



37. haftada (12 Eylül - 18 Eylül),

*** Haftalık üretim miktarının % 25,78 (1.372.915 MWh, saatlik ortalama 8.172 MWh) azalması,**

*** Haftalık PTF ortalamasının 30,97 TL/MWh azalması,**

*** Kabul edilen blok satış miktarının %77 (629.899 MWh, saatlik ortalama 3.749 MWh) azalması,**

*** Doğal Gaz kaynaklı üretiminin %44 (815.216 MWh, saatlik ortalama 4.852 MWh) azalması,**

*** Haftalık toplam fark tutarının - 405.638 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	12.09.2016 - 18.09.2016	% Değişim	05.09.2016 - 11.09.2016
Ortalama Takas Fiyatı	122,81	↓ -20%	153,78
Maksimum Takas Fiyatı	200,08	↓ -7%	214,13
Minimum Takas Fiyatı	0,00	↓ -100%	0,98
Maksimum Takas Miktarı	12.596	↓ -23%	16.391
Minimum Takas Miktarı	7.628	↓ -7%	8.204
Saatlik Ort. Takas Miktarı	10.151	↓ -15%	11.980
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	13.859	↓ -23%	17.959
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.337	↓ -9%	33.500
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.839	↑ 5%	24.597
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	15.891	↑ 13%	14.048
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	23.531	↓ -26%	31.703

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

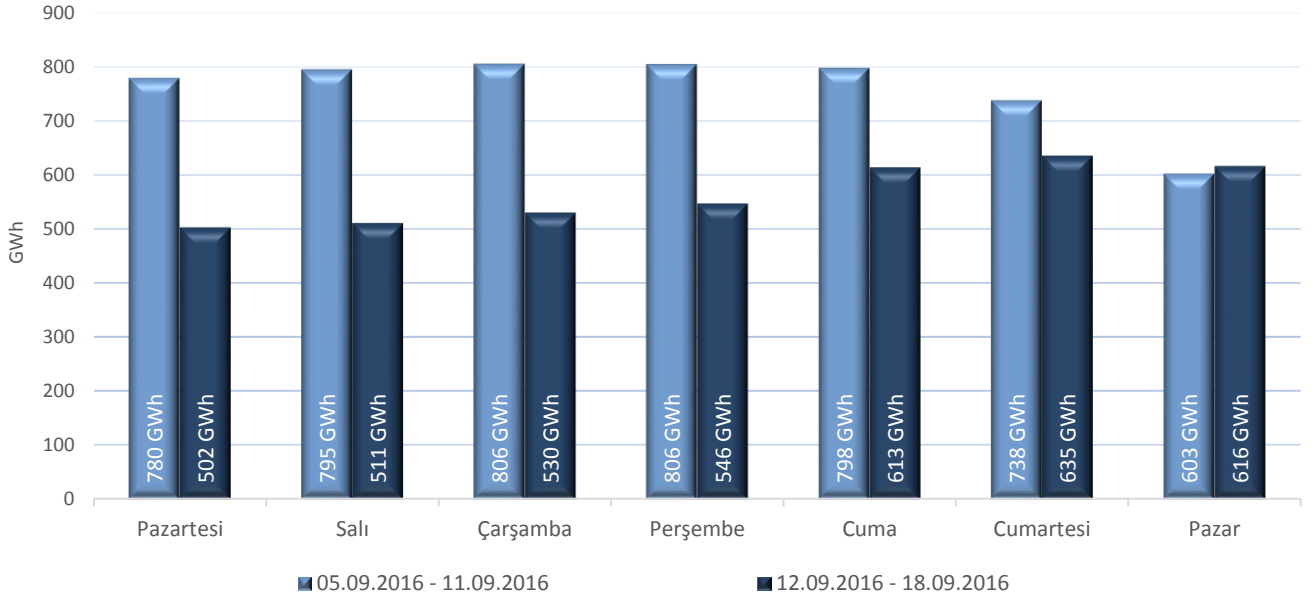
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

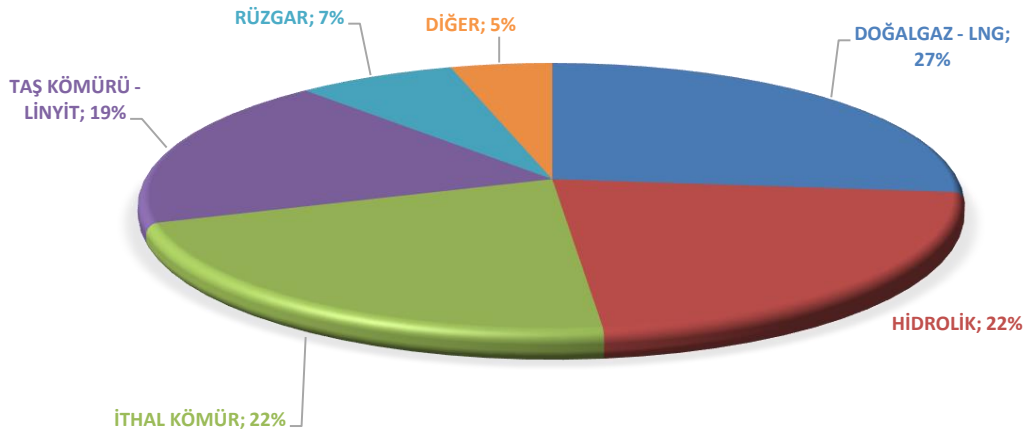


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.372.915 MWh azalarak 3.953.183 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

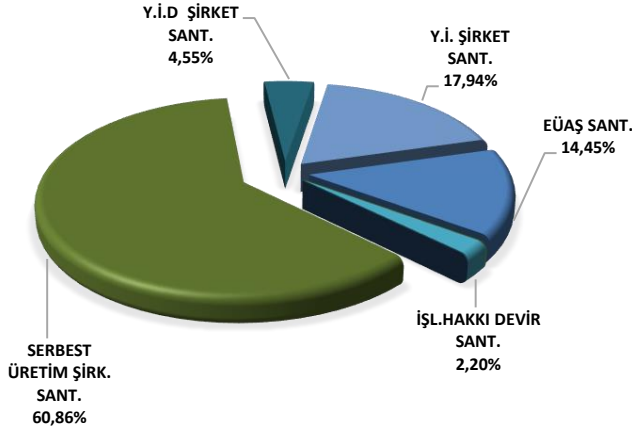


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.049.581 MWh (%27) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 857.477 MWh (%22) ile Hidrolik, 851.922 MWh (%22) ile İ.Kömür, 731.370 MWh (%19) ile Taşkömürü-Linyit, 282.111 MWh (%) ile Rüzgar ve 180.721 MWh (%5) Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5' katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 82.204 MWh ile Jeotermal, 30.561 MWh ile Asfaltit Kömür, 37.354 MWh ile Biyogaz ve 30.602 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

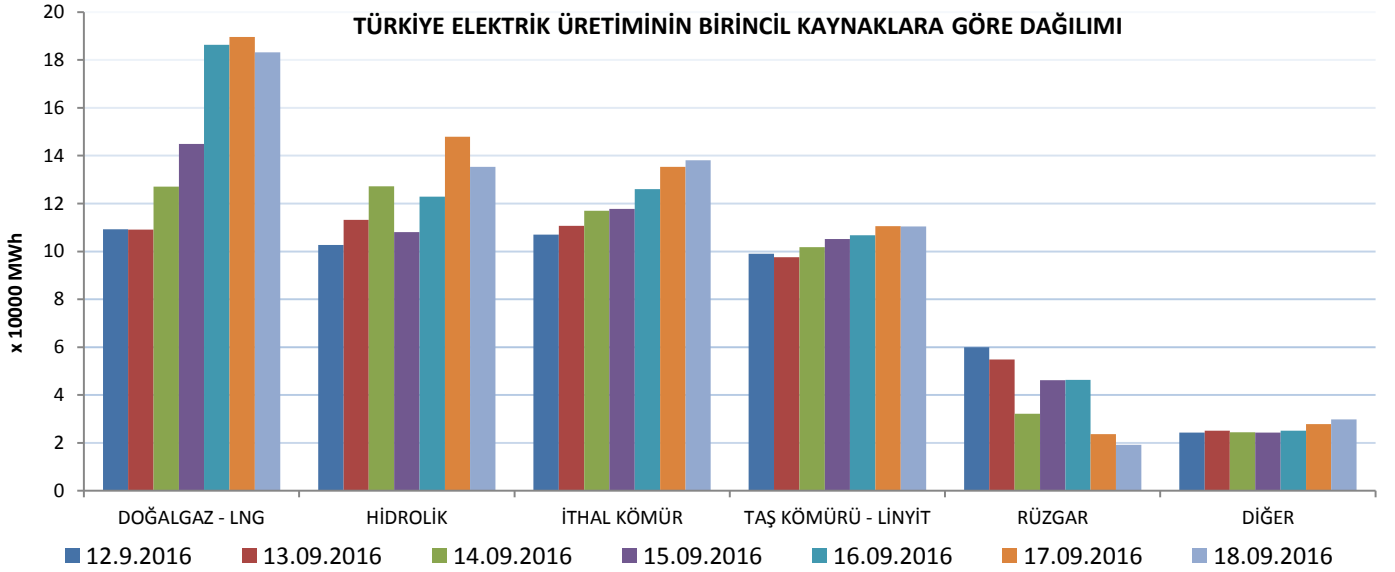
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 22.397 MWh azalarak 114.538 MWh, ihracat 10.753 MWh artarak 25.013 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.372.915 MWh azalarak (%26) haftalık toplamda 3.953.183 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 2.406.048 MWh (%61) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 179.766 MWh (%5) ve Y.İ Şirket santralleri 709.089 MWh (%18) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 571.283 MWh (%14) bandında olmuştur.

	12.9.2016	13.09.2016	14.09.2016	15.09.2016	16.09.2016	17.09.2016	18.09.2016
DOĞALGAZ - LNG	109.306	109.150	127.119	144.855	186.280	189.679	183.192
HİDROLİK	102.738	113.239	127.262	108.109	122.859	147.989	135.281
İTHAL KÖMÜR	106.986	110.691	117.003	117.724	126.082	135.314	138.122
RÜZGAR	59.936	54.825	32.095	46.147	46.341	23.647	19.120
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	99.004	97.643	101.730	105.243	106.793	110.574	110.383
DİĞER	24.259	25.135	24.363	24.254	25.075	27.806	29.829

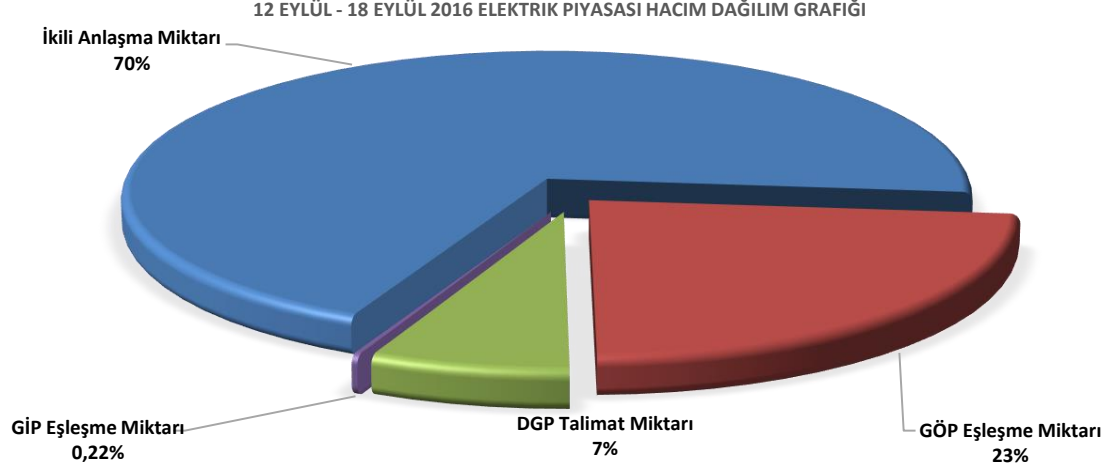
* Değerler MWh cinsindendir.



Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre, haftalık toplamda 815.216 MWh azalarak 1.049.581 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 244.419 MWh azalarak 851.922 seviyesine, Rüzgar santrallerinin üretimi de 68.154 MWh artarak 282.111 MWh seviyesinde üretime katkı sağlamıştır. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 322.124 MWh azalarak 857.477 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi de 28.351 MWh azalarak 731.370 MWh seviyesine gerilemiştir.

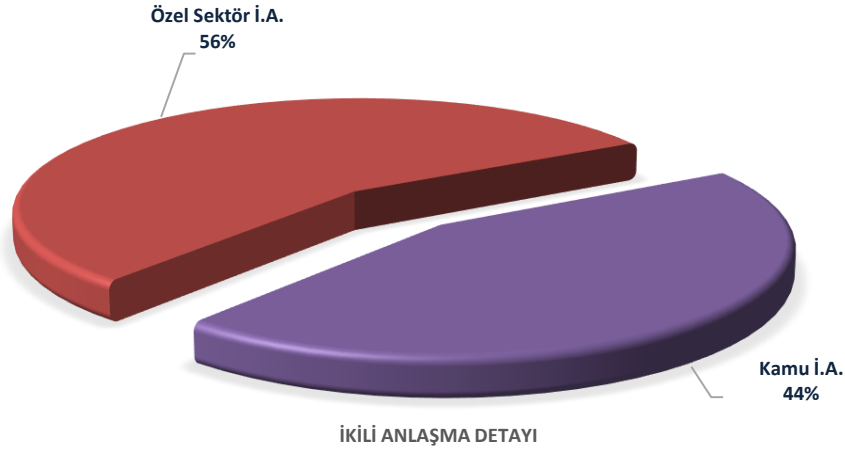


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.096.652 MWh (%70) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.705.361 MWh (%23), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.891 MWh (%0,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 510.006 MWh (%7) olmuştur.



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

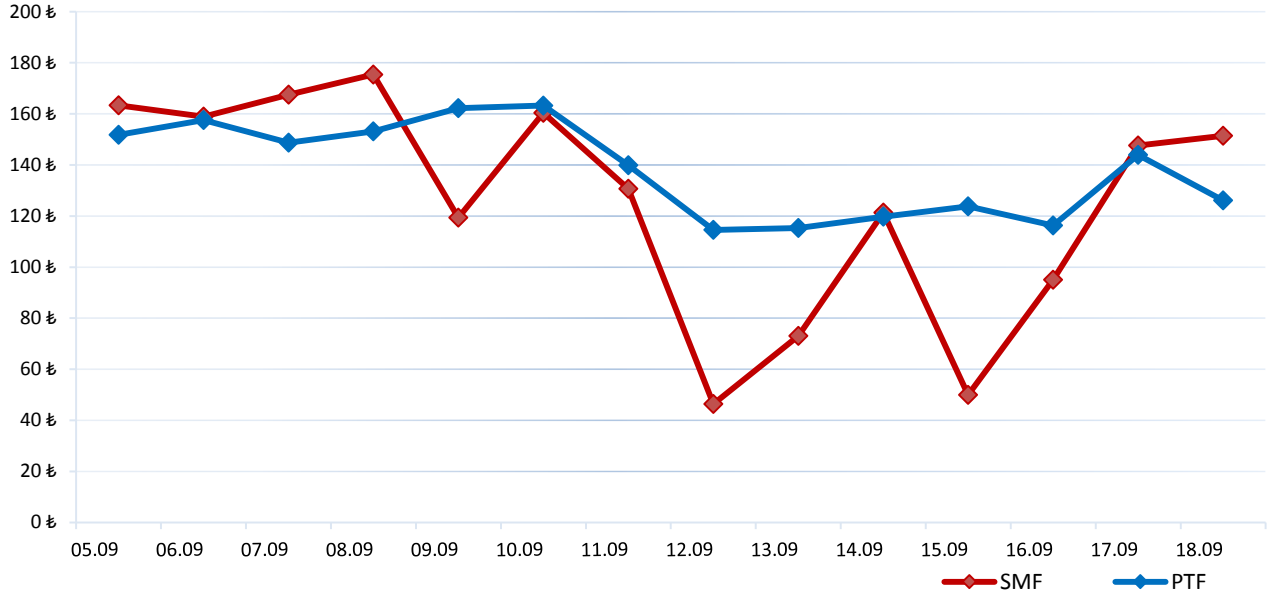
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.096.652 MWh (%70) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.705.361 MWh (%23), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.891 MWh (%0,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 510.006 MWh (%7) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 531.430 MWh azalmış, DGP talimat miktarı 94.571 MWh artmış ve GÖP eşleşme miktarı ise 307.284 MWh azalmıştır.



	12.9.2016	13.09.2016	14.09.2016	15.09.2016	16.09.2016	17.09.2016	18.09.2016
İKİLİ ANLAŞMA	686.964	681.861	688.159	708.863	796.346	782.592	751.867
GÖP	258.089	255.727	231.674	234.556	251.544	243.865	229.907
GİP	1.824	4.466	1.916	2.370	2.311	1.589	1.414
DGP	93.203	84.331	61.986	101.005	73.442	45.074	50.964
TOPLAM	1.040.080	1.026.385	983.736	1.046.794	1.123.644	1.073.120	1.034.152

* Değerler MWh cinsindendir.

05 Eylül - 18 Eylül 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



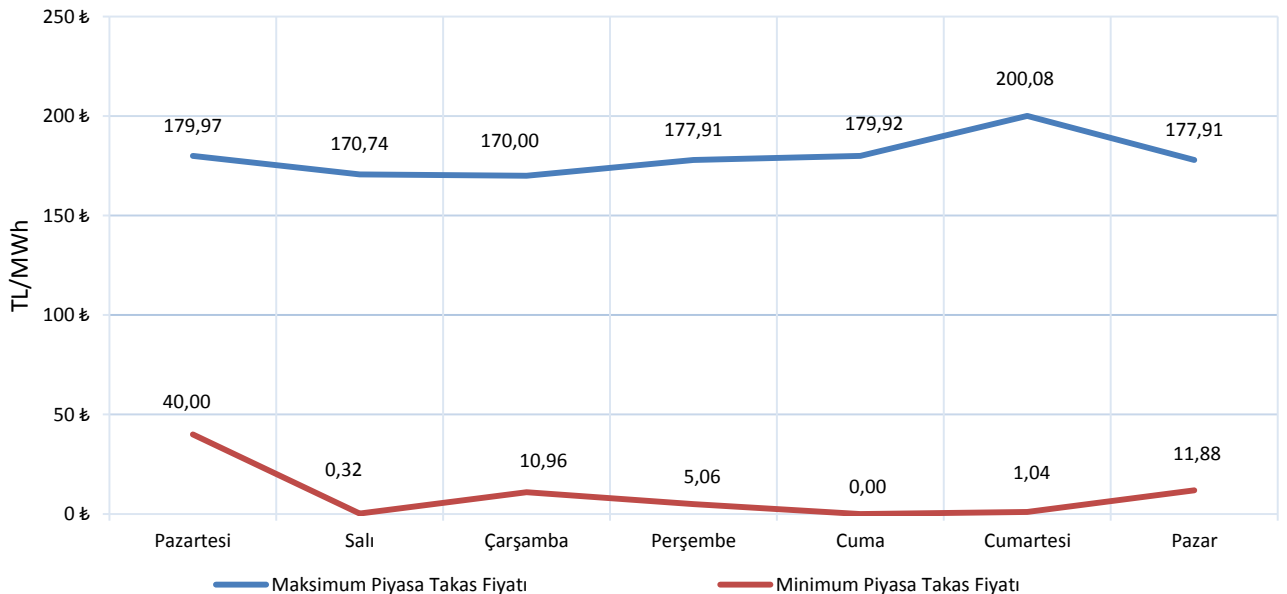
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 114,55 TL/MWh ile 12 Eylül Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 143,93 TL/MWh ile 17 Eylül Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF 151,39 TL/MWh ile 18 Eylül Pazar gününe, en düşük SMF 46,39 TL/MWh ile 12 Eylül Pazartesi gününe aittir.

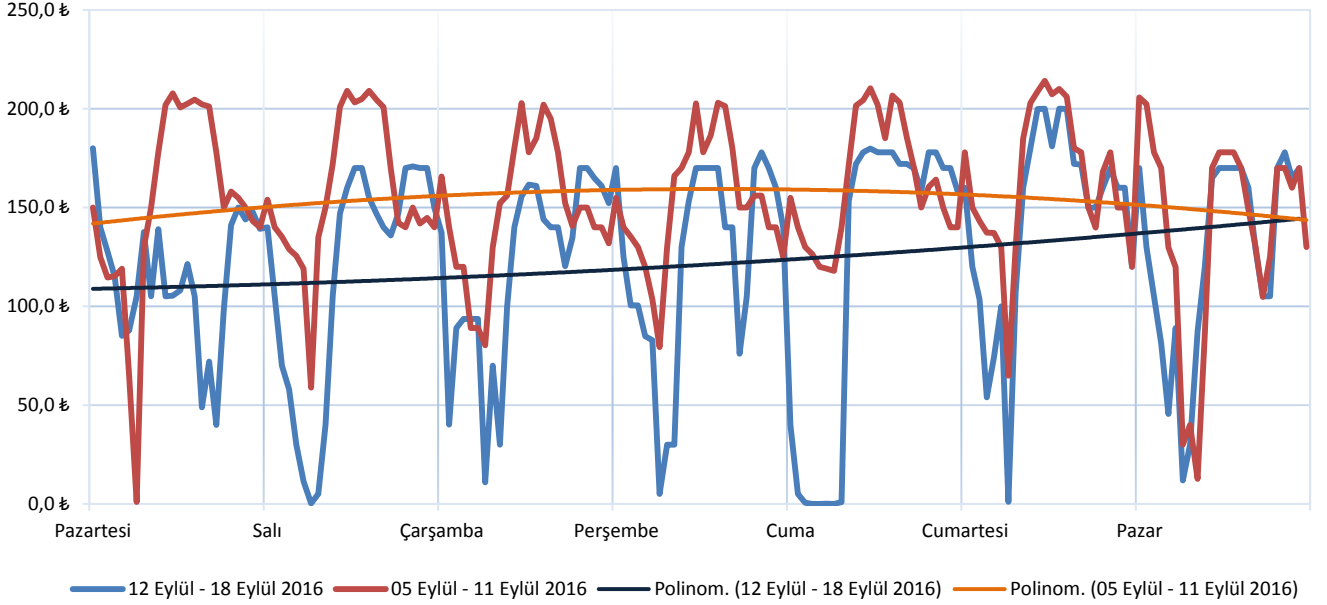
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 200,08 TL/MWh ile 17 Eylül Cumartesi günü 13.00 saatinde gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 73,82 TL/MWh ile 15 Eylül Perşembe günüdür.

12 Eylül - 18 Eylül 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



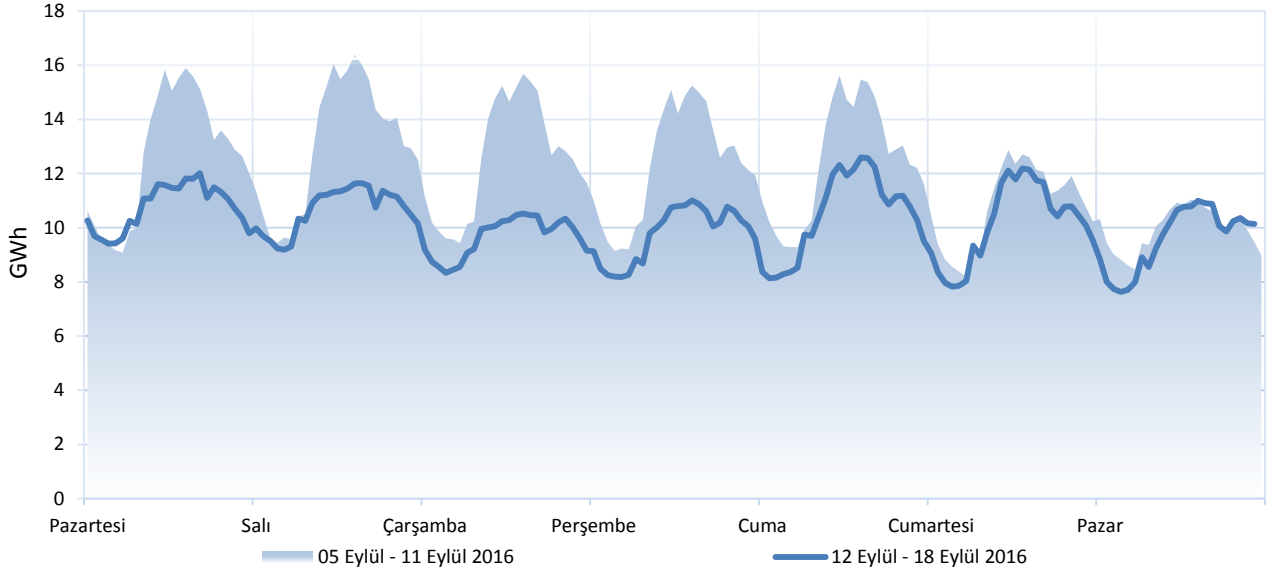
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, hafta genelinde 5-11 Eylül haftasına göre saatlik PTF 30,97 TL/MWh azalış göstermiştir. GÖP 0 TL/MWh noktasında talep miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine oranla saatlik ortalama 4.100 MWh azalmıştır.

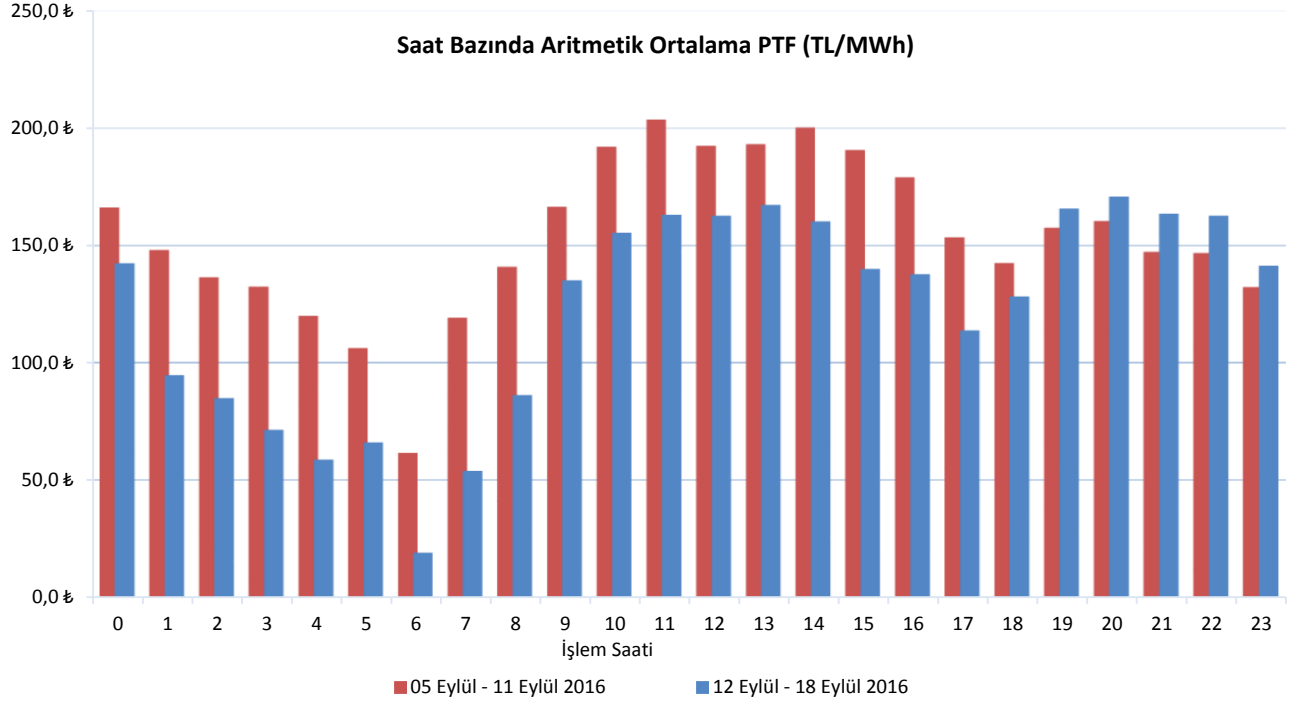
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 125,6 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 149,54 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 102,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

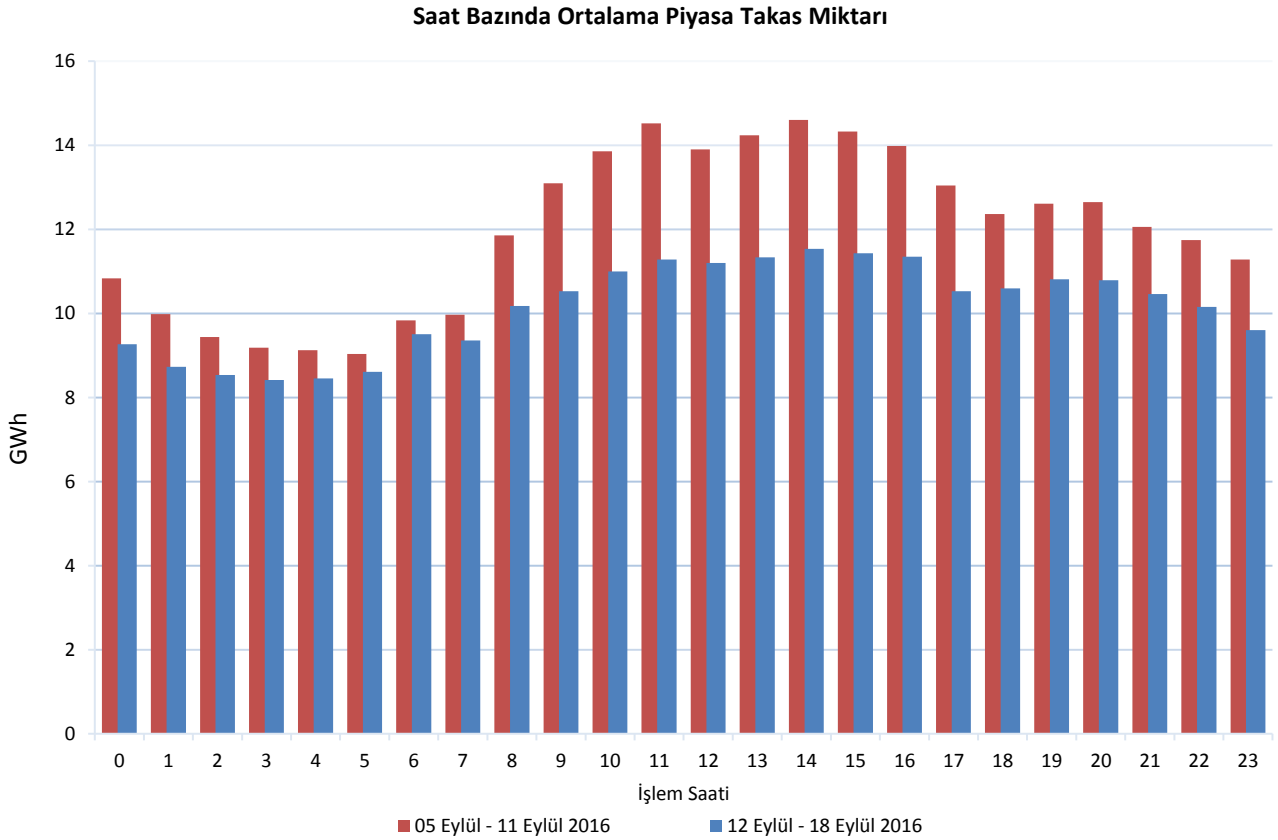


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, elektrik tüketiminde yaşanan talep düşüklüğü nedeniyle GÖP takas miktarı ortalama 1.829 MWh azalmıştır.

37. hafta genelinde maksimum eşleşme 16 Eylül Cuma günü saat 14.00'da 12.596 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 18 Eylül Pazar günü 03.00'da 7.628 MWh olarak gerçekleşmiştir.

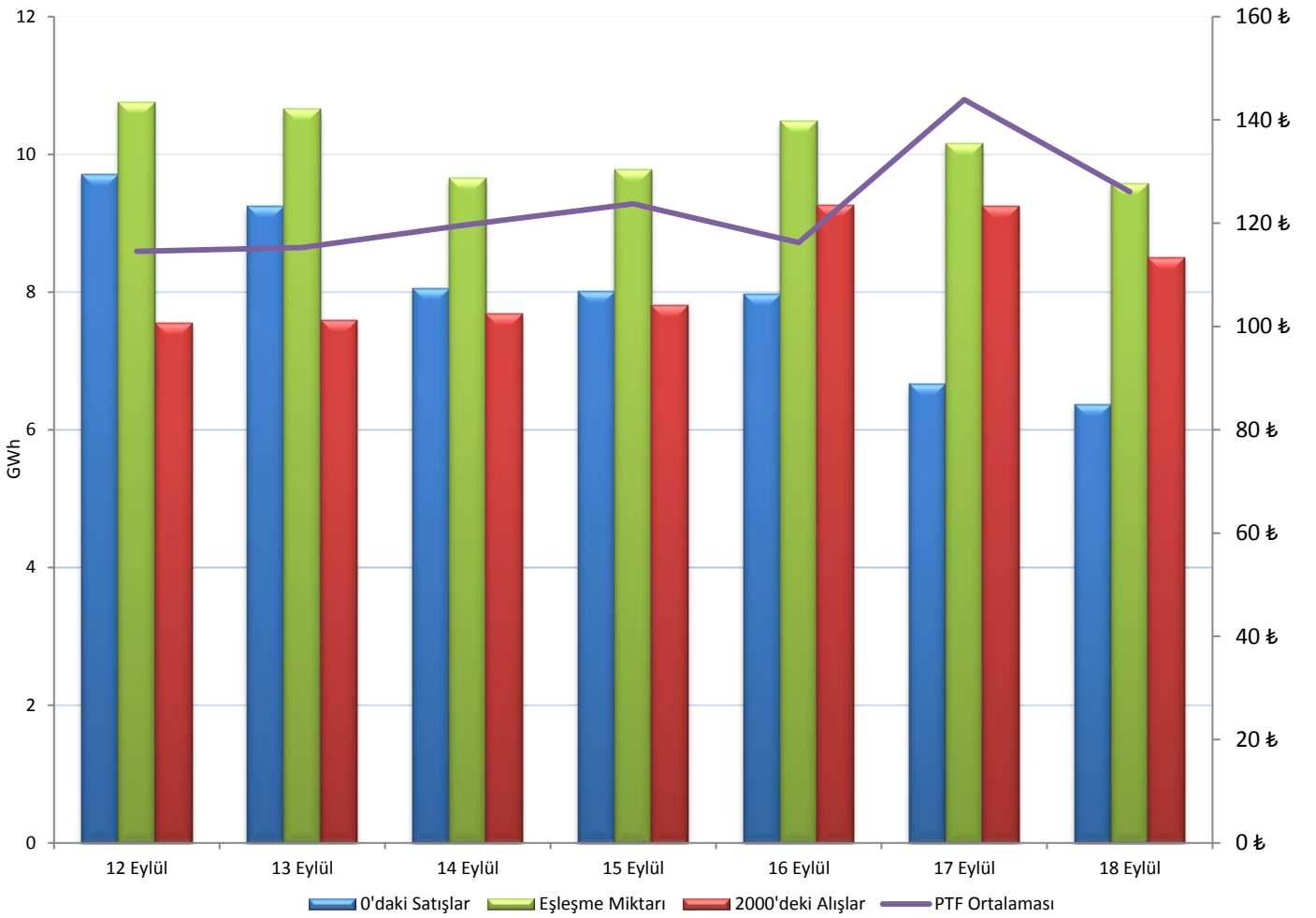


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artışın 21.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte 147,43 TL/MWh olan PTF ortalaması, 15,98 TL/MWh artarak bu hafta 163,41 TL/MWh olarak gerçekleştirmiştir. En yüksek düşüş ise saat 7.00'da gerçekleşmiş ve bir önceki hafta 119,25 TL/MWh olan PTF ortalaması, bu hafta 64,85 TL/MWh azalarak 54,40 TL/MWh olmuştur.



Piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik olarak incelendiğinde en fazla değişim 3236 MWh'lik azalış ile 11.00'da gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 8,23 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 10.1 GWh seviyesindedir. Bu değerler 36. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışların ortalama 2.433 MWh artarken, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 2.721 MWh, eşleşme miktarı ise ortalama 1.829 MWh azalmıştır.

PTF ortalaması, fiyattan bağımsız alışın saatlik ortalama 9.284 MWh ile en yüksek, fiyattan bağımsız satışın ise saatlik ortalama 6.667 MWh ile en düşük olduğu 17 Eylül Cumartesi günü, 143,93 TL/MWh olarak haftanın en yüksek seviyesine ulaşmıştır. 12 - 13 Eylül günlerinde Rüzgar kaynaklı üretimin artışının, PTF ortalamasının düşmesinde payı görülmektedir.

2016 Kurban Bayramı tatilinin, elektrik tüketiminin pik değerlere ulaştığı hafta içi günleri kapsamı, elektrik tüketimin azalmasına ve hafta genelinde PTF nin düşük seyretmesine temel oluşturmıştır.

37. haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %23 azalarak 2.328.389 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı da %25 azalarak 1.383.262 MWh seviyesine düşmüştür. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 447.696 MWh'lik azalma görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %77 azalarak 192.553 MWh seviyesine gerilemiştir. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 170.478 MWh seviyesindedir.

18.09.2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 782'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 612 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

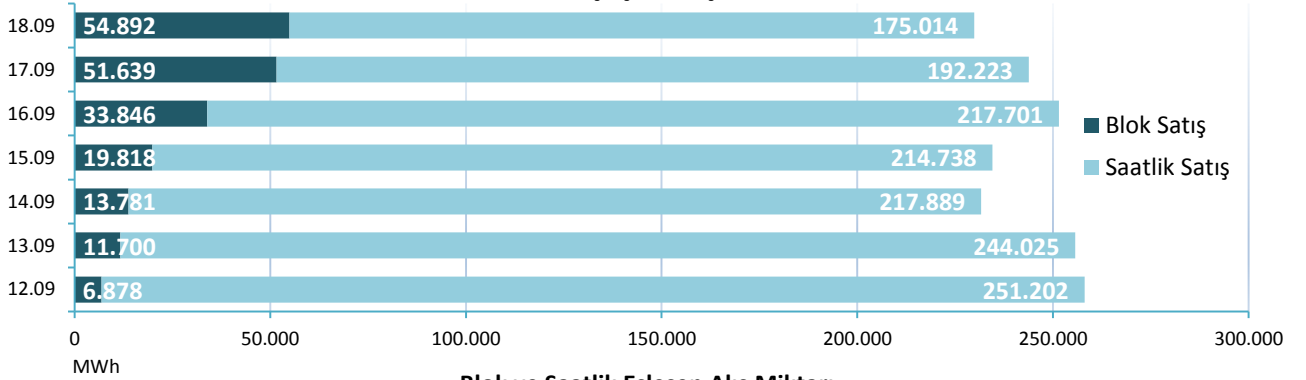
- Saatlik satış miktarı 216.113 MWh,
- Blok satış miktarı 27.508 MWh,
- Saatlik alış miktarı 219.269 MWh,
- Blok alış miktarı 24.354 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 405.638 TL olarak gerçekleşmiştir.

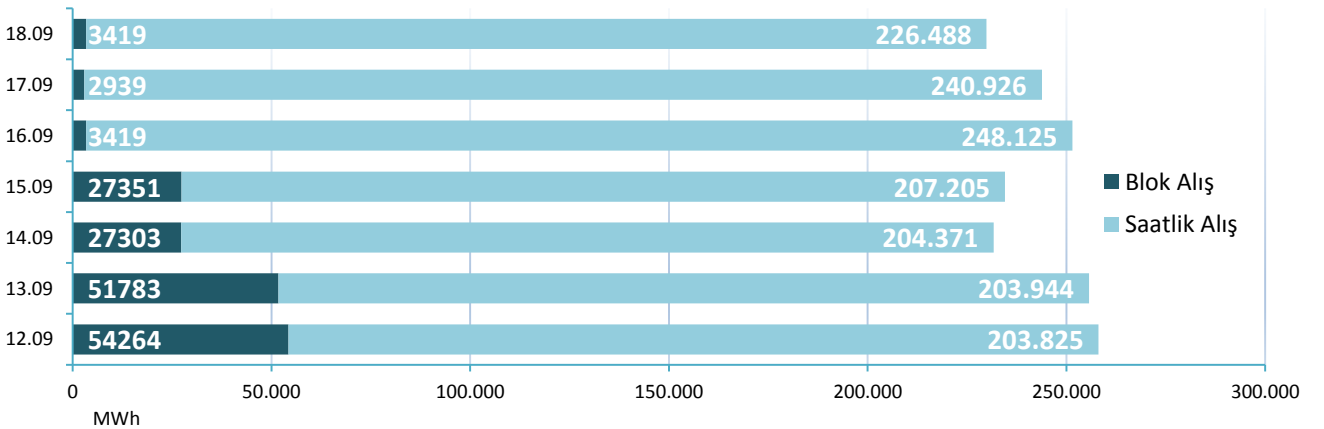
		12.9.16	13.9.16	14.9.16	15.9.16	16.9.16	17.9.16	18.9.16
ALİŞ	SAATLİK	203.825	203.944	204.371	207.205	248.125	240.926	226.488
	BLOK	54.264	51.783	27.303	27.351	3.419	2.939	3.419
SATIŞ	SAATLİK	251.202	244.025	217.889	214.738	217.701	192.223	175.014
	BLOK	6.878	11.700	13.781	19.818	33.846	51.639	54.892

* Değerleri MWh cinsindendir.

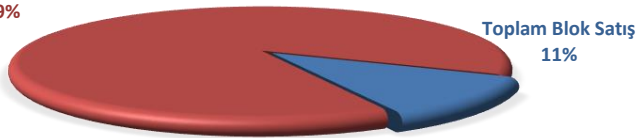
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
89%

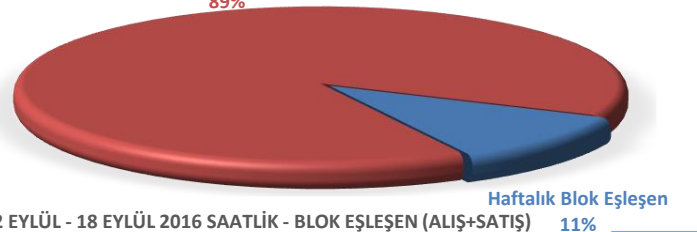


12 EYLÜL - 18 EYLÜL 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP te verilen satış tekliflerinin %89'sı saatlik ,%11'ü blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %89, blok alış+satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.

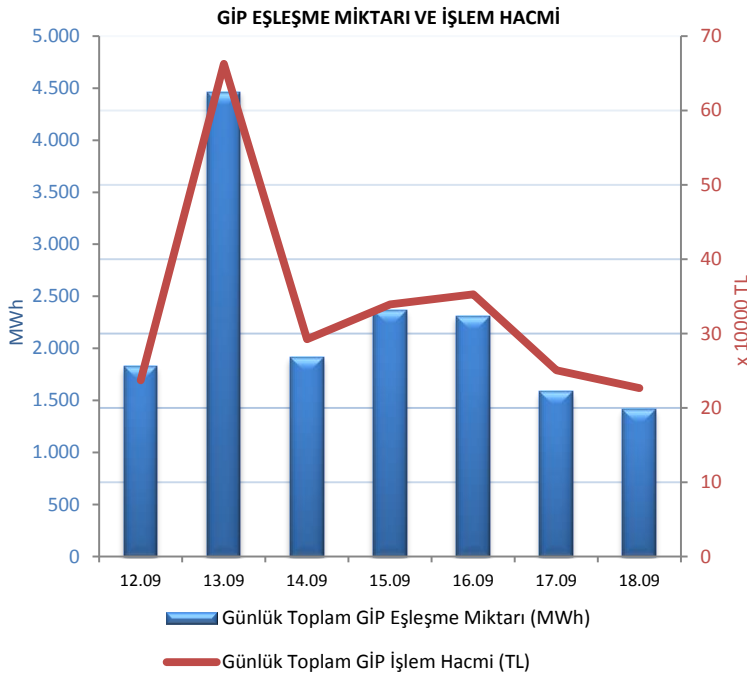
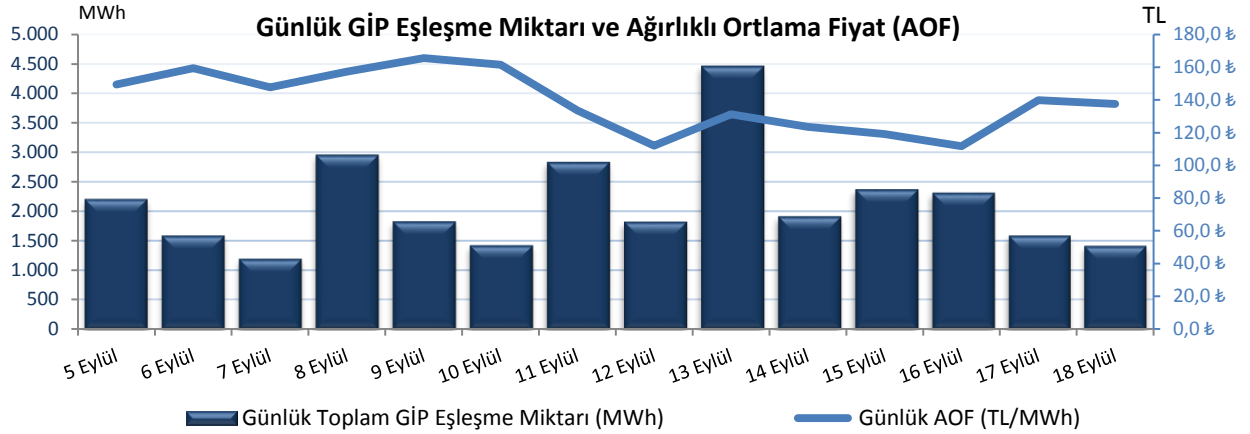
Haftalık Saatlik Eşleşen
89%



12 EYLÜL - 18 EYLÜL 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALIŞ+SATIŞ) 11%



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Eylül 2016 Cumartesi günü saat 10.00'da 194,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 15.891 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Eylül 2016 Cumartesi günü 10.00'da 194,91 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Eylül 2016 Salı günü, saat 18.00'da 443 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Eylül 2016 Salı günü, minimum ticaret 18 Eylül 2016 Pazar günü olmuştur.

18.09.2016 itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 662 iken, 66 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
05.09.2016	149,47	2.209	389.584	217,00	63,90
06.09.2016	159,37	1.591	288.847	219,52	58,00
07.09.2016	147,83	1.197	174.874	203,00	72,28
08.09.2016	157,29	2.960	510.917	220,00	77,00
09.09.2016	165,60	1.830	315.383	225,00	110,00
10.09.2016	161,54	1.423	222.162	250,00	70,00
11.09.2016	133,64	2.837	385.052	206,00	10,00
12.9.2016	112,02	1.824	236.974	208,00	30,00
13.09.2016	131,31	4.466	662.783	460,00	5,00
14.09.2016	123,59	1.916	292.244	180,00	10,96
15.09.2016	119,10	2.370	339.174	180,00	4,00
16.09.2016	111,74	2.311	352.879	180,00	0,10
17.09.2016	139,87	1.589	250.429	200,00	1,00
18.09.2016	137,60	1.414	226.570	190,01	11,88

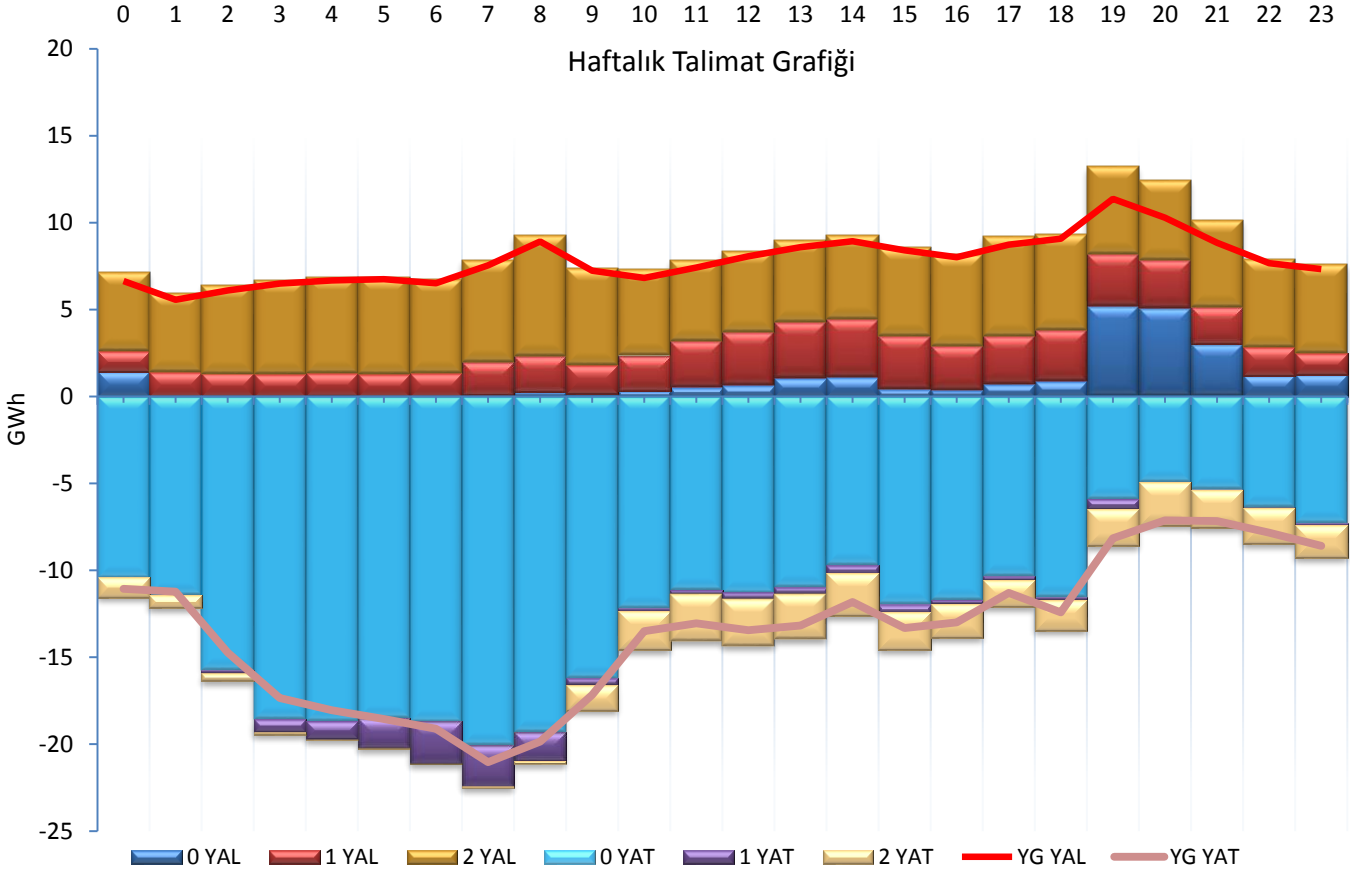
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 59 '0 kodlu', %12 '1 kodlu', %29 '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 94.571 MWh artarak 510.006 MWh MWh'e çıkmıştır. Verilen talimatların % 59 '0 kodlu', %12 '1 kodlu', %29 '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 37. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 137.509 MWh artarak 321.943 MWh seviyesine çıkmıştır, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 42.938 MWh azalarak 254.129 MWh seviyesine düşmüştür, Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Eylül 2016 Pazar günü 36.628 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 17 Eylül 2016 Cumartesi günü 20.185 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Eylül 2016 Pazartesi günü 71.202 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Eylül 2016 Cumartesi günü 67.605 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
12.09.2016	247	5.860	24.679	30.786	64.864	1.841	900	67.605
13.09.2016	263	7.651	20.261	28.175	54.742	3.281	3.260	61.283
14.09.2016	2.042	7.850	19.690	29.581	31.689	3.528	2.980	38.197
15.09.2016	42	7.335	20.495	27.872	74.521	1.713	4.203	80.437
16.09.2016	497	11.004	14.843	26.344	40.313	2.340	8.261	50.914
17.09.2016	3.782	5.640	10.763	20.185	17.601	687	9.336	27.623
18.09.2016	16.924	5.700	14.004	36.628	14.388	778	6.204	21.370

*Değerler MWh cinsindendir.