



6. haftada (6 Şubat - 12 Şubat),

- * Haftalık PTF ortalamasının 52,85 TL/MWh düşmesi,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 392.534 MWh (saatlik ortalama 2.337 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 125.148 MWh (saatlik ortalama 745 MWh) azalması,
- * Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %19 (131.797 MWh, saatlik ortalama 709 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	06.02.2017 - 12.02.2017	% Değişim	30.01.2017 - 05.02.2017
Ortalama PTF	168,63	↓ -24%	221,48
Maksimum PTF	235,00	↓ -20%	295,32
Minimum PTF	99,79	↓ -23%	130,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	190,68	↓ -16%	227,68
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	168,49	↓ -24%	222,64
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	138,41	↓ -35%	212,24
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.678	↓ -6%	12.423
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.434	↑ 28%	5.011
Maksimum Takas Miktarı	17.961	↓ -1%	18.160
Minimum Takas Miktarı	9.269	↓ -5%	9.795
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.336	↓ -8%	14.481
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.844	↓ -8%	20.446
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.996	↑ 1%	35.809
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.679	↑ 17%	20.248
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	30.242	↑ 28%	23.583
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.275	↓ -2,9%	34.260

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

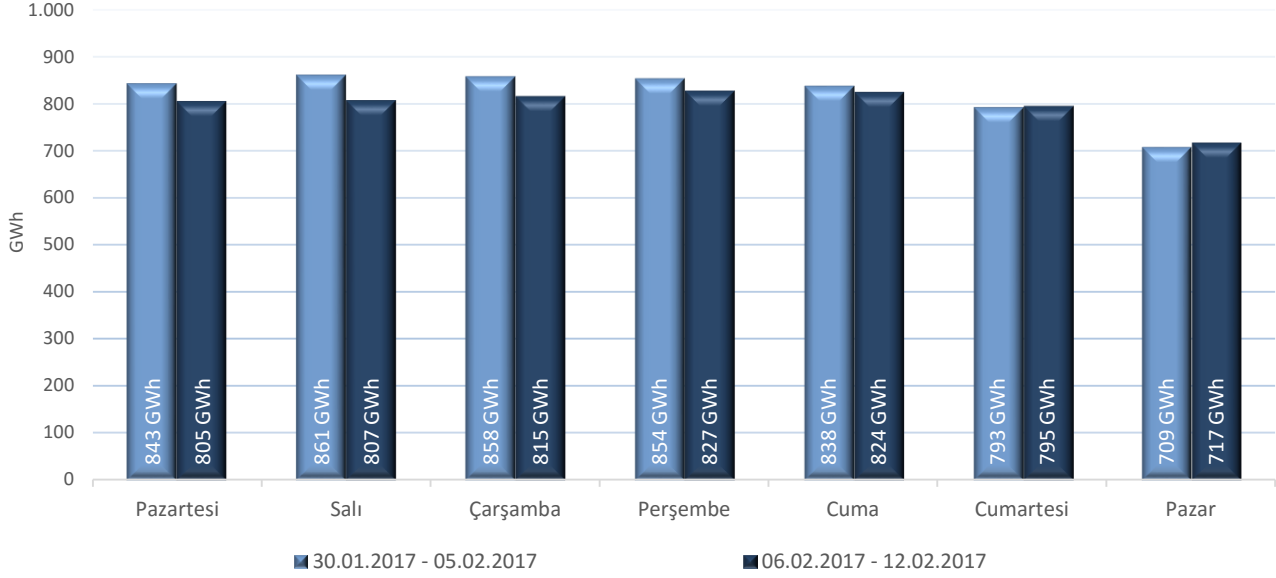
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

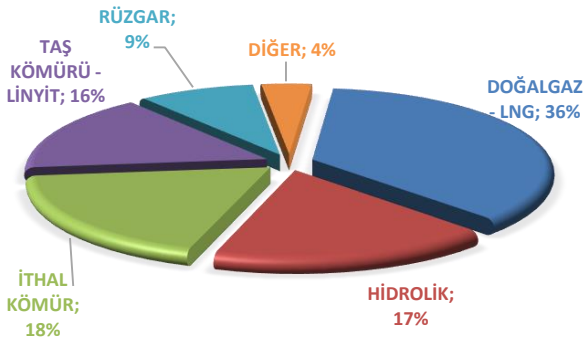


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 165.388 MWh azalarak (%2,9) haftalık toplamda 5.590.243 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

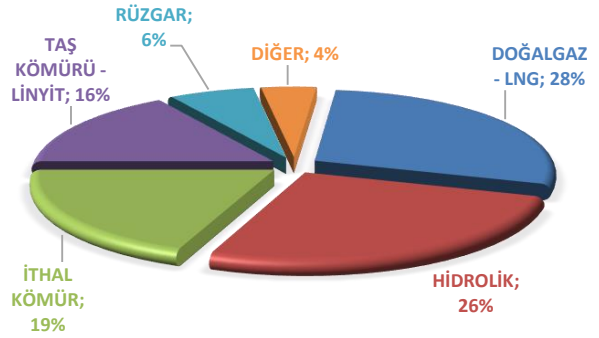
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(6. HAFTA)

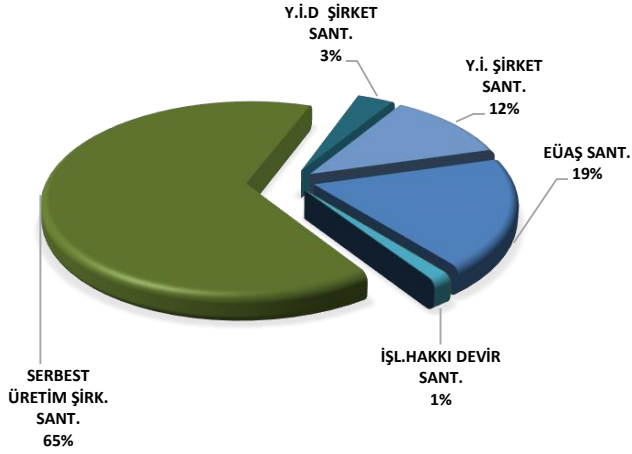


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(5. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.008.595 MWh (%36) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.024.710 MWh (%18) ile İthal Kömür, 972.574 MWh (%17) ile Hidrolik, 891.411 MWh (%16) ile Taş Kömürü-Linyit, 483.751 MWh (%9) ile Rüzgar ve 209.122 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 103.384 MWh ile Jeotermal, 47.819 MWh ile Biyogaz, 28.603 MWh Asfaltit Kömür ve 31.484 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 64.803 MWh azalarak 38.908 MWh, ihracatı 24.116 MWh artarak 53.086 MWh bandında gerçekleşmiştir.

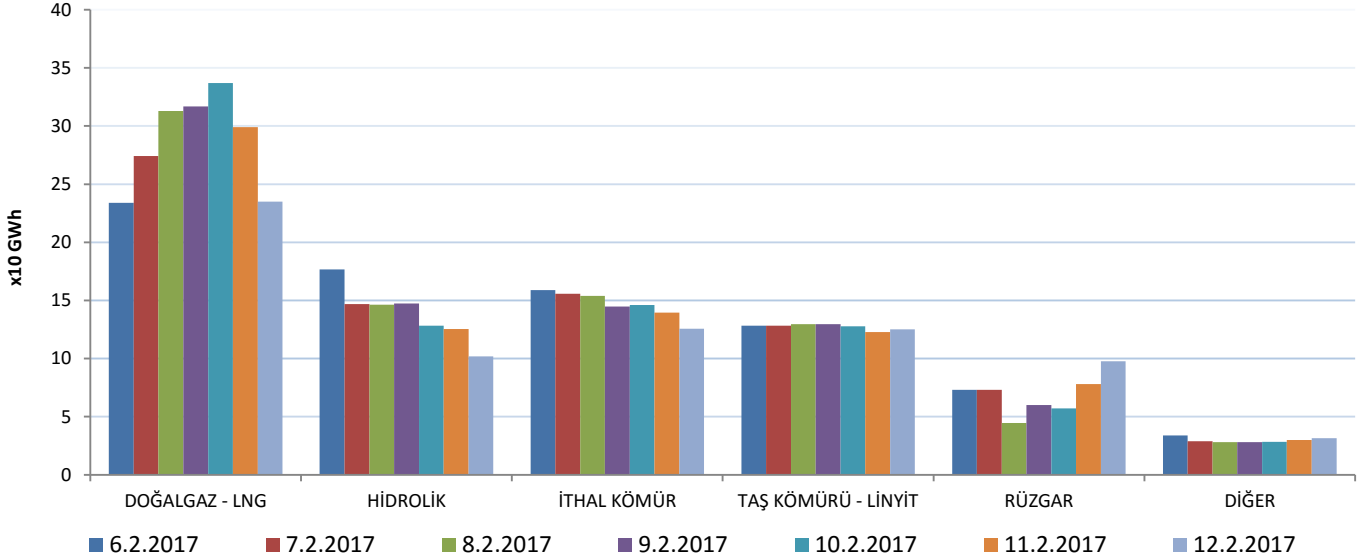


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 165.388 MWh azalarak (%2,9) haftalık toplamda 5.590.243 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.625.627 MWh (%65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 188.060MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 654.337 MWh (%12) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin üretime katkısı ise 1.043.072 MWh (%19) bandında olmuştur.

	6.2.2017	7.2.2017	8.2.2017	9.2.2017	10.2.2017	11.2.2017	12.2.2017
DOĞALGAZ - LNG	233.887	274.175	312.917	316.909	336.864	298.919	234.924
HİDROLİK	176.549	146.731	146.319	147.280	128.402	125.447	101.846
İTHAL KÖMÜR	158.909	155.764	153.879	144.873	146.016	139.643	125.626
RÜZGAR	73.042	73.023	44.659	60.144	57.150	77.990	97.743
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.359	128.368	129.543	129.544	127.663	122.751	125.183
DİĞER	34.018	28.846	28.182	28.107	28.380	29.986	31.603

* Değerler MWh cinsindendir.

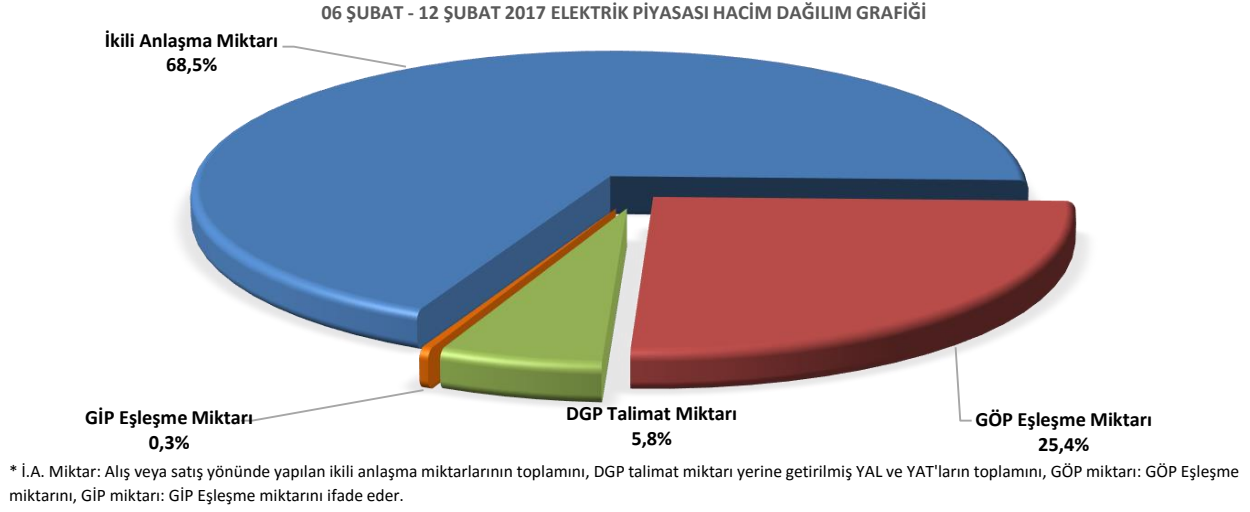
TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



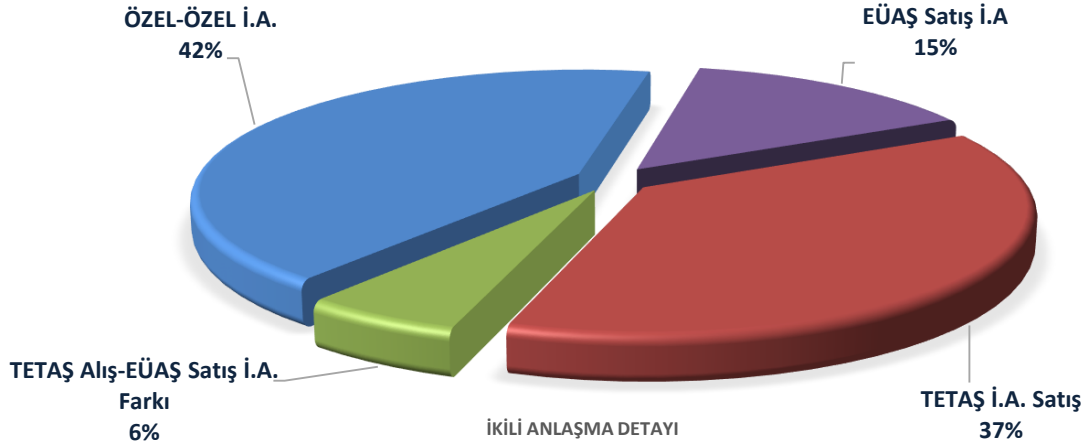
Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 392.534 MWh artarak 2.008.595 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi ise 115.918 MWh artarak 483.751 MWh seviyelerine yükselmiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 70.890 MWh azalarak 1.024.710 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 39.172 MWh azalarak 891.411 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 535.420 MWh azalarak 972.574 MWh seviyelerine düşmüştür.



"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.047.411 MWh (%68,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.240.485 MWh (%25,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 30.242 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 508.986 MWh (%5,8) olmuştur."



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.047.411 MWh (%68,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.240.485 MWh (%25,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 30.242 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 508.986 MWh (%5,8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 31.440 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 192.230 MWh, DGP talimat miktarı 106.357 MWh azalmıştır.

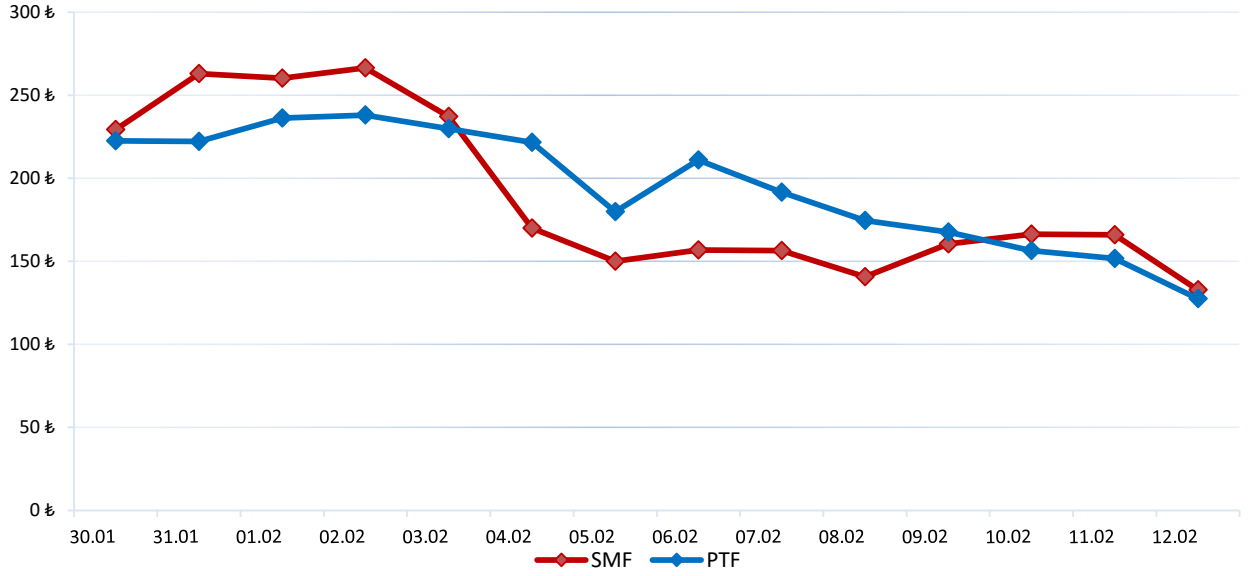


	6.2.2017	7.2.2017	8.2.2017	9.2.2017	10.2.2017	11.2.2017	12.2.2017
İKİLİ ANLAŞMA	866.664	888.474	882.535	882.666	875.744	852.184	799.146
GÖP	343.984	345.226	346.731	338.094	307.631	298.226	260.593
GİP	5.538	4.232	6.207	5.231	3.795	2.898	2.341
DGP	64.010	63.611	53.874	65.177	102.887	89.688	69.739
TOPLAM	1.280.196	1.301.543	1.289.347	1.291.167	1.290.057	1.242.996	1.131.819

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

30 Ocak - 12 Şubat 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



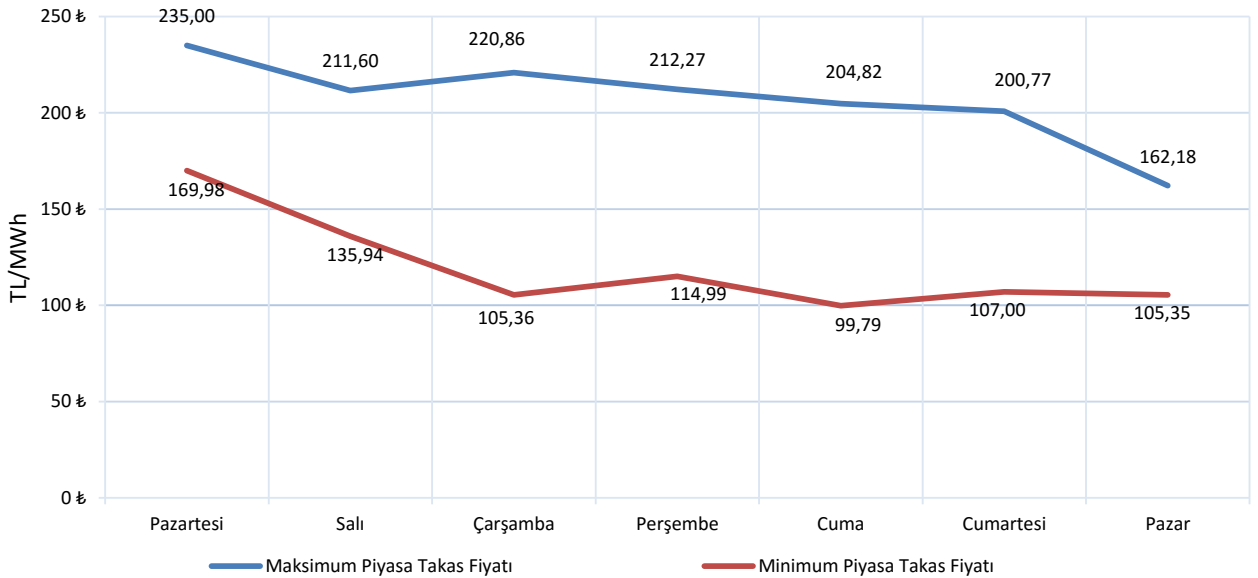
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 127,47 TL/MWh ile 12 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 211,05 TL/MWh ile 6 Şubat Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 166,35 TL/MWh ile 10 Şubat Cuma gününe, en düşük SMF ortalaması 132,76 TL/MWh ile 12 Şubat Pazar gününe aittir.

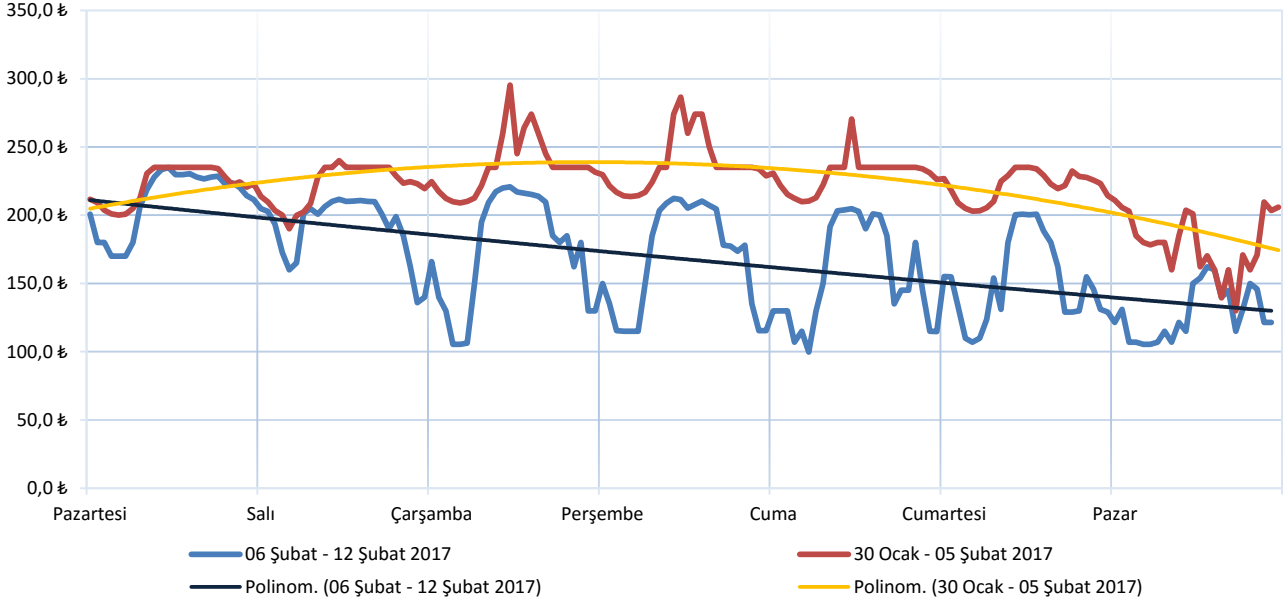
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 235 TL/MWh ile 6 Şubat Pazartesi günü saat 11:00'de gerçekleşmiştir.

Geçtiğimiz hafta SMF ortalaması 3 günde, PTF ortalaması ise 4 günde daha yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF-SMF farkının en fazla olduğu gün 54,28 TL/MWh ile 6 Şubat Pazartesi günü, SMF-PTF farkının en düşük olduğu gün ise 5,3 TL/MWh ile 12 Şubat Pazar günüdür.

06 Şubat - 12 Şubat 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



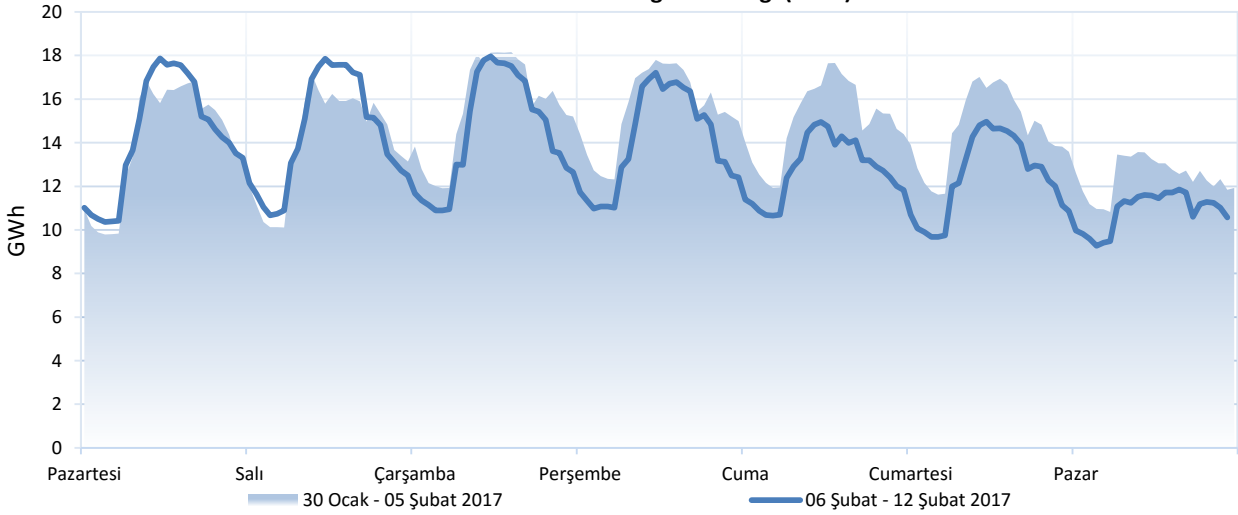
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, her saat için PTF'nin düştüğü görülmektedir. Bunun sonucunda da 5. haftaya göre PTF ortalaması 52,85 TL/MWh düşerek 168,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

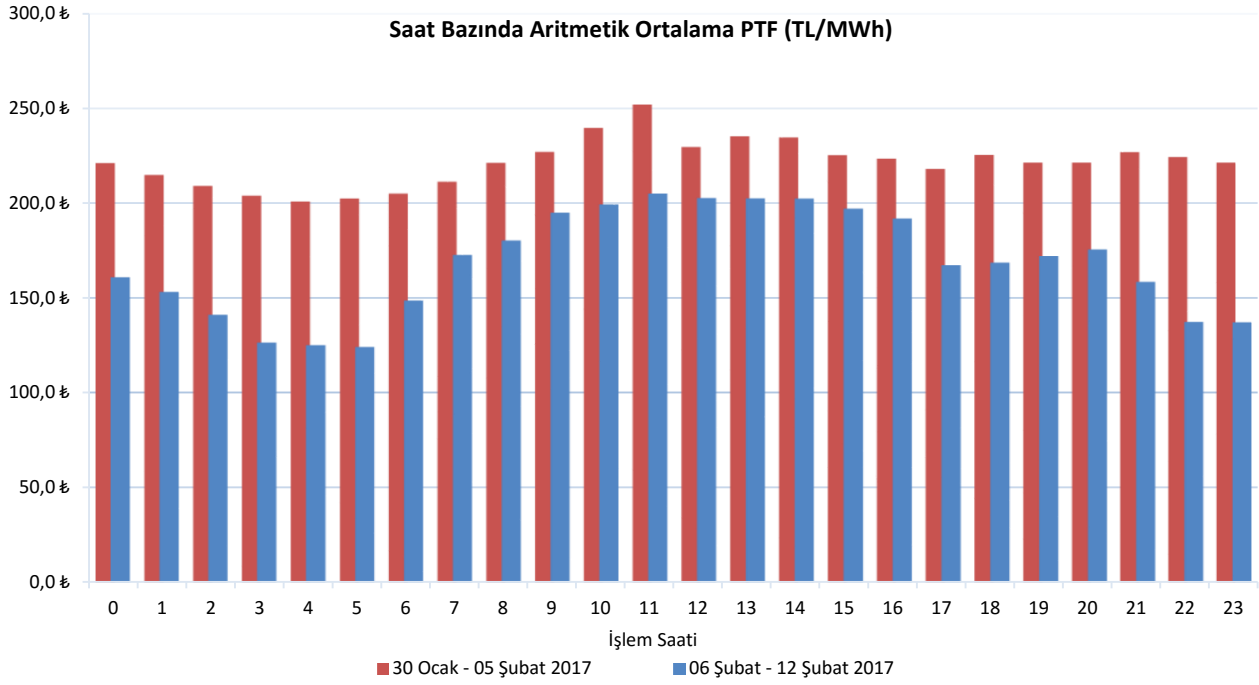
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 190,68 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 168,49 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 138,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

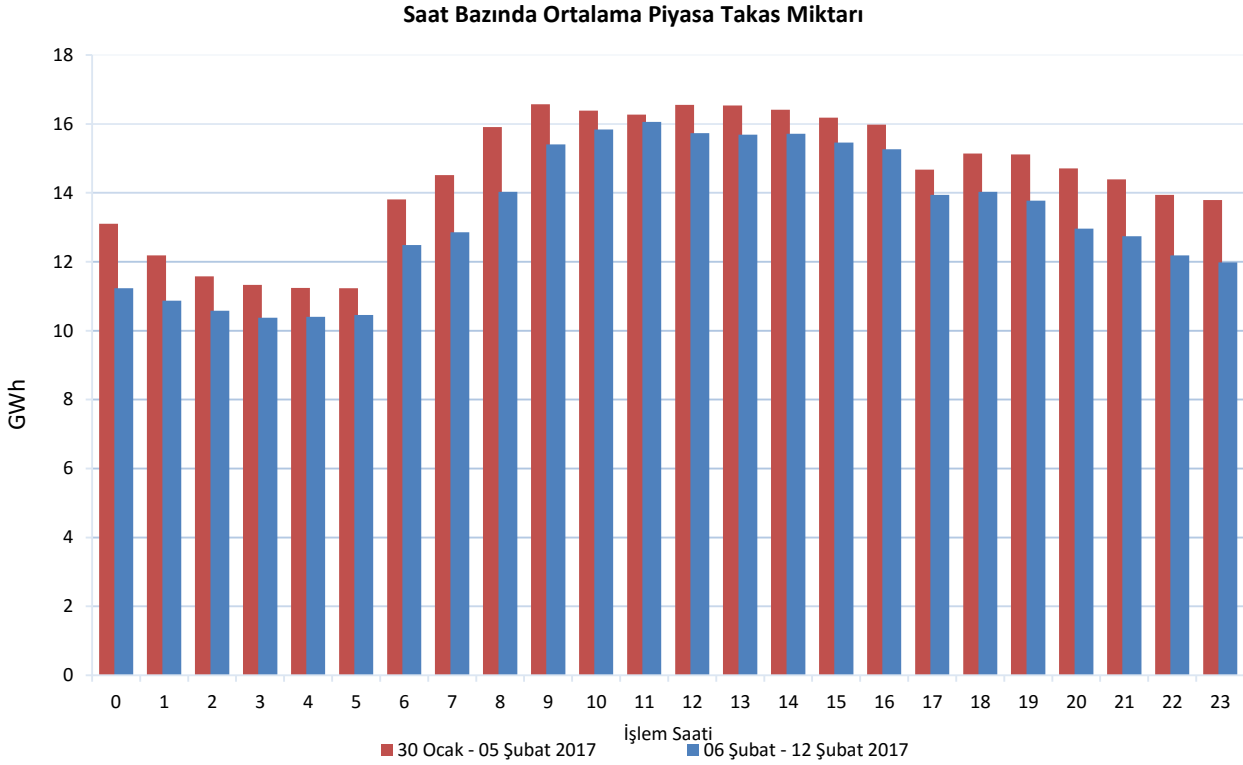


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, 5.haftaya göre Pazartesi ve Salı günleri yüksek diğer günler ise daha düşük olduğu görülmektedir. Bir önceki haftaya göre piyasa takas miktarı saatlik ortalama 1.145 MWh, haftalık toplamda ise 192.330 MWh düşmüştür.

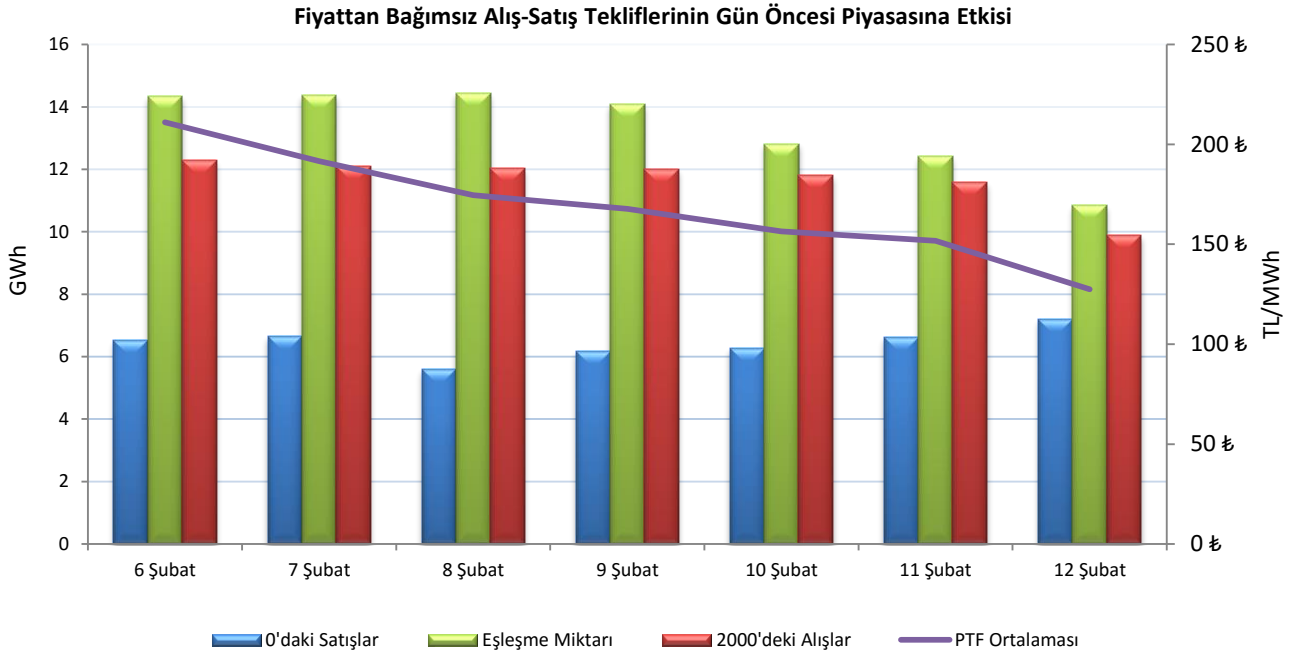
6. Hafta piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 8 Şubat Çarşamba günü 11.00'de 17.961 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 12 Şubat Pazar günü 03.00'te 9.269 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında aritmetik ortalama PTF geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, her saat için düşüş mevcuttur. Bu düşüşün yoğun olarak kendini hissettirdiği saatler gece saatleri (22.00-06.00) olmuştur. İlgili saatlerin PTF ortalaması 5.haftaya kıyasla 73,83 TL/MWh düşerek 138,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında piyasa takas miktarı ortalamaları incelendiğinde, 6.haftada saat bazında ortalama takas miktarının 5. haftaya göre her saat için daha düşük seyrettiği görülmektedir. Piyasa takas miktarında en fazla düşüş ise 1.879,4 MWh ile 08.00'de olmuştur.



6. haftada saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,43 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,68 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,34 GWh seviyesindedir. 5. Hafta ile kıyaslandığında, eşleşme miktarı ortalama 1.145 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 745 MWh düşerken, fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 1.424 MWh yükselmiştir.

Haftalık PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 52,85 TL/MWh düşerek 168,63 TL/MWh olmuştur. BOTAŞ'ın 25 Ocak günü doğalgaz kaynaklı santrallere uyguladığı %50 oranındaki doğalgaz kısıtının 7 Şubat Salı günü saat 08:00 itibariyle özel, 10 Şubat Cuma günü itibariyle de kamuya ait santrallerde sona ermesinin ardından, doğalgaz santrallerindeki haftalık üretim toplamı bir önceki haftaya göre 392.534 MWh (saatlik ortalama 2.337 MWh) artmış ve PTF ortalamasının 6. haftada düşmesinde etkili olmuştur.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 6. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %8 azalarak 3.165.785 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %6 azalarak 1.961.861 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %8 azalarak 2.224.648 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı %28 artarak 1.080.986 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %19 artarak 830.482 MWh olmuştur.

12.02.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 868'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 682 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

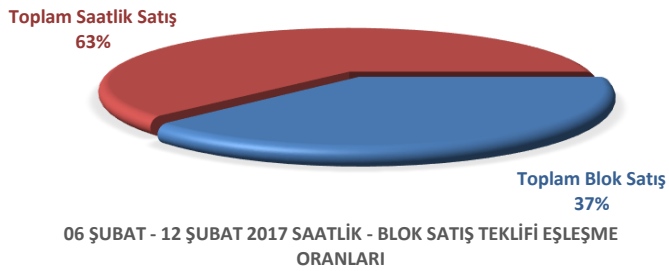
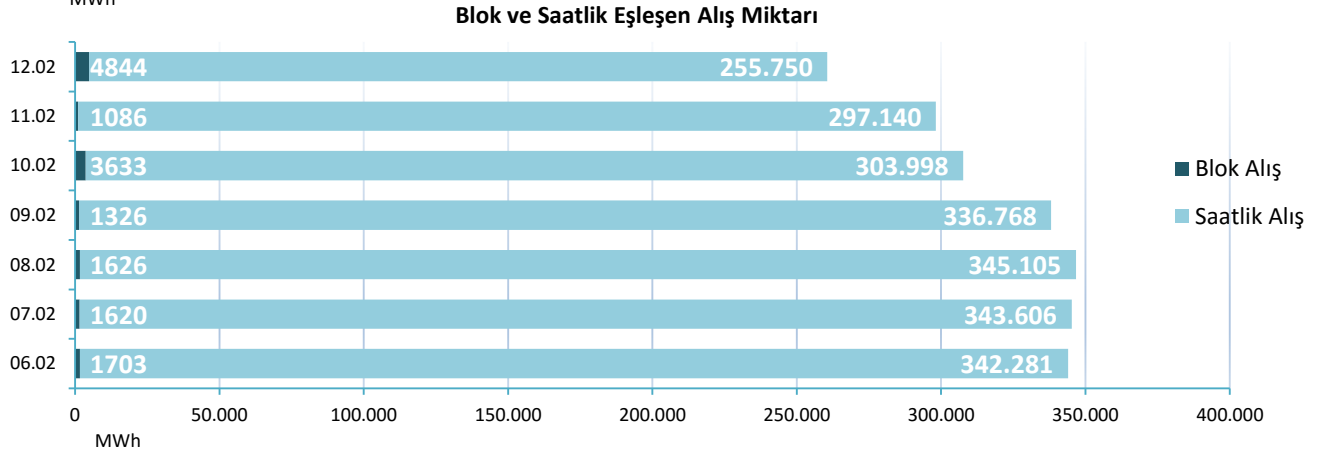
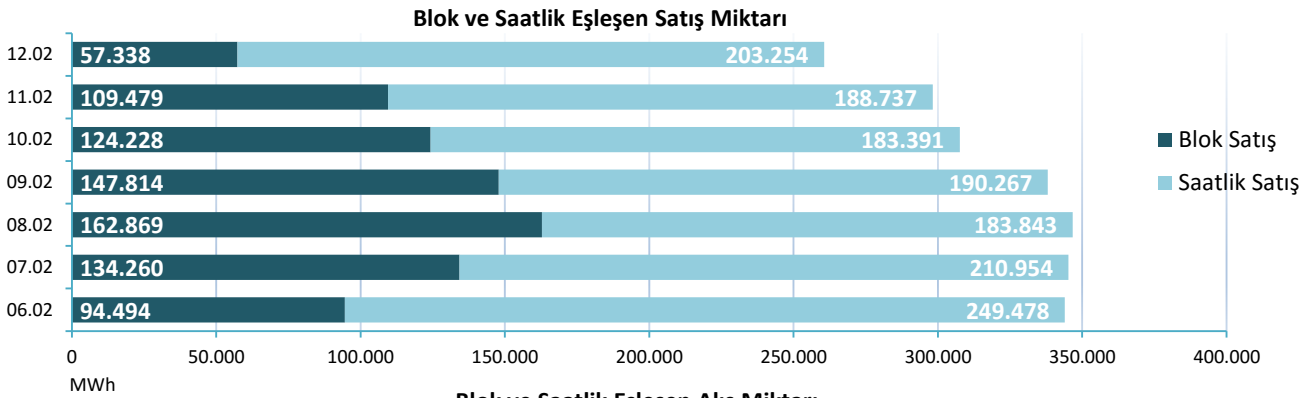
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 201.418 MWh,
- Blok satış miktarı 118.640 MWh,
- Saatlik alış miktarı 317.807 MWh,
- Blok alış miktarı 2.262 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 172.766 TL olarak gerçekleşmiştir.

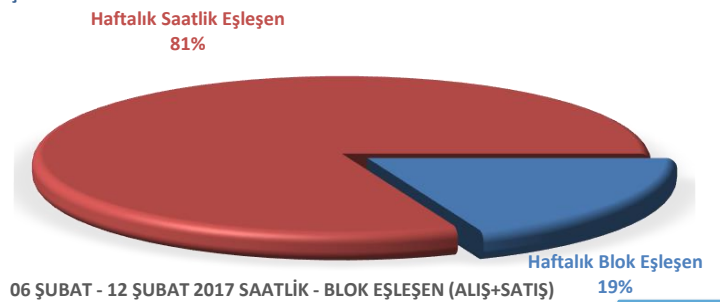
		6.2.17	7.2.17	8.2.17	9.2.17	10.2.17	11.2.17	12.2.17
ALİŞ	SAATLİK	342.281	343.606	345.105	336.768	303.998	297.140	255.750
	BLOK	1.703	1.620	1.626	1.326	3.633	1.086	4.844
SATIŞ	SAATLİK	249.478	210.954	183.843	190.267	183.391	188.737	203.254
	BLOK	94.494	134.260	162.869	147.814	124.228	109.479	57.338

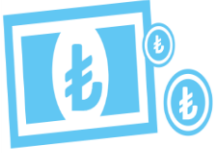
* Değerleri MWh cinsindendir.



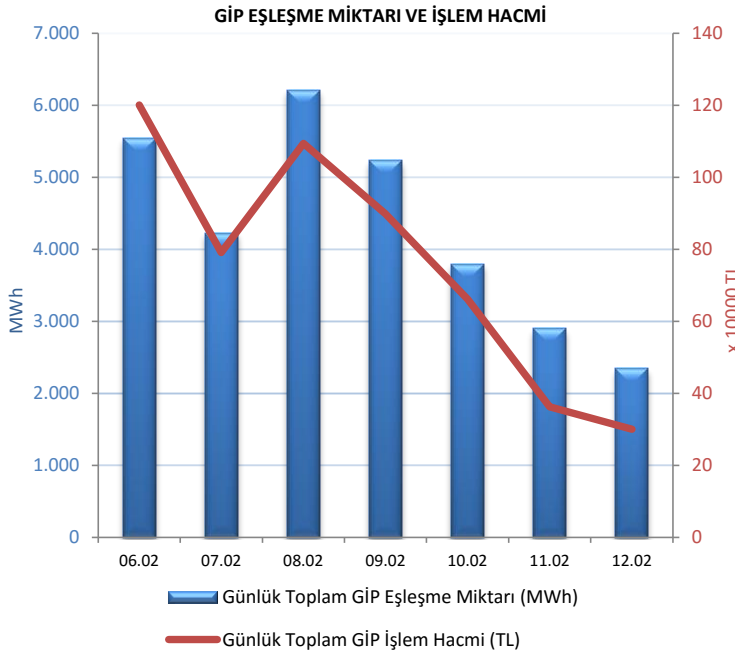
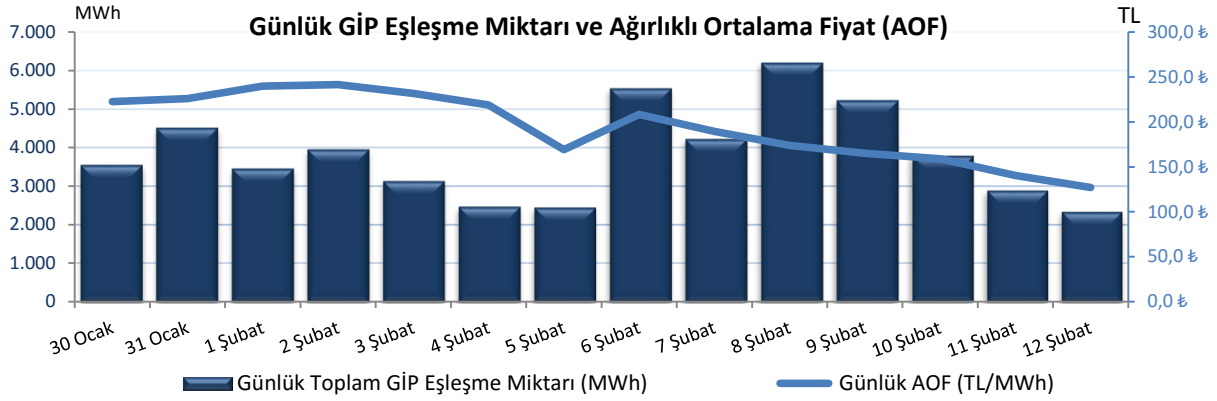
Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %81, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Şubat Pazartesi günü 11.00'de 238,29 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 30.242 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Şubat Pazartesi günü 11.00'de 238,29 TL/MWh olarak gerçekleşirken, maksimum eşleşme miktarı da 9 Şubat Perşembe günü 16.00'da 502 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Şubat Çarşamba günü, minimum ticaret 12 Şubat Pazar günü olmuştur.

13 Şubat Pazartesi günü itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 703 iken, 160 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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	169,19	2.457	433.161	215,00	100,00
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	127,04	2.341	300.203	165,00	102,00

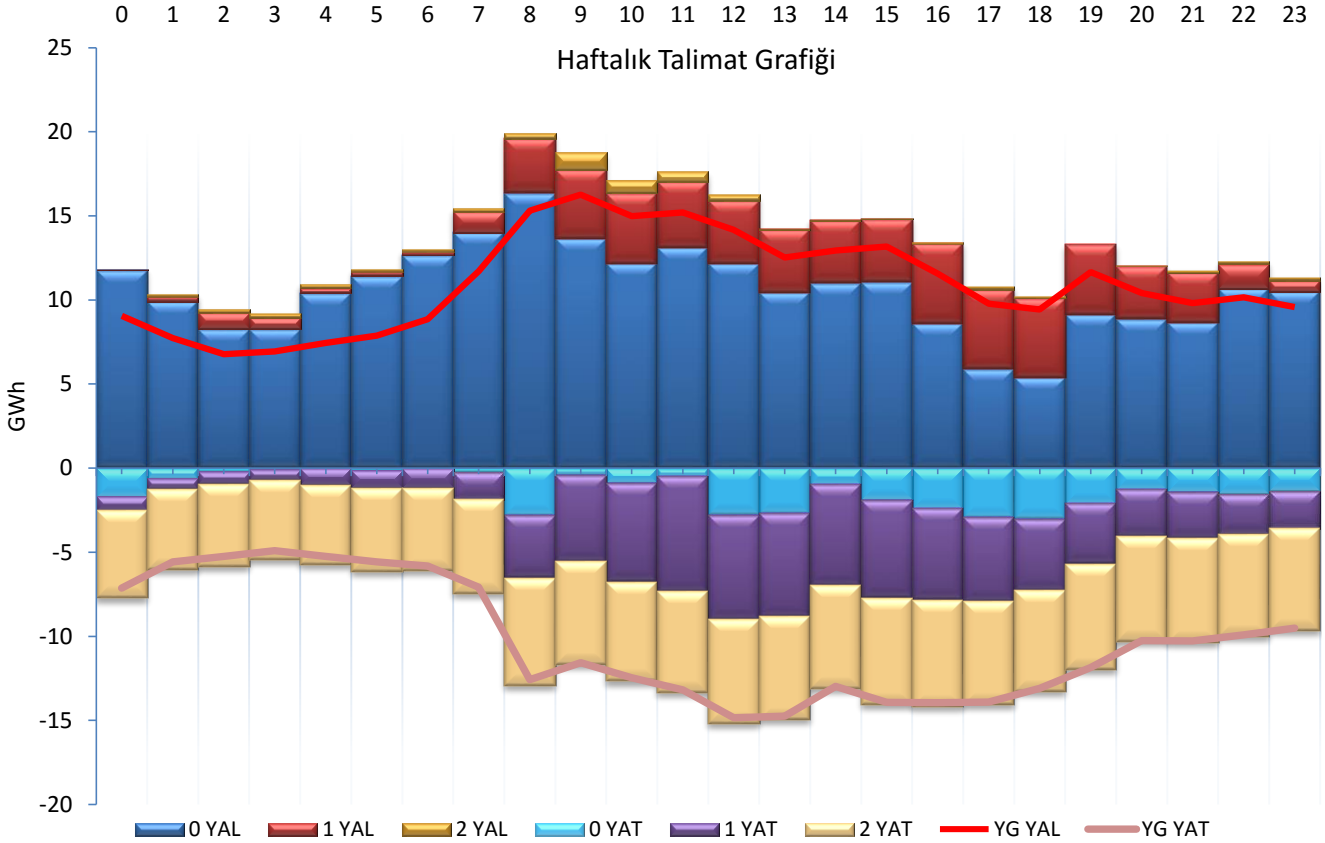
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %50'si '0 kodlu', %25'i '1 kodlu', %25'i '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 106.357 MWh düşerek 508.986 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %50'si '0 kodlu', %25'i '1 kodlu', %25'i '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 6. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 21.490 MWh artarak 245.586 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 127.847 MWh azalarak 263.399 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Şubat Cuma günü 43.706 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Şubat Çarşamba günü 30.480 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Şubat Cuma günü 59.181 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Şubat Çarşamba günü 23.393 MWh olarak gerçekleşmiştir.



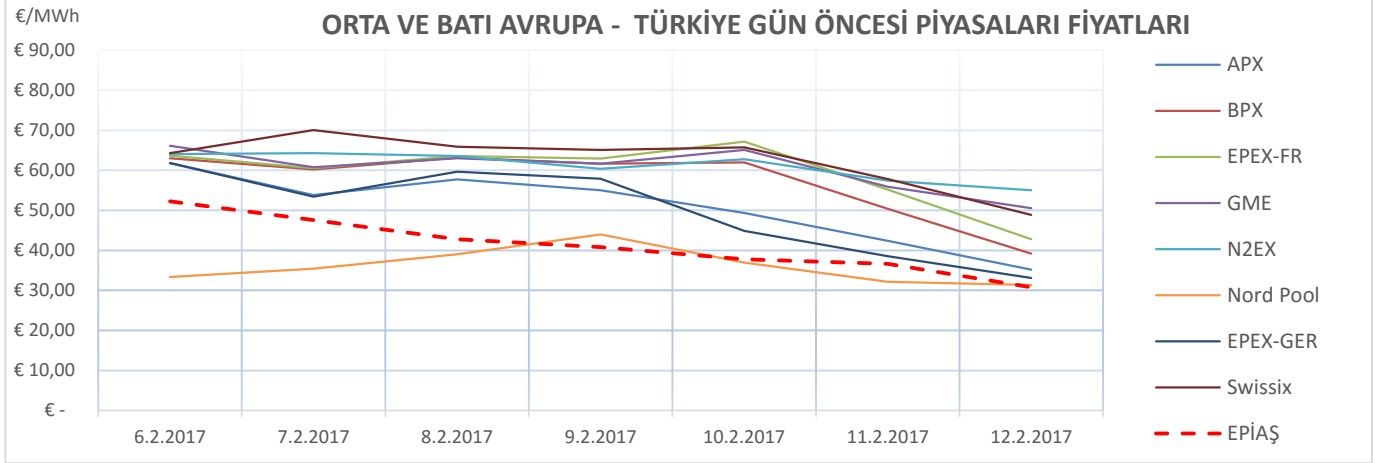
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
06.02.2017	23.584	17.192	265	41.041	12.227	1.082	21.742	35.051
07.02.2017	27.781	11.833	0	39.614	3.531	10.721	21.476	35.728
08.02.2017	11.874	14.210	0	26.084	10.303	288	20.489	31.080
09.02.2017	31.968	6.391	120	38.479	1.531	12.075	19.742	33.347
10.02.2017	68.528	2.334	0	70.862	507	24.773	21.224	46.504
11.02.2017	54.710	7.516	0	62.226	955	15.784	20.238	36.978
12.02.2017	35.993	1.649	4.983	42.626	2.803	17.229	13.748	33.779

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

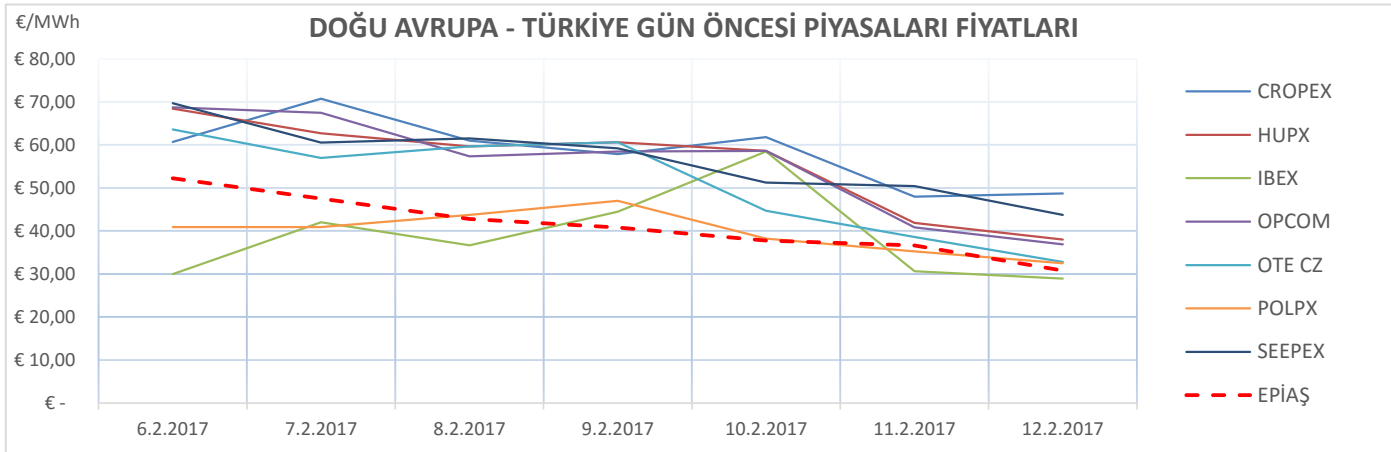


'6. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,65 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,81 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 41,22 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Şubat Salı günü 70,76 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması 23,47 €/MWh olarak 11 Şubat Cumartesi günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.