



28. haftada (11 Temmuz - 17 Temmuz),

*** Haftalık üretim miktarının %30 (haftalık 1.333.065 MWh, saatlik ortalama 7.935 MWh) artması,**

*** 11-17 Temmuz 2016 tarihleri arasında ortalama PTF 'nin bir önceki hafta oluşan PTF'den 61,78 TL/MWh fazla olup ortalama 155,51 TL/MWh olarak gerçekleşmesi,**

*** Fiyattan bağımsız alış miktarının %29 (haftalık 441.460 MWh, saatlik ortalama 2.747 MWh) artması,**

*** Rüzgar santrallerinin üretiminin %42 (haftalık 273.430 MWh, saatlik ortalama 1.627 MWh) azalması,**

*** Haftalık toplam fark tutarının -211.998 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	11.07.2016 - 17.07.2016	% Değişim	04.07.2016 - 10.07.2016
Ortalama Takas Fiyatı	155,51	↑ 66%	93,73
Maksimum Takas Fiyatı	221,91	↑ 8%	206,11
Minimum Takas Fiyatı	0,00	→ 0%	0,00
Maksimum Takas Miktarı	17.335	↑ 11%	15.575
Minimum Takas Miktarı	9.652	↑ 2%	9.491
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.345	↑ 11%	12.006
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.034	↑ 24%	14.537
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.461	↑ 5%	31.762
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.683	↓ -8,8%	27.079
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	16.354	↑ 32%	12.414
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.773	↑ 31%	25.838

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

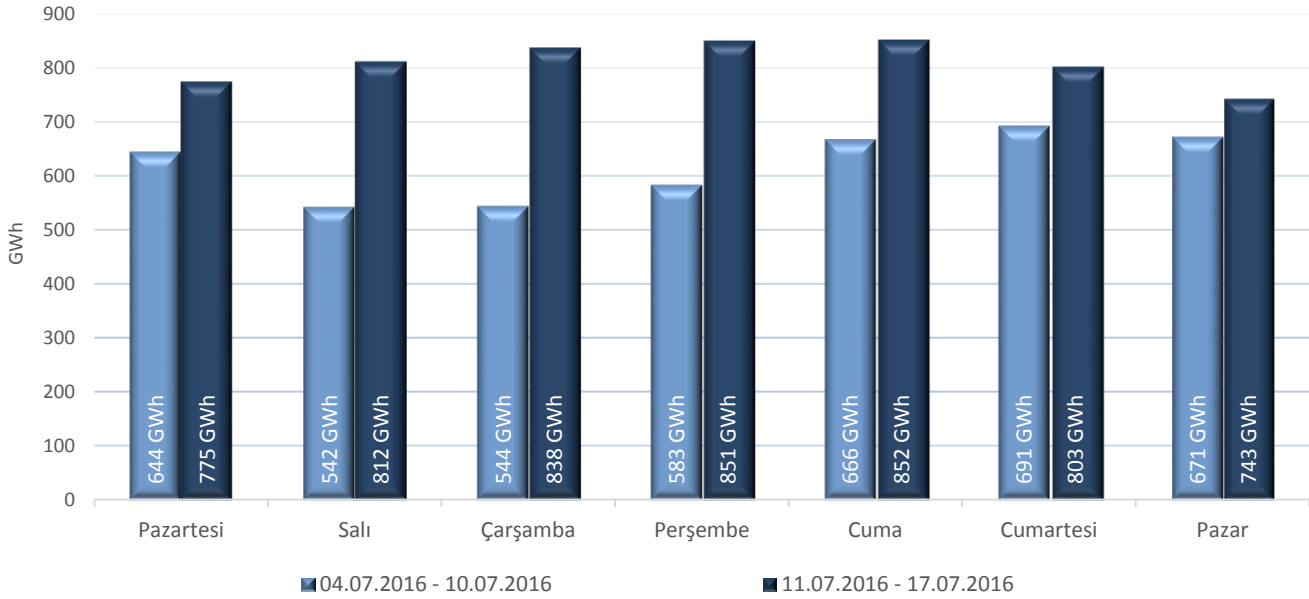
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

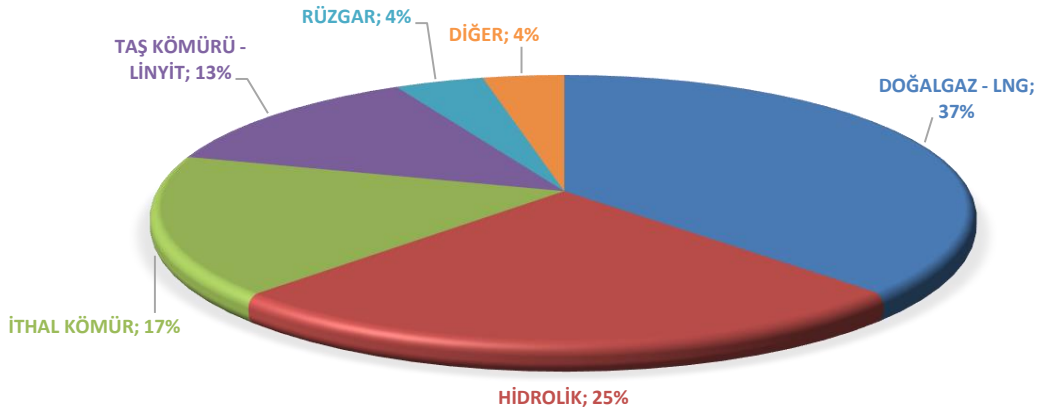


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.333.065 MWh artarak 5.673.839 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

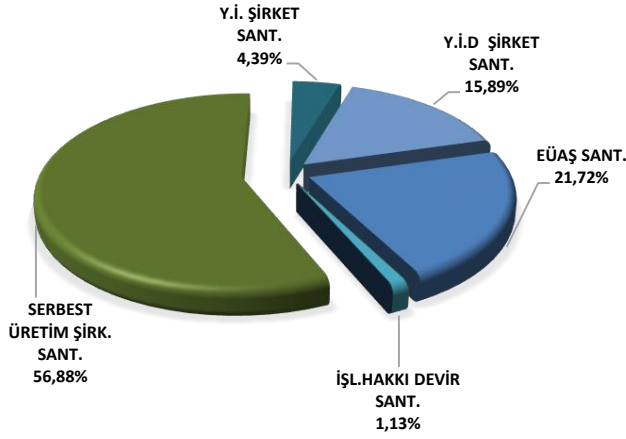


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.126.562 MWh (%37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.408.078 MWh (%25) ile Hidrolik kaynaklar, 967.223 MWh (%17) ile İthal Kömür, 736.680 MWh (%13) ile Taşkömürü-Linyit, 227.278 MWh (%4) ile Rüzgar ve 207.567 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 76.371 MWh ile Jeotermal, 59.476 MWh ile Asfaltit Kömür, 38.200 MWh ile Biogaz ve 33.521 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

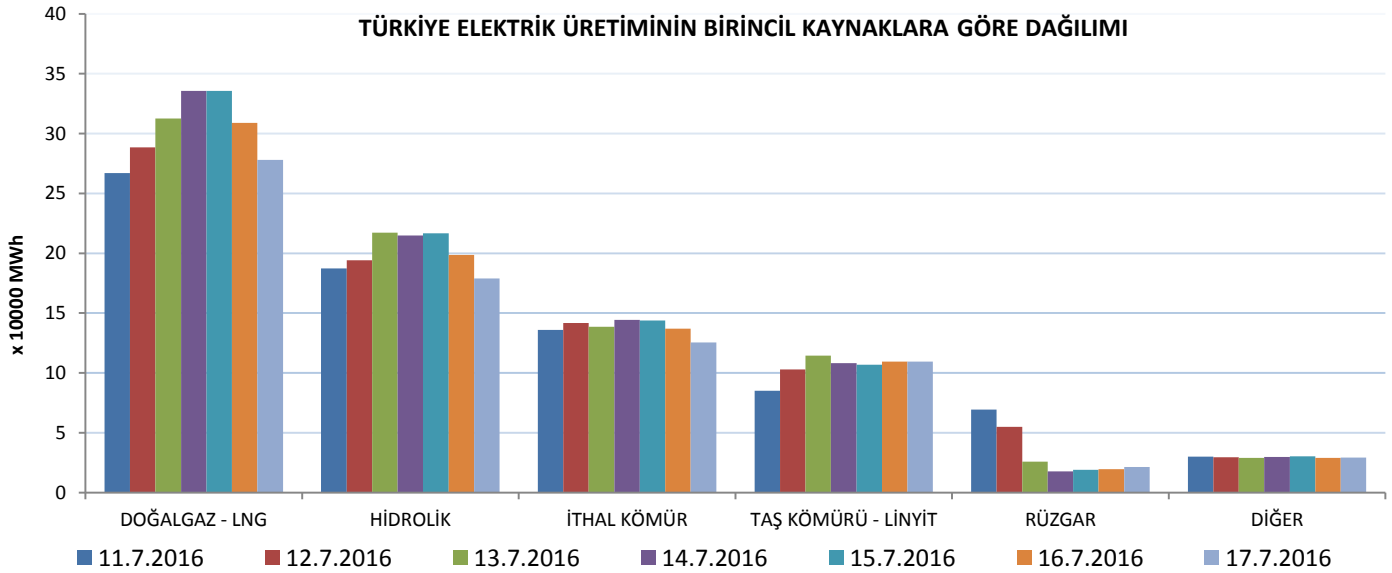
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 161.337 MWh, ihracat 30.863 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.333.065 MWh (%30) artarak haftalık üretim 5.673.839 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.227.187 MWh (%57) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 248.989 MWh (%4) ve Y.İ.D Şirket santralleri 901.336 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.232.285 MWh (%22) bandında olmuştur.

	11.7.2016	12.7.2016	13.7.2016	14.7.2016	15.7.2016	16.7.2016	17.7.2016
DOĞALGAZ - LNG	267.072	288.534	312.649	335.565	335.614	309.017	278.111
HİDROLİK	187.335	194.286	217.334	214.908	216.620	198.566	179.029
İTHAL KÖMÜR	135.980	141.843	138.713	144.423	143.733	137.020	125.511
RÜZGAR	69.363	54.937	25.778	17.721	18.957	19.507	21.465
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	85.127	103.003	114.506	108.178	106.982	109.466	109.418
DİĞER	30.154	29.617	29.104	29.901	30.452	28.993	29.346

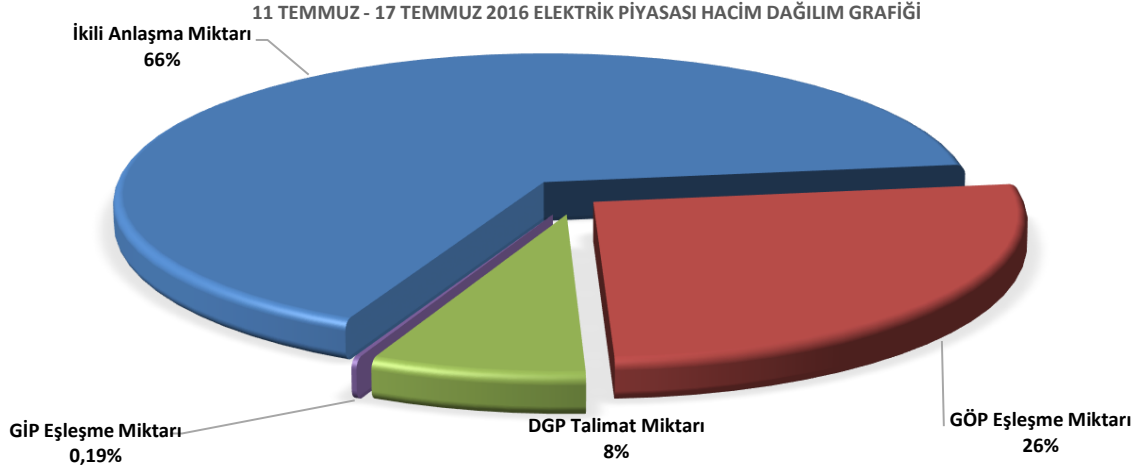
* Değerler MWh cinsindendir.



Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 1.091.790 MWh artarak 2.126.562 MWh ve Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 143.351 MWh artarak 1.408.078 MWh seviyelerine çıkmıştır. Rüzgar santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 273.430 MWh azalarak 227.728 MWh seviyelerine düşmüştür. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 361.765 MWh ve Jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 609 MWh artmıştır. 11-14 Temmuz tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 184.518 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 28.597 MWh ve İthal Kömür kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 48.971 MWh artarken, Rüzgar santrallerinin günlük üretimi ortalama 32.599 MWh azalmıştır.

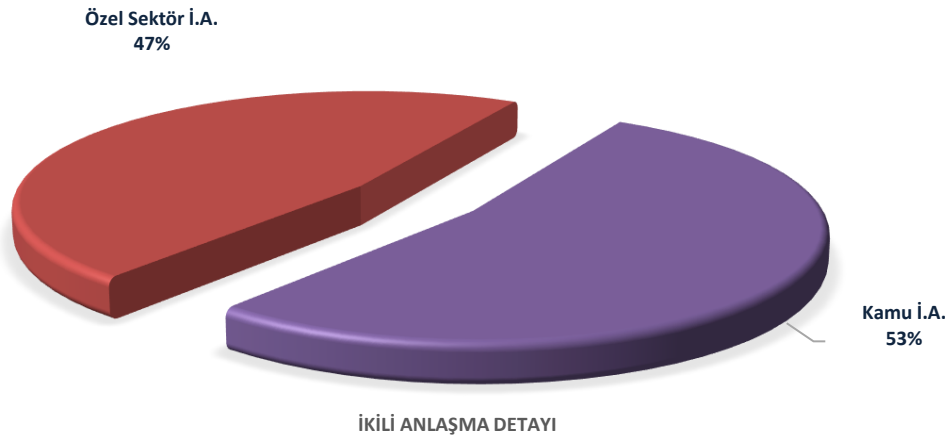


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.621.468 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.241.913 MWh (%26), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.354 MWh (%0,19) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 632.518 MWh ile (%8) olmuştur."



* 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.

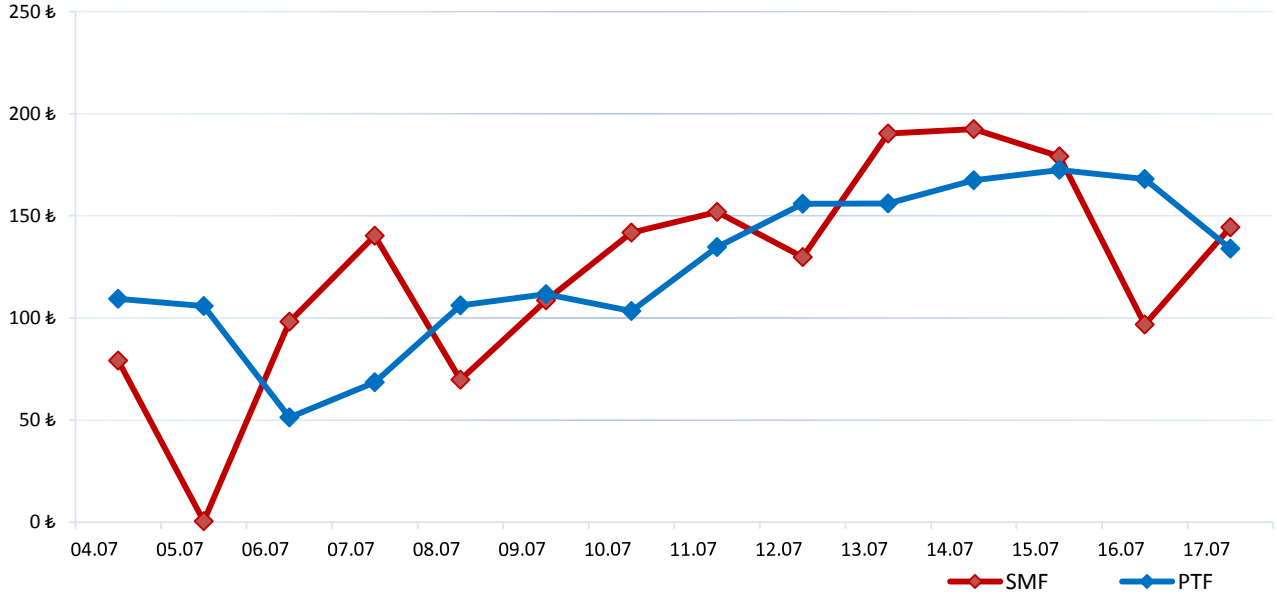
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.621.468 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.241.913 MWh (%26), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.354 MWh (%0,19) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 632.518 MWh ile (%8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 285.384 MWh, DGP talimat miktarı 42.089 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 224.922 MWh artmıştır.



	11.7.2016	12.7.2016	13.7.2016	14.7.2016	15.7.2016	16.7.2016	17.7.2016
İKİLİ ANLAŞMA	793.512	806.106	809.148	808.956	810.488	806.087	787.171
GÖP	320.659	326.832	322.000	326.637	335.034	326.368	284.383
GİP	2.633	2.896	3.430	3.366	1.928	607	1.495
DGP	96.153	80.562	100.733	99.766	94.612	82.557	78.135
TOPLAM	1.212.956	1.216.397	1.235.310	1.238.725	1.242.062	1.215.619	1.151.184

* Değerler MWh cinsindendir.

04 Temmuz - 17 Temmuz 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



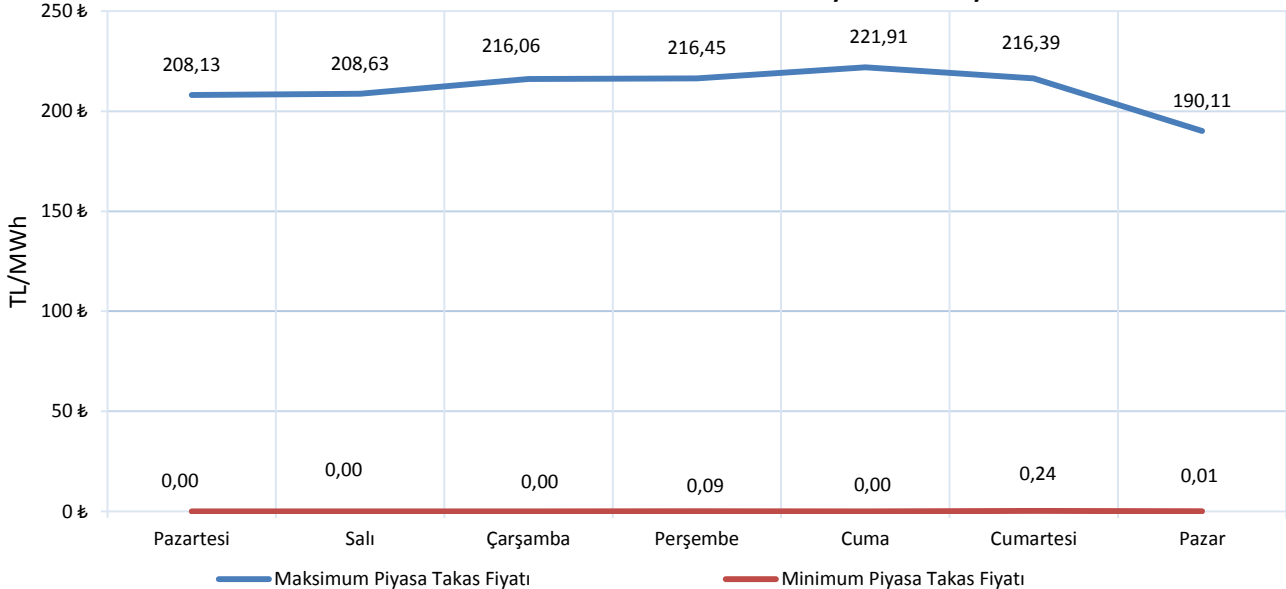
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 133,98 TL/MWh ile 17 Temmuz 2016 Pazar gününe, en yüksek günlük PTF ise 172,45 TL/MWh ile 15 Temmuz 2016 Cuma gününe aittir. En yüksek SMF 192,48 TL/MWh ile 14 Temmuz 2016 Perşembe gününe, en düşük SMF 96,75 TL/MWh ile 16 Temmuz 2016 Cumartesi gününe aittir.

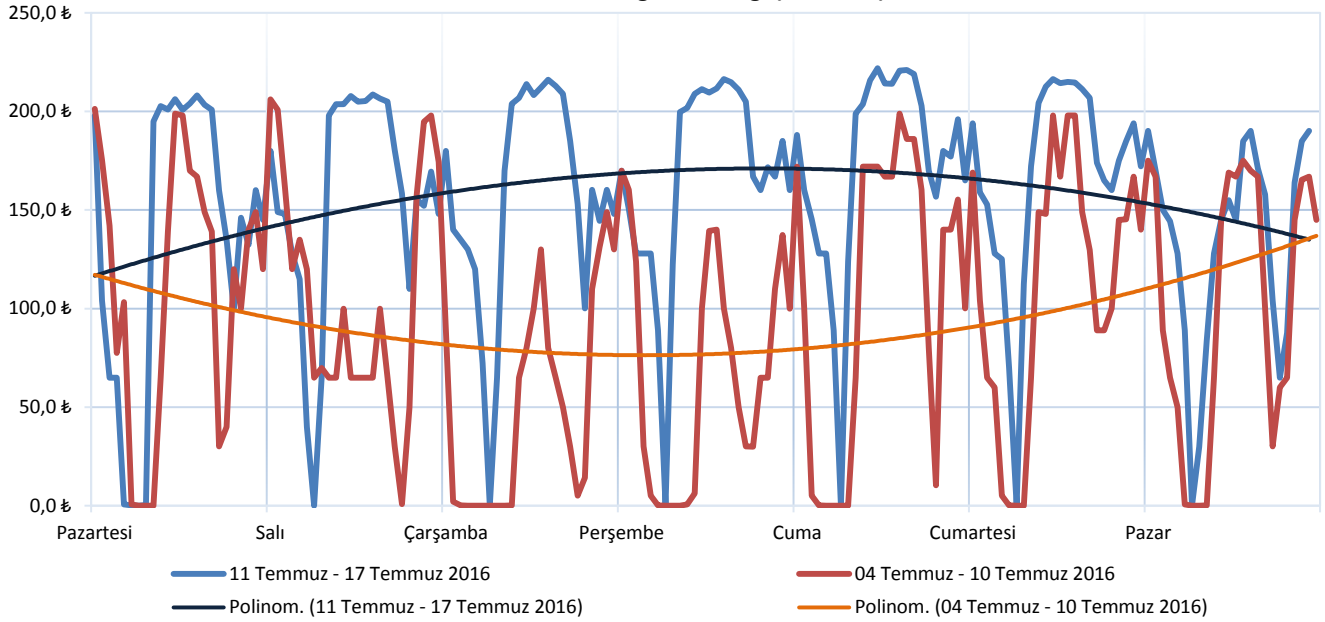
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 221,91 TL/MWh ile 15 Temmuz 2016 Cuma günü 11. ticaret saatinde gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 71,32 TL/MWh ile 16 Temmuz 2016 Cumartesi günüdür.

11 Temmuz - 17 Temmuz 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



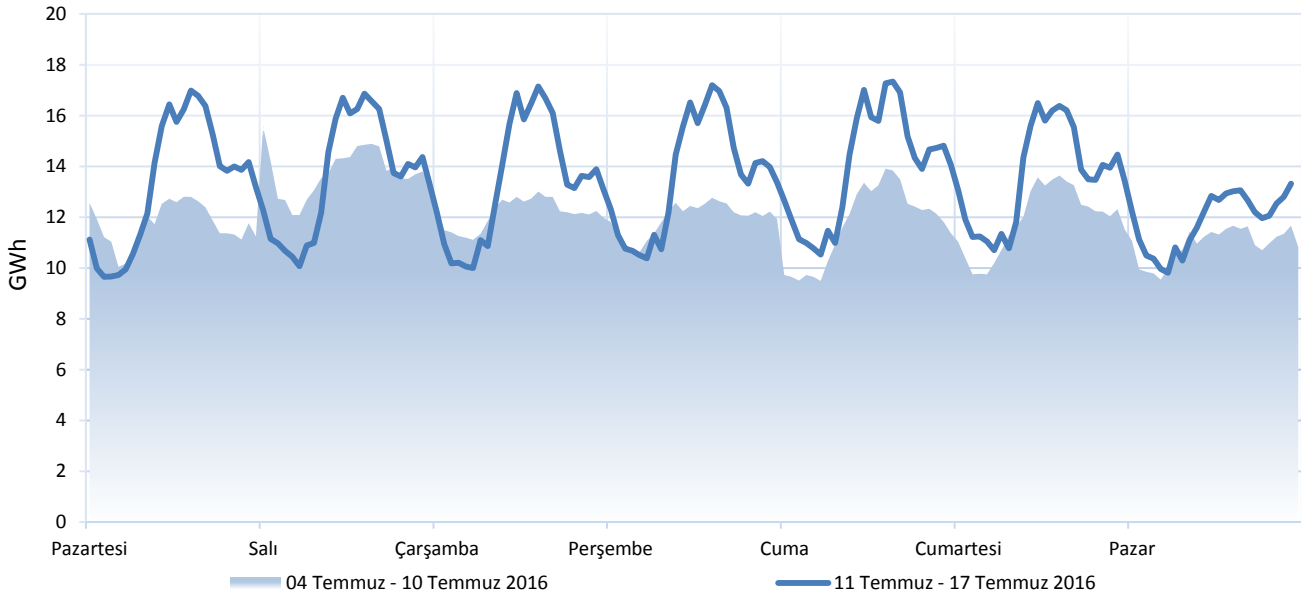
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 12-15 Temmuz tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 80 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 0-24 saatlerini kapsamaktadır.

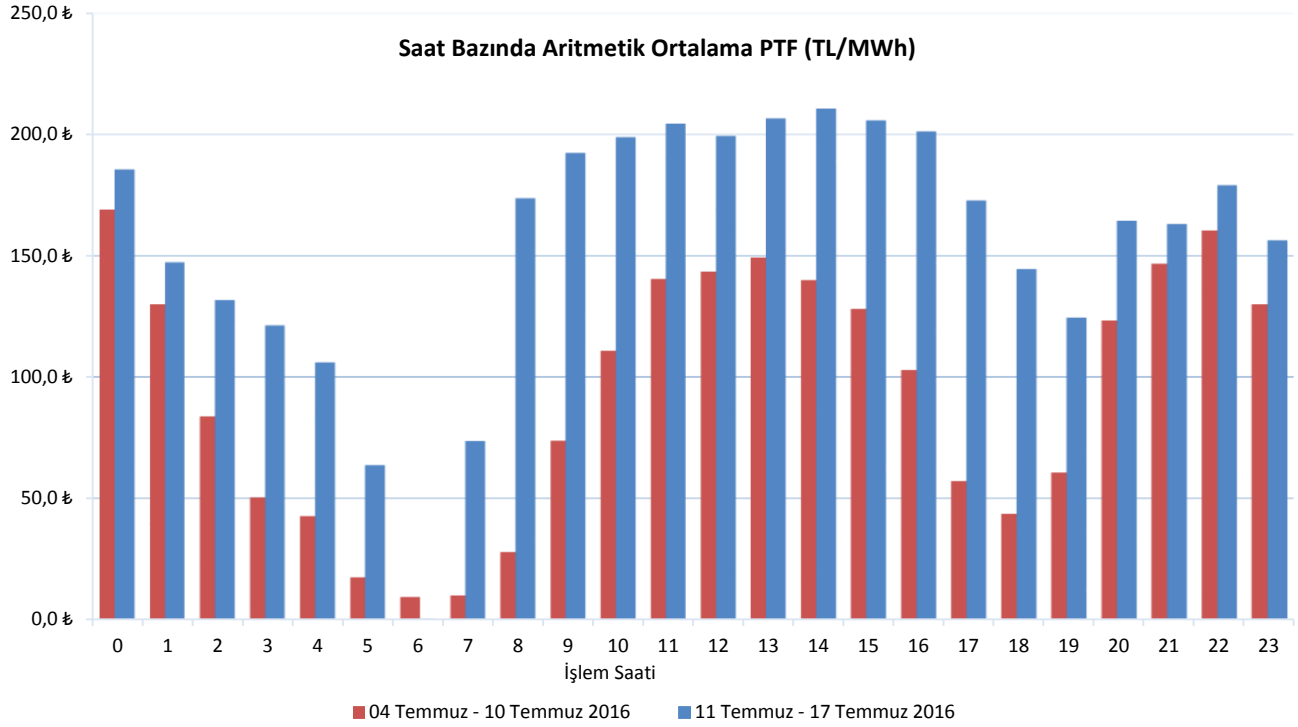
Gündüz saatlerinin (06:00-16:00) PTF ortalaması 169,87 TL/MWh, puant saatlerinin (17:00-22:00) PTF ortalaması 153,4 TL/MWh, gece saatlerinin (23:00-05:00) PTF ortalaması 136,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

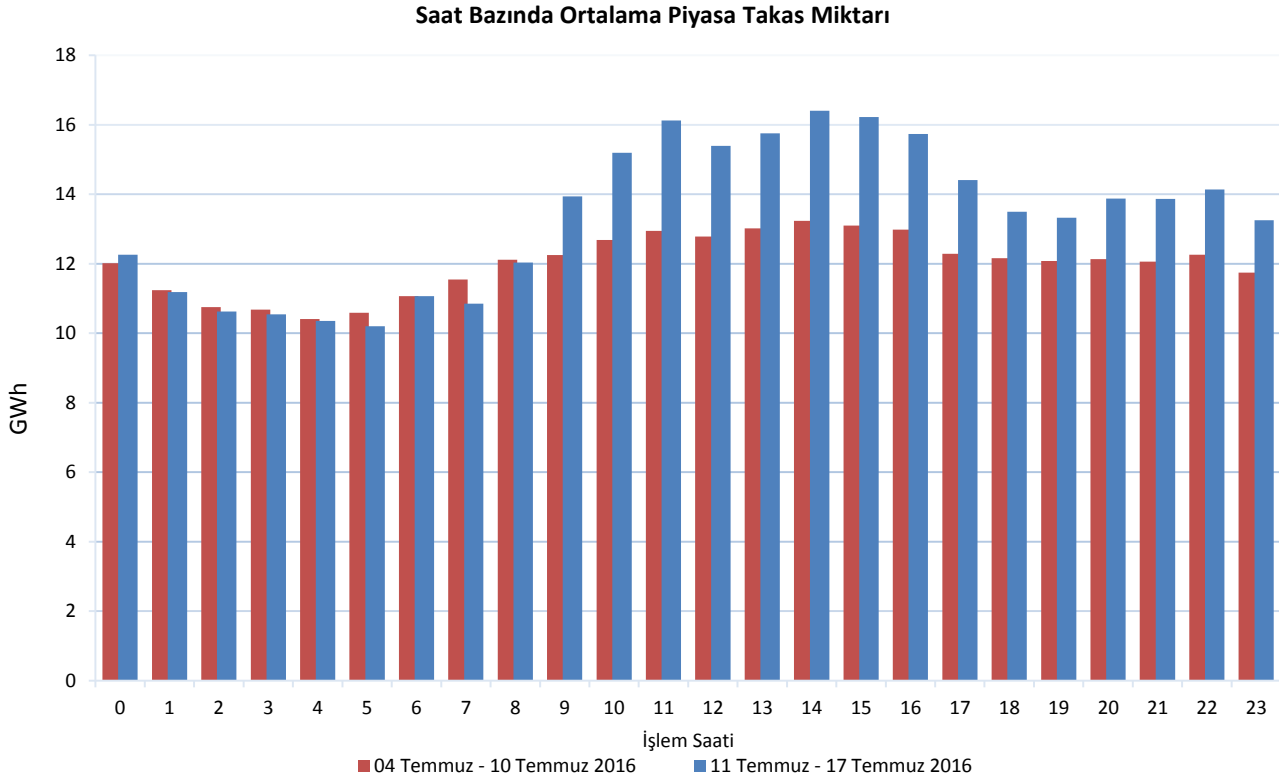


11-17 Temmuz 2016 tarihlerinde eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre 0-24 saatleri arasında ortalama 1.339 MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarı saatlik ortalama 3.571 azalırken, fiyattan bağımsız alım miktarının geçtiğimiz haftaya göre saatlik ortalama 2.748 MWh ve satış yönünde eşleşen blok miktarının 3.760 MWh artması eşleşme miktarının artmasında rol oynayan en önemli unsurlardır.

11-17 Temmuz 2016 tarihleri arasındaki maksimum eşleşme 15 Temmuz 2016 Cuma günü saat 15:00'da 17.335 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Temmuz 2016 Pazartesi günü 02:00'da 9.651 MWh olarak gerçekleşmiştir.

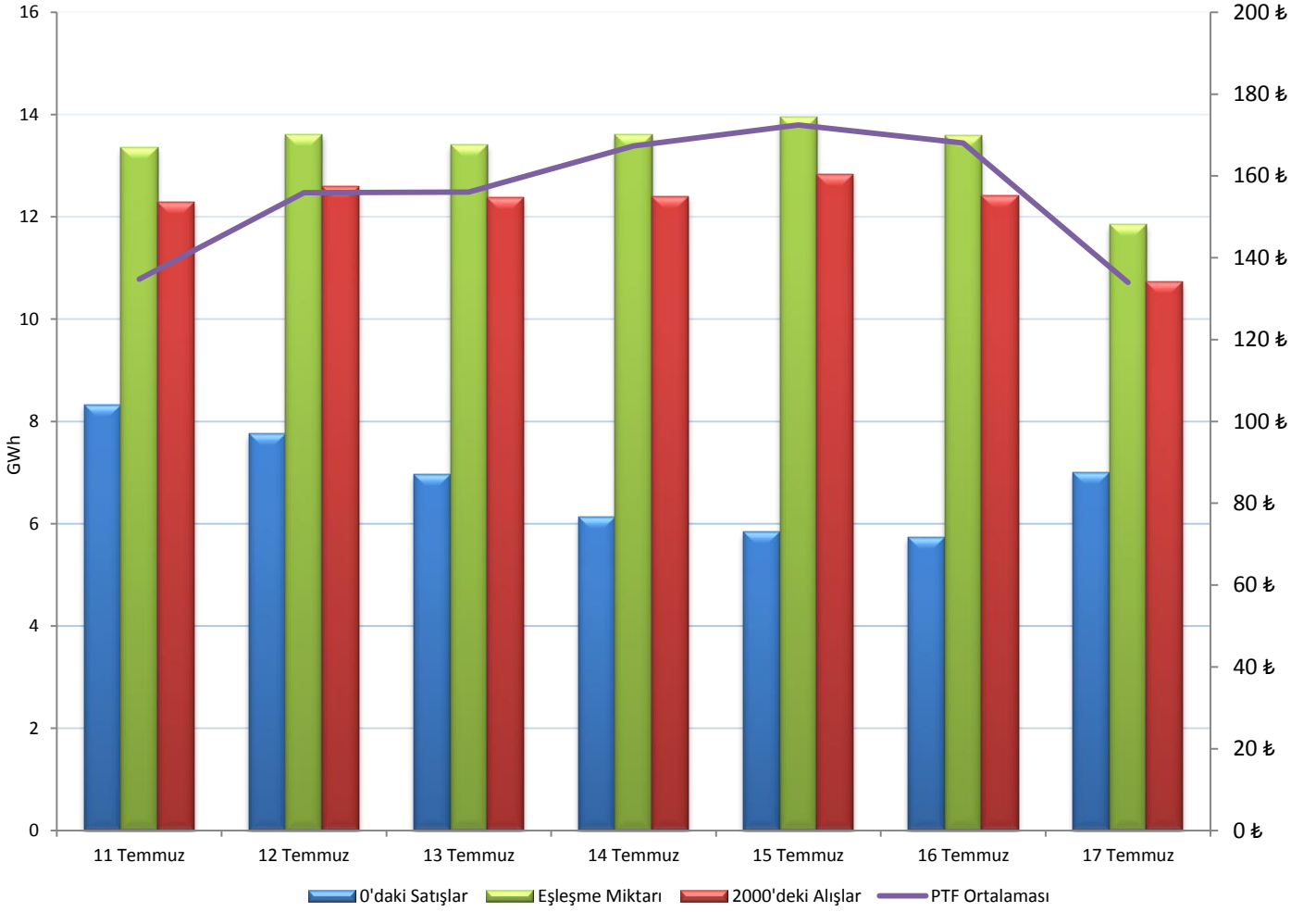


PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 61,78 TL/MWh artmıştır. Örneğin, 27. hafta saat 08:00 için PTF ortalaması 27,87 TL/MWh iken, 28. haftada aynı saatteki PTF ortalaması 146,03 TL/MWh artarak 173,9 TL/MWh olmuştur. Benzer bir değişim saat 16:00'da da görülmüştür. Bu saat aralığında, ortalama fiyat 102,8 TL/MWh iken, 98,5 TL/MWh artarak 201,3 TL/MWh olmuştur.



Piyasa takas miktarında bir önceki haftaya göre saatlik ortalama 1.338 MWh artış meydana gelmiştir. 28. Hafta piyasa takas miktarı, 27. haftanın aynı günlerine göre saat bazında incelendiğinde en fazla düşüş 701,47 MWh ile saat 07:00'da, en fazla artış ise 3.180,60 MWh ile 11:00'de gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,2 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,3 GWh seviyesindedir. Fiyattan bağımsız satışlar geçen haftayla kıyaslandığında ortalama 3.572 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 2.747 MWh ve eşleşme miktarı ise ortalama 1.339 MWh artmıştır.

Hafta boyunca gerçekleşen PTF ortalamalarına bakıldığı zaman 17 Temmuz günü gerçekleşen PTF ortalamasının hafta boyunca gerçekleşen genel trendin aksine düşüş göstermesi dikkat çekmiştir. Bu günde PTF ortalaması bir önceki güne göre 34,09 TL/MWh azalmıştır. Haftanın diğer günlerinde fiyattan bağımsız alış miktarı artış eğilimindeyken bu günde düşüş eğilimine girmesi fiyatın düşmesinde önemli bir etken olmuştur. Bu günde gerçekleşen fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 1.677 MWh azalmış ve buna ek olarak fiyattan bağımsız satış miktarı da 1.267 MWh artarak fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

28. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %24 artarak 3.029.668 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Fiyattan bağımsız alış miktarı %29 ve eşleşen saatlik alış miktarı %25 artarak 2.222.702 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Satış yönünde eşleşen blok miktarı %432 artarak 778.040 MWh olurken, teklif edilen satış miktarı %9 azalarak 4.146.771 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı %34 azalarak 1.146.254 MWh olurken, Piyasa takas miktarı ise %11 azalarak 2.241.913 MWh seviyelerine düşmüştür.

17 Temmuz 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 783 olmuştur. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 679 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

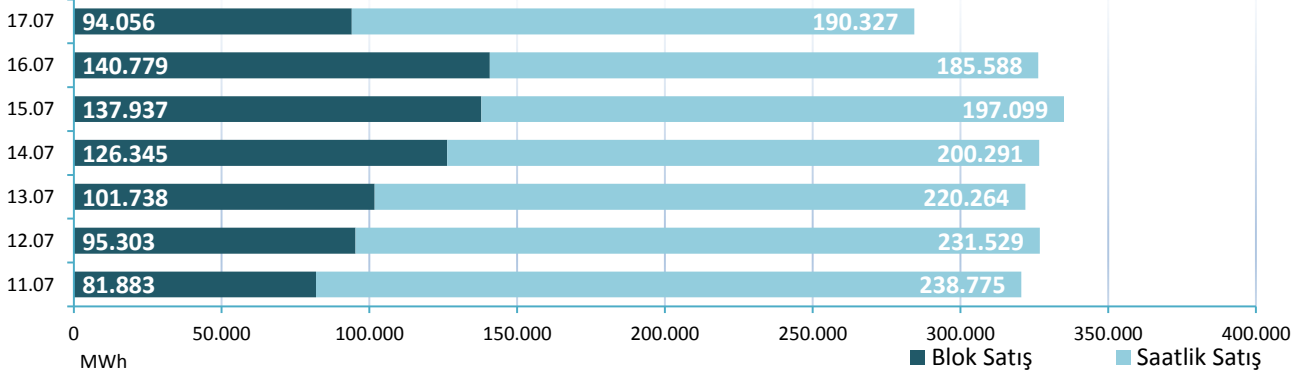
- Saatlik satış miktarı 209.125 MWh,
- Blok satış miktarı 111.149 MWh,
- Saatlik alış miktarı 317.529 MWh,
- Blok alış miktarı 2.744 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -211.998 TL olarak gerçekleşmiştir.

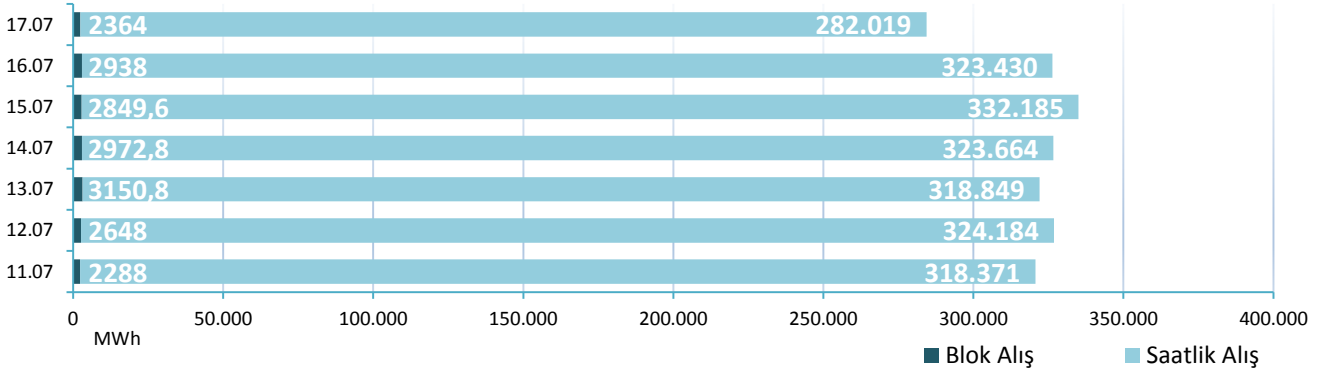
		11.7.16	12.7.16	13.7.16	14.7.16	15.7.16	16.7.16	17.7.16
ALİŞ	SAATLİK	318.371	324.184	318.849	323.664	332.185	323.430	282.019
	BLOK	2.288	2.648	3.151	2.973	2.850	2.938	2.364
SATIŞ	SAATLİK	238.775	231.529	220.264	200.291	197.099	185.588	190.327
	BLOK	81.883	95.303	101.738	126.345	137.937	140.779	94.056

* Değerleri MWh cinsindendir.

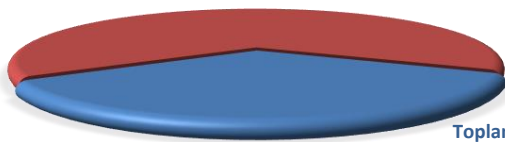
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
65%



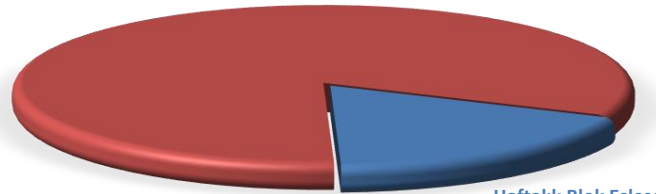
Toplam Blok Satış
35%

11 TEMMUZ - 17 TEMMUZ 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %82, blok alış+satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.

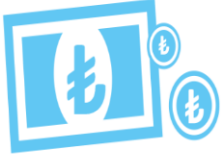
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
82%

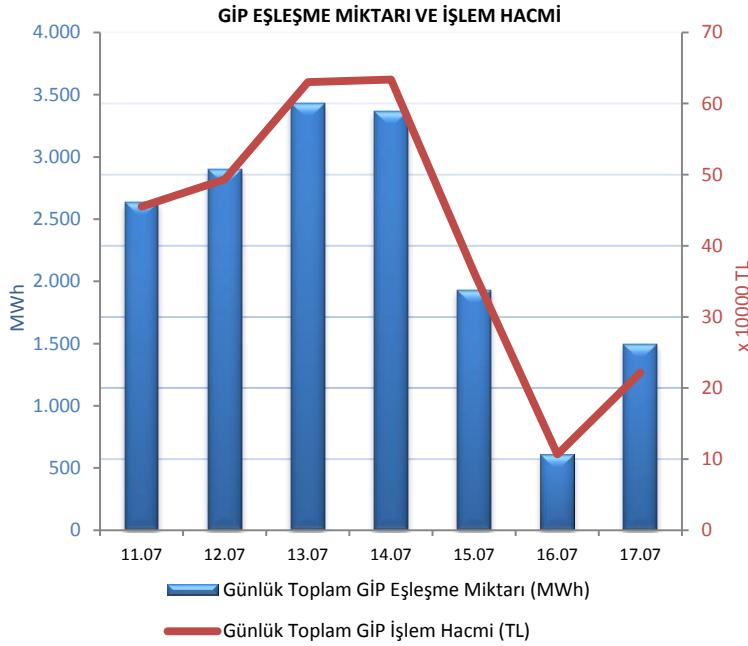
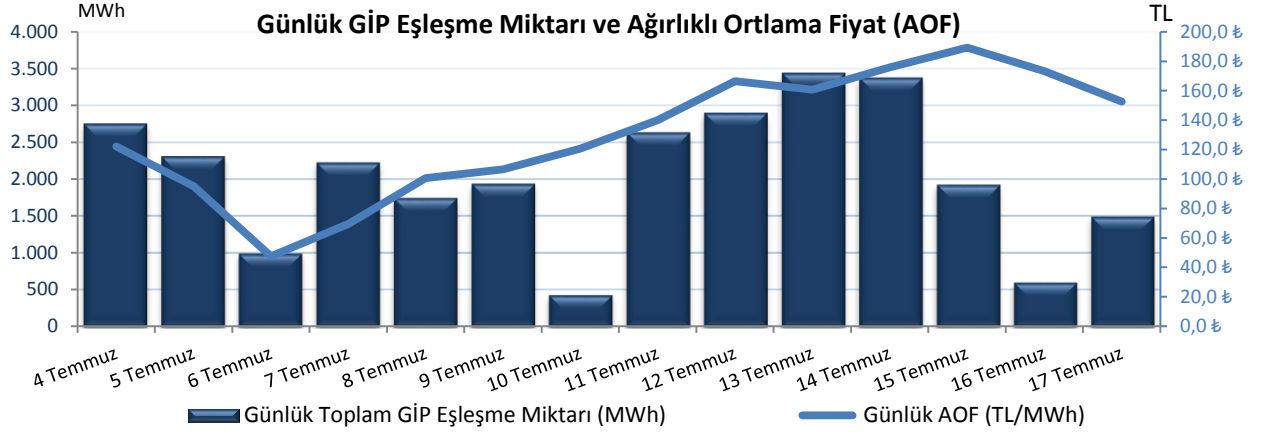


Haftalık Blok Eşleşen
18%

11 TEMMUZ - 17 TEMMUZ 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Temmuz 2016 Perşembe günü saat 15:00'da 222,2 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 16.354 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Temmuz 2016 Perşembe günü 15:00'da 222,2 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Temmuz Çarşamba günü 14:00'da 439,1 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Temmuz 2016 Çarşamba günü, minimum ticaret 16 Temmuz 2016 Cumartesi günü olmuştur.

17 Temmuz 2016 itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 651 iken, 119 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.7.2016	122,17	2.752	370.057	228,00	1,00
5.7.2016	95,16	2.311	239.196	207,00	2,00
6.7.2016	47,50	996	72.045	156,00	1,00
7.7.2016	69,58	2.227	165.315	171,00	0,67
8.7.2016	100,61	1.750	215.379	192,00	1,00
9.7.2016	106,49	1.942	253.293	198,00	1,00
10.7.2016	120,68	436	58.799	184,00	1,00
11.7.2016	140,05	2.633	454.975	214,37	1,00
12.7.2016	166,56	2.896	493.389	210,99	5,00
13.7.2016	160,81	3.430	630.306	233,80	1,00
14.7.2016	175,88	3.366	633.776	238,88	5,00
15.7.2016	189,28	1.928	361.994	224,99	85,00
16.7.2016	173,26	607	106.619	220,00	5,00
17.7.2016	152,67	1.495	221.821	202,11	1,00

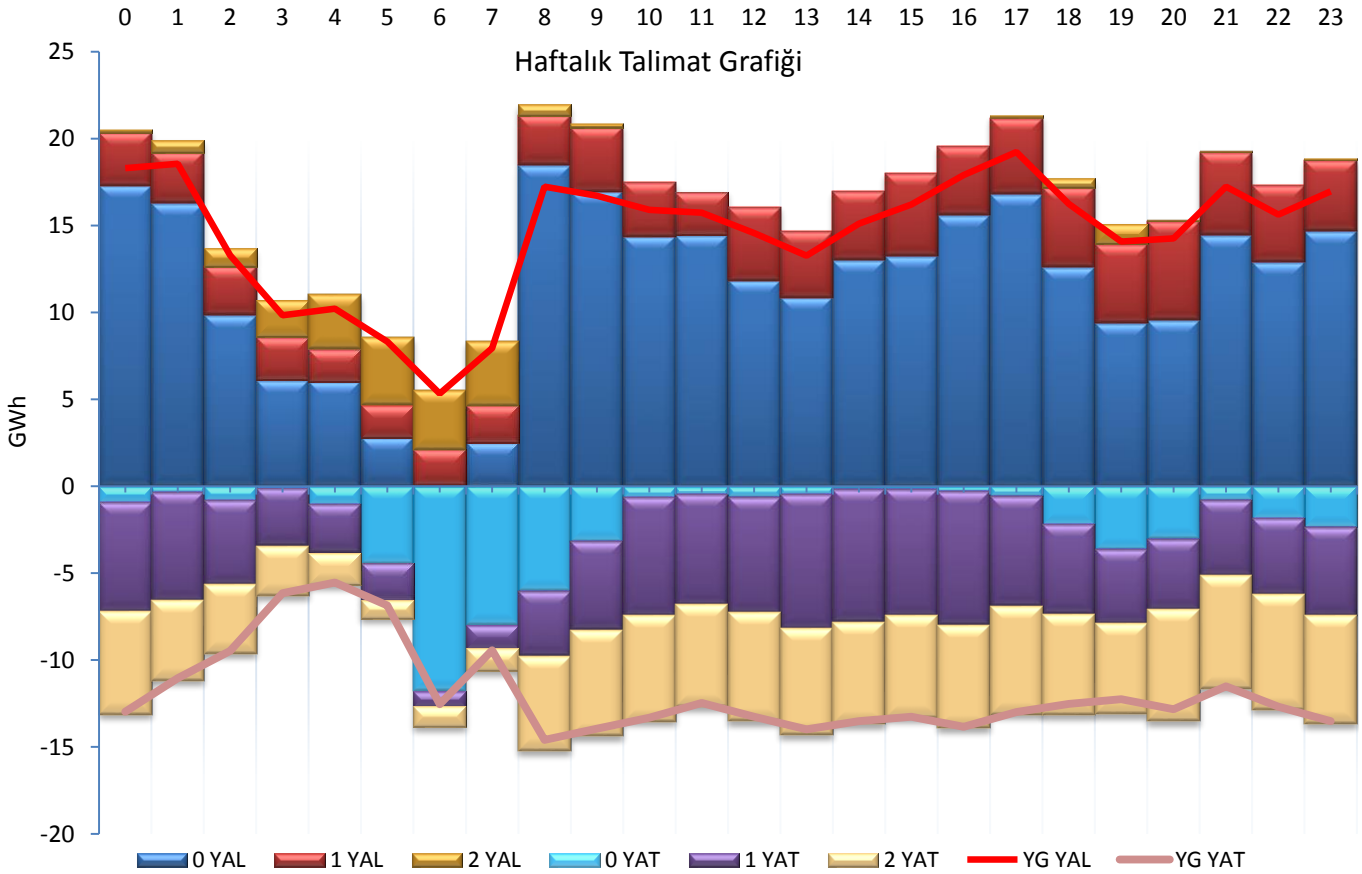
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 49'i 0 kodlu, %30'u 1 kodlu, %21'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 42.089 MWh artarak 632.518 MWh'a çıkmıştır. Verilen talimatların %49'u 0 kodlu, %30'u 1 kodlu, %21'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 28. haftada yerine getirilen YAT talimat miktarı 66.200 MWh azalarak 284.456 MWh seviyelerine düşmüş, yerine getirilen YAL talimat miktarı da 108.290 MWh artarak 348.062 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Temmuz Perşembe günü 73.070 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 16 Temmuz Cumartesi günü 29.094 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Temmuz Cumartesi günü 59.930 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Temmuz Perşembe günü 34.828 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
11.07.2016	51.140	3.689	4.939	59.768	8.130	21.605	16.587	46.322
12.07.2016	40.693	946	4.105	45.745	5.441	18.843	17.249	41.533
13.07.2016	65.342	2.837	3.008	71.187	2.493	17.111	16.378	35.982
14.07.2016	61.870	9.128	2.072	73.070	1.065	14.850	18.914	34.828
15.07.2016	46.922	12.887	1.505	61.313	1.662	18.503	17.898	38.063
16.07.2016	11.570	15.980	1.544	29.094	20.845	20.833	18.252	59.930
17.07.2016	2.729	39.013	3.922	45.664	14.339	8.507	14.043	36.889

*Değerler MWh cinsindendir.