



34. haftada (22 Ağustos - 28 Ağustos),

- * Haftalık üretim miktarının %0,7 (39.593 MWh, saatlik ortalama 235 MWh) azalması,**
- * Haftalık PTF ortalamasının 4,95 TL/MWh artması,**
- * Kabul edilen blok satış miktarının %40 (290.837 MWh, saatlik ortalama 1.731 MWh) artması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretiminin %17 (218.823 MWh, saatlik ortalama 1.302 MWh) azalması,**
- * Haftalık toplam fark tutarının -270.723 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	22.08.2016 - 28.08.2016	% Değişim	15.08.2016 - 21.08.2016
Ortalama Takas Fiyatı	161,40	↑ 3%	156,45
Maksimum Takas Fiyatı	225,27	↑ 0%	224,81
Minimum Takas Fiyatı	0,48	↑ 2%	0,47
Maksimum Takas Miktarı	19.369	↑ 6%	18.271
Minimum Takas Miktarı	10.160	↑ 1%	10.087
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.131	↑ 4%	13.546
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.971	↑ 3%	18.457
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.153	↓ -4%	36.530
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.211	↓ -8%	27.322
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	17.975	↑ 34%	13.425
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.803	↓ -1%	34.039

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

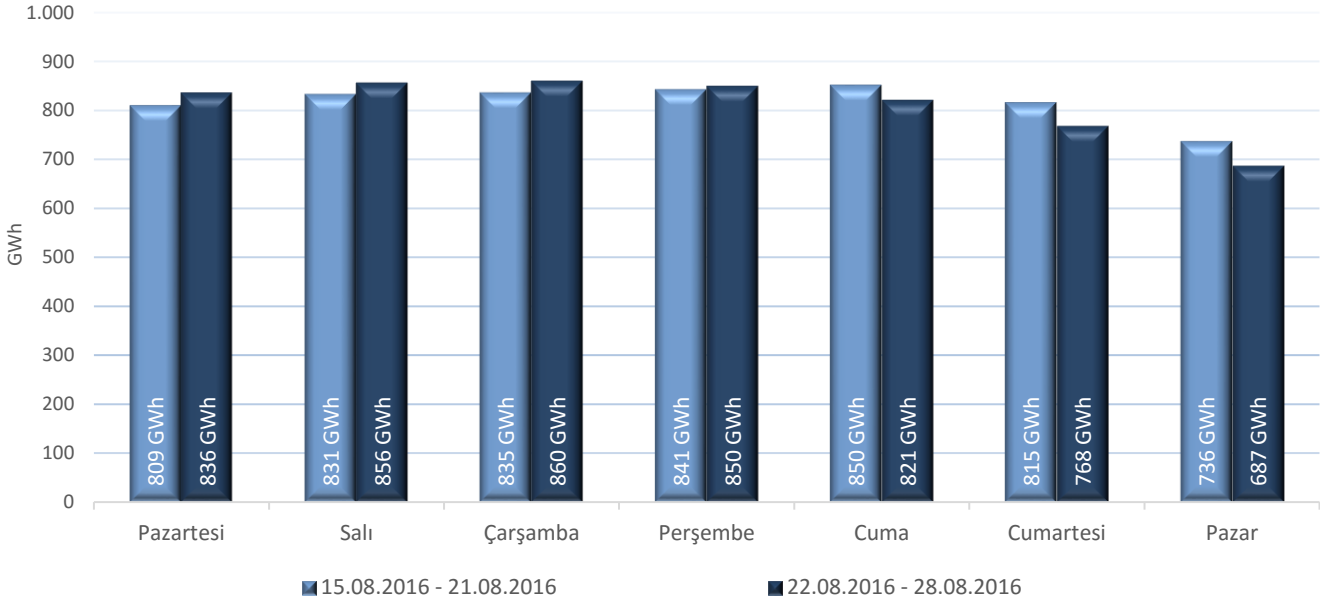
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

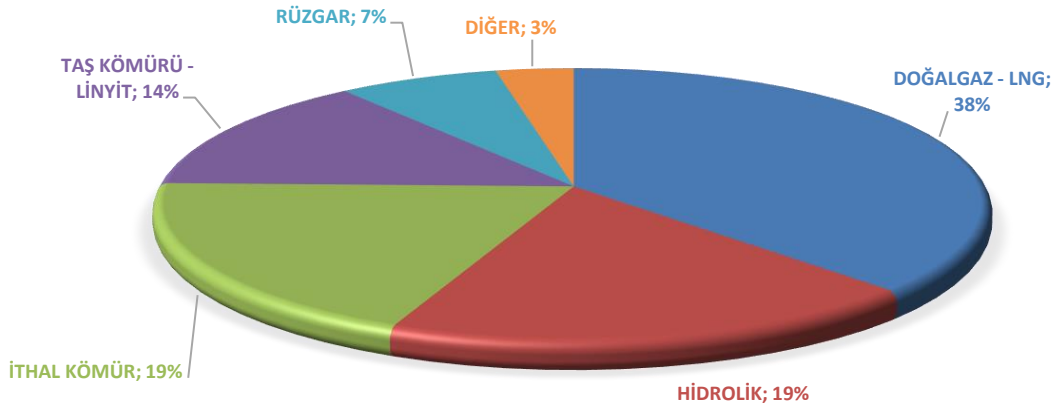


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 39.593 MWh azalarak 5.678.905 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

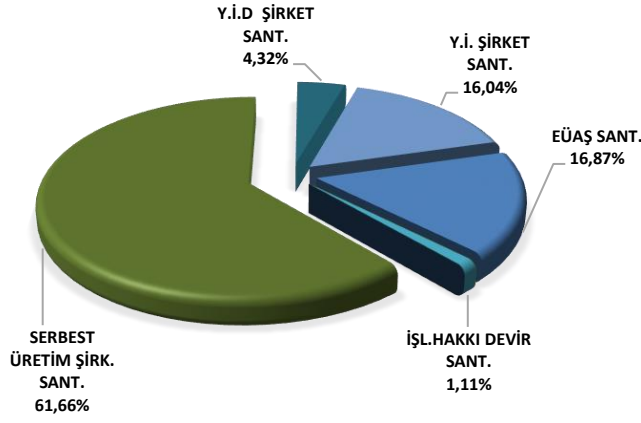


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.132.638 MWh (%38) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.082.298 MWh (%19) ile İ.Kömür, 1.066.978 MWh (%19) ile Hidrolik, 796.380 MWh (%14) ile Taşkömürü-Linyit, 404.649 MWh (%7) ile Rüzgar ve 195.963 MWh (%3) Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %3'lük katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 77.668 MWh ile Jeotermal, 51.960 MWh ile Asfaltit Kömür, 35.616 MWh ile Biyogaz ve 30.720 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

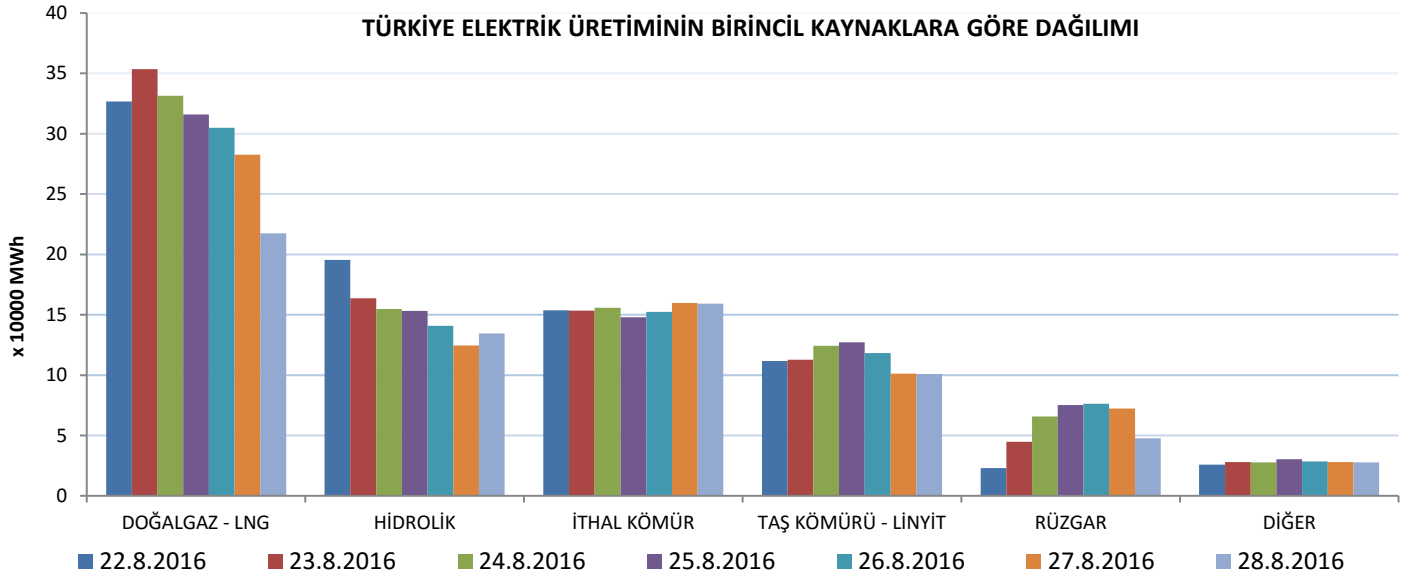
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.015 MWh artarak 164.860 MWh, ihracat 350 MWh azalarak 25.703 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 39.593 MWh (%3) düşerek haftalık toplamda 5.678.905 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.501.478 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 245.410 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 910.946 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 958.064 MWh (%17) bandında olmuştur.

	22.8.2016	23.8.2016	24.8.2016	25.8.2016	26.8.2016	27.8.2016	28.8.2016
DOĞALGAZ - LNG	326.688	353.536	331.520	315.865	304.882	282.573	217.573
HİDROLİK	195.379	163.618	154.795	153.275	140.837	124.488	134.586
İTHAL KÖMÜR	153.675	153.574	155.740	148.006	152.451	159.663	159.189
RÜZGAR	22.954	44.849	65.802	75.107	76.142	72.202	47.592
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	111.637	112.702	124.402	127.084	118.315	101.265	100.975
DİĞER	25.844	28.064	27.774	30.318	28.533	27.864	27.567

* Değerler MWh cinsindendir.

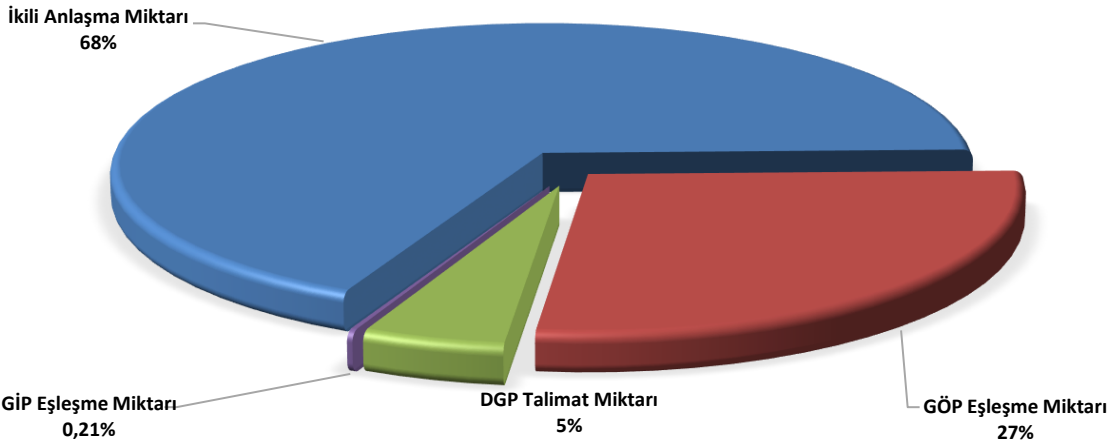


Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre, haftalık toplamda 64.197 MWh artarak 2.132.638 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 110.316 MWh artarak 1.082.298 seviyesine, Rüzgar santrallerinin üretimi de 37.446 MWh artarak 404.649 MWh seviyesine çıkmıştır. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 218.823 MWh azalarak 1.066.978 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi de 18.579 MWh azalarak 796.380 MWh seviyesine gerilemiştir.



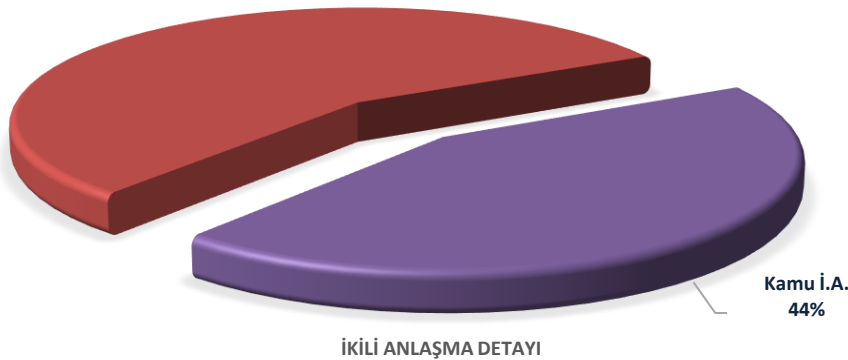
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.905.629 MWh (%68) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.374.001 MWh (%27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.795 MWh (%0,21) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 428.887 MWh (%5) olmuştur."

22 AĞUSTOS - 28 AĞUSTOS 2016 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* 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.

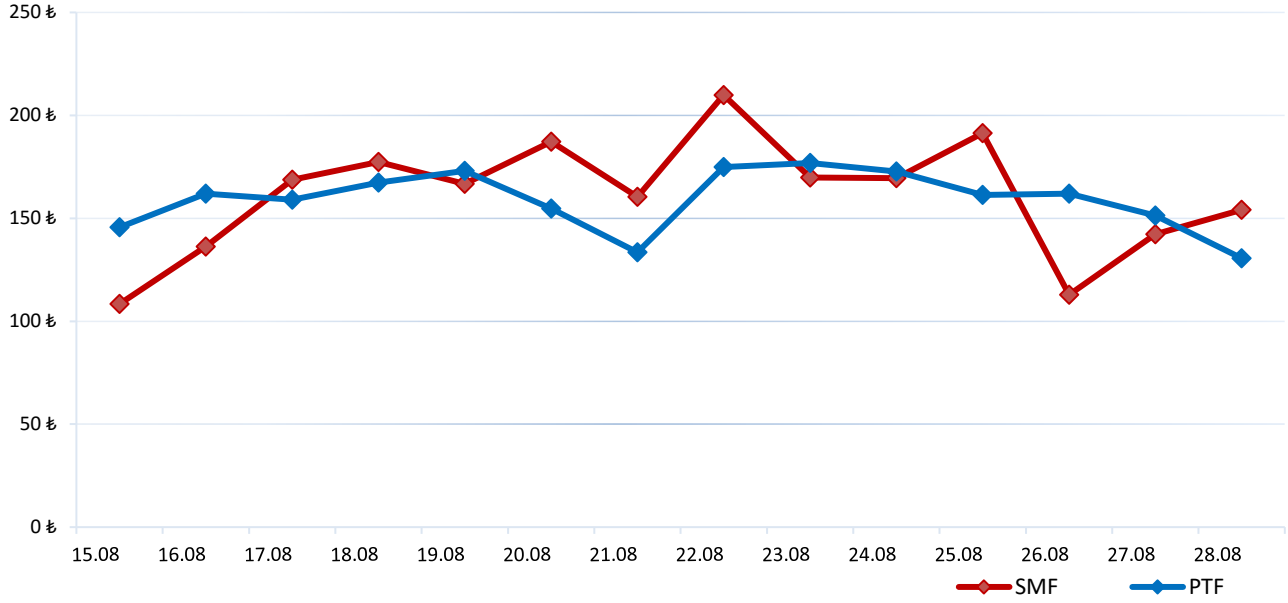
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.905.629 MWh (%68) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.374.001 MWh (%27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.795 MWh (%0,21) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 428.887 MWh (%5) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 231.472 MWh azalırken, DGP talimat miktarı 11.388 MWh, GÖP eşleşme miktarı ise 98.324 MWh artmıştır.

Özel Sektör İ.A.
56%

	22.8.2016	23.8.2016	24.8.2016	25.8.2016	26.8.2016	27.8.2016	28.8.2016
İKİLİ ANLAŞMA	843.648	850.483	852.379	856.359	842.119	844.088	816.553
GÖP	356.178	367.347	366.403	344.670	348.834	311.896	278.673
GİP	2.482	2.877	2.322	4.803	3.915	843	733
DGP	81.386	55.880	56.466	81.642	61.033	46.828	45.653
TOPLAM	1.283.694	1.276.587	1.277.569	1.287.474	1.255.900	1.203.656	1.141.613

* Değerler MWh cinsindendir.

15 Ağustos - 28 Ağustos 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



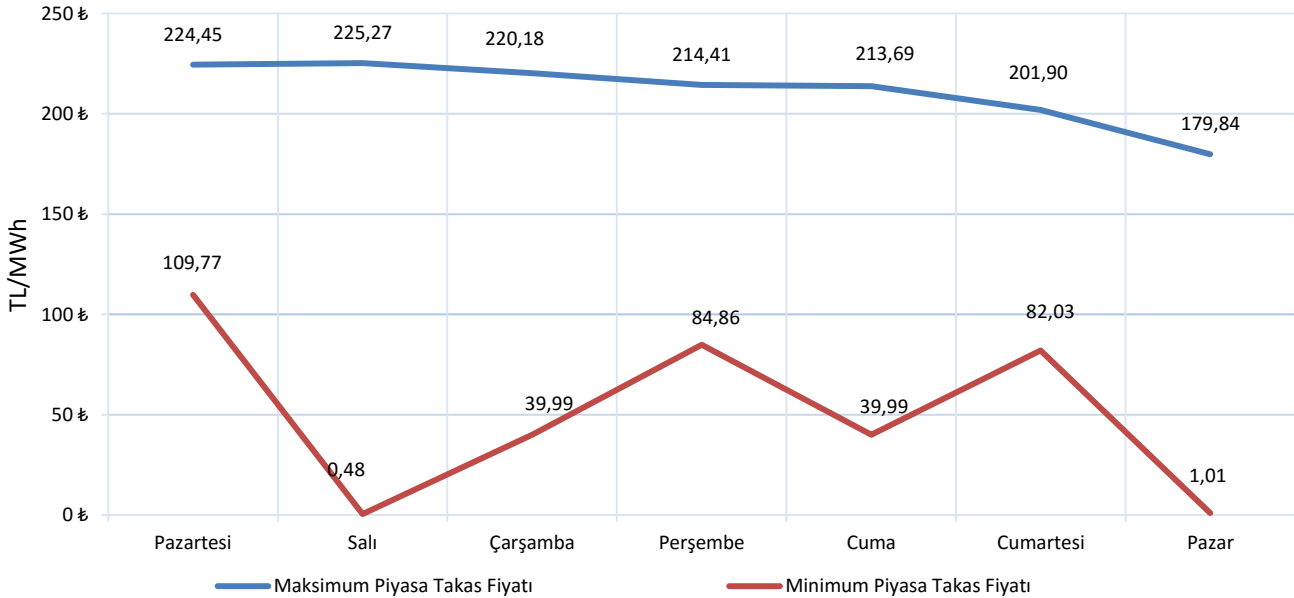
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 130,60 TL/MWh ile 28 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 176,86 TL/MWh ile 23 Ağustos Salı gününe aittir. En yüksek SMF 209,89 TL/MWh ile 22 Ağustos Pazartesi gününe, en düşük SMF 112,84 TL/MWh ile 26 Ağustos Cuma gününe aittir.

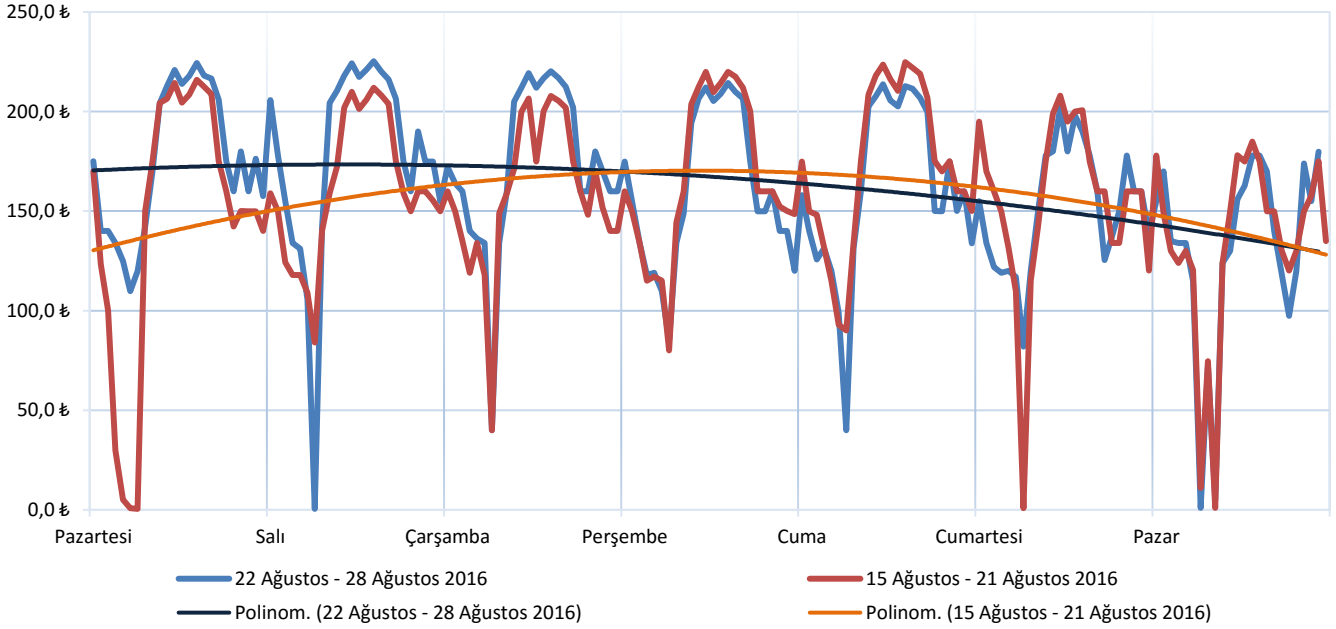
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 225,27 TL/MWh ile 23 Ağustos Salı günü 14.00'te gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 49,10 TL/MWh ile 26 Ağustos Cuma günüdür.

22 Ağustos - 28 Ağustos 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



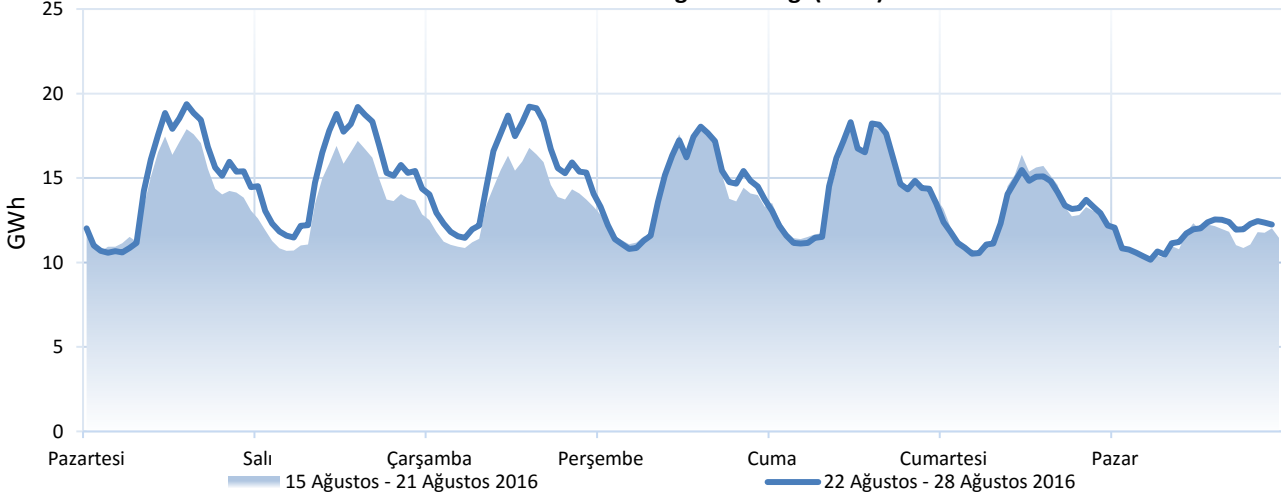
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 22,23 ve 24 Ağustos tarihlerindeki saatlik PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 15,49 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artışın temel sebebi, bu tarihlerdeki fiyattan bağımsız alış miktarının bir önceki haftanın aynı günlerine oranla ortalama 1.590 MWh artmasıdır.

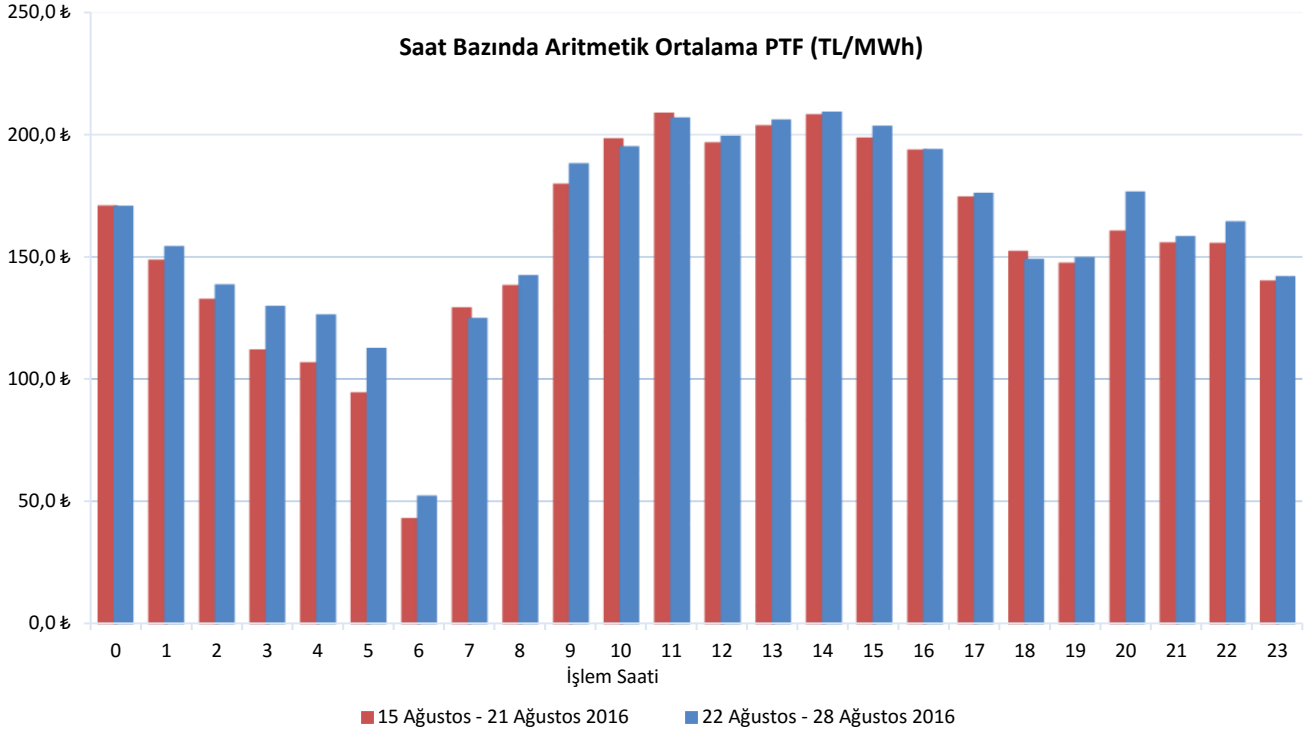
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 174,84 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 160,91 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 142,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu veriler incelendiğinde gece saatlerindeki ortalamanın 9,48 TL/MWh azaldığı görülmektedir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

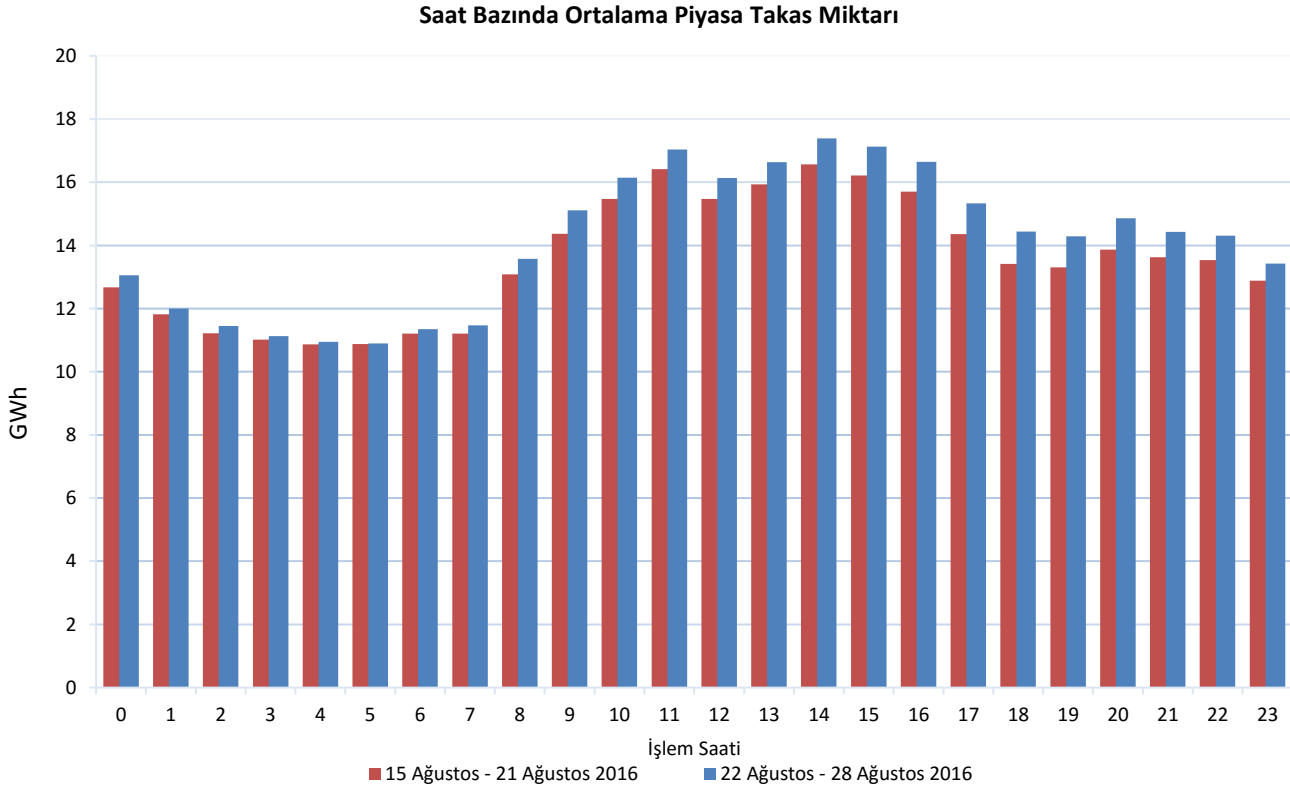


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyas edildiğinde, özellikle 22,23 ve 24 Ağustos tarihlerinde artış görülmektedir. Bu tarihlerde fiyattan bağımsız alış miktarının artması, piyasa takas miktarının artmasında etkili olmuştur.

34. haftada maksimum eşleşme 22 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'da 19.368 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Ağustos Pazar günü 05.00'da 10.160 MWh olarak gerçekleşmiştir.

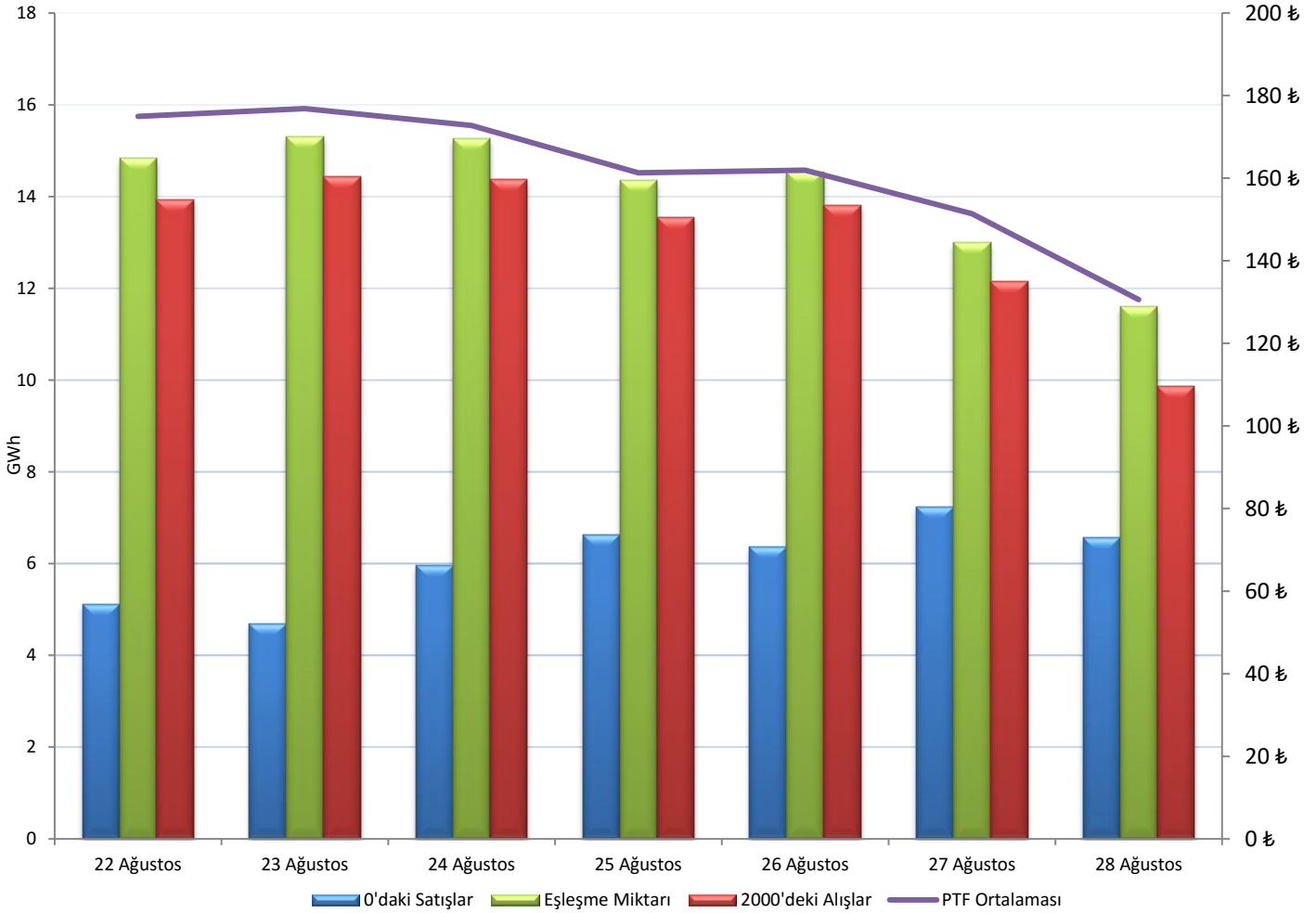


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyas edildiğinde, en yüksek artış 04.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte 107,24 TL/MWh olan PTF ortalaması, 19,21 TL/MWh artarak bu hafta 126,45 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. En yüksek düşüş ise saat 07.00'da gerçekleşmiş ve bir önceki hafta 129,57 TL/MWh olan PTF ortalaması, bu hafta 4,45 TL/MWh azalarak 125,13 TL/MWh olmuştur.



Piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik olarak incelendiğinde en fazla değişim 1.021 MWh'lik artış ile 18.00'da gerçekleşmiştir. Fiyattan bağımsız alışların artması sebebiyle tüm saatlerde eşleşme miktarı yükselmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,07 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,15 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,13 GWh seviyesindedir. Bu değerler 33. hafta ile kıyas edildiğinde, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 1.520 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 686 MWh, eşleşme miktarı ise ortalama 590 MWh artmıştır.

PTF ortalaması, fiyattan bağımsız alışın saatlik ortalama 14.429 MWh ile en yüksek, fiyattan bağımsız satışın ise saatlik ortalama 4.695 MWh ile en düşük olduğu 23 Ağustos Salı günü, 176,86 TL/MWh ile haftanın en yüksek seviyesine ulaşmıştır. 23 Ağustos Salı gününden itibaren özellikle Rüzgar kaynaklı üretimin artması ve bu durumun gün öncesi piyasasına yansımaları sonucunda, fiyattan bağımsız satışlarda artış yaşandığı ve PTF ortalamasının düştüğü görülmektedir. 26 Ağustos Cuma günü fiyattan bağımsız satışın azalmasına rağmen satış yönünde eşleşen blok miktarının ve talebin artması PTF'nin aynı kalmasına sebep olmuştur.

34. haftada, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %3 artarak 3.187.065 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı da %6 artarak 2.210.443 MWh seviyesine çıkmıştır. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 88.035 MWh'lık artış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı 290.838 MWh (%40) artarak 1.027.124 MWh seviyesine çıkmıştır. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 10.289 MWh artarak 29.263 MWh seviyesine gelmiştir.

29 Ağustos 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 782'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 612 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

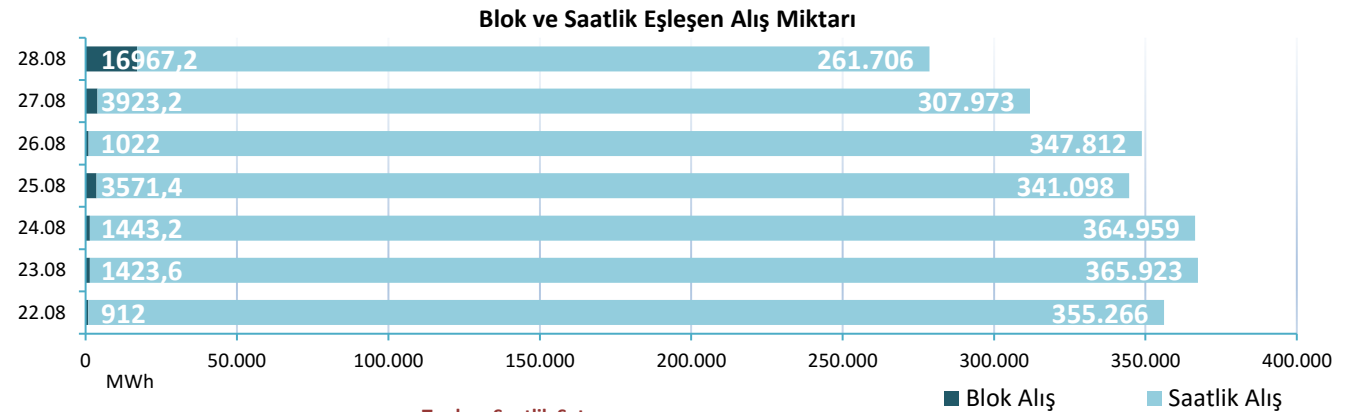
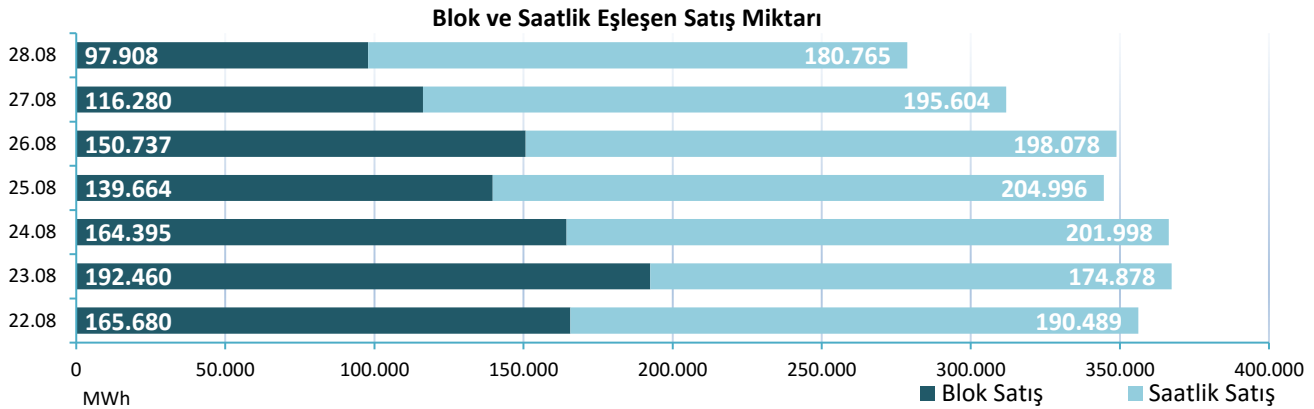
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 192.401 MWh,
- Blok satış miktarı 146.732 MWh,
- Saatlik alış miktarı 334.963 MWh,
- Blok alış miktarı 4.180 MWh olmuştur.

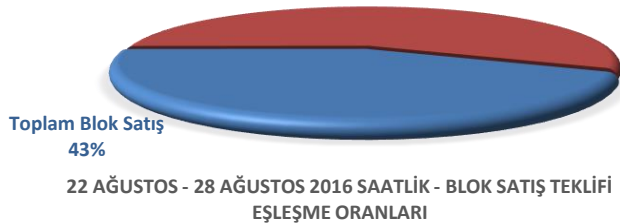
Haftalık toplam fark fonu -270.723 TL olarak gerçekleşmiştir.

		22.8.16	23.8.16	24.8.16	25.8.16	26.8.16	27.8.16	28.8.16
ALİŞ	SAATLİK	355.266	365.923	364.959	341.098	347.812	307.973	261.706
	BLOK	912	1.424	1.443	3.571	1.022	3.923	16.967
SATIŞ	SAATLİK	190.489	174.878	201.998	204.996	198.078	195.604	180.765
	BLOK	165.680	192.460	164.395	139.664	150.737	116.280	97.908

* Değerleri MWh cinsindendir.



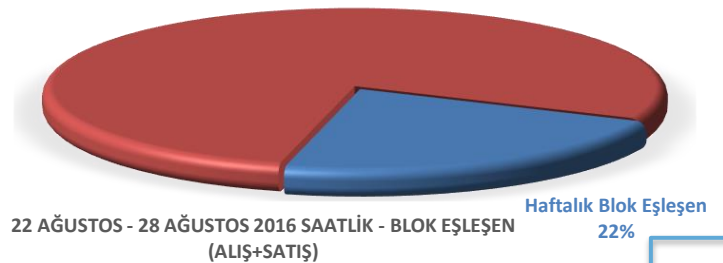
Toplam Saatlik Satış
57%

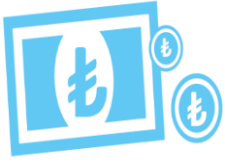


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %57'si saatlik, %43'ü blok tekliftir.

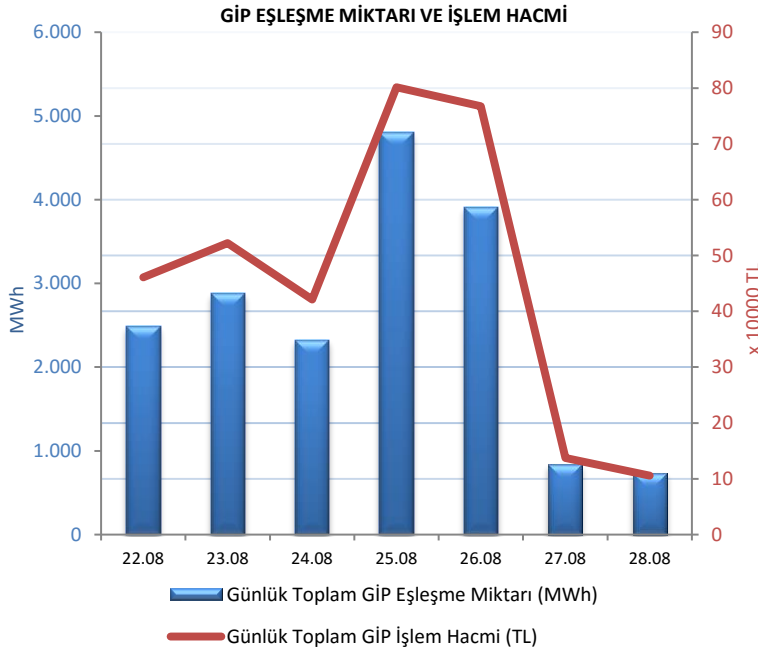
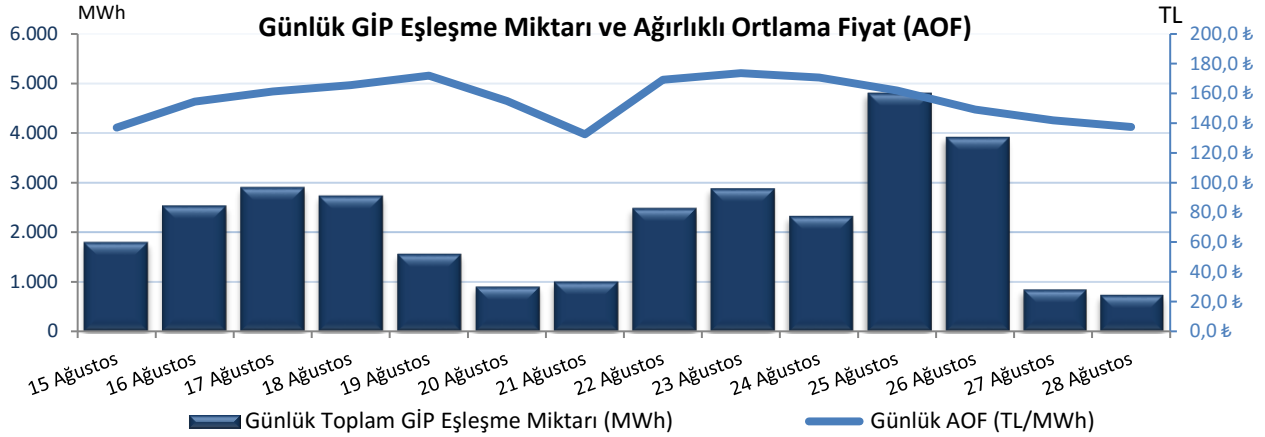
Haftalık Saatlik Eşleşen
78%

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





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'da 228,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 17.975 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos Pazartesi günü 14.00'da 228,21 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 26 Ağustos Cuma günü, saat 17.00'da 587 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Ağustos Perşembe günü, minimum ticaret 28 Ağustos Pazar günü olmuştur.

29 Ağustos 2016 itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 657 iken, 125 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
15.8.2016	137,10	1.799	324.453	215,89	5,25
16.8.2016	154,51	2.529	432.505	211,96	80,01
17.8.2016	161,22	2.903	530.762	217,21	40,00
18.8.2016	165,64	2.727	518.696	235,00	50,00
19.8.2016	171,95	1.559	282.271	231,55	90,01
20.8.2016	154,85	903	158.931	209,98	109,78
21.8.2016	132,50	1.005	154.389	190,00	70,00
22.8.2016	169,26	2.482	460.908	231,00	50,00
23.8.2016	173,66	2.877	522.169	233,00	20,00
24.8.2016	170,61	2.322	420.859	221,00	39,00
25.8.2016	161,97	4.803	801.363	1.749,00	84,86
26.8.2016	149,11	3.915	767.658	224,00	35,00
27.8.2016	142,04	843	137.563	217,00	5,00
28.8.2016	137,40	733	105.591	204,99	1,01

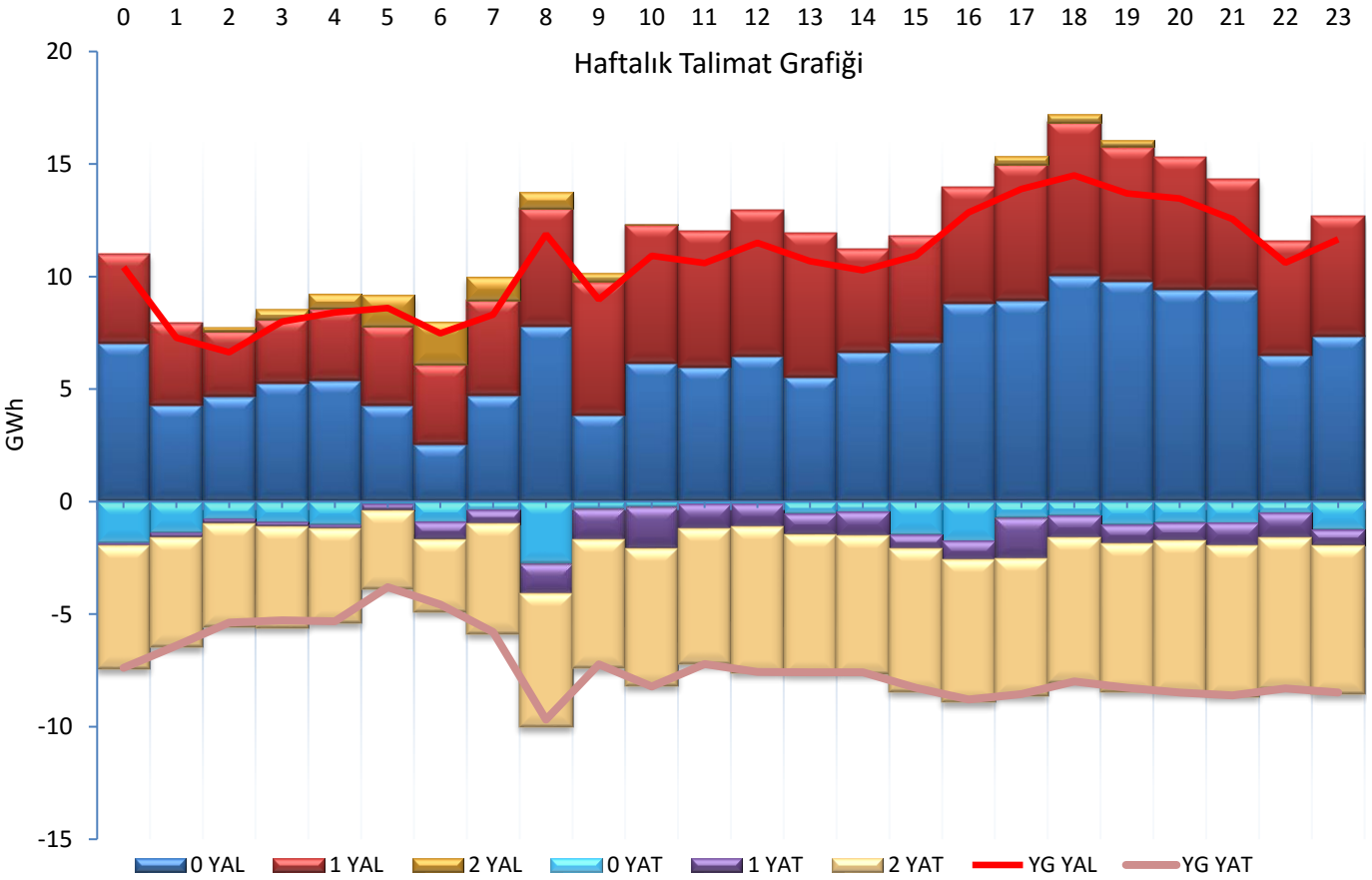
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 39'u 0 kodlu, %30'u 1 kodlu, %31'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre, 11.388 MWh artarak 428.887 MWh'e çıkmıştır. Verilen talimatların % 39'u 0 kodlu, %30'u 1 kodlu, %31'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 34. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 5.395 MWh artarak 174.759 MWh, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 5.993 MWh artarak 254.129 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ağustos Perşembe günü 54.998 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 27 Ağustos Cumartesi günü 24.910 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Ağustos Cuma günü 35.118 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Ağustos Pazar günü 17.481 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
22.08.2016	45.546	24.558	127	70.231	1.037	1.224	19.965	22.226
23.08.2016	13.874	18.567	66	32.508	2.261	2.224	21.274	25.759
24.08.2016	10.058	21.595	328	31.980	2.045	4.037	20.263	26.346
25.08.2016	45.727	19.351	479	65.557	1.050	5.882	20.109	27.041
26.08.2016	2.260	23.210	785	26.255	11.278	5.442	19.456	36.176
27.08.2016	14.755	10.712	939	26.405	1.362	538	20.316	22.215
28.08.2016	25.726	604	5.043	31.373	1.742	913	15.036	17.690

*Değerler MWh cinsindendir.