



39. haftada (25 Eylül - 1 Ekim),

* Haftalık PTF ortalamasının 22,54 TL/MWh azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 194.815 MWh (saatlik ortalama 1.160 MWh) azalması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 191.253 MWh (saatlik ortalama 1.138 MWh) azalması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 192.878 MWh (saatlik ortalama 1.148 MWh) artması,

* İkili anlaşma miktarının 211.204 MWh (saatlik ortalama 1.257 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	25.09.2017 - 01.10.2017	% Değişim	18.09.2017 - 24.09.2017
Ortalama PTF	158,12	↓ -12%	180,66
Maksimum PTF	209,55	↓ -8%	228,60
Minimum PTF	50,00	↓ -44%	90,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	172,96	↓ -11%	194,99
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	162,13	↓ -17%	195,76
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	135,21	↓ -11%	151,52
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.182	↓ -6%	14.028
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.967	↑ 22%	6.506
Maksimum Takas Miktarı	18.668	↓ -9%	20.531
Minimum Takas Miktarı	10.475	↑ 2%	10.220
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.601	↓ -3%	15.096
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.793	↓ -4%	20.589
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.481	↓ -4%	35.738
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.366	↑ 11%	24.672
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	35.109	↑ 22%	28.859
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.512	↓ -6%	34.549

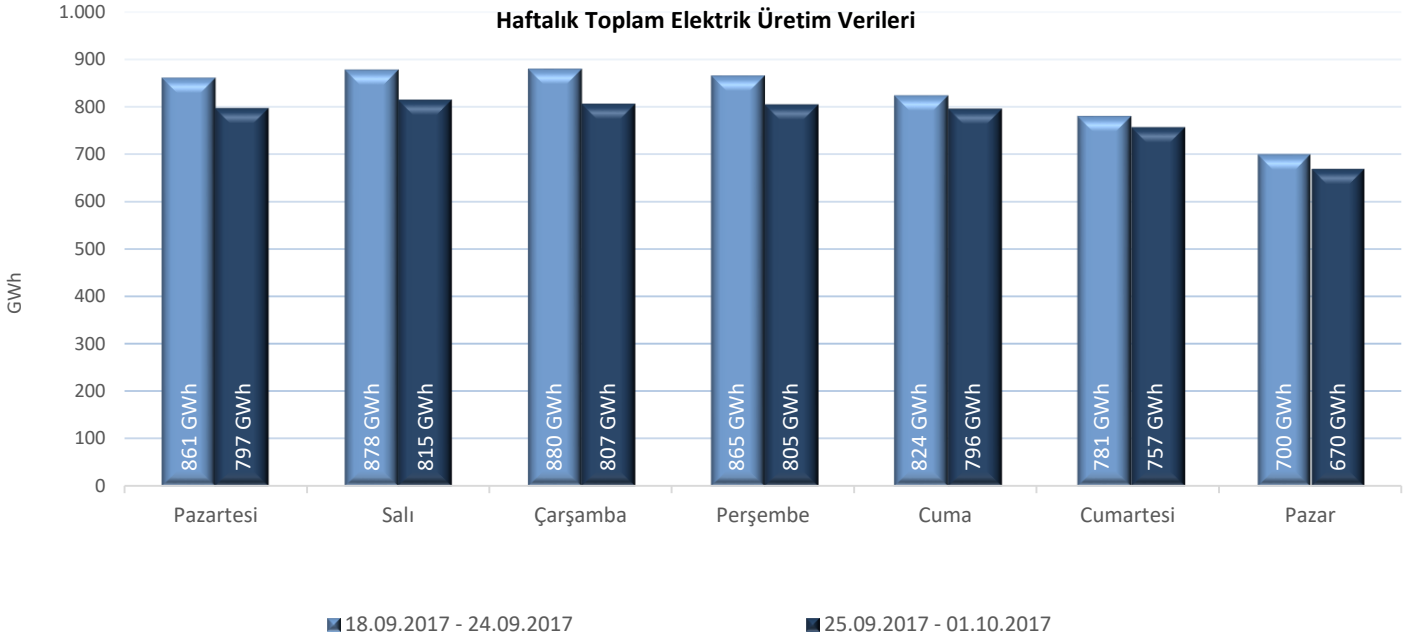
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

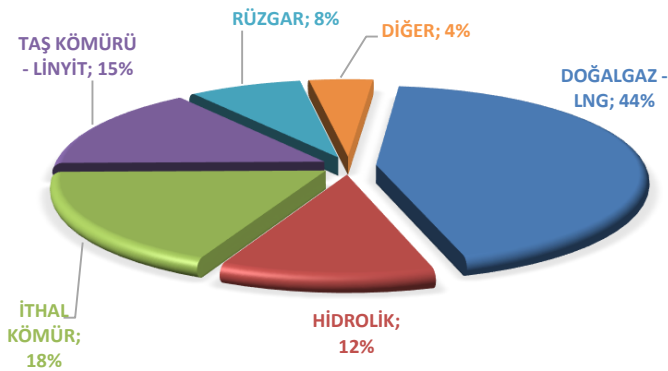
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



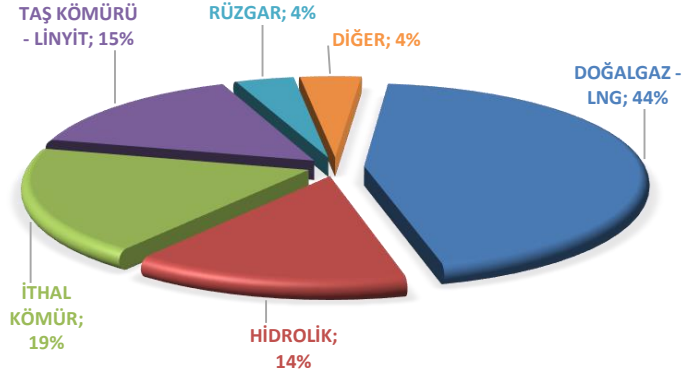
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 342.342 MWh azalarak 5.461.946 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(39. HAFTA)

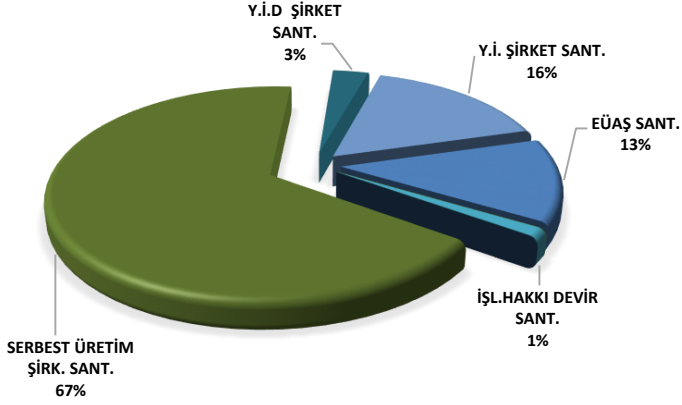


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(38. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.375.111 MWh (%44) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 973.835 MWh (%18) ile İthal Kömür, 819.753 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 633.092 MWh (%12) ile Hidrolik, 412.310 MWh (%8) ile Rüzgar ve 233.113 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 110.635 MWh ile Jeotermal, 56.263 MWh ile Asfaltit Kömür, 38.764 MWh ile Biokütle, 27.451 MWh ile Fuel Oil, 14.332 MWh ile Kojenerasyon ve 429 MWh ile Güneş yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.746 MWh artarak 70.512 MWh, ihracatı 23.796 MWh artarak 82.822 MWh bandında gerçekleşmiştir.

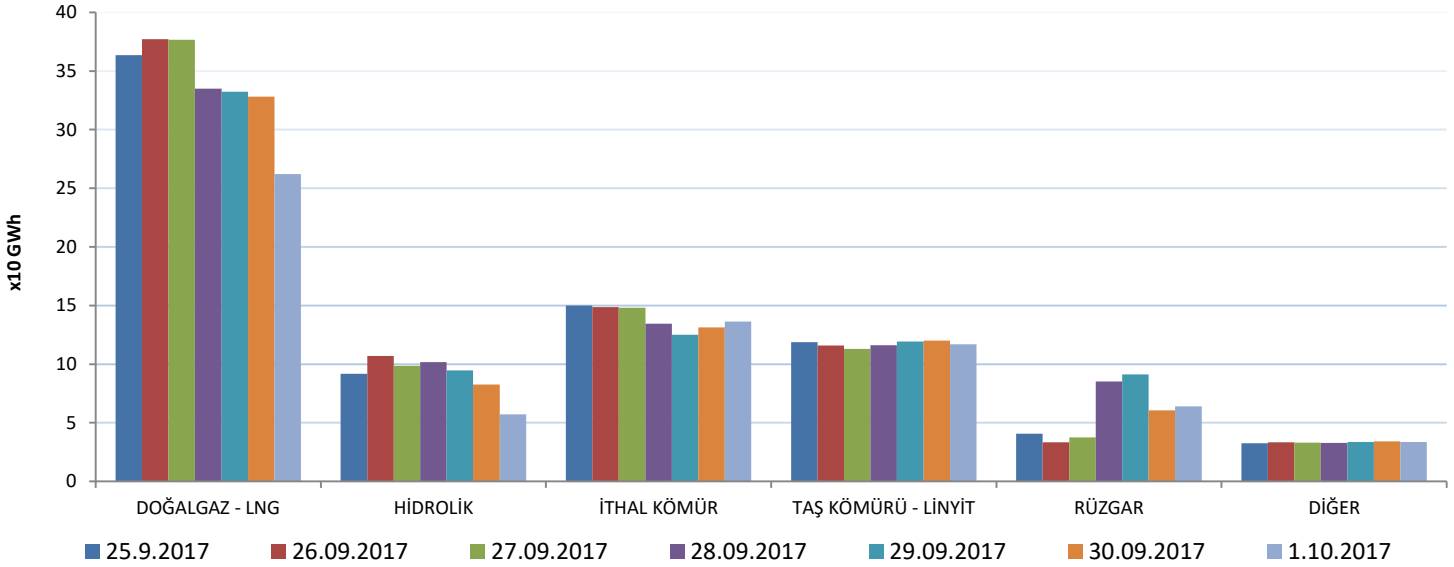


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 342.342 MWh azalarak 5.461.946 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.632.777 MWh (%67) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 170.147 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 883.357 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 704.422 MWh (%13) bandında olmuştur.

	25.9.2017	26.09.2017	27.09.2017	28.09.2017	29.09.2017	30.09.2017	1.10.2017
DOĞALGAZ - LNG	363.519	377.103	376.734	335.092	332.339	328.277	262.047
HİDROLİK	91.766	106.833	98.456	101.652	94.590	82.543	57.252
İTHAL KÖMÜR	149.867	148.495	148.143	134.345	125.143	131.432	136.410
RÜZGAR	40.716	33.206	37.467	85.226	91.169	60.641	63.884
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.745	115.959	113.101	116.011	119.153	119.985	116.800
DİĞER	32.581	33.320	32.976	32.910	33.607	34.122	33.599

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

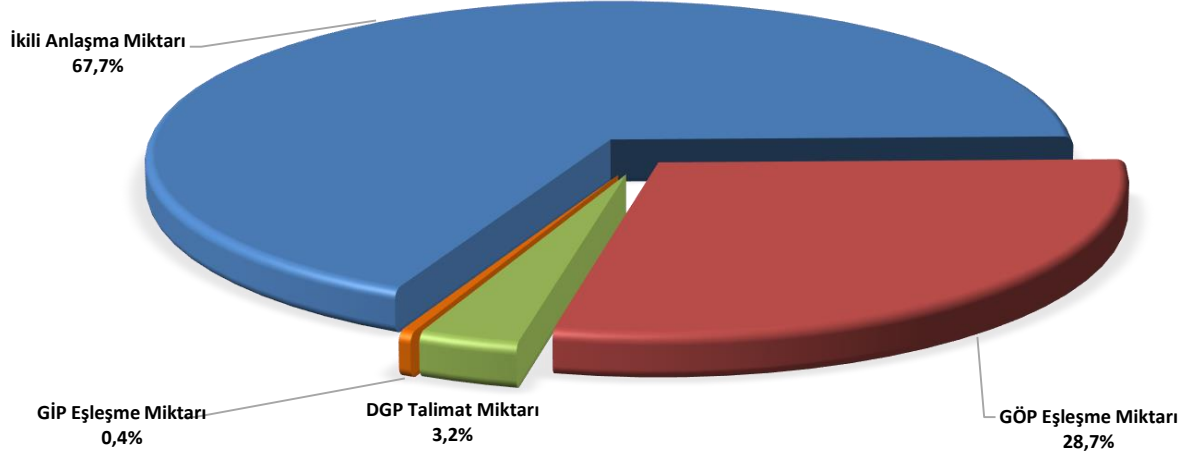


Bir önceki haftaya göre Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 194.815 MWh azalarak 2.375.111 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 97.705 MWh azalarak 973.835 MWh, Hidrolik santrallerinin üretimi 191.253 MWh azalarak 633.092 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 58.682 MWh azalarak 819.753 MWh seviyelerine düşerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 192.878 MWh artarak 412.310 MWh, Diğer kaynaklı santrallerin üretimi ise 6.322 MWh artarak 233.113 MWh seviyesine yükselmiştir.



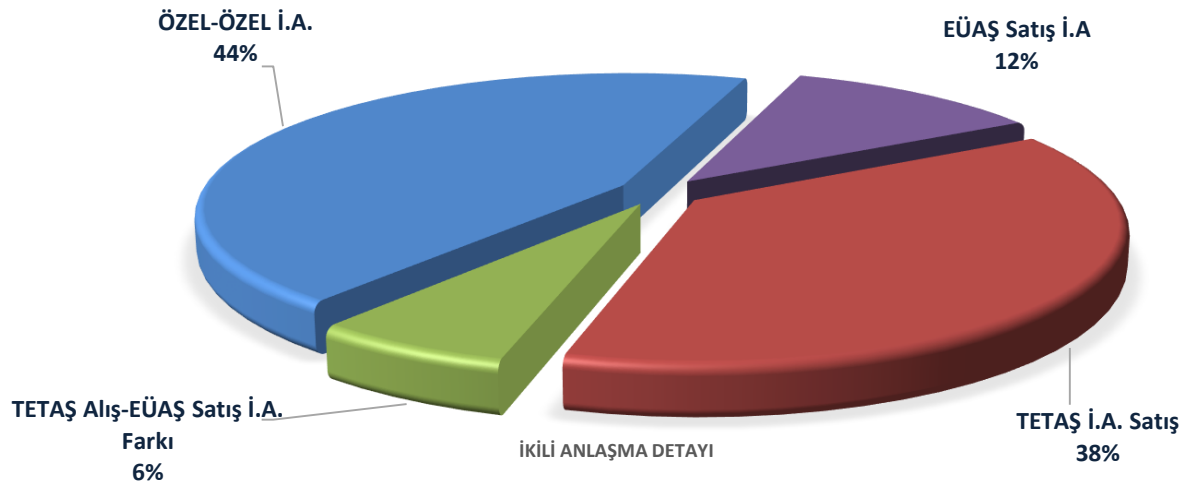
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.792.752 MWh (%67,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.453.015 MWh (%28,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 35.109 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 272.494 MWh (%3,2) olmuştur."

25 EYLÜL - 01 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 5.792.752 MWh (%67,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.453.015 MWh (%28,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 35.109 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 272.494 MWh (%3,2) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 83.123 MWh , GİP eşleşme miktarı 6.250 MWh artarken, DGP eşleşme miktarı 12.114 MWh, ikili anlaşma miktarı 211.204 MWh azalmıştır.

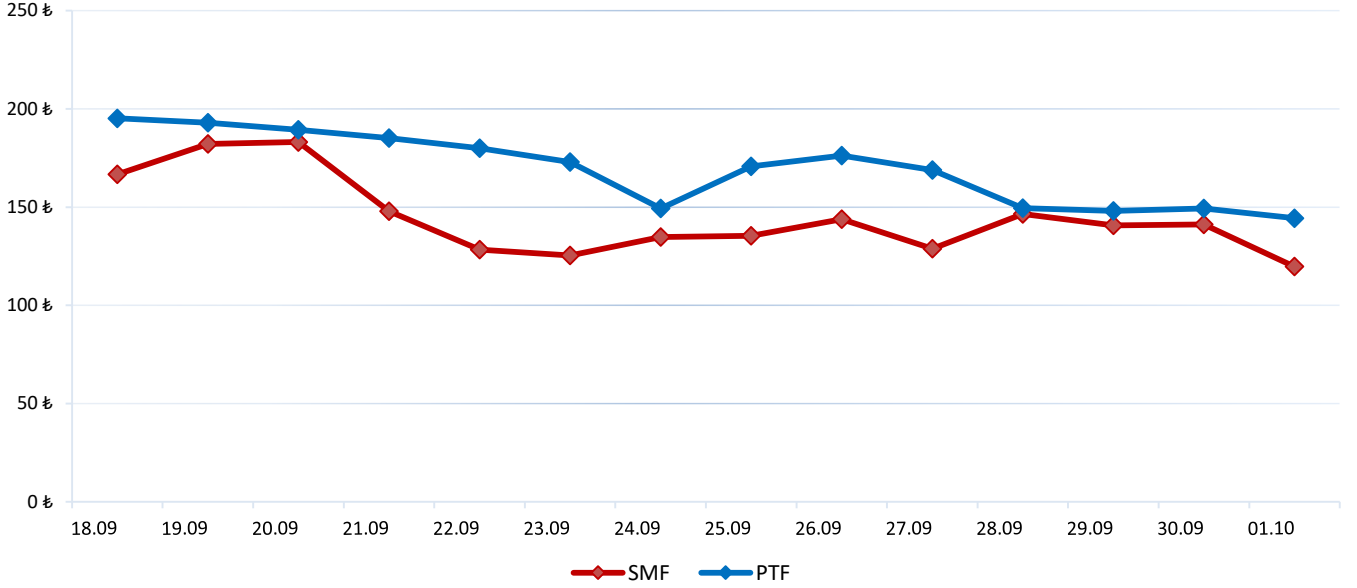


	25.9.2017	26.09.2017	27.09.2017	28.09.2017	29.09.2017	30.09.2017	1.10.2017
İKİLİ ANLAŞMA	850.952	859.390	847.389	851.781	849.612	815.087	718.542
GÖP	361.956	358.140	367.053	360.170	365.206	345.210	295.279
GİP	5.772	5.519	6.608	7.142	4.314	4.375	1.380
DGP	33.936	31.345	32.207	51.536	45.564	47.748	30.157
TOPLAM	1.252.616	1.254.393	1.253.258	1.270.628	1.264.696	1.212.420	1.045.359

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

18 Eylül - 01 Ekim 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



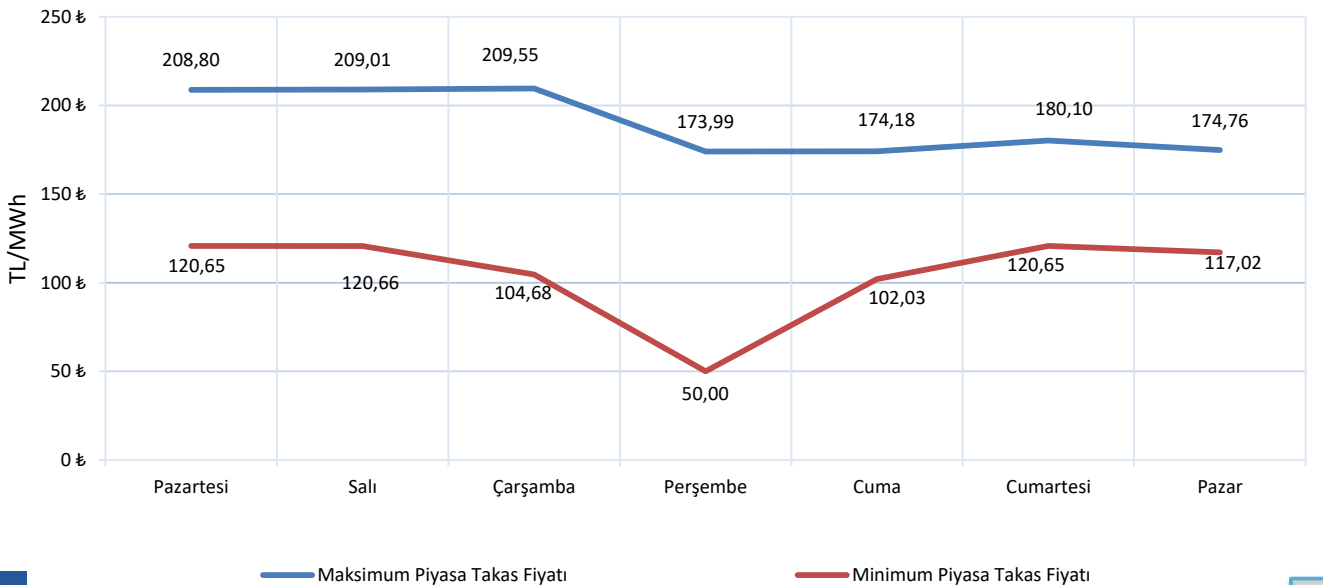
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 144,37 TL/MWh ile 1 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 176,14 TL/MWh ile 26 Eylül Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 146,53 TL/MWh ile 28 Eylül Perşembe, en düşük SMF ortalaması 119,68 TL/MWh ile 1 Ekim Pazar gününe aittir.

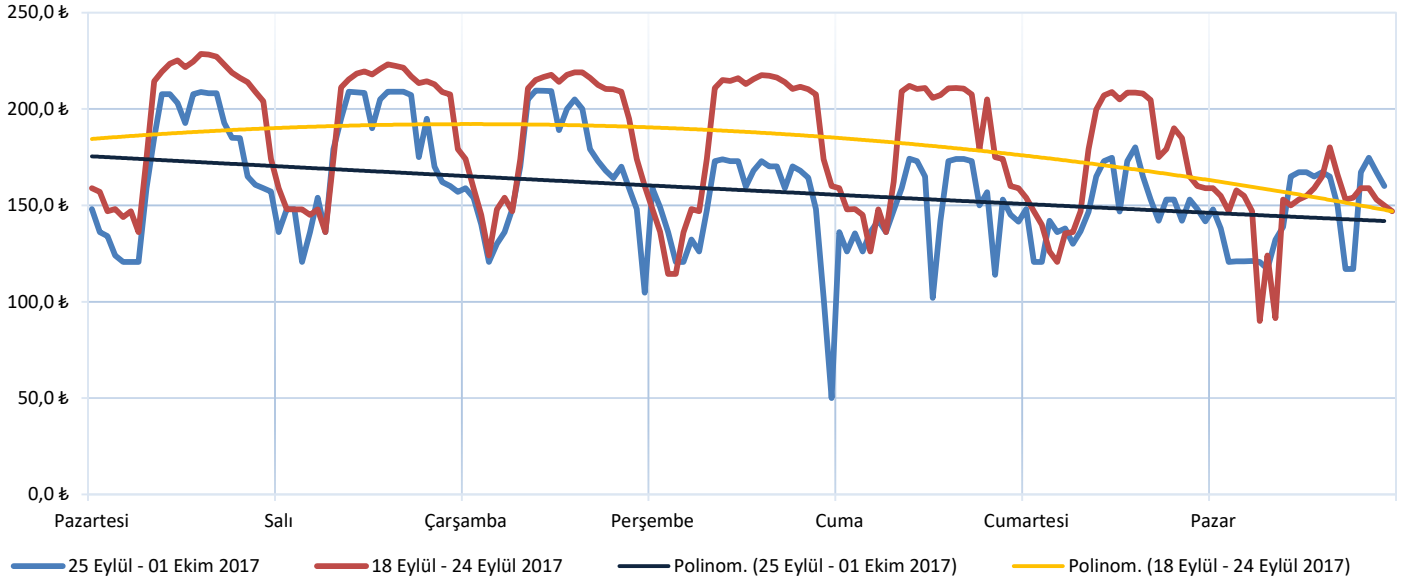
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 209,55 TL/MWh ile 27 Eylül Çarşamba günü saat 9.00' da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 80,85 TL/MWh ile 25 Eylül Pazartesi günü saat 16.00'dır.

25 Eylül - 01 Ekim 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



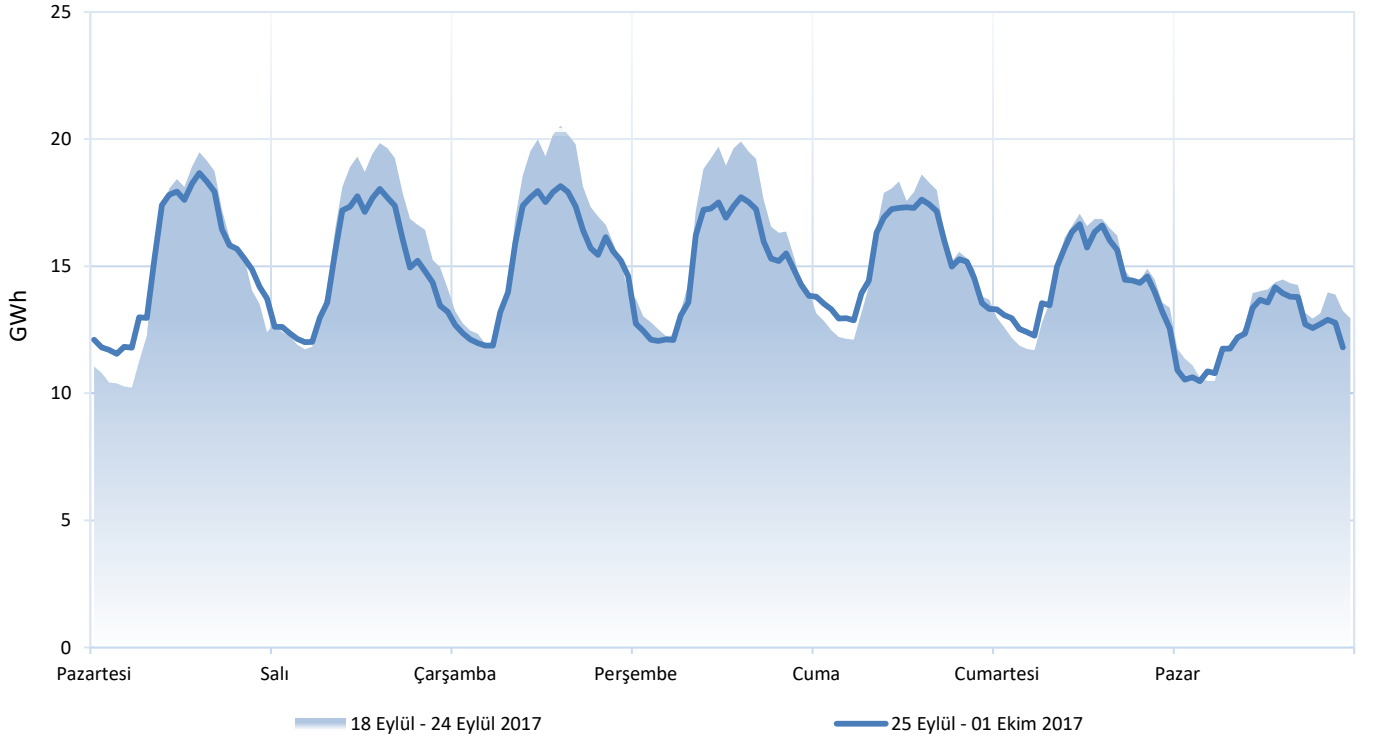
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



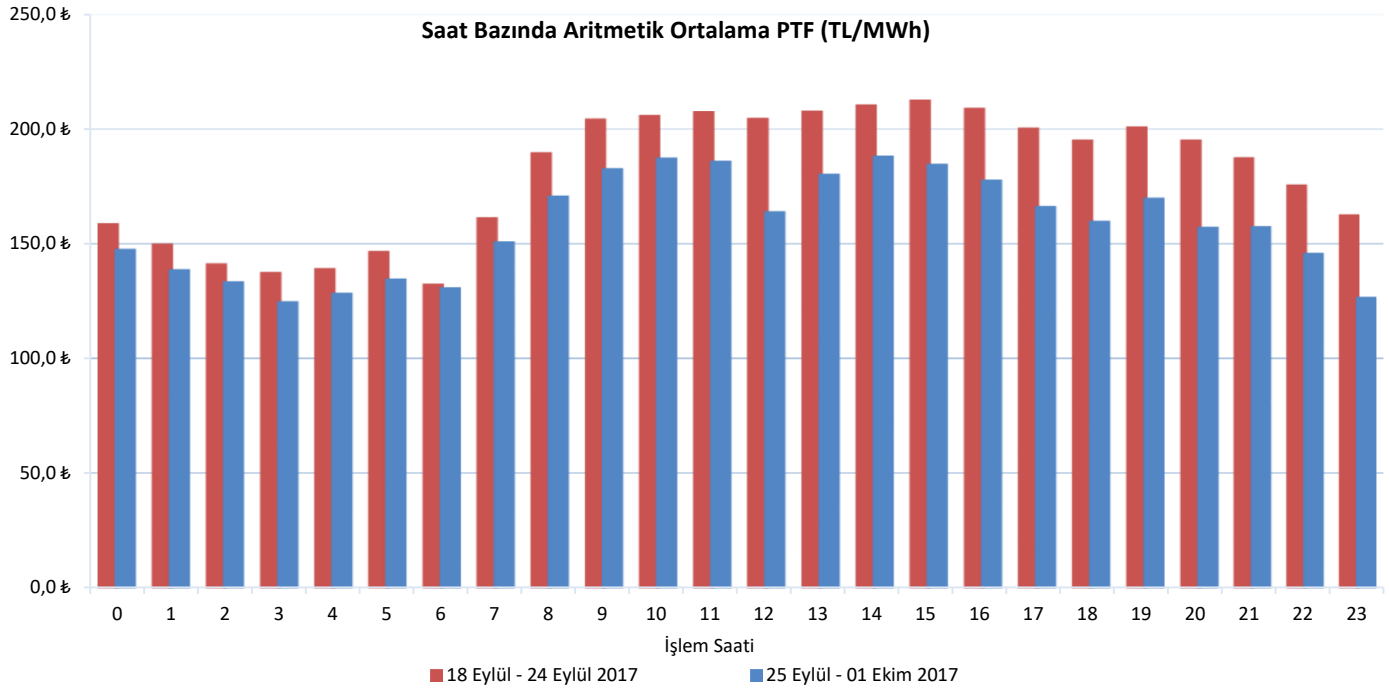
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 22,54 TL/MWh azalarak 158,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim, 35,64 TL/MWh azalış ile 28 Eylül Perşembe günü olmuştur.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 172,96 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 162,13 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 135,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

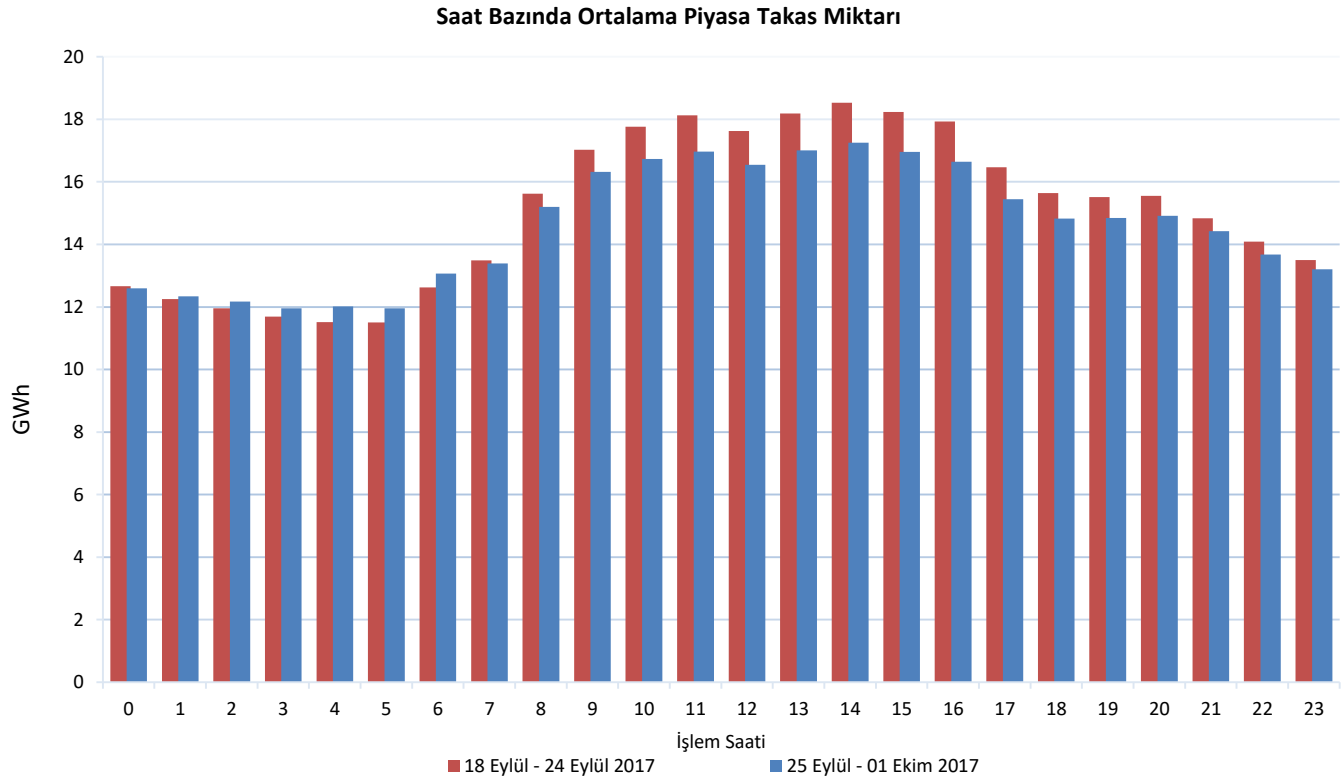
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



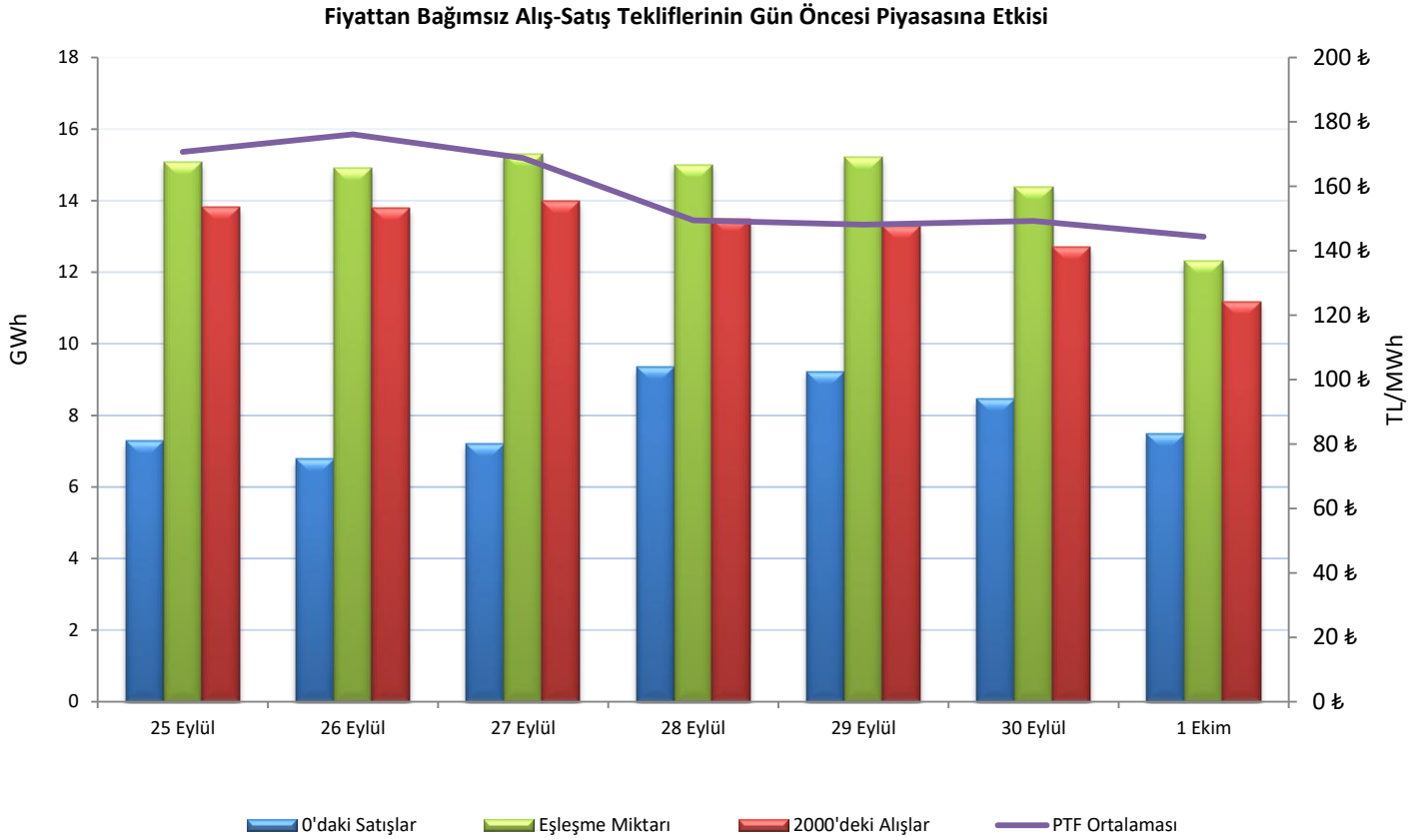
39. Hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'te 18.668 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Ekim Pazar günü saat 03.00'te 10.475 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 40,71 TL/MWh azalarak 163,93 TL/MWh, en az değişim saat 6.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,55 TL/MWh azalarak 131,06 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.281 MWh azalarak 16.645 MWh seviyesine düşmüştür.



39. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,96 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,18 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,61 GWh seviyesindedir. Bu değerler 38. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 846 MWh, eşleşme miktarı 495 MWh azalırken, fiyattan bağımsız satış miktarı 1.461 MWh artmıştır.

39. Haftada en yüksek PTF ortalaması 26 Eylül Salı günü 176,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Haftanın ilk günlerinde, eşleşme miktarının yakın olması ve fiyattan bağımsız satış miktarının düşük olması, fiyatın hafta ortalamasına kıyasla daha yüksek olmasına etkindir.

39. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %4 (98.209 MWh) azalarak 2.369.742 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %6 (142.082 MWh) azalarak 2.214.610 MWh seviyesine düşmüştür.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 112.763 MWh azalarak 940.429 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı ise 15.086 MWh artarak 83.273 MWh seviyesine çıkmıştır.

01.10.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 890'dır. Bu hafta günlük ortalama 654 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

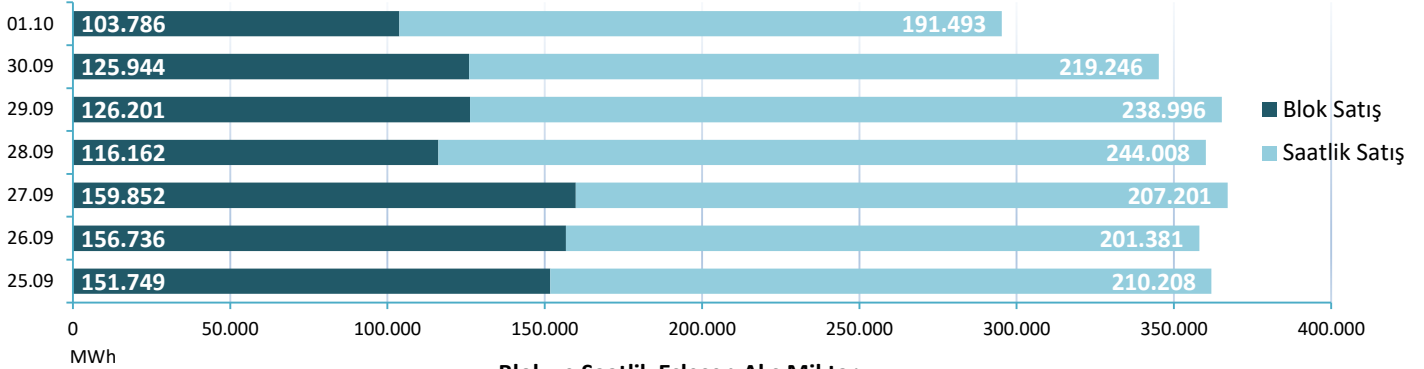
- Saatlik satış miktarı 216.076 MWh,
- Blok satış miktarı 134.347 MWh,
- Saatlik alış miktarı 338.535 MWh,
- Blok alış miktarı 11.896 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu - 423.621 TL olarak gerçekleşmiştir.

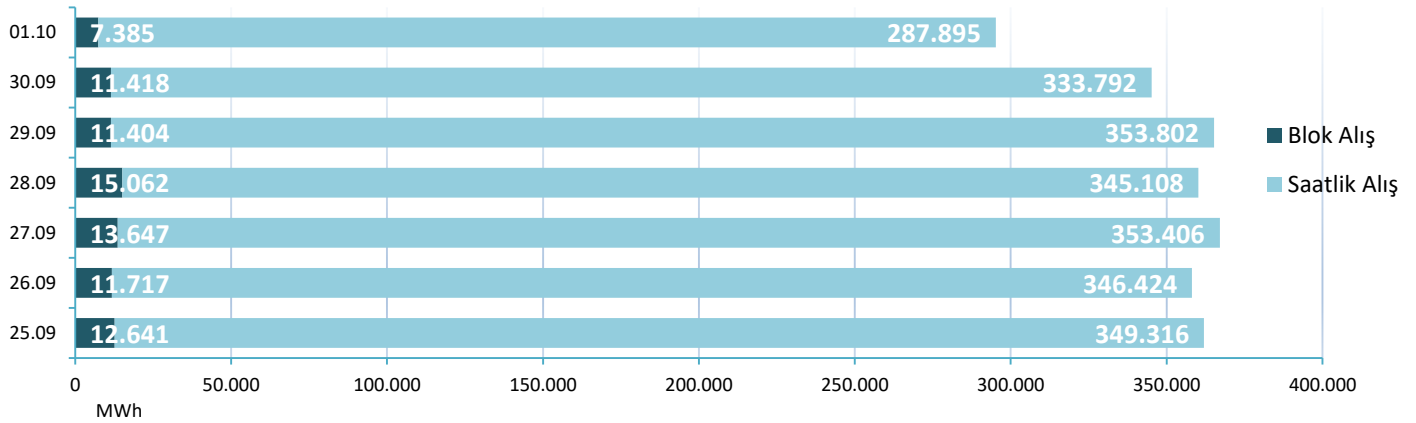
		25.9.17	26.9.17	27.9.17	28.9.17	29.9.17	30.9.17	1.10.17
ALİŞ	SAATLİK	349.316	346.424	353.406	345.108	353.802	333.792	287.895
	BLOK	12.641	11.717	13.647	15.062	11.404	11.418	7.385
SATIŞ	SAATLİK	210.208	201.381	207.201	244.008	238.996	219.246	191.493
	BLOK	151.749	156.736	159.852	116.162	126.201	125.944	103.786

* Değerleri MWh cinsindendir.

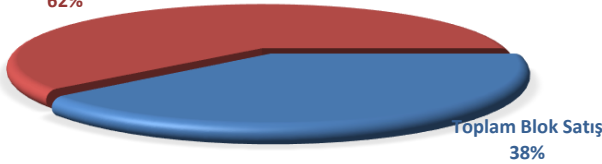
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



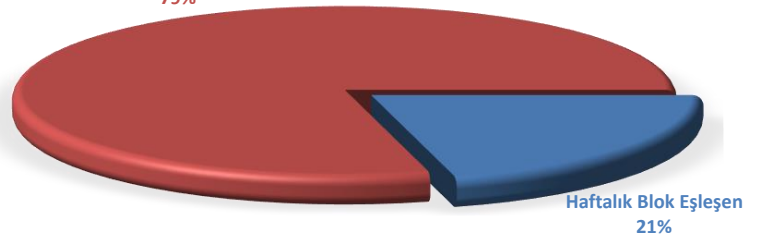
Toplam Saatlik Satış
62%



25 EYLÜL - 01 EKİM 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

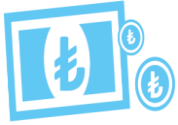
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'i blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
79%

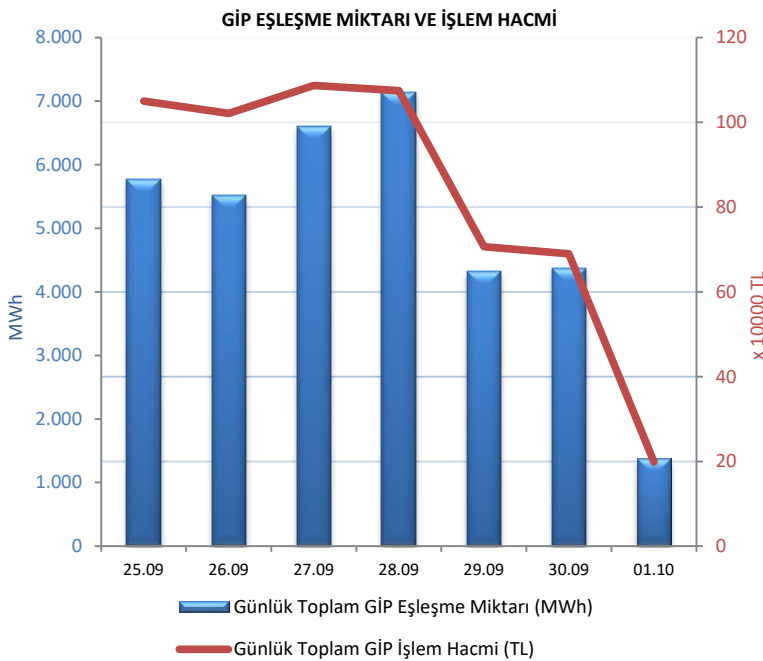
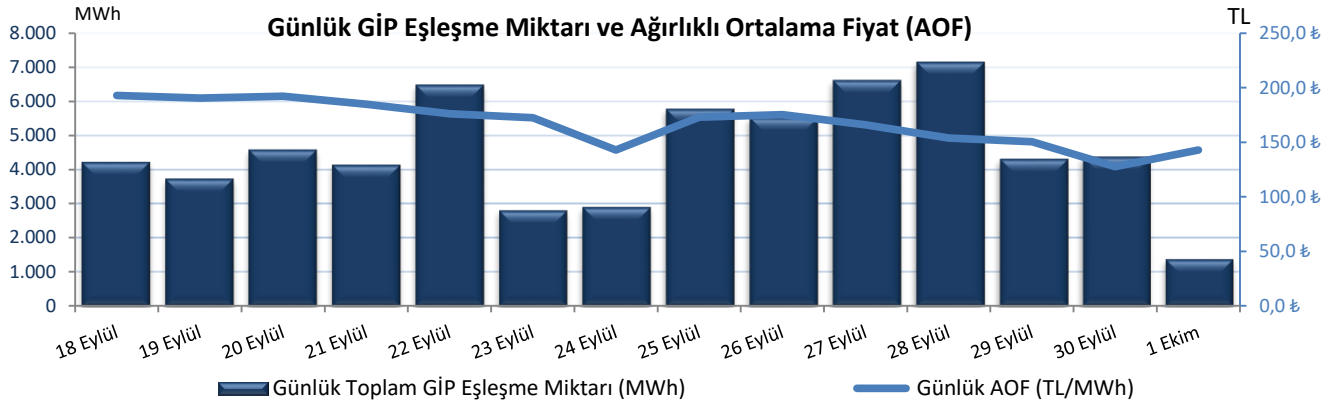


25 EYLÜL - 01 EKİM 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Eylül 2017 Pazartesi günü 13.00'te 213,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 35.109 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Eylül 2017 Pazartesi günü 13.00'te 213,43 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Eylül Cuma günü, saat 17.00'de 817 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Eylül Perşembe günü, minimum ticaret 1 Ekim Pazar günü olmuştur.

1.10.2017 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 762 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 133 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
18.09.2017	192,95	4.218	868.718	228,60	130,00
19.09.2017	190,60	3.736	760.645	228,80	100,00
20.09.2017	192,09	4.583	934.097	230,00	120,28
21.09.2017	184,81	4.142	813.652	224,94	114,53
22.09.2017	176,10	6.472	1.178.885	246,45	126,05
23.09.2017	172,55	2.808	499.264	218,00	120,00
24.09.2017	142,85	2.900	420.166	181,80	14,50
25.9.2017	173,03	5.772	1.050.367	218,00	120,00
26.09.2017	175,29	5.519	1.020.964	250,00	1,00
27.09.2017	165,96	6.608	1.086.981	212,00	100,00
28.09.2017	153,95	7.142	1.074.990	263,93	50,50
29.09.2017	150,60	4.314	706.669	183,99	85,00
30.09.2017	127,66	4.375	690.053	237,08	117,09
1.10.2017	142,91	1.380	198.557	177,00	113,51

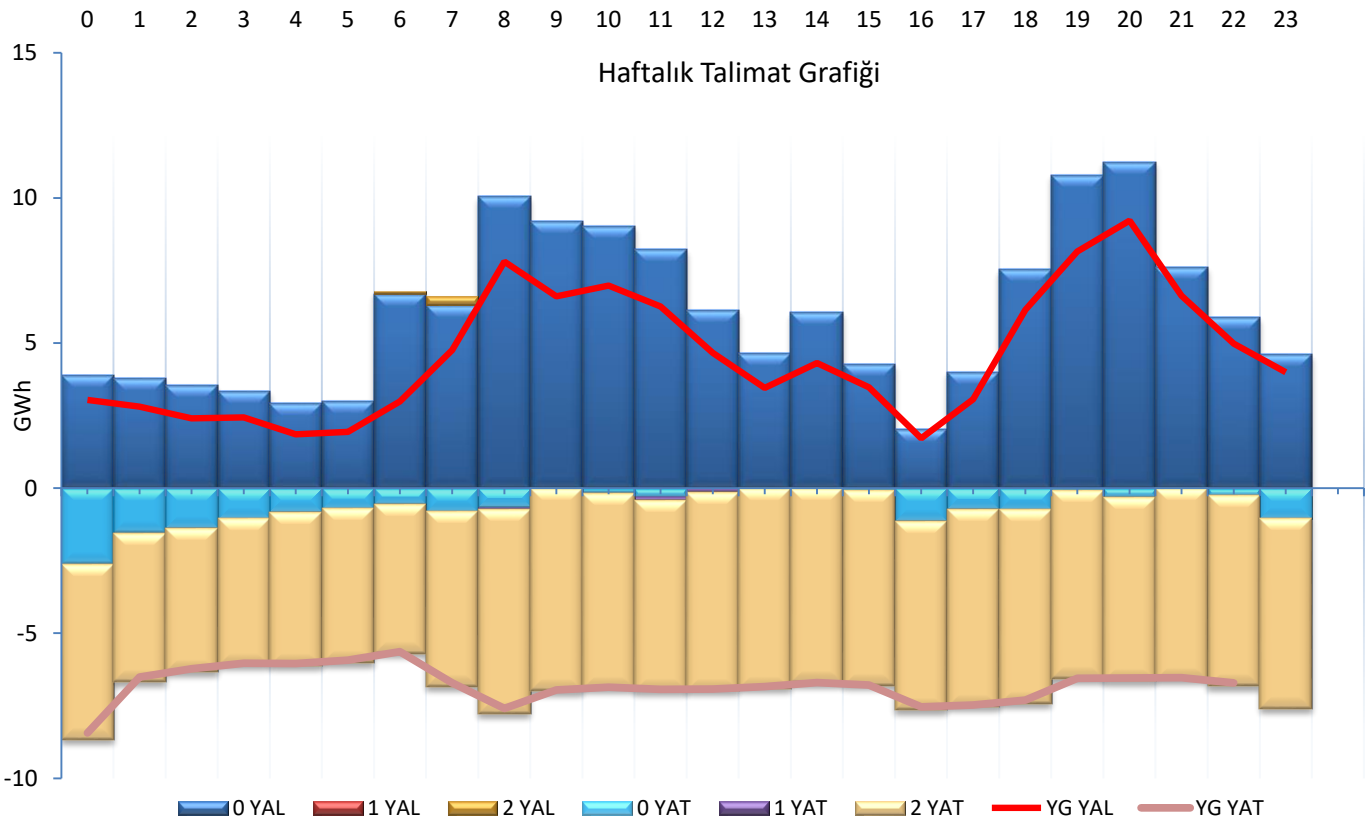
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %51,4'ü 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %48,5'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 12.115 MWh azalarak 272,494 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %51,4'ü 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %48,5'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 39. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 6.986 MWh azalarak 109.627 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 5.129 MWh azalarak 114.756 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Eylül 2017 Perşembe günü 29.323 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 27 Eylül 2017 Çarşamba günü 6.395 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Eylül 2017 Çarşamba günü 25.812 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Ekim 2017 Pazari günü 20.803 MWh olarak gerçekleşmiştir.



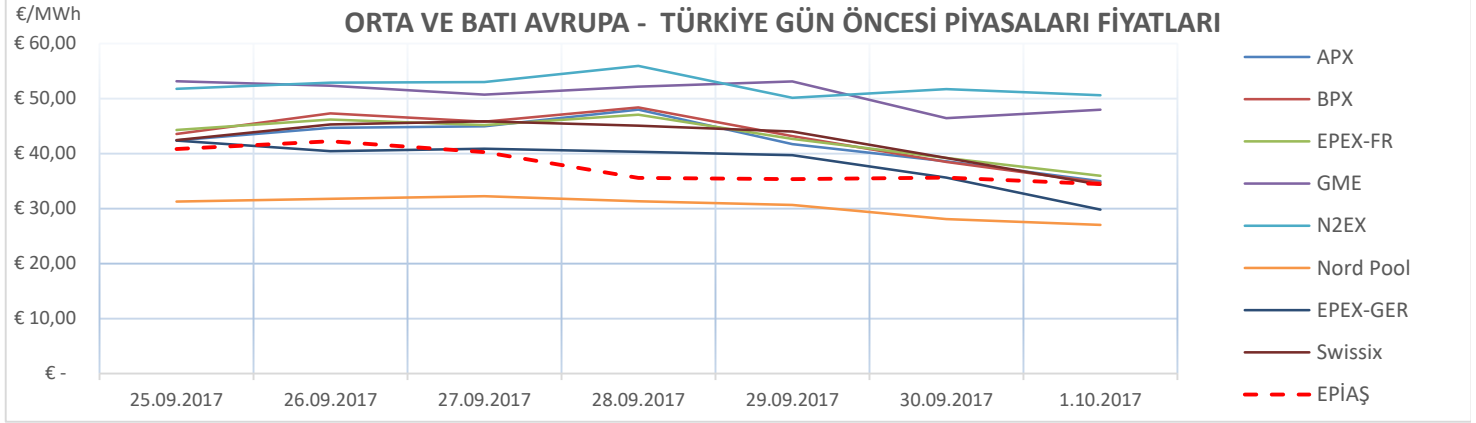
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
25.09.2017	11.396	0	0	11.396	5.216	0	20.650	25.865
26.09.2017	12.410	0	0	12.410	1.171	0	21.296	22.467
27.09.2017	8.922	0	0	8.922	4.702	0	21.543	26.245
28.09.2017	37.659	0	0	37.659	703	0	21.904	22.607
29.09.2017	33.247	0	0	33.247	1.000	288	22.240	23.529
30.09.2017	30.238	0	0	30.238	435	61	23.060	23.556
01.10.2017	10.905	0	395	11.300	1.693	0	19.340	21.033

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

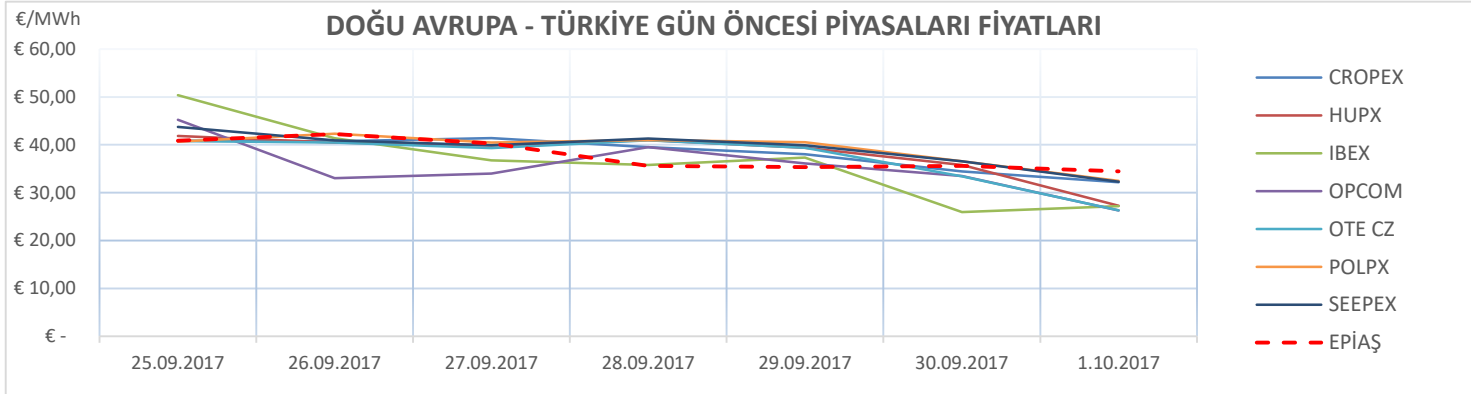


" 39. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 42,8 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,64 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,77 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 28 Eylül Perşembe günü 55,94 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'de, en düşük gün ortalaması da 25,95 €/MWh olarak 30 Eylül Cumartesi günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.