

21. haftada (23 Mayıs-29 Mayıs),

- * **Gün İçi Piyasası hacmindeki %24'lük artış,**
- * **Gün Öncesi Piyasası hacminin 41.873 MWh artması,**
- * **DGP Hacminin 26.736 MWh azalması,**
- * **Haftalık fark fonu'nun - 8.694.733 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	23.05.2016 - 29.05.2016	% Değişim	16.05.2016 - 22.05.2016
Ortalama Takas Fiyatı	107,88	↓ -2%	109,65
Maksimum Takas Fiyatı	225,73	↓ 0%	226,28
Minimum Takas Fiyatı	3,01	↑ 2636%	0,11
Maksimum Takas Miktarı	16.216	↑ 0,7%	16.105
Minimum Takas Miktarı	9.892	↓ 0%	9.912
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.721	↑ 2%	12.472
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	16.831	↑ 6%	15.869
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	28.679	↓ 0%	28.747
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.750	↑ 4%	26.683
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	20.172	↑ 24%	16.305
Saatlik Ort. İ.A. Eşleşme Miktarı	25.360	↓ -1%	25.639

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

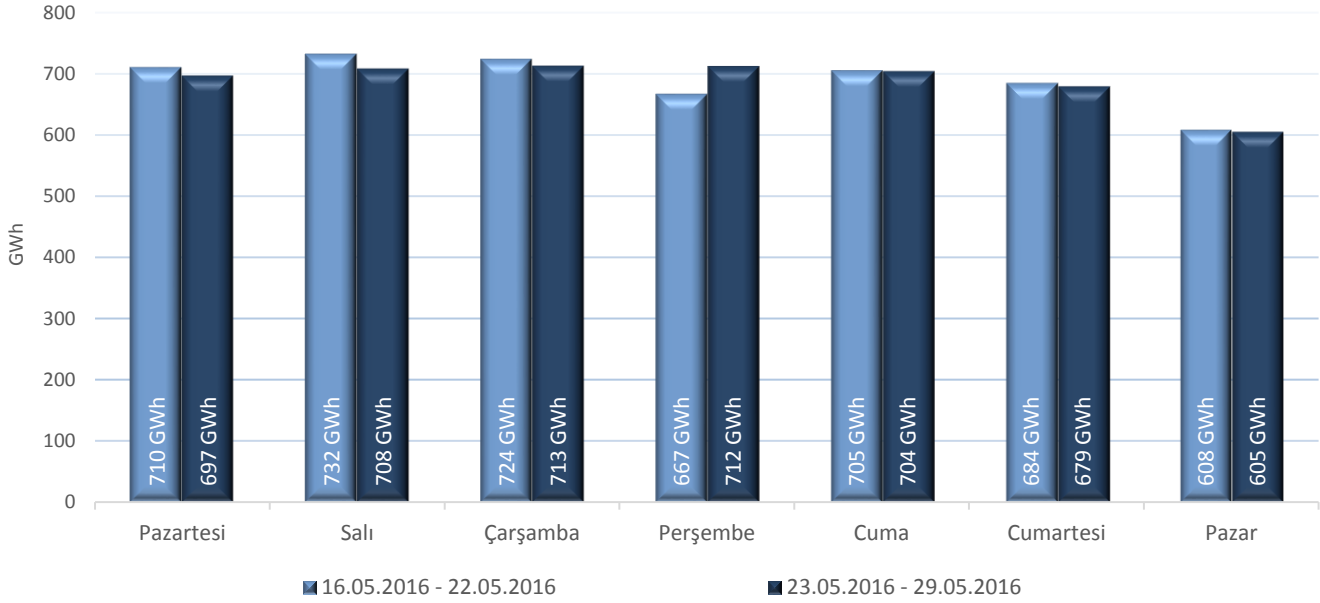
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

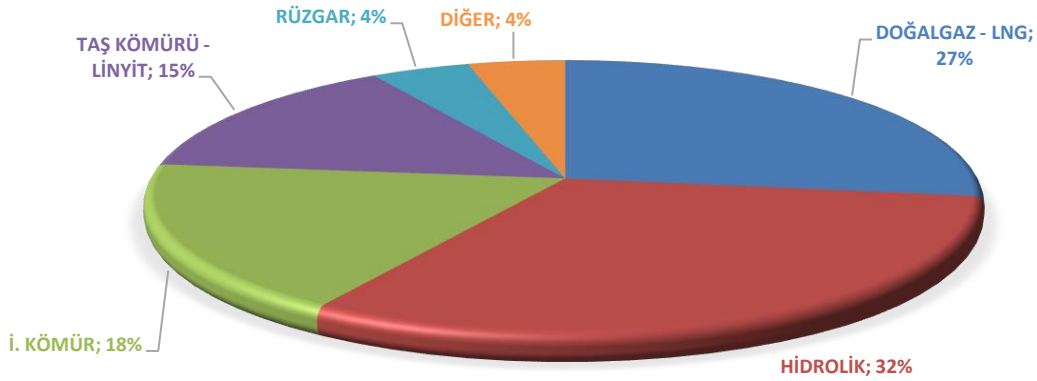


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 11.438 MWh azalarak 4.818.079 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

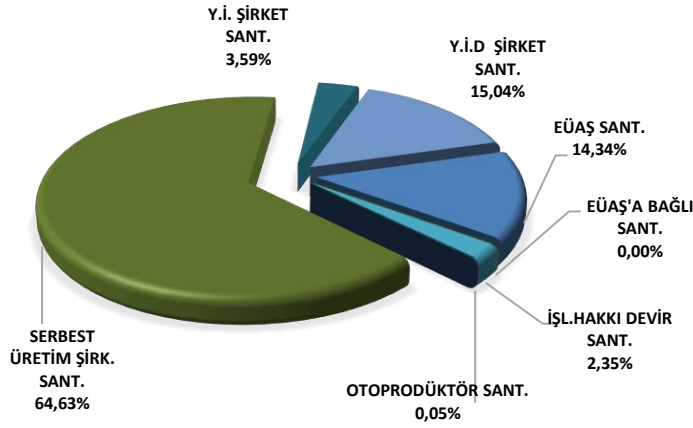


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



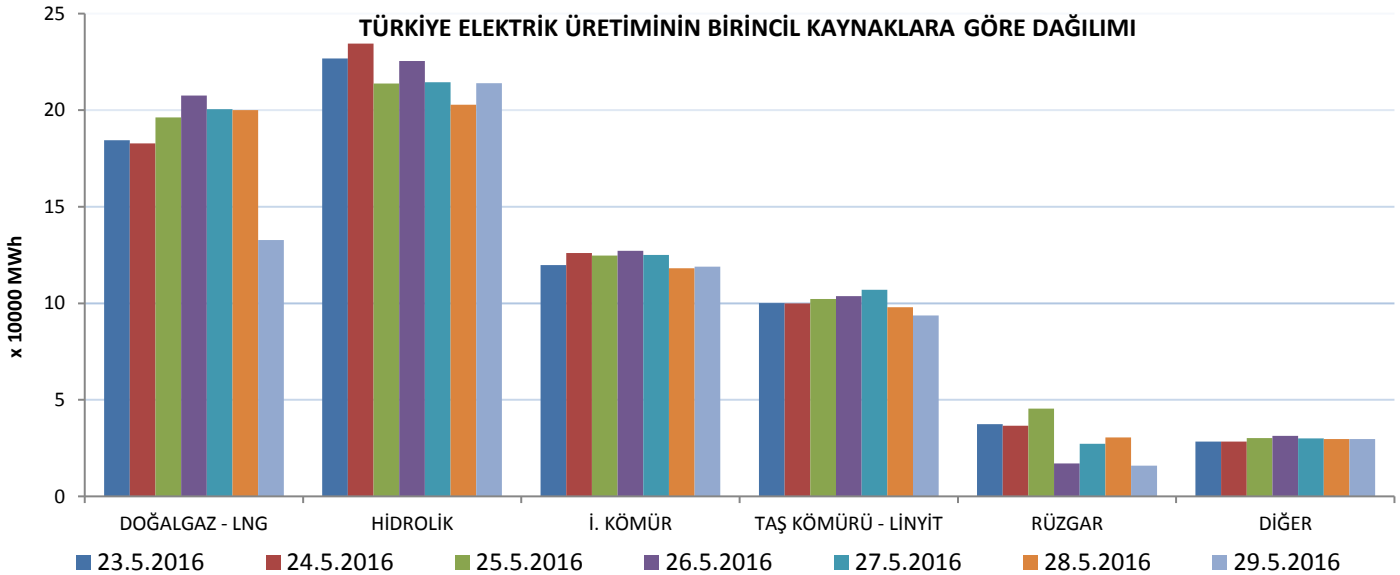
Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.531.850 MWh (% 32) ile Hidrolik Santraller yer almaktadır. Ardından 1.304.188 MWh (%27) ile Doğalgaz, 859.789 MWh (%18) ile İ.Kömür, 704.604 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 210.052 MWh (%4) ile Rüzgar ve 207.593 MWh (%4) ile diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 80.174 MWh ile Jeo Termal, 57.411 MWh ile Asfaltik K. , 37.259 MWh ile Biogaz yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 72.207 MWh bandında gerçekleşirken, ihracat 10.795 MWh seviyesindedir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 11.438 MWh (%0,24) düşerek 4.818.079 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en olan katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.113.821 MWh (%65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 172.980 MWh (%4) ve Y.İ.D Şirket santralleri 734.673 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 610.244 MWh (%12) bandında olmuştur.

	23.5.2016	24.5.2016	25.5.2016	26.5.2016	27.5.2016	28.5.2016	29.5.2016
DOĞALGAZ - LNG	184.444	182.764	196.173	207.575	200.514	200.057	132.662
HİDROLİK	226.805	234.538	213.846	225.382	214.518	202.842	213.919
İ. KÖMÜR	119.724	125.989	124.783	127.154	125.105	118.113	118.923
RÜZGAR	37.368	36.581	45.481	17.095	27.152	30.477	15.898
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	100.105	99.939	102.196	103.699	106.918	98.003	93.743
DİĞER	28.382	28.315	30.247	31.317	29.971	29.613	29.748



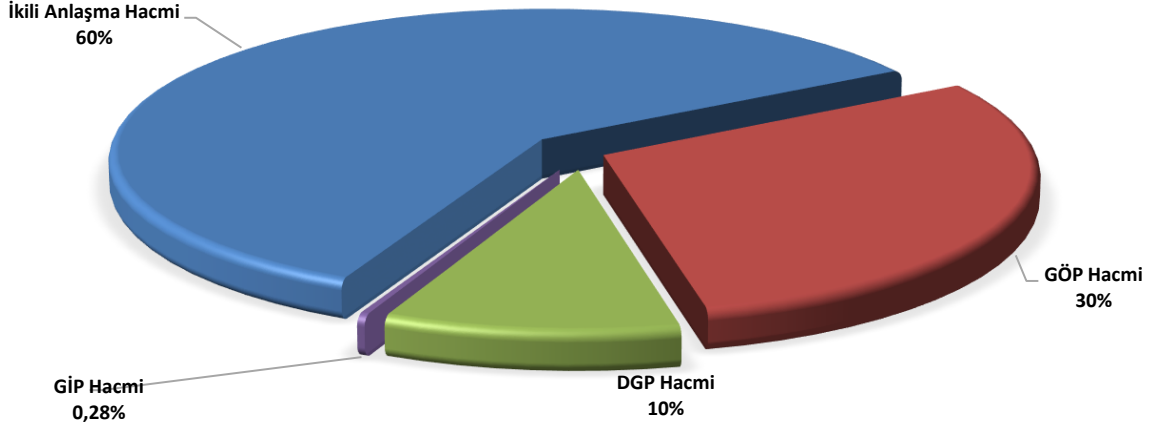
Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 31.297 MWh azalarak 1.304.188 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 34.490 MWh azalarak 859.789 MWh seviyesine gerilemiştir. Hidrolik santrallerin üretimi 9.929 MWh artarak 1.531.850 MWh seviyesine, Rüzgar santrallerinin üretimi 18.720 MWh artarak 210.052 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi de 26.670 MWh artarak 704.604 MWh seviyesine yükselmiştir.

Üretim kaynak bazında incelendiğinde talebin düştüğü 29 Mayıs Pazar gününde Doğalgaz santrallerinde gerçekleşen üretim miktarı 67.395 MWh düştüğü görülmektedir. Hafta geneline bakıldığında ise Doğalgaz-LNG santralleri, Rüzgar ve Hidrolik santrallerin üretim seviyesine bağlı olarak ters yönde bir hareket gösterirken, Hidrolik santrallerde gerçekleşen üretimin geçtiğimiz haftalara kıyasla yüksek seviyelerde seyretmesi Doğalgaz-LNG'nin payının düşmesine sebep olmuştur.



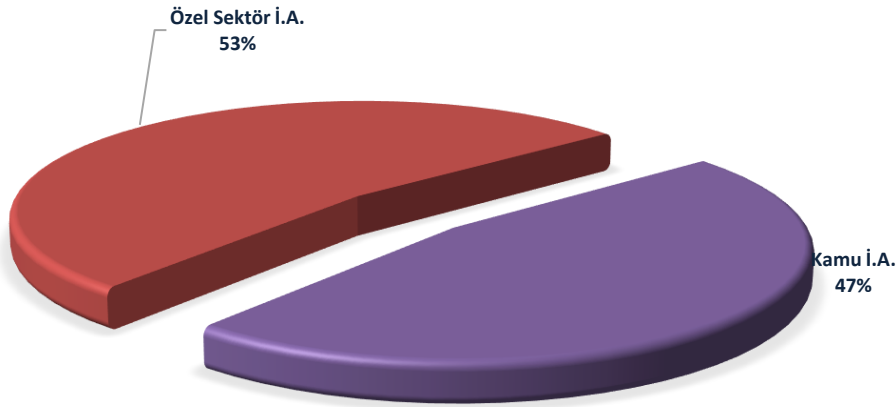
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.260.400 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.137.179 MWh (%30), GİP hacminin payı 20.171 MWh (%0,28) ve DGP hacminin payı ise 725.150 MWh ile (%10) olmuştur."

23 MAYIS - 29 MAYIS 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.

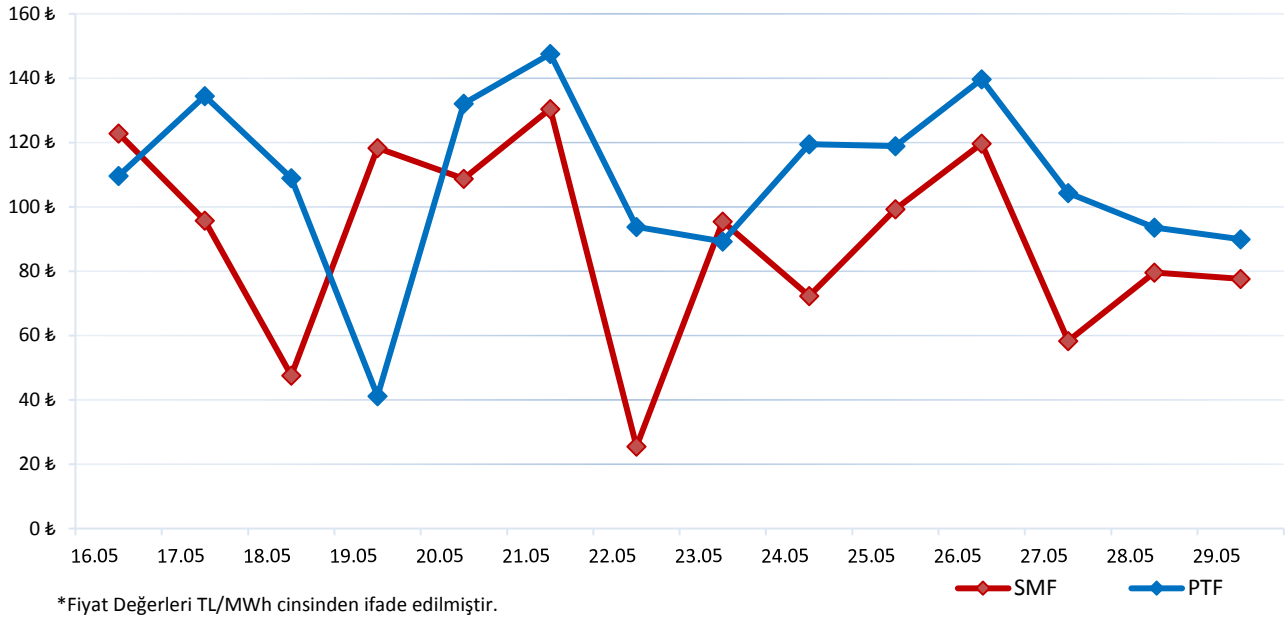
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.260.400 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.137.179 MWh (%30), GİP hacminin payı 20.171 MWh (%0,28) ve DGP hacminin payı ise 725.150 MWh ile (%10) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 46.940 MWh, DGP hacmi 26.739 MWh düşerken, GÖP hacmi 41.873 MWh artmıştır.



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	23.5.2016	24.5.2016	25.5.2016	26.5.2016	27.5.2016	28.5.2016	29.5.2016
İKİLİ ANLAŞMA	613.352	623.874	617.127	613.779	611.612	611.790	568.866
GÖP	317.055	315.194	320.404	312.727	321.510	291.163	259.127
GİP	1.950	1.630	6.167	3.442	1.629	1.666	3.688
DGP	114.757	102.034	101.178	112.737	97.772	109.239	87.434
TOPLAM	1.047.114	1.042.731	1.044.876	1.042.685	1.032.522	1.013.859	919.115

16 Mayıs - 29 Mayıs 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

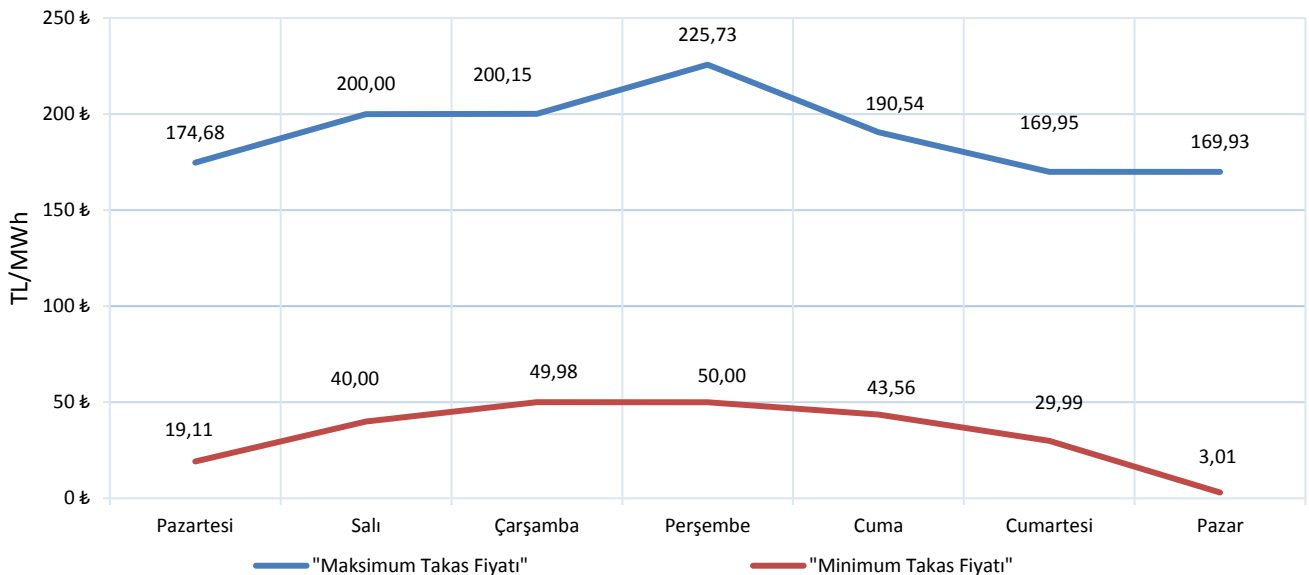


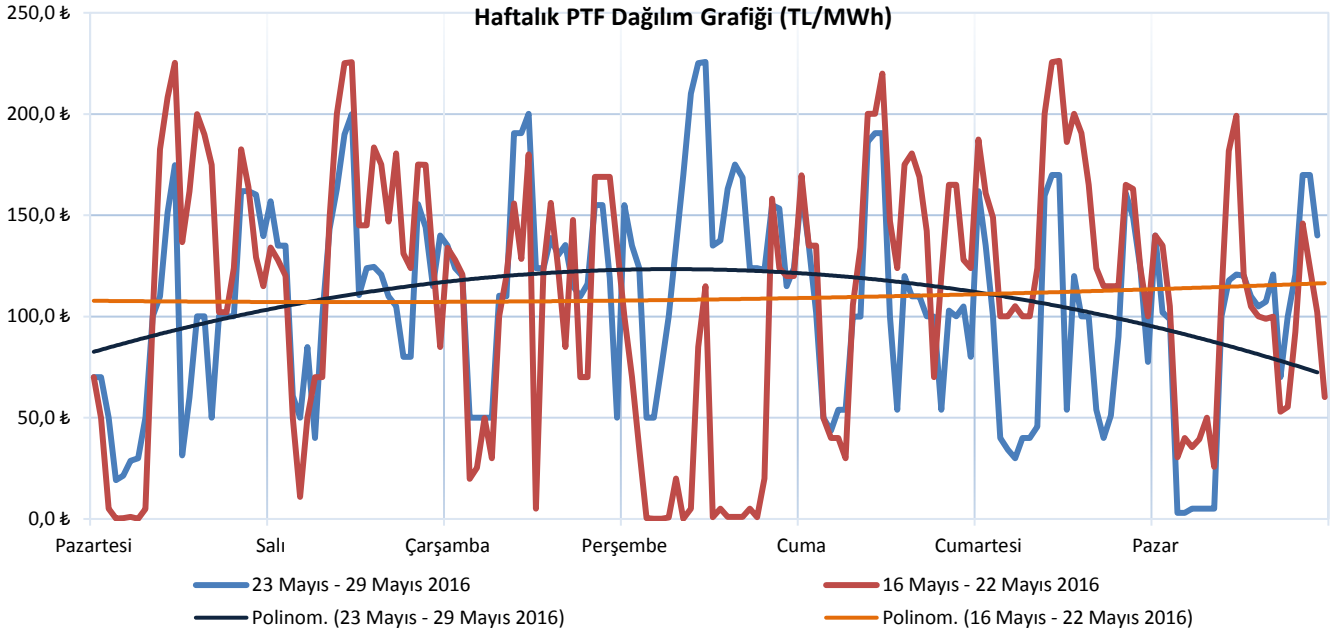
	16.05	17.05	18.05	19.05	20.05	21.05	22.05	23.05	24.05	25.05	26.05	27.05	28.05	29.05
PTF	109,60	134,44	108,99	41,19	132,04	147,55	93,75	89,21	119,52	118,86	139,67	104,33	93,62	89,97
SMF	122,82	95,76	47,61	118,33	108,72	130,46	25,50	95,46	72,31	99,28	119,73	58,34	79,54	77,64

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 89,21 TL/MWh ile 23 Mayıs 2016 Pazartesi gününe, en yüksek günlük PTF ise 139,67 TL/MWh ile 26 Mayıs 2016 Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF 119,73 TL/MWh ile 25 Mayıs 2016 Perşembe gününe, en düşük SMF 58,34 TL/MWh ile 27 Mayıs 2016 Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 225,73 TL/MWh ile 26 Mayıs 2016 Perşembe günü saat 11:00 'da gerçekleşmiştir. Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 47,21 TL/MWh ile 24 Mayıs 2016 Salı olmuştur.

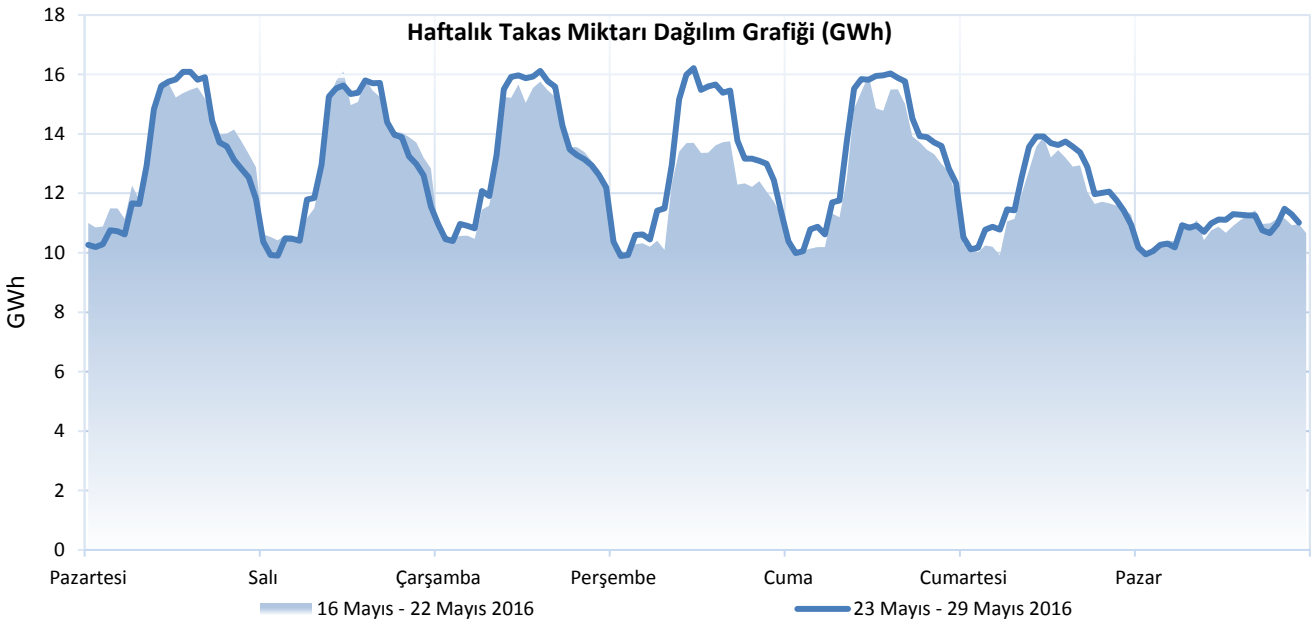
23 Mayıs - 29 Mayıs 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları



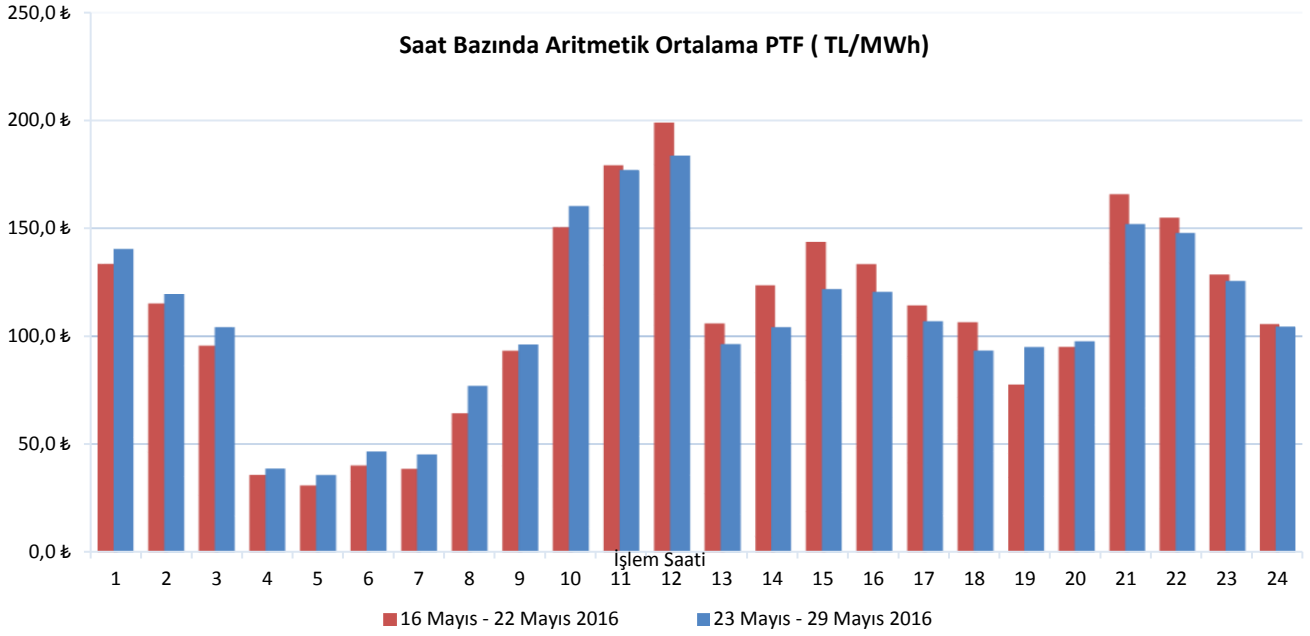


Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, en yüksek artış 26 Mayıs Perşembe günü gerçekleşmiş ve saatlik PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 98,47 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

Gündüz saatlerinin(06:00-16:00) PTF ortalaması 109,8 TL/MWh, puant saatlerin(17:00-22:00) PTF ortalaması 107,2 TL/MWh, gece saatlerinin(22:00-05:00) PTF ortalaması 105 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

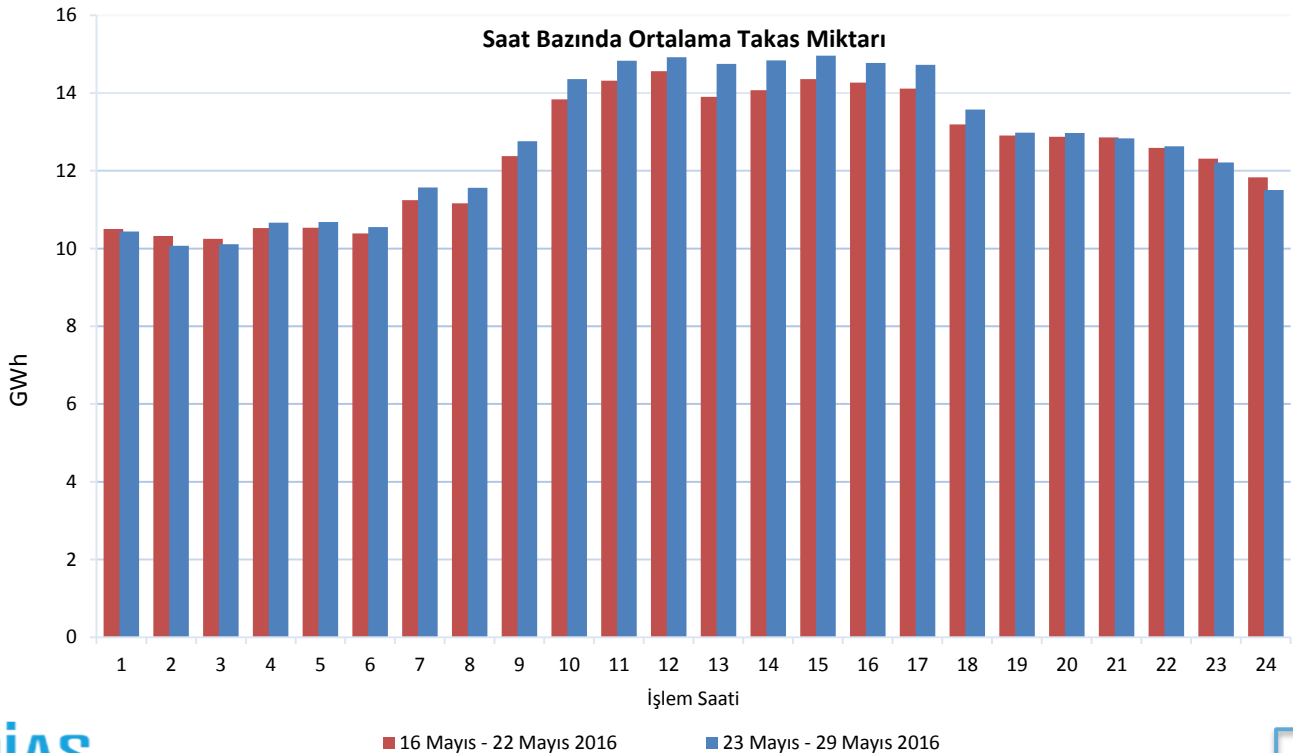


Günlük piyasa takas miktarları bir önceki haftanın günleri ile kıyas edildiğinde genel itibariyle büyük bir fark görülmezken, 26 Mayıs Perşembe günü bir önceki haftanın aynı gününe oranla ortalama 1.074 MWh artmıştır. 26 Mayıs Perşembe gününde teklif edilen alış miktarının bir önceki haftanın aynı gününe oranla 3.557 MWh, teklif edilen satış miktarının ise 1.045 MWh artması, PTF ortalamasının bir önceki haftanın aynı gününe oranla 98,47 TL/MWh yükselmesine ve piyasa takas miktarının ortalama 1.074 MWh artmasına sebep olmuştur.

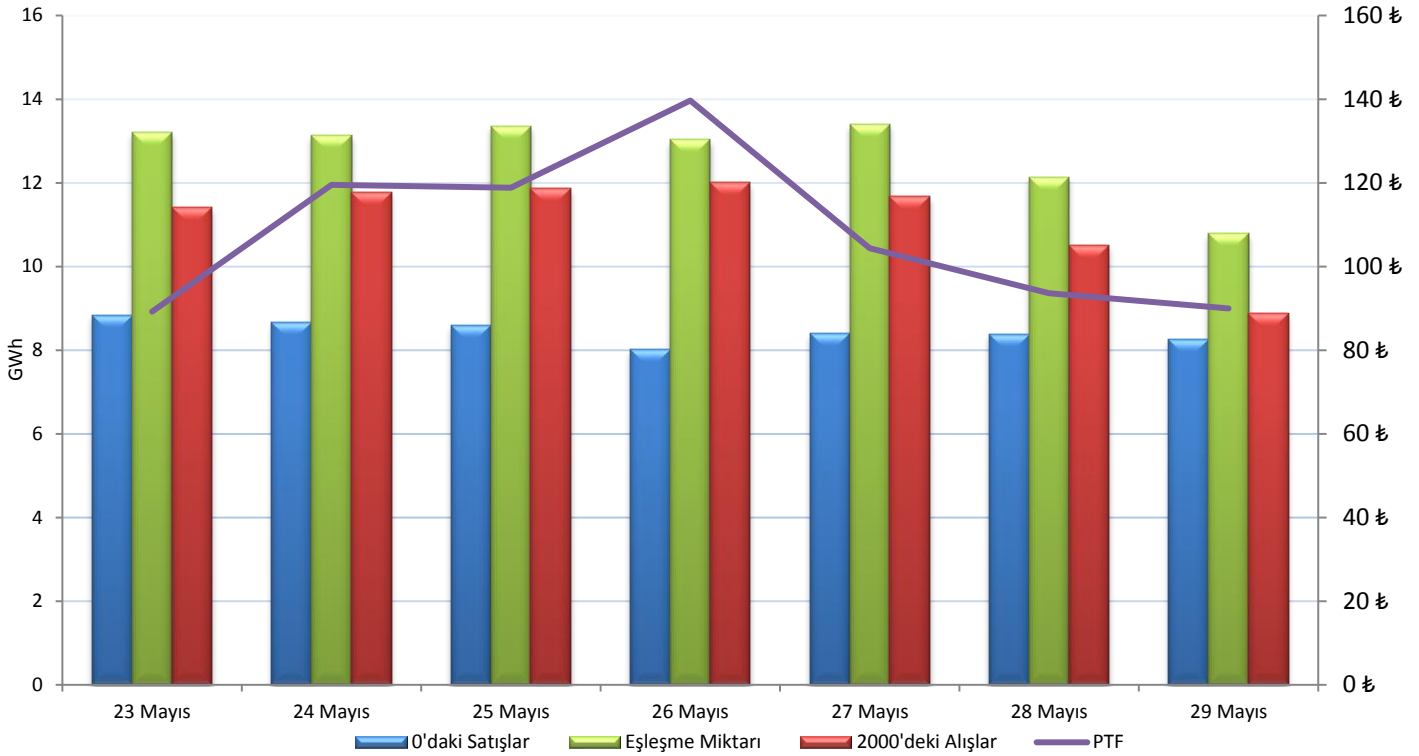


PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 1,77 TL/MWh düşmüştür. Bir önceki hafta ile kıyaslandığında Mayıs 4. haftasında 1-9 saatleri arasında PTF nispeten daha yüksek oluşmuş, 13-24 saatleri arasında da genel itibariyle bir önceki haftadan daha düşük seyretmiştir. En fazla fiyat farkı ise saat 14'te gözlenmiştir. Mayıs 3. haftasında bahsedilen saatteki ortalama fiyat 143,75 TL/ MWh iken Mayıs 4. haftasında bu fiyat 22,1 TL düşerek 121,65 TL/MWh'e gerilemiştir. İlgili saatteki fiyatın düşmesindeki göze çarpan en büyük neden fiyattan bağımsız satış tekliflerindeki artıştır. Mayıs 4. haftasında minimum fiyat 29 Mayıs Pazar günü saat 3'te 3 TL/MWh, maksimum fiyat ise 26 Mayıs Perşembe günü saat 11'de 226 TL/MWh olmuştur. Bir önceki haftaya göre piyasa takas miktarında saatlik ortalama 249 MWh artış gerçekleşmiştir.

Mayıs 4. haftası piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik bazda incelendiğinde en yüksek artış 2.516 MWh ile 26 Mayıs Perşembe günü saat 11'de, en fazla düşüş ise 1.279 MWh ile 24 Mayıs Salı günü saat 23'de olmuştur.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda PTF'nin durumu fiyattan bağımsız alış-satış tekliflerine göre incelendiğinde, fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,7 GWh seviyesindedir.

26 Mayıs'daki PTF ortalaması bir önceki güne göre 21 TL/MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız alışların ortalama 141 MWh artması buna karşın fiyattan bağımsız satışların ortalama 557 MWh azalması fiyatın artmasına sebep olmuştur.

Fiyattan bağımsız satışların 23 Mayıs Pazartesi günü ortalama 8.842 MWh ile maksimum seviyede olması nedeniyle 23 Mayıs'daki PTF ortalaması 89,2 TL/MWh ile haftanın en düşük ortalaması olmuştur.

Mayısın 4.haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, % 6 artarak 2.827.563 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Piyasa takas miktarı ise % 2 artarak 2.137.180 MWh'e yükselmiştir. Teklif edilen satış miktarı % 4 artarak 4.662.069 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı % 15 oranında artarak 616.461 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik teklif miktarı % 3 oranında düşerek 1.520.758 MWh hacim oluşturmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı % 1 oranında, fiyattan bağımsız satışlar ise % 0,2 azalmıştır.

29 Mayıs 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 811'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 665 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

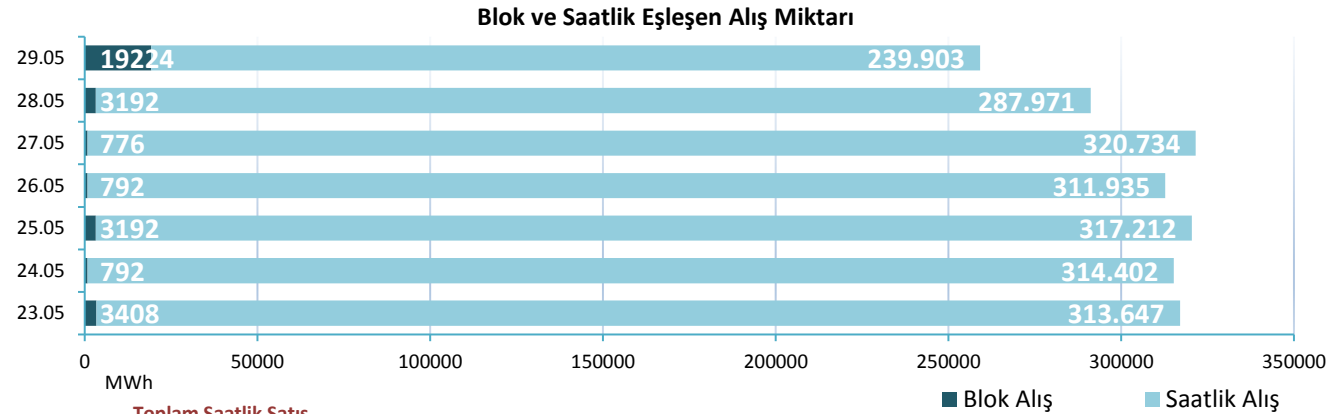
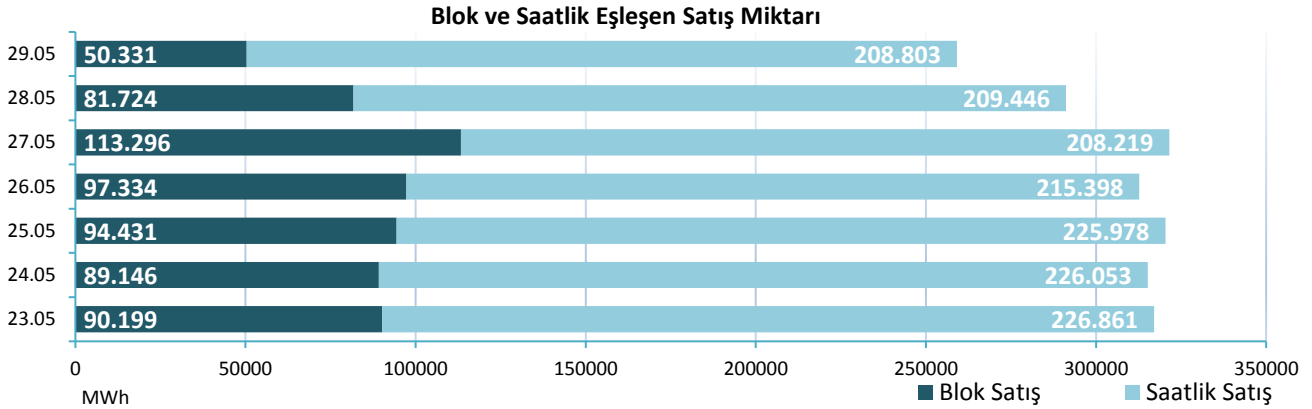
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 217.251 MWh,
- Blok satış miktarı 88.066 MWh,
- Saatlik alış miktarı 300.829 MWh,
- Blok alış miktarı 4.482 MWh olmuştur.

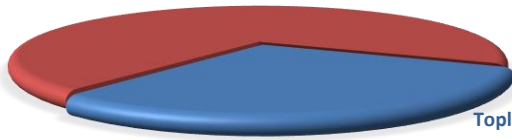
Haftalık toplam fark fonu -8.694.733 TL olarak gerçekleşmiştir.

		23.5.16	24.5.16	25.5.16	26.5.16	27.5.16	28.5.16	29.5.16
ALİŞ	SAATLİK	313.647	314.402	317.212	311.935	320.734	287.971	239.903
	BLOK	3.408	792	3.192	792	776	3.192	19.224
SATIŞ	SAATLİK	226.861	226.053	225.978	215.398	208.219	209.446	208.803
	BLOK	90.199	89.146	94.431	97.334	113.296	81.724	50.331

* Değerleri MWh cinsindendir.



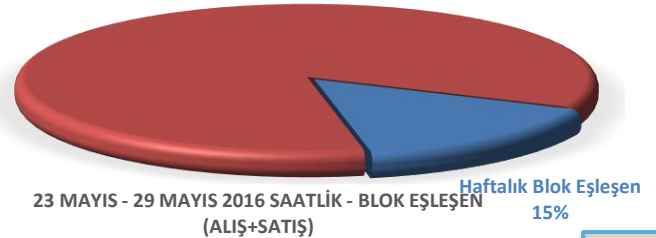
Toplam Saatlik Satış
71%



23 MAYIS - 29 MAYIS 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

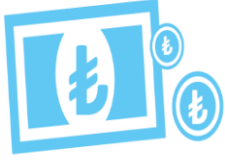
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %71'i saatlik ,%29'u blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
85%

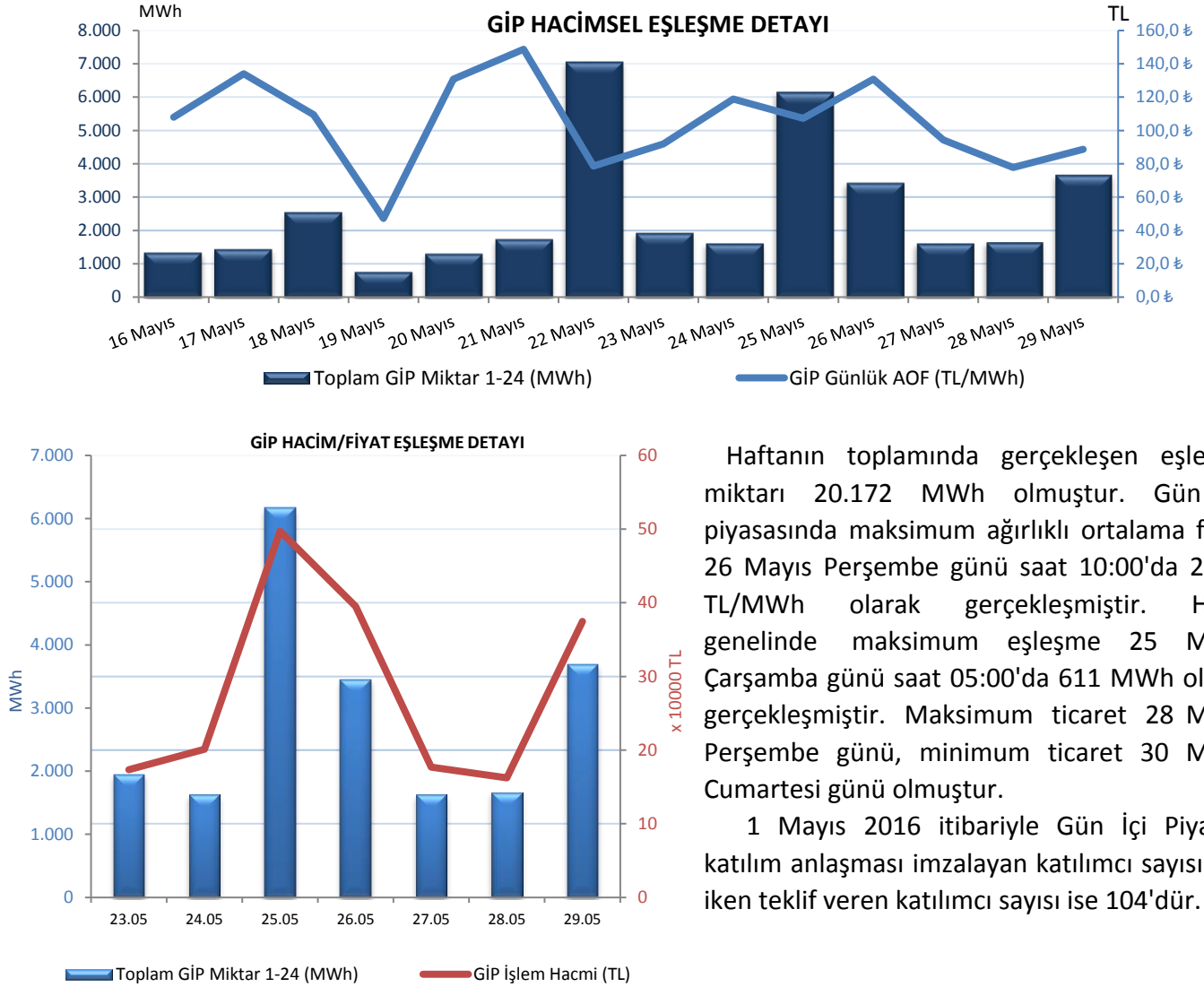


23 MAYIS - 29 MAYIS 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %85 olarak, blok alış+satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Mayıs Perşembe günü saat 10:00'da 221,7 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 20.172 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Mayıs Perşembe günü saat 10:00'da 221,7 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Mayıs Çarşamba günü saat 05:00'da 611 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Mayıs Perşembe günü, minimum ticaret 30 Mayıs Cumartesi günü olmuştur.

1 Mayıs 2016 itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 647 iken teklif veren katılımcı sayısı ise 104'dür.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
16.5.2016	108,00	1.355	207.281	226,00	0,15
17.5.2016	134,12	1.458	245.057	230,01	10,00
18.5.2016	109,44	2.571	322.570	190,00	5,05
19.5.2016	47,21	780	37.094	165,00	2,00
20.5.2016	130,76	1.320	196.413	222,97	28,00
21.5.2016	148,75	1.755	283.313	1.885,00	97,00
22.5.2016	78,58	7.066	399.686	198,00	15,00
23.5.2016	91,91	1.950	173.490	178,00	4,00
24.5.2016	118,81	1.630	201.373	206,00	30,00
25.5.2016	107,33	6.167	497.243	205,00	40,00
26.5.2016	130,89	3.442	395.011	226,00	48,00
27.5.2016	94,36	1.629	176.799	200,00	6,54
28.5.2016	77,76	1.666	162.355	175,05	4,00
29.5.2016	88,76	3.688	374.799	169,93	3,01

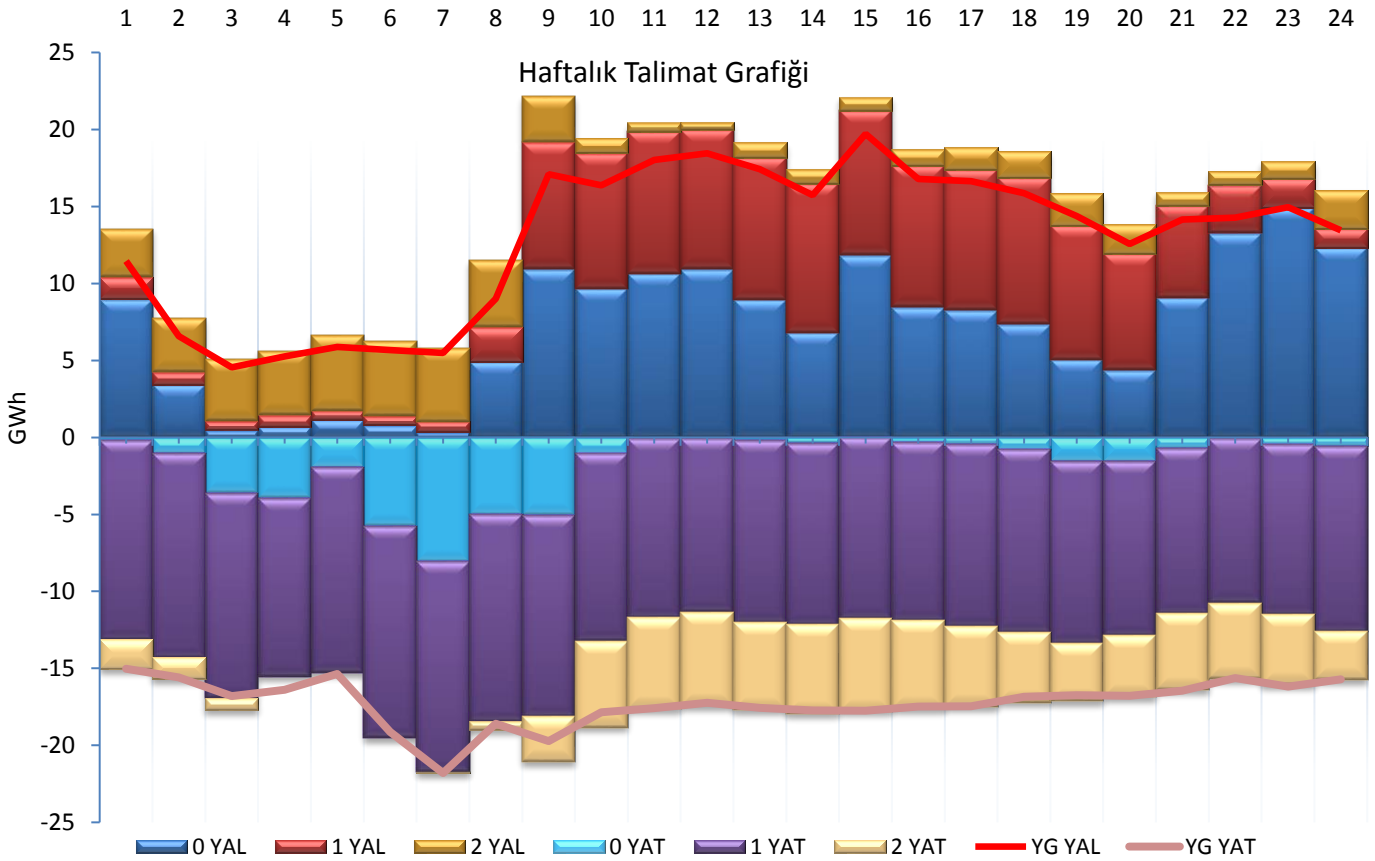
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 28'i 0 kodlu, % 54'i 1 kodlu, % 18'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 26.736 MWh düşerek 725.151 MWh'e gerilemiştir. Verilen talimatların % 28'i 0 kodlu, % 54'i 1 kodlu, % 18'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mayısın 4. haftasında yerine getirilen YAT hacmi 2.026 MWh düşerek 413.410 MWh, yerine getirilen YAL hacmi ise 24.711 MWh düşerek 311.741 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 26 Mayıs Perşembe günü 3.584 MWh ile saat 14'te, minimum YAL miktarı ise 24 Mayıs Salı günü 456 MWh ile saat 2'de gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 23 Mayıs Pazartesi günü 3.806 MWh ile saat 6'da, minimum yerine getirilen YAT miktarı 29 Nisan Pazar günü 767 MWh ile saat 6'da gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
23.5.2016	26.477	23.621	8.823	58.921	10.341	42.249	11.933	64.524
24.5.2016	25.867	16.782	6.279	48.928	4.063	43.082	13.971	61.115
25.5.2016	26.361	18.054	6.516	50.930	4.735	41.665	13.294	59.694
26.5.2016	40.220	15.817	5.703	61.739	1.560	41.837	15.586	58.982
27.5.2016	20.103	14.753	7.363	42.219	5.539	42.031	12.871	60.441
28.5.2016	14.337	32.814	8.798	55.948	11.528	39.679	11.648	62.855
29.5.2016	20.375	5.753	11.473	37.602	4.870	41.331	4.361	50.562

*Değerler MWh cinsindendir.