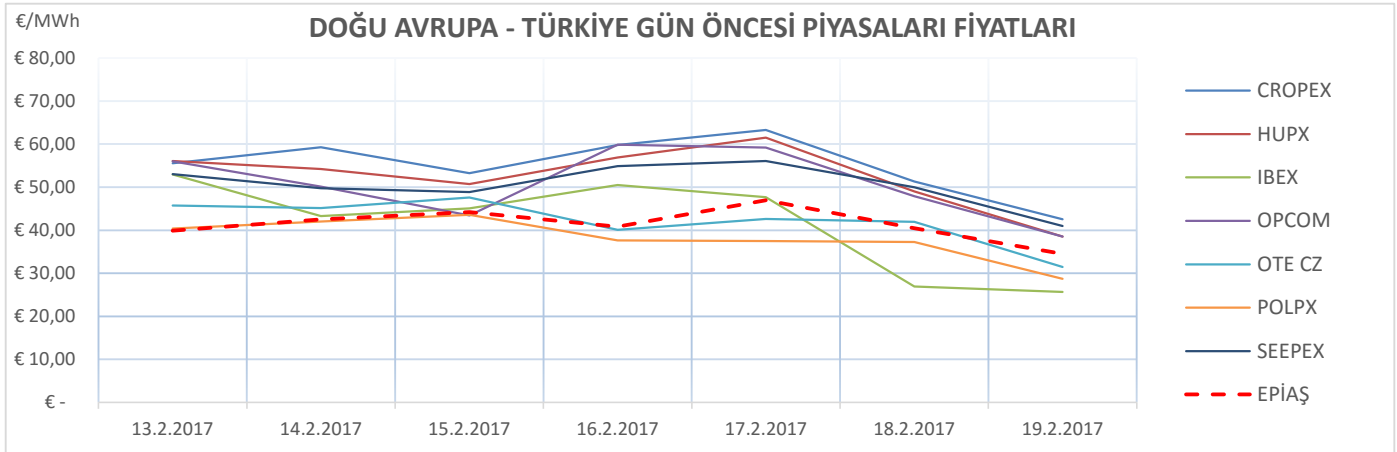


'7. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,47 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 47,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 41,33 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 17 Şubat Cuma günü 63,32 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması 25,69 €/MWh olarak 19 Şubat Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur.'



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.