



40. haftada (2 Ekim - 8 Ekim),

* Haftalık PTF ortalamasının 3,89 TL/MWh azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 52.427 MWh (saatlik ortalama 312 MWh) azalması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 95.857 MWh (saatlik ortalama 570,6 MWh) azalması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 53.116 MWh (saatlik ortalama 316,2 MWh) azalması,

* İkili anlaşma miktarının 533.403 MWh (saatlik ortalama 3.175 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	02.10.2017 - 08.10.2017	% Değişim	25.09.2017 - 01.10.2017
Ortalama PTF	154,23	↓ -2%	158,12
Maksimum PTF	203,31	↓ -3%	209,55
Minimum PTF	89,78	↑ 80%	50,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	170,87	↓ -1%	172,96
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	155,01	↓ -4%	162,13
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	130,85	↓ -3%	135,21
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.331	↓ -6%	13.182
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.727	↓ -16%	7.967
Maksimum Takas Miktarı	17.818	↓ -5%	18.668
Minimum Takas Miktarı	10.285	↓ -2%	10.475
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.677	↓ -6%	14.601
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.720	↓ -5%	19.793
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.306	↓ -9%	34.481
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.277	↓ 0%	27.366
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	21.967	↓ -37%	35.109
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.441	↓ -3%	32.512

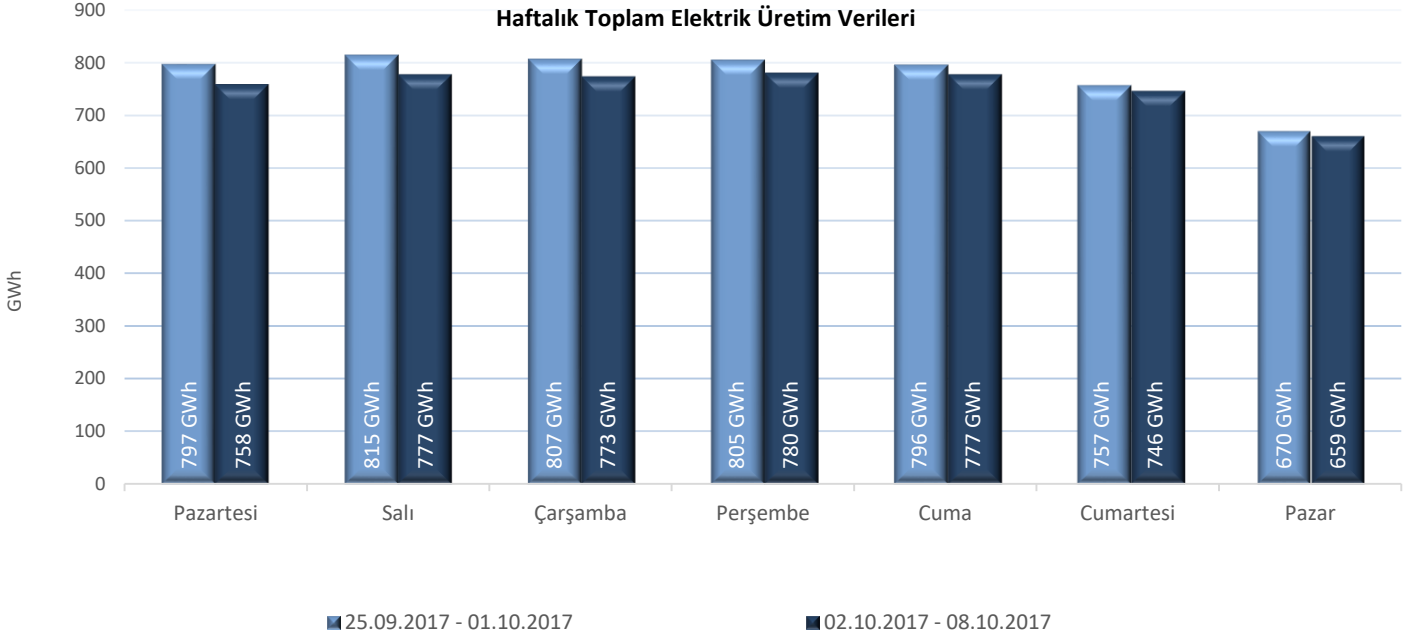
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

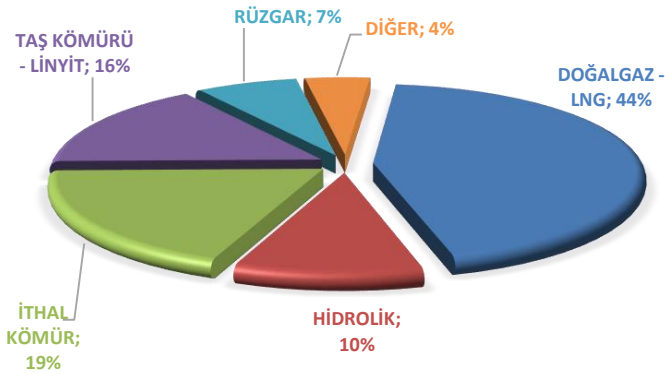
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



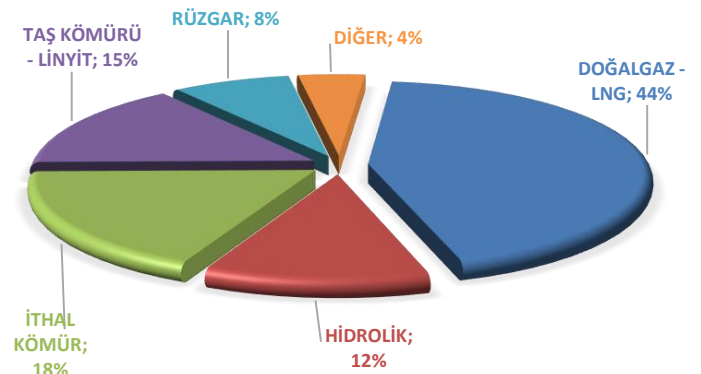
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 179.957 MWh azalarak 5.282.019 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(40. HAFTA)

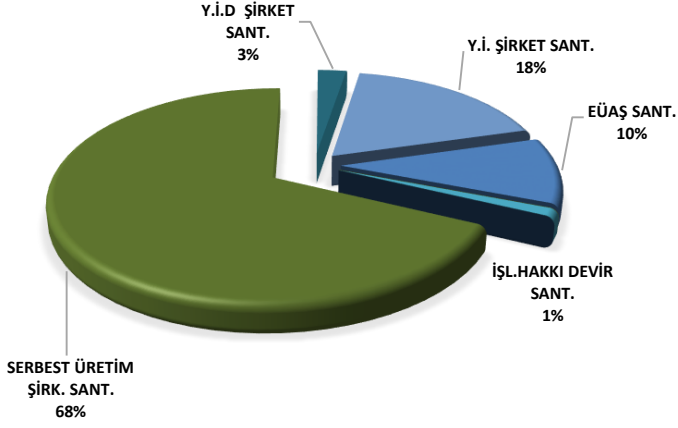


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(39. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.322.684 MWh (%44) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 988.917 MWh (%19) ile İthal Kömür, 830.742 MWh (%16) ile Taş Kömürü-Linyit, 537.236 MWh (%10) ile Hidrolik, 359.194 MWh (%7) ile Rüzgar ve 229.875 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 116.111 MWh ile Jeotermal, 48.969 MWh ile Asfaltit Kömür, 38.863 MWh ile Biokütle, 25.931 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 24.570 MWh azalarak 45.952 MWh, ihracatı 9.071 MWh azalarak 73.751 MWh bandında gerçekleşmiştir.

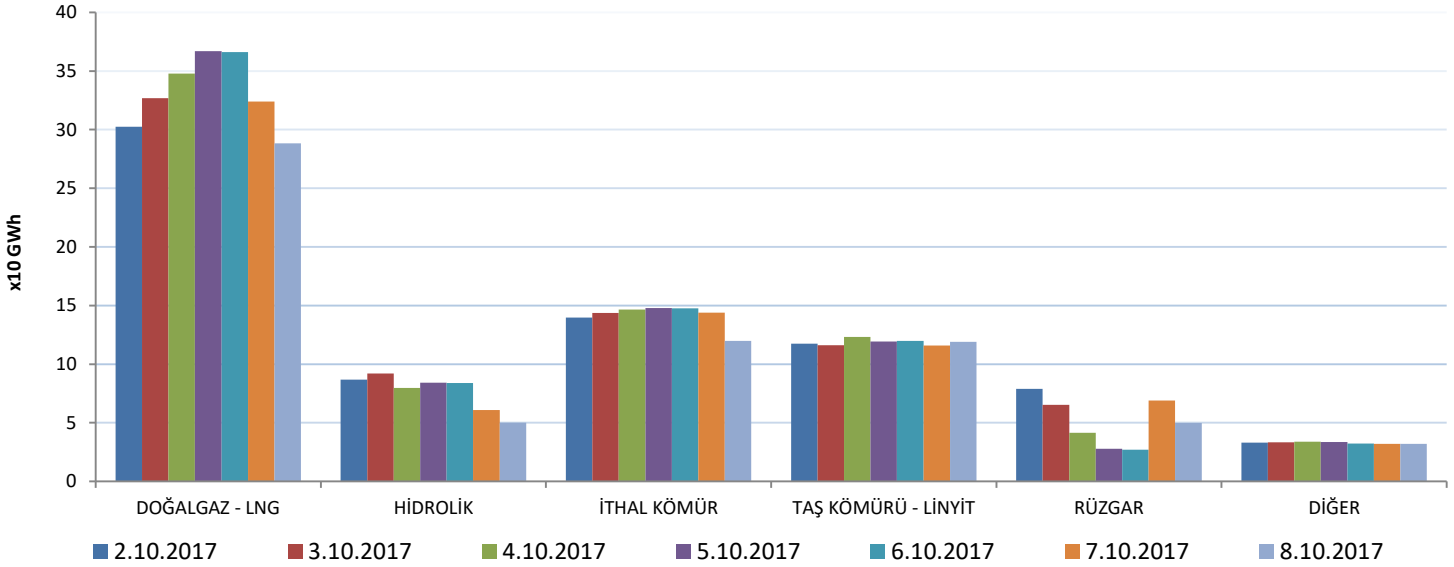


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 179.957 MWh azalarak 5.282.019 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.598.829 MWh (%68) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 132.969 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 946.433 MWh (%18) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 542.525 MWh (%10) bandında olmuştur.

	2.10.2017	3.10.2017	4.10.2017	5.10.2017	6.10.2017	7.10.2017	8.10.2017
DOĞALGAZ - LNG	302.577	326.841	347.923	366.926	366.189	323.906	288.323
HİDROLİK	86.714	91.954	79.669	84.059	83.868	60.797	50.176
İTHAL KÖMÜR	139.785	143.614	146.576	147.762	147.537	143.818	119.824
RÜZGAR	78.812	65.213	41.408	27.845	27.049	69.058	49.809
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	117.394	116.188	123.137	119.343	119.740	115.871	119.069
DİĞER	33.030	33.178	33.843	33.542	32.187	31.987	32.109

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

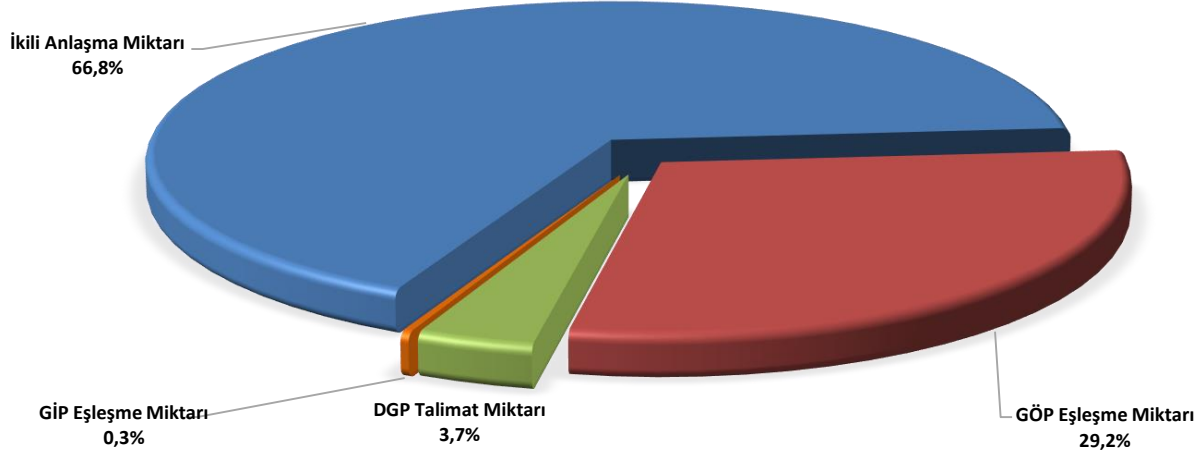


Bir önceki haftaya göre Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 52.427 MWh azalarak 2.322.684 MWh, Hidrolik santrallerinin üretimi 95.857 MWh azalarak 537.236 MWh, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 53.116 MWh azalarak 359.194 MWh, Diğer kaynaklı santrallerin üretimi ise 3.239 MWh azalarak 229.875 MWh seviyelerine düşerken, İthal Kömür santrallerin üretimi 15.082 MWh artarak 988.917 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 10.988 MWh artarak 830.742 MWh seviyesine yükselmiştir.



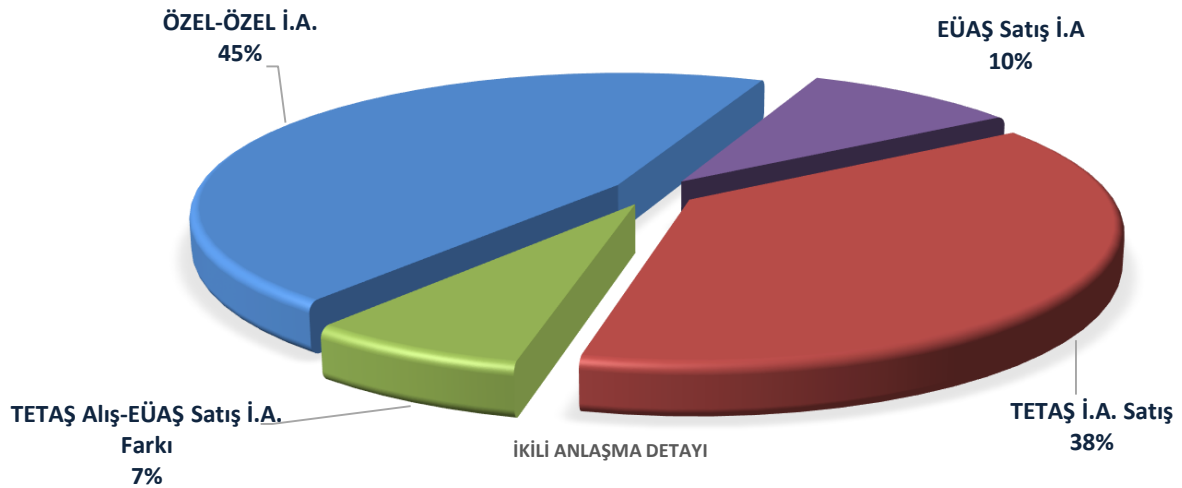
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.259.350 MWh (%66,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.297.807 MWh (%29,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.967 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 293.391 MWh (%3,7) olmuştur."

02 EKİM - 08 EKİM 2017 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 5.259.350 MWh (%66,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.297.807 MWh (%29,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.967 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 293.391 MWh (%3,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 533.403 MWh, GÖP eşleşme miktarı 155.208 MWh, GİP eşleşme miktarı 13.142 MWh azalırken, DGP eşleşme miktarı 20.897 MWh artmıştır.

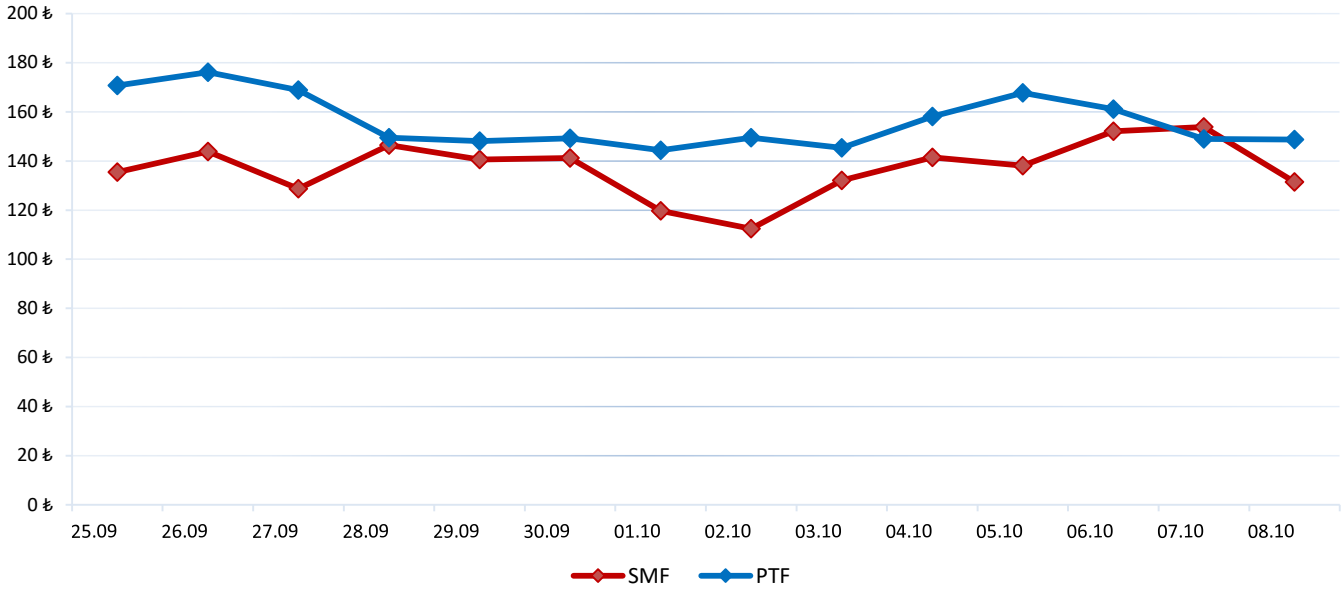


	2.10.2017	3.10.2017	4.10.2017	5.10.2017	6.10.2017	7.10.2017	8.10.2017
İKİLİ ANLAŞMA	769.099	769.700	750.935	753.857	759.364	736.606	719.788
GÖP	345.803	333.642	336.954	335.183	334.307	309.774	302.144
GİP	3.665	3.562	2.546	2.170	3.867	3.733	2.425
DGP	34.251	40.150	43.216	39.623	47.798	50.356	37.997
TOPLAM	1.152.818	1.147.054	1.133.651	1.130.834	1.145.335	1.100.469	1.062.354

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

25 Eylül - 08 Ekim 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



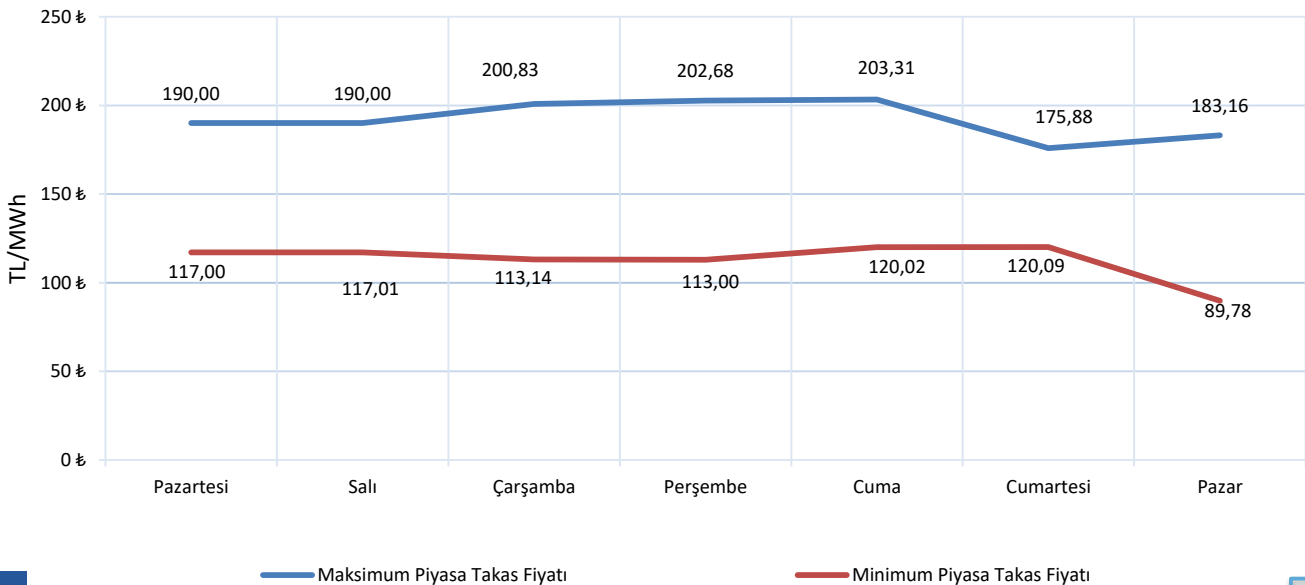
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 145,37 TL/MWh ile 3 Ekim Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 167,78 TL/MWh ile 5 Ekim Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 153,84 TL/MWh ile 7 Ekim Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 112,41 TL/MWh ile 2 Ekim Pazartesi gününe aittir.

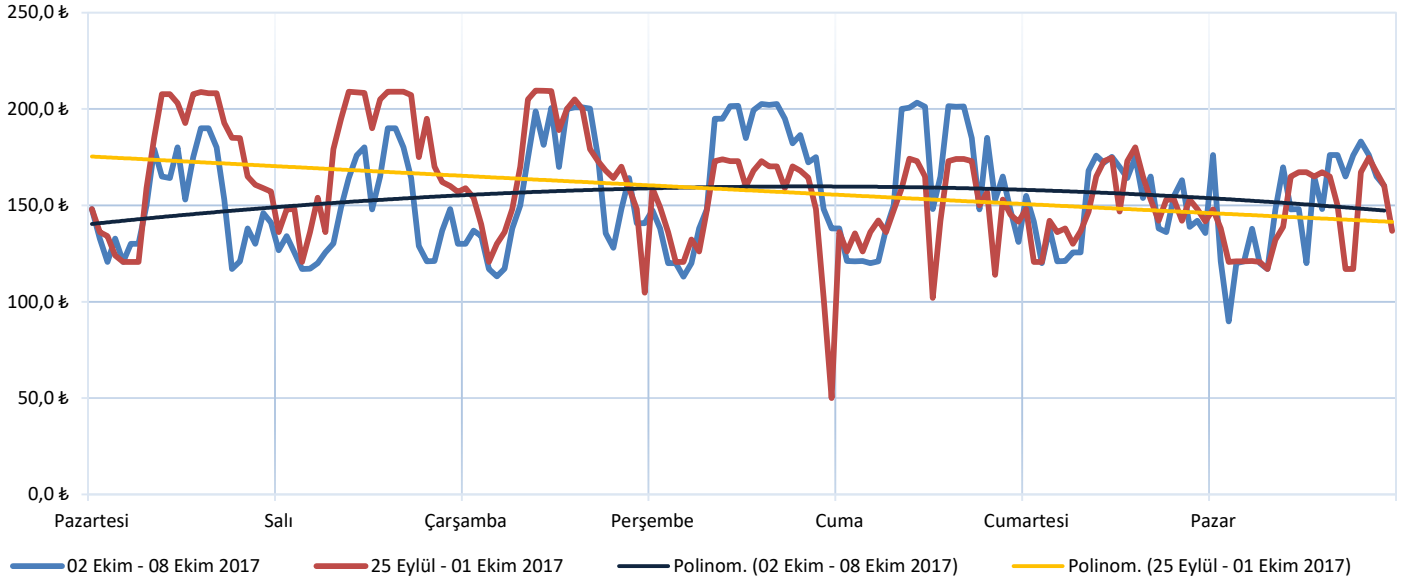
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 203,31 TL/MWh ile 6 Ekim Cuma günü saat 10.00' da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 81,68 TL/MWh ile 5 Ekim Perşembe günü saat 16.00'dır.

02 Ekim - 08 Ekim 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



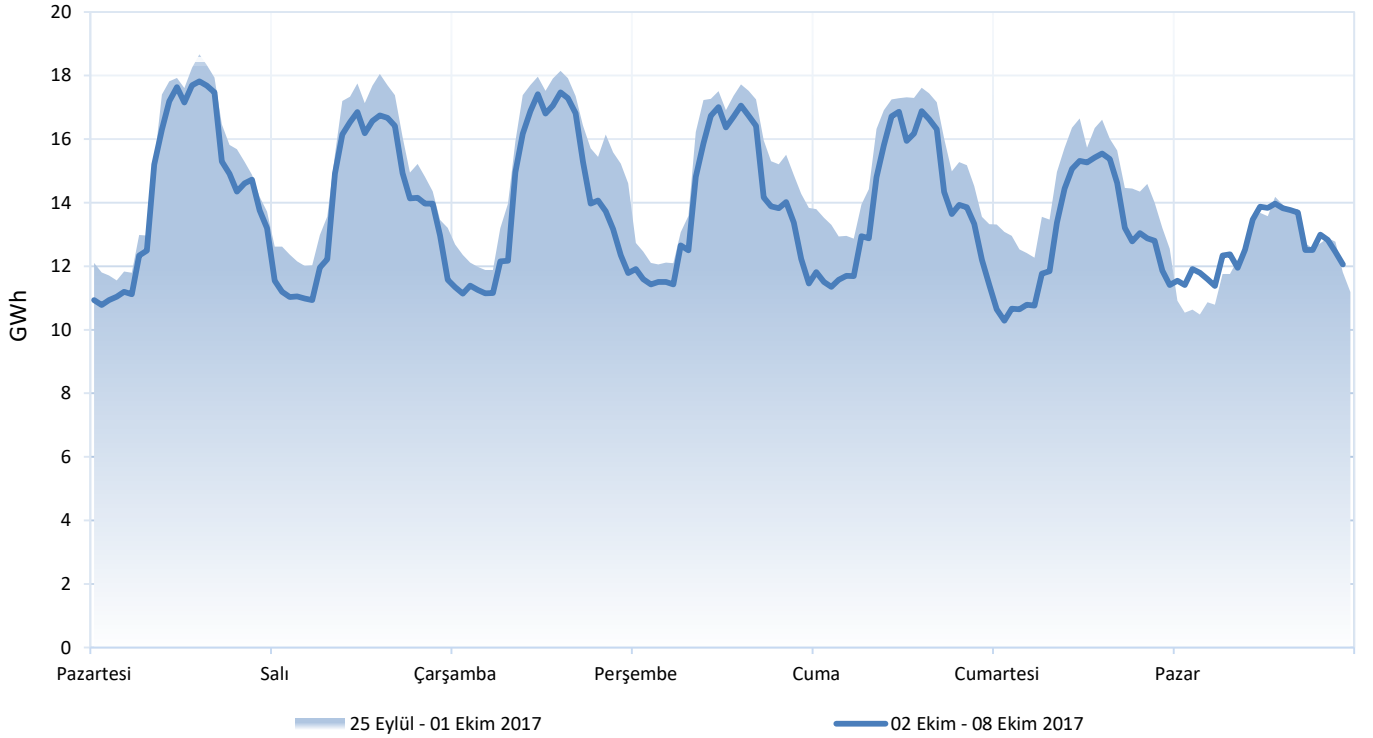
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



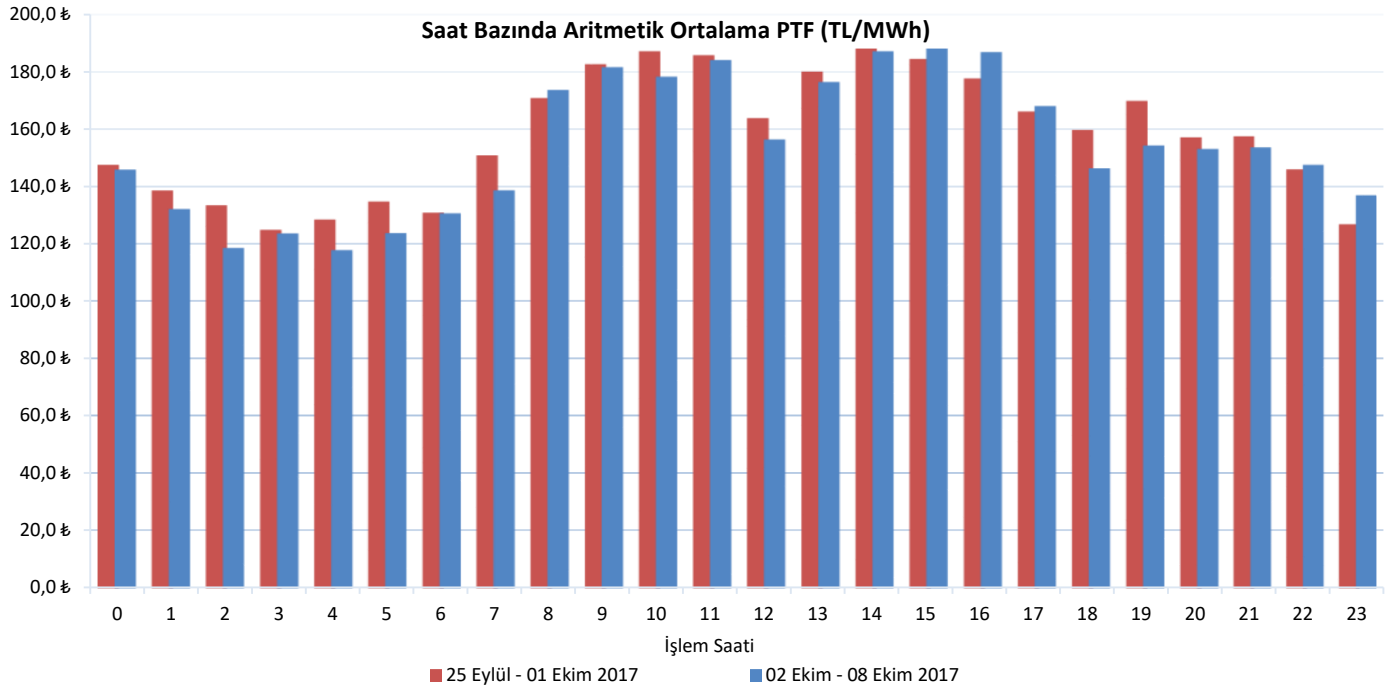
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 3,89 TL/MWh azalarak 154,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim, 30,77 TL/MWh artış ile 3 Ekim Salı günü olmuştur.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 170,87 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 155,01 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 130,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

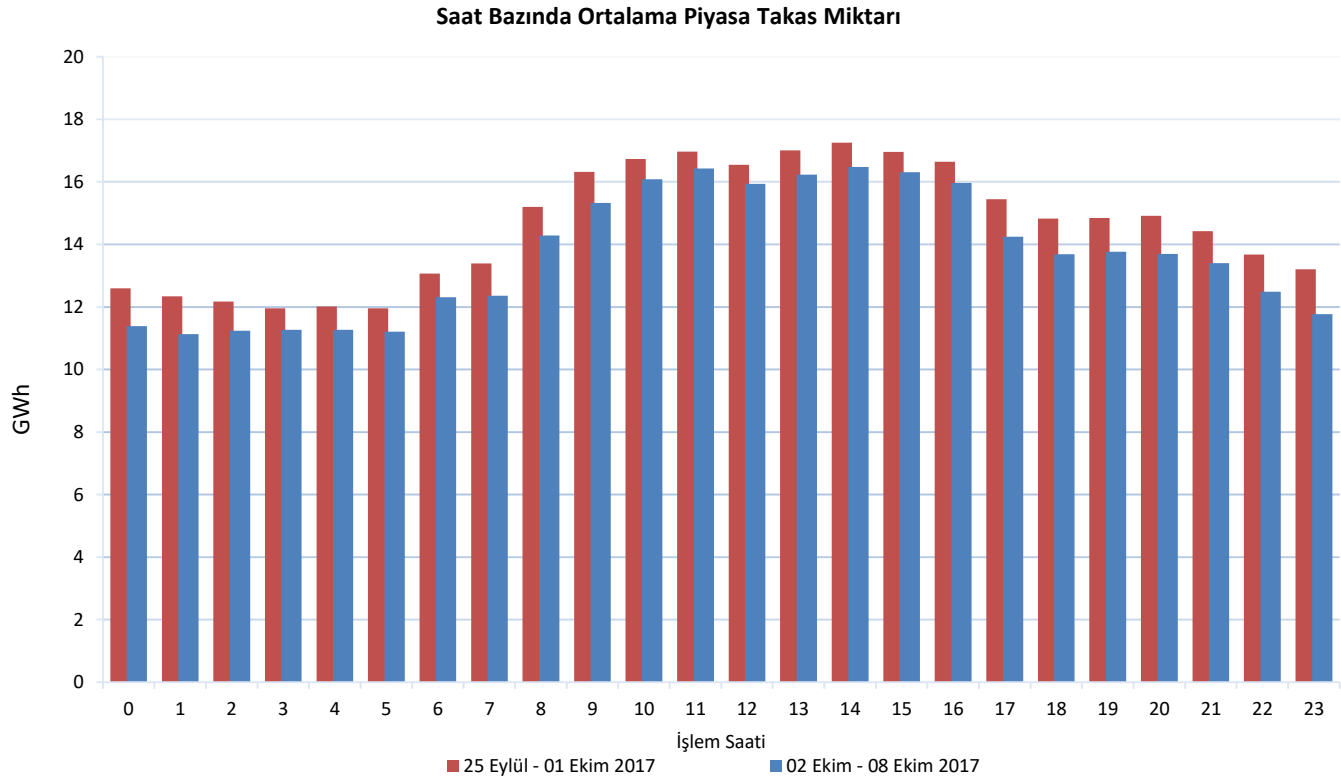
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



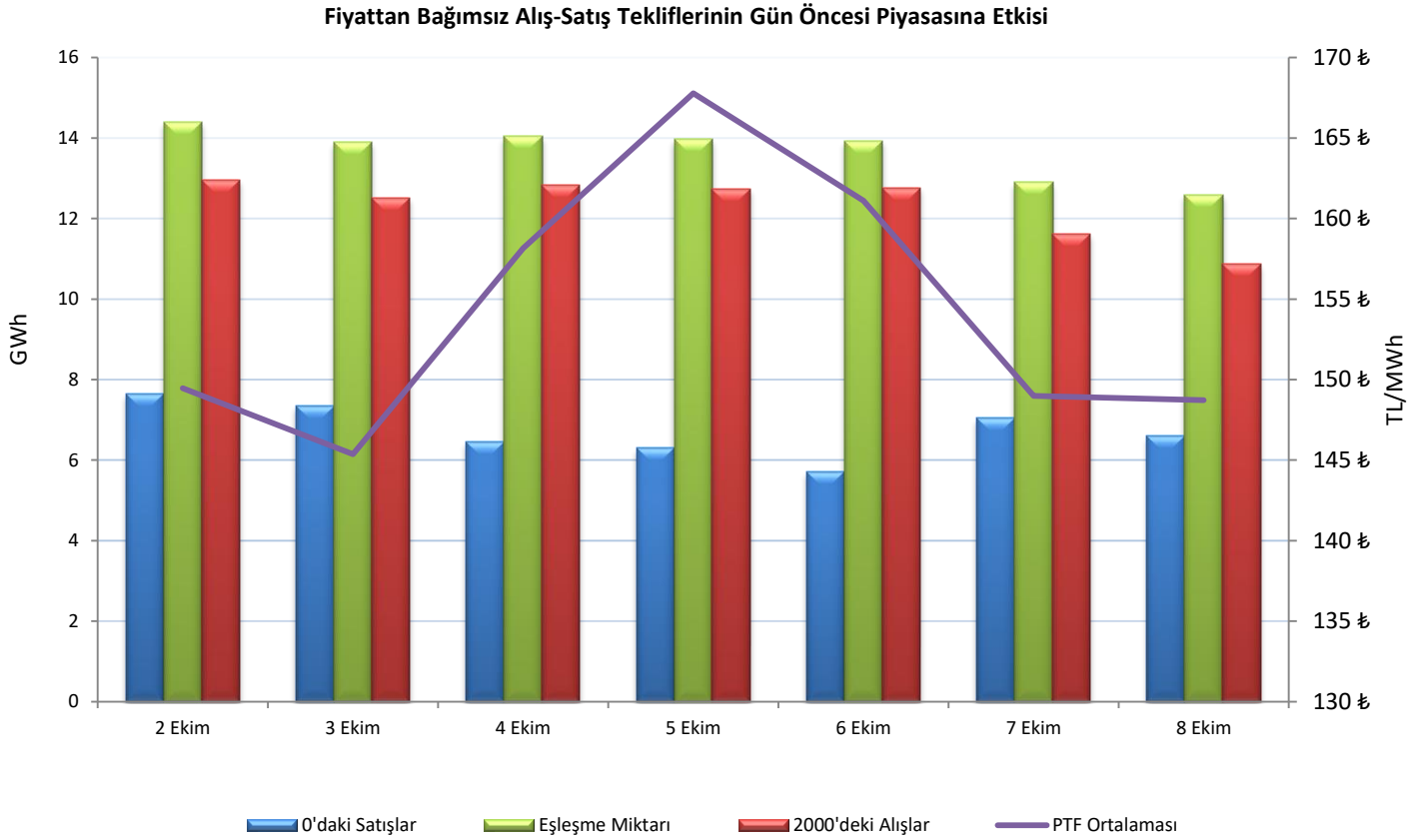
40. Hafta genelinde maksimum eşleşme 2 Ekim Pazartesi günü saat 15.00'te 17.818 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Ekim Cumartesi günü saat 02.00'te 10.285 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 15,66 TL/MWh azalarak 154,24 TL/MWh, en fazla artış saat 23.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 9,95 TL/MWh artarak 136,92 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.431 MWh azalarak 11.772,84 MWh seviyesine düşmüştür.



40. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,73 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,33 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,68 GWh seviyesindedir. Bu değerler 39. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 852 MWh, eşleşme miktarı 924 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı 1.240 MWh azalmıştır.

40. Haftada en yüksek PTF ortalaması 5 Ekim Perşembe günü 167,78 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Eşleşme miktarının yakın olması ve fiyattan bağımsız satış miktarının düşük olması, fiyatın bir önceki güne kıyasla daha yüksek olmasına etkendir.

40. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %6 (141.529 MWh) azalarak 2.228.213 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %6 (143.061 MWh) azalarak 2.071.549 MWh seviyesine düşmüştür.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 65.943 MWh artarak 1.006.372 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı ise 13.679 MWh azalarak 69.594 MWh seviyesine düşmüştür.

09.10.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 889'dır. Bu hafta günlük ortalama 676 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

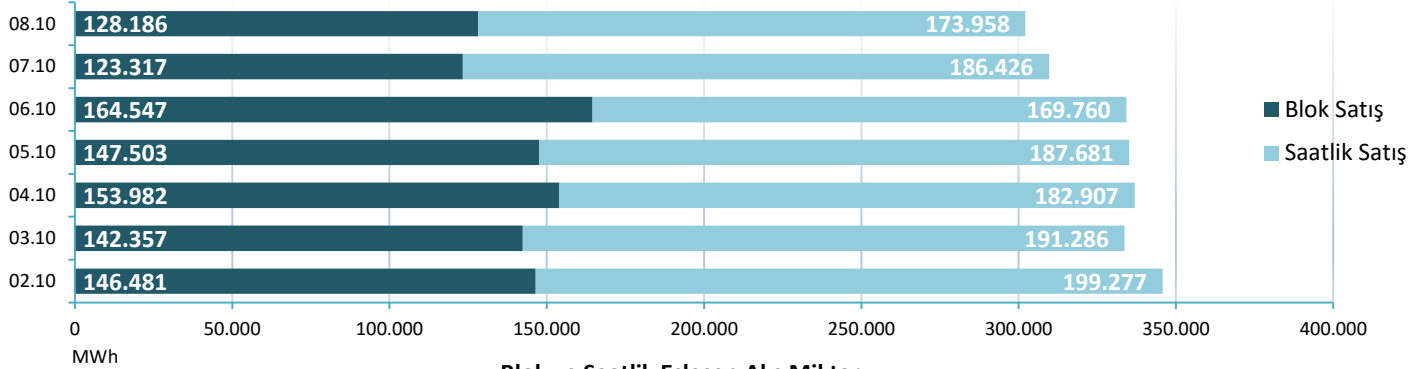
- Saatlik satış miktarı 184.471 MWh,
- Blok satış miktarı 143.767 MWh,
- Saatlik alış miktarı 318.316 MWh,
- Blok alış miktarı 9.942 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu - 445.504 TL olarak gerçekleşmiştir.

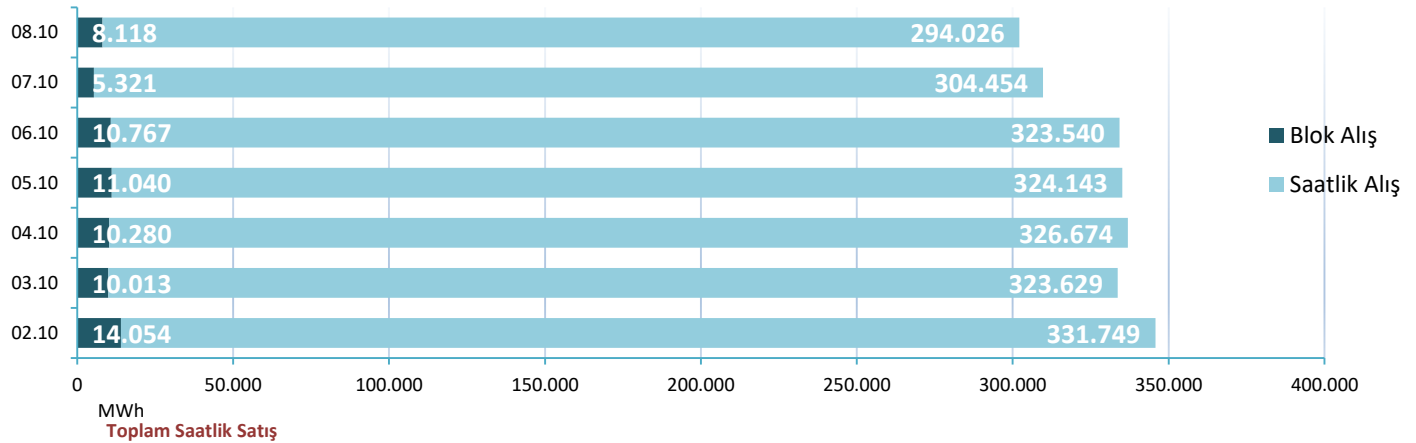
		2.10.17	3.10.17	4.10.17	5.10.17	6.10.17	7.10.17	8.10.17
ALİŞ	SAATLİK	331.749	323.629	326.674	324.143	323.540	304.454	294.026
	BLOK	14.054	10.013	10.280	11.040	10.767	5.321	8.118
SATIŞ	SAATLİK	199.277	191.286	182.907	187.681	169.760	186.426	173.958
	BLOK	146.481	142.357	153.982	147.503	164.547	123.317	128.186

* Değerleri MWh cinsindendir.

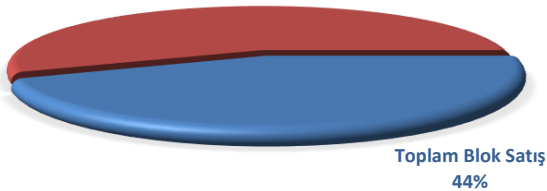
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



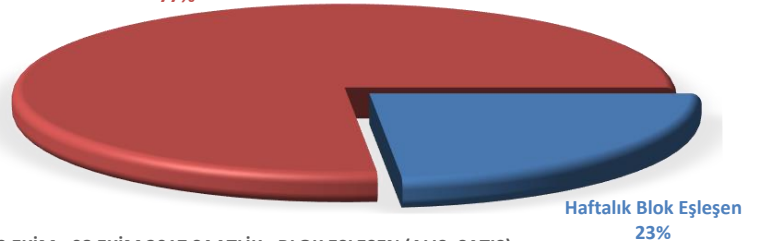
Toplam Saatlik Satış
56%



02 EKİM - 08 EKİM 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

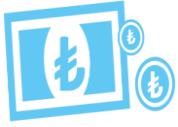
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %56'si saatlik, %44'i blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
77%

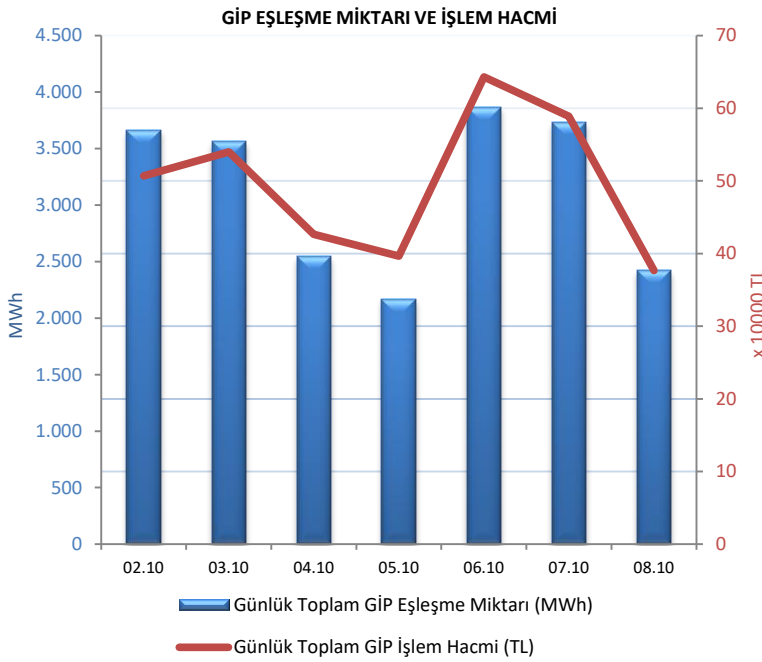
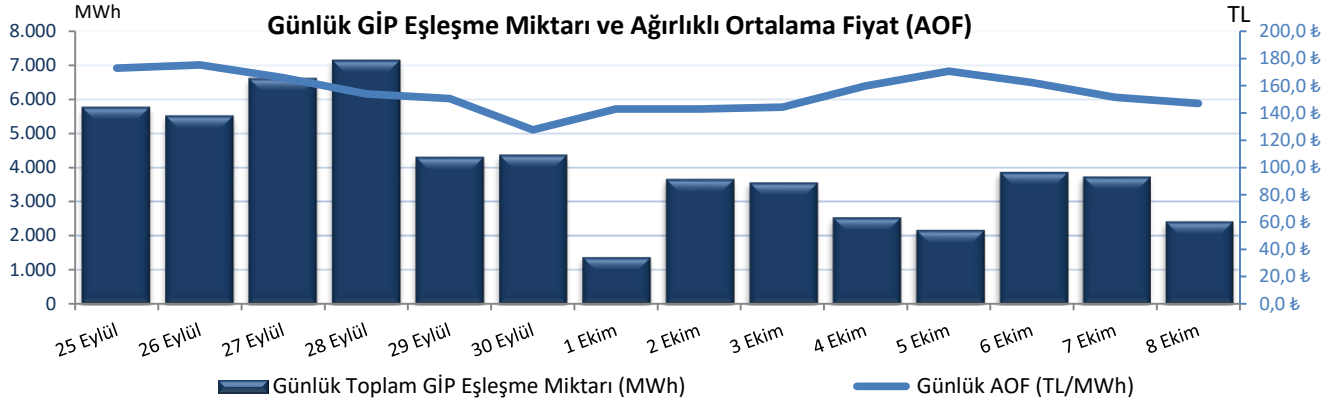


02 EKİM - 08 EKİM 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %77, blok alış ve satış toplamı ise %23 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Ekim 2017 Perşembe günü 14.00'te 207,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 21.967 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Ekim 2017 Perşembe günü 14.00'te 207,34 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Ekim Cuma günü, saat 23.00'de 627 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Ekim Cuma günü, minimum ticaret 5 Ekim Perşembe günü olmuştur.

9.10.2017 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 761 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 167 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.9.2017	173,03	5.772	1.050.367	218,00	120,00
26.9.2017	175,29	5.519	1.020.964	250,00	1,00
27.9.2017	165,96	6.608	1.086.981	212,00	100,00
28.9.2017	153,95	7.142	1.074.990	263,93	50,50
29.9.2017	150,60	4.314	706.669	183,99	85,00
30.9.2017	127,66	4.375	690.053	237,08	117,09
1.10.2017	142,91	1.380	198.557	177,00	113,51
2.10.2017	142,87	3.665	506.733	195,70	100,00
3.10.2017	144,21	3.562	539.702	196,50	110,00
4.10.2017	159,93	2.546	426.334	206,93	116,50
5.10.2017	170,68	2.170	396.570	215,00	113,20
6.10.2017	162,38	3.867	643.071	215,00	120,03
7.10.2017	151,61	3.733	588.782	181,55	120,00
8.10.2017	147,00	2.425	376.663	195,00	89,78

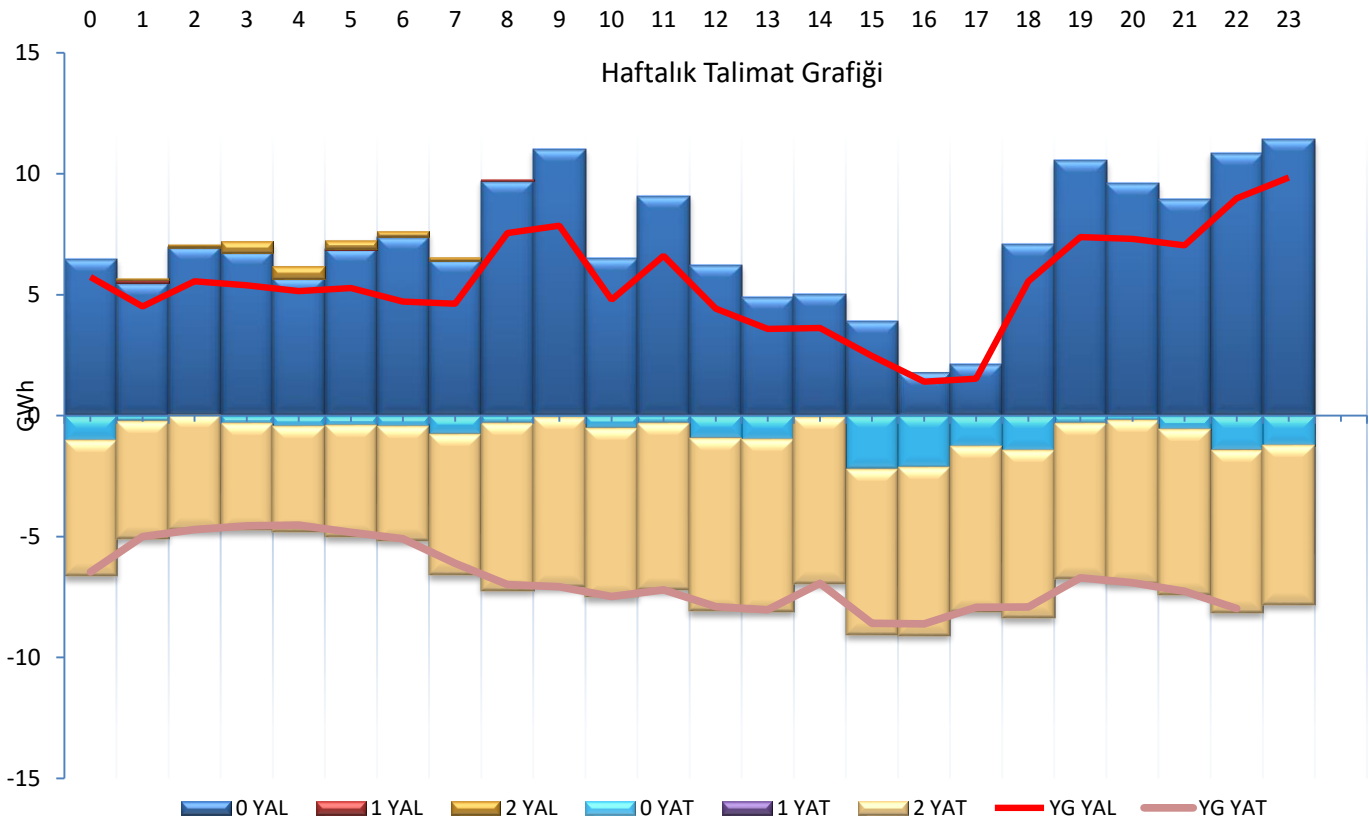
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %55,5'i 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %44,4'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 20.897 MWh artarak 293.391 MWh seviyesine çıkmıştır. Verilen talimatların %55,5'i 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %44,4'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 40. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 327 MWh azalarak 162.540 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 21.224 MWh artarak 130.851 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Ekim 2017 Cumartesi günü 28.703 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 2 Ekim 2017 Pazartesi günü 3.728 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Ekim 2017 Pazar günü 30.523 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Ekim 2017 Pazar günü 20.612 MWh olarak gerçekleşmiştir.



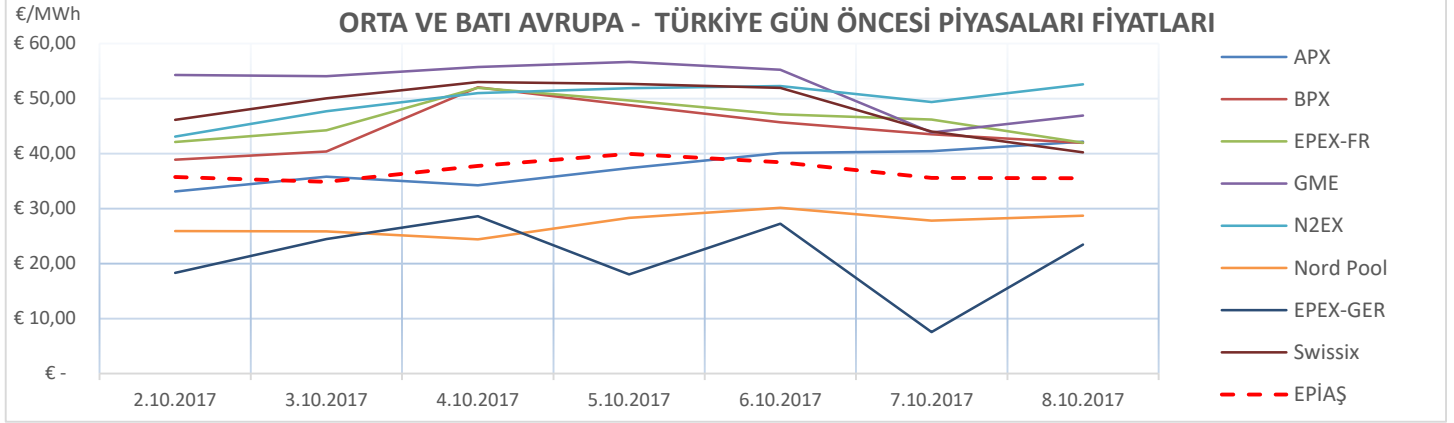
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
02.10.2017	4.031	0	957	4.988	11.721	0	20.723	32.444
03.10.2017	22.976	62	714	23.752	896	0	21.695	22.591
04.10.2017	29.572	126	0	29.697	956	0	21.781	22.737
05.10.2017	23.677	0	0	23.677	821	0	21.884	22.706
06.10.2017	30.559	0	0	30.559	2.007	0	21.205	23.212
07.10.2017	34.166	0	0	34.166	546	0	21.586	22.132
08.10.2017	25.655	42	152	25.849	686	0	20.129	20.815

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

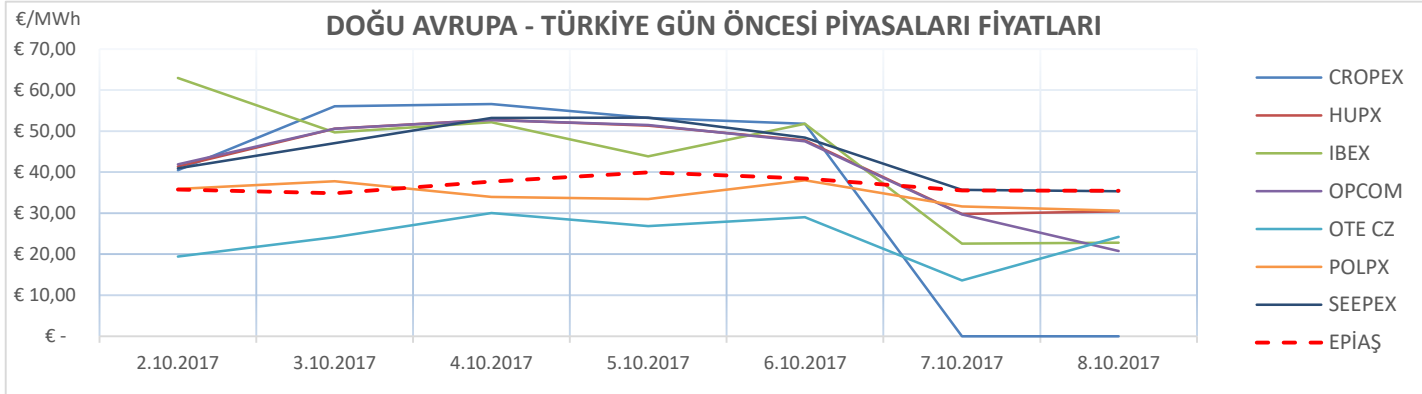


" 40. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,88 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,48 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,83 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Ekim Pazartesi günü 62,96 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'de, en düşük gün ortalaması da 0 €/MWh olarak 7 Ekim Cumartesi ve 8 Ekim Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan CROPEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.