



21. haftada (22 Mayıs - 28 Mayıs),

- * Haftalık PTF ortalamasının 9,09 TL/MWh artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 234.965 MWh (saatlik ortalama 1.398 MWh) azalması,
- * Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız satış miktarının 88.704 MWh azalması,
- * Haftalık toplam eşleşen satış blok miktarının 70.477 MWh (saatlik ortalama 420 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	22.05.2017 - 28.05.2017	% Değişim	15.05.2017 - 21.05.2017
Ortalama PTF	158,17	↑ 6%	149,08
Maksimum PTF	207,14	↑ 0,9%	205,33
Minimum PTF	30,00	↓ -57%	70,05
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	174,97	↑ 5%	166,91
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	162,15	↑ 9%	149,27
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	132,58	↑ 7%	124,46
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.345	↑ 1%	12.213
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.228	↓ -6%	8.756
Maksimum Takas Miktarı	16.440	↓ -8%	17.949
Minimum Takas Miktarı	9.526	↓ -8%	10.367
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.402	↓ -6%	14.228
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.057	↑ 7%	17.819
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.538	↓ -3%	31.579
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.500	↓ -0,2%	24.540
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	38.440	↑ 10%	35.056
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.628	↓ -1%	30.828

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

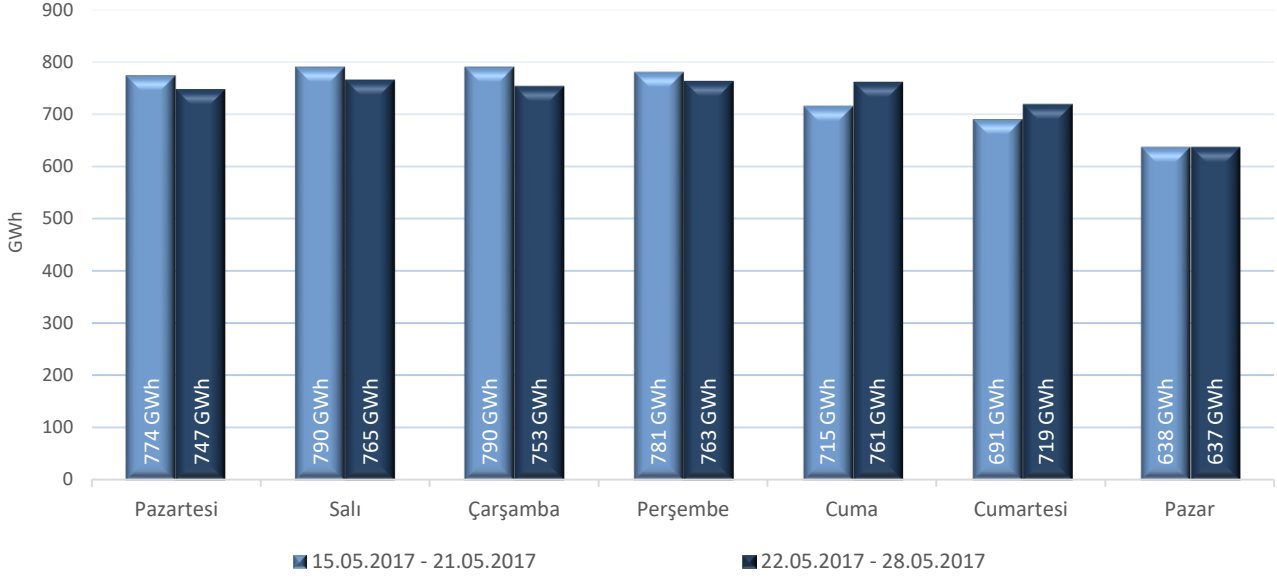
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

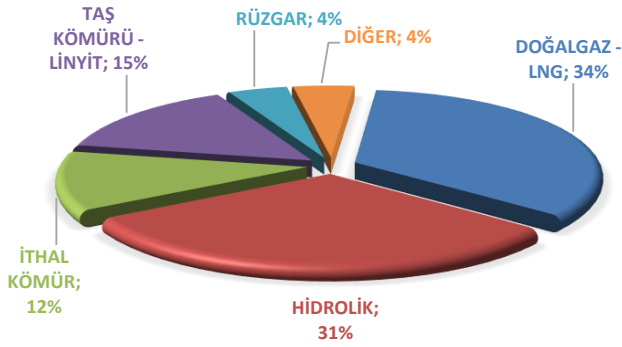


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 33.647 MWh azalarak 5.145.515 MWh olarak gerçekleşmiştir."

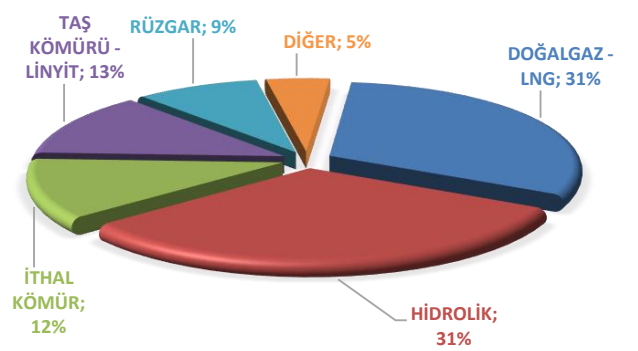
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(21. HAFTA)

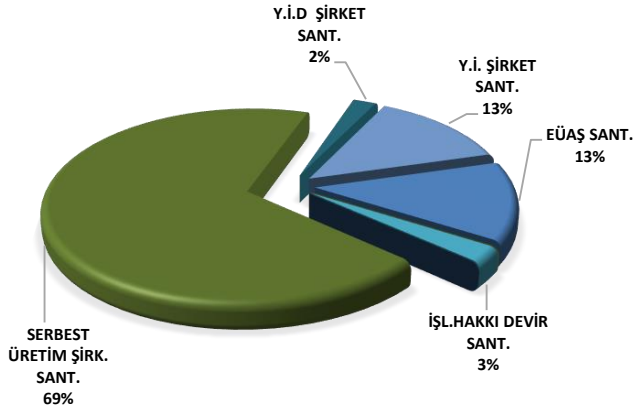


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(20. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.753.760 MWh (%34) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.580.085 MWh (%31) ile Hidrolik, 761.099 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 600.833 MWh (%12) ile İthal Kömür, 222.177 MWh (%4) ile Rüzgar ve 227.132 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 94.471 MWh ile Jeotermal, 52.699 MWh ile Asfaltit Kömür, 50.081 MWh ile Biyogaz ve 29.881 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.374 MWh azalarak 54.258 MWh, ihracatı 3.365 MWh artarak 78.207 MWh bandında gerçekleşmiştir.

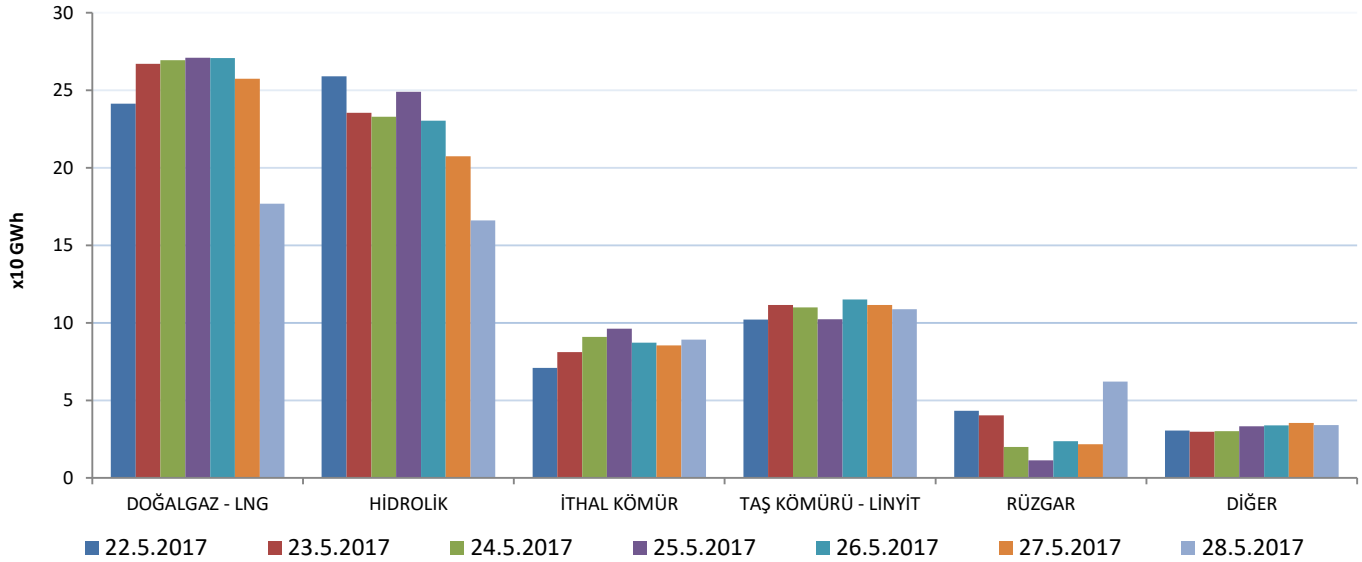


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 33.647 MWh azalarak 5.145.515 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.532.638 MWh (%69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 111.187 MWh (%2) ve Y.İ Şirket santralleri 681.973 MWh (%13) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 684.525 MWh (%13) bandında olmuştur.

	22.5.2017	23.5.2017	24.5.2017	25.5.2017	26.5.2017	27.5.2017	28.5.2017
DOĞALGAZ - LNG	241.260	267.113	269.327	270.952	270.850	257.372	176.886
HİDROLİK	258.914	235.506	232.858	249.062	230.316	207.351	166.078
İTHAL KÖMÜR	70.960	81.139	90.826	96.144	87.240	85.374	89.150
RÜZGAR	43.221	40.350	19.886	11.297	23.638	21.629	62.157
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	102.083	111.439	109.910	102.389	115.112	111.491	108.675
DİĞER	30.608	29.776	30.164	33.198	33.924	35.384	34.078

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

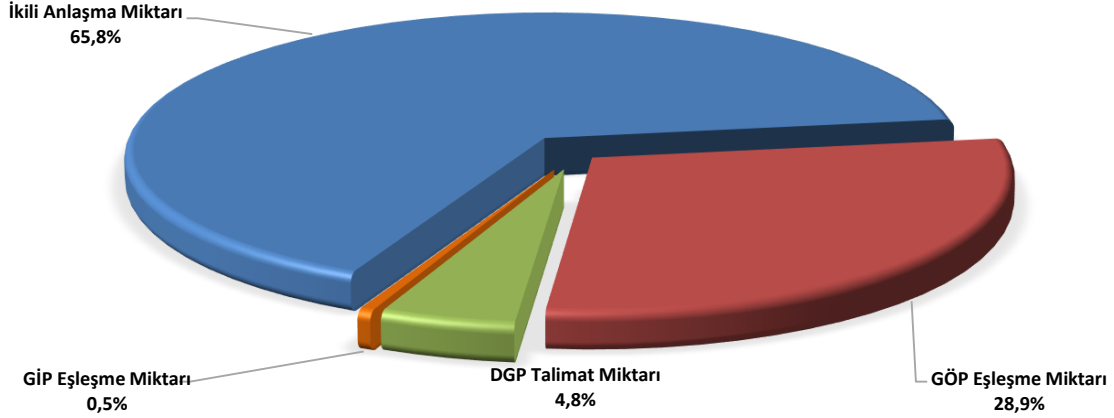


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 152.237 MWh artarak 1.753.760 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 108.738 MWh artarak 761.099 MWh seviyelerine yükselmiştir. Hidrolik santrallerin üretimi 50.996 MWh azalarak 1.580.085 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 1.214 MWh azalarak 600.833 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi 234.965 MWh azalarak 222.177 MWh seviyelerine düşmüştür.



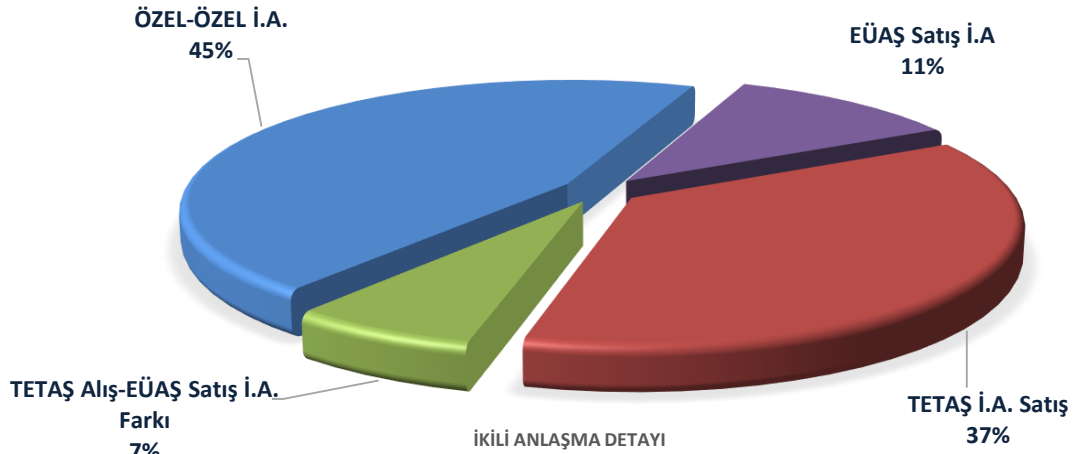
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.130.433 MWh (%65,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.251.462 MWh (%28,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 38.440 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 373.011 MWh (%4,8) olmuştur."

22 MAYIS - 28 MAYIS 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 5.130.433 MWh (%65,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.251.462 MWh (%28,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 38.440 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 373.011 MWh (%4,8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 174.873 MWh, GÖP eşleşme miktarı 138.763 MWh azalmış, DGP talimat miktarı ise 78.898 MWh artmıştır.

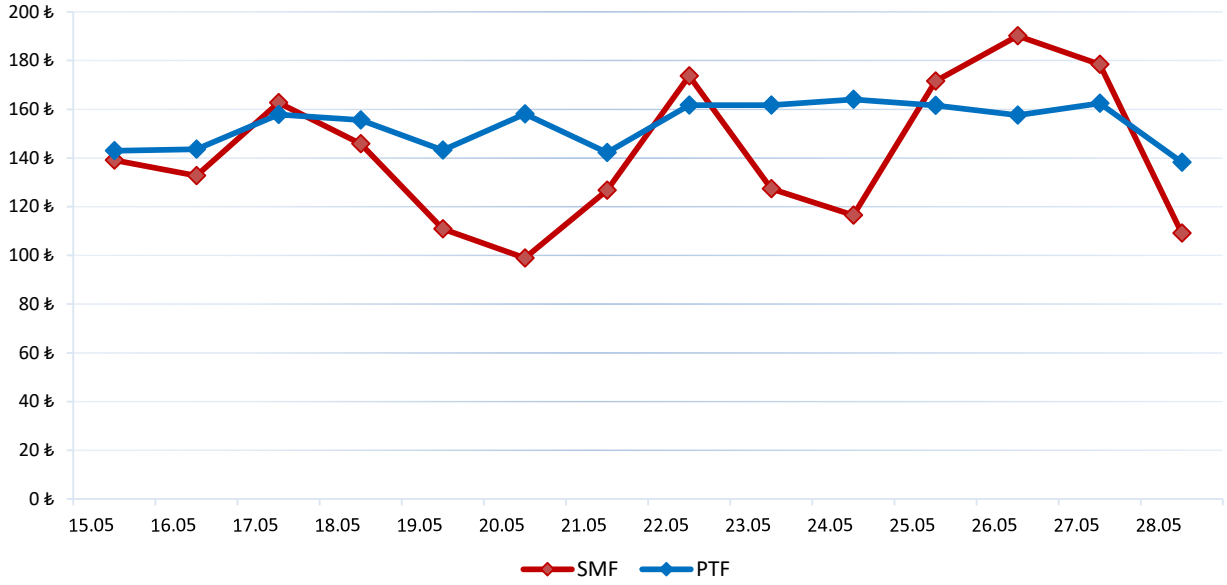


	22.5.2017	23.5.2017	24.5.2017	25.5.2017	26.5.2017	27.5.2017	28.5.2017
İKİLİ ANLAŞMA	745.527	769.749	750.523	751.492	734.280	705.045	673.817
GÖP	318.500	326.402	320.461	322.961	335.204	310.711	317.223
GİP	9.959	4.813	3.406	5.440	4.584	3.586	6.652
DGP	45.413	31.826	40.868	59.940	70.349	77.606	47.010
TOPLAM	1.119.398	1.132.790	1.115.258	1.139.833	1.144.418	1.096.948	1.044.701

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

15 Mayıs - 28 Mayıs 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



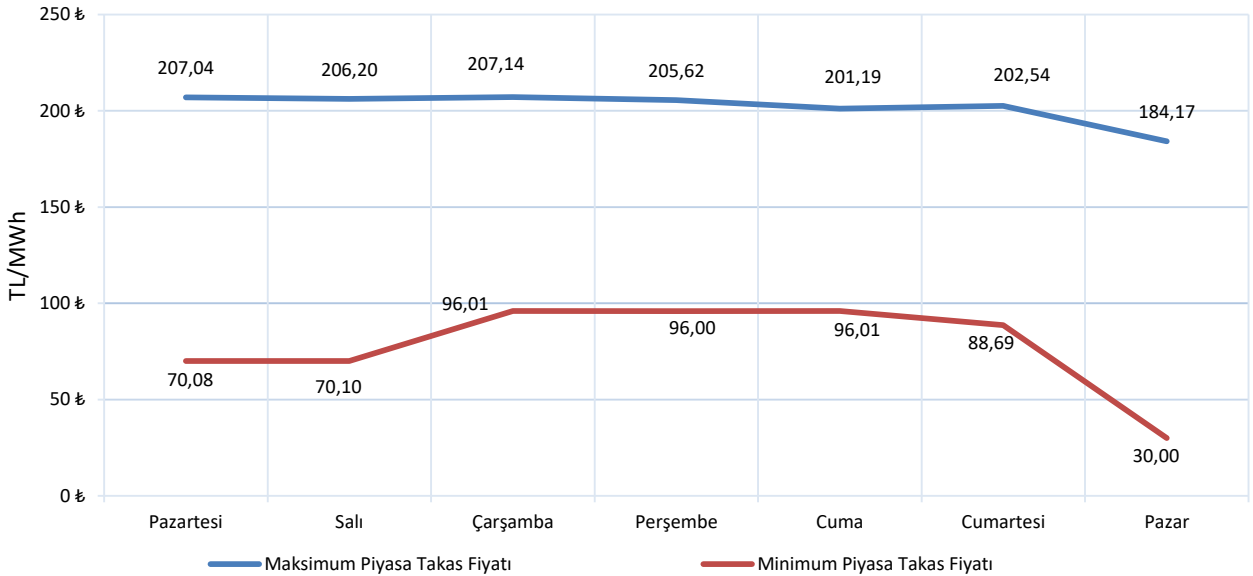
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 138,25 TL/MWh ile 28 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 164,03 TL/MWh ile 24 Mayıs Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF 190,14 TL/MWh ile 26 Mayıs Cuma gününe, en düşük SMF 109,07 TL/MWh ile 28 Mayıs Pazar gününe aittir.

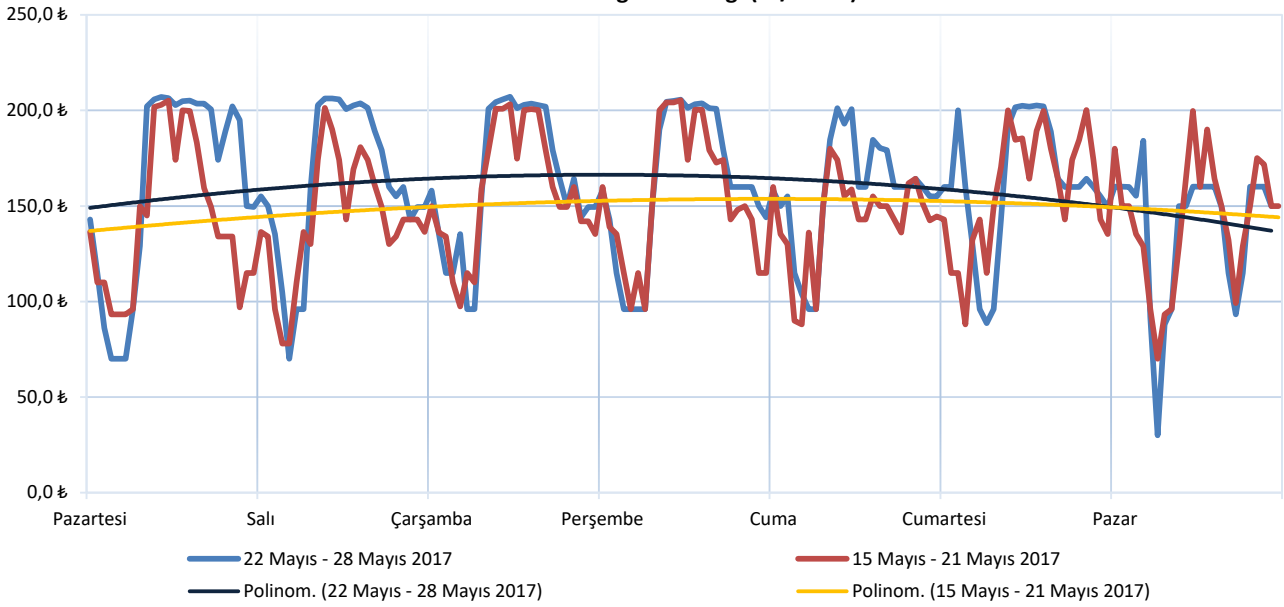
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 207,14 TL/MWh ile 24 Mayıs Çarşamba günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 94,09 TL/MWh ile 28 Mayıs Pazar günü 08.00'dir.

22 Mayıs - 28 Mayıs 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



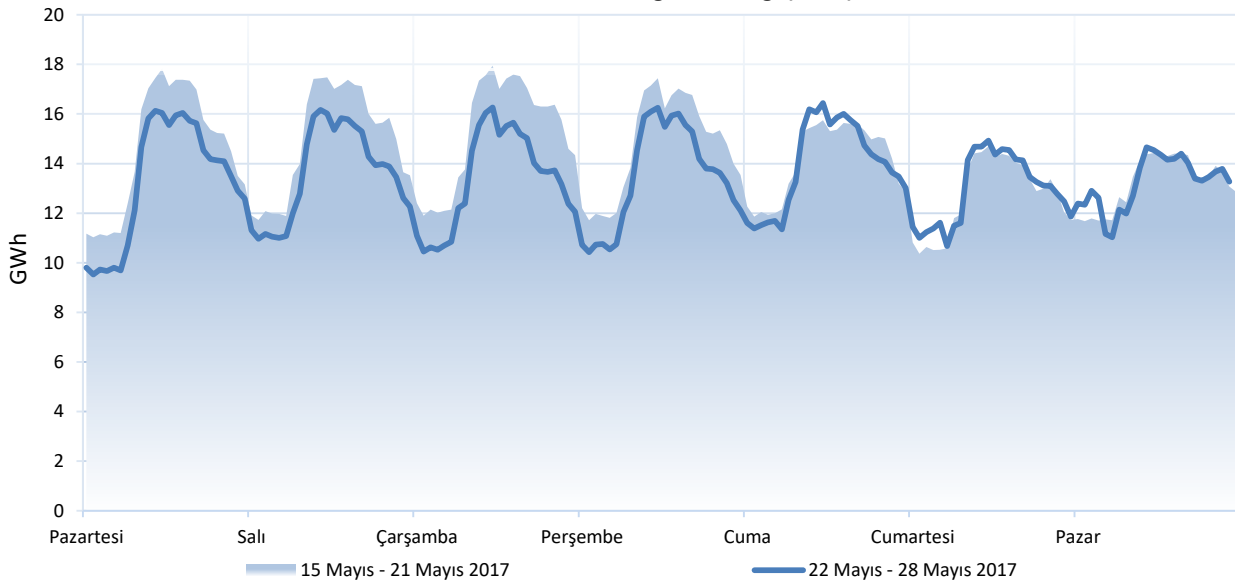
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 9,09 TL/MWh artarak 158,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 18,70 TL/MWh ile 22 Mayıs Pazartesi günü olmuştur.

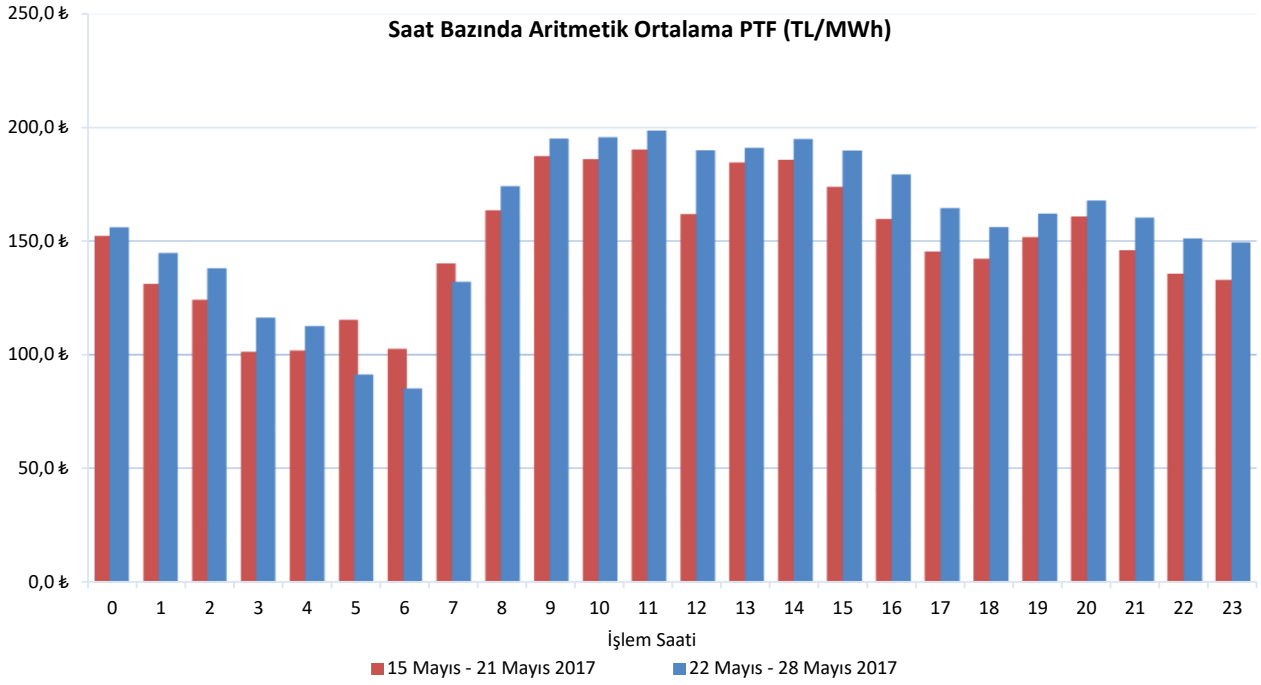
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 174,97 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 162,15 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 132,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

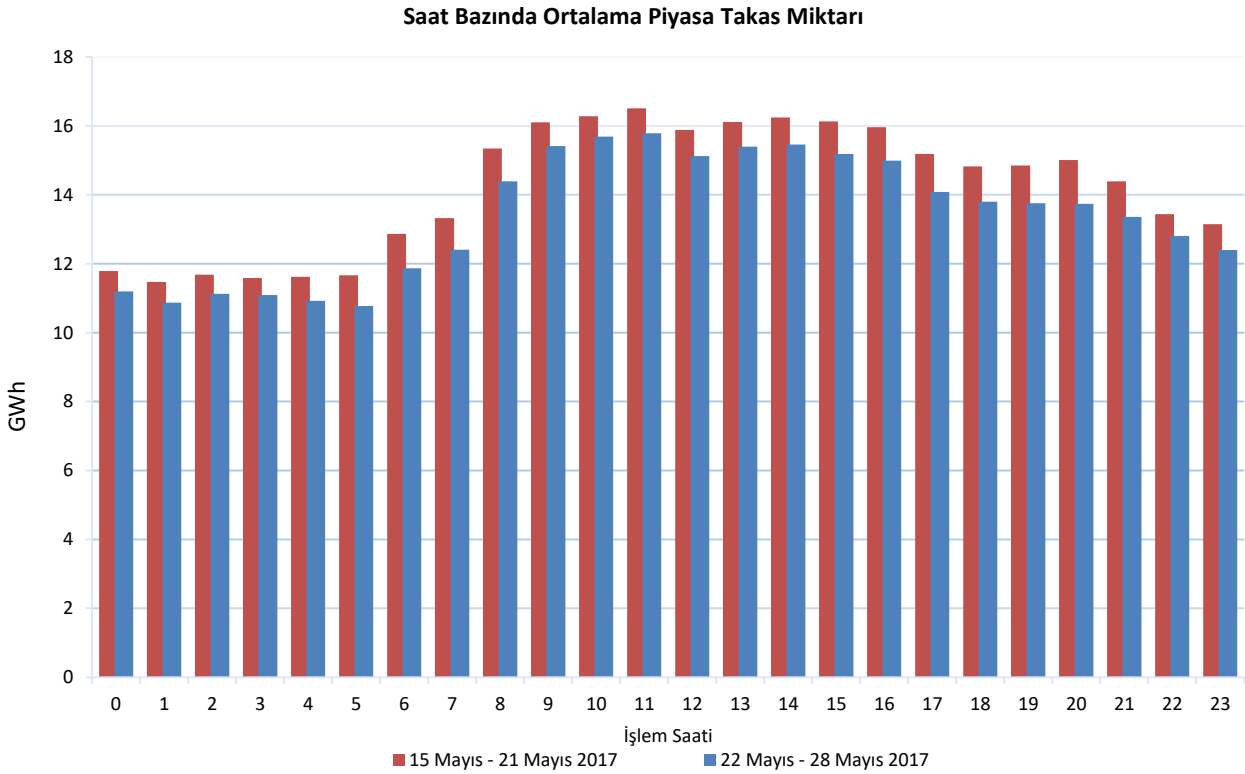


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 826 MWh azalmıştır. En fazla azalış 24 Mayıs Çarşamba günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 1.835 MWh azalmıştır.

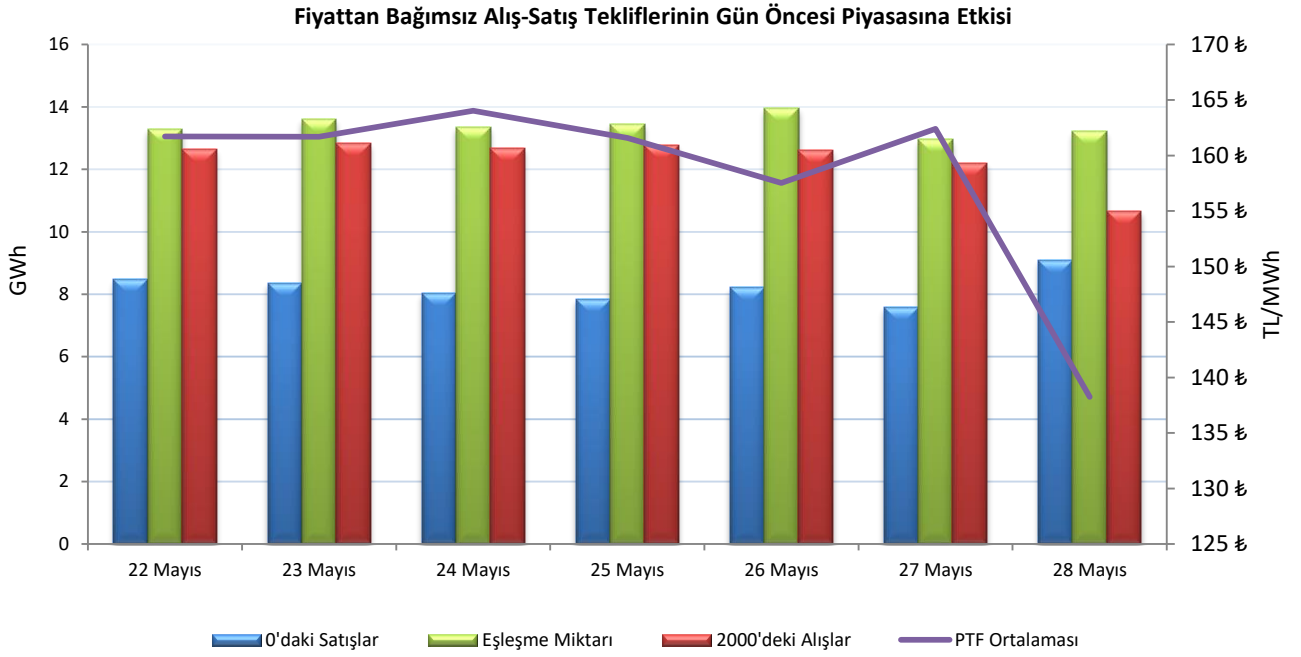
21. Hafta genelinde maksimum eşleşme 26 Mayıs Cuma günü saat 11.00'de 16.440 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Mayıs Pazartesi günü saat 01.00'de 9.526 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 23,80 TL/MWh azalarak 91,68 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 27,84 TL/MWh artarak 189,73 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.271 MWh'lik azalışla 13.739 MWh seviyesine düşmüştür.



21. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 20. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 528 MWh ve eşleşme miktarı ortalama 826 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 132 MWh artmıştır.

28 Mayıs Pazar günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 24,15 TL/MWh azalarak 138,25 TL/MWh hesaplanmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.491 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.521 MWh azalması PTF ortalamasının düşmesine sebep olmuştur.

21. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %7,0 artarak 3.201.629 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %1 artarak 2.073.972 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarı da %1 artarak 2.196.548 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı 70.477 MWh azalarak 674.811 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı da 169.622 MWh azalarak 54.913 MWh seviyesine düşmüştür.

28.05.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 855'tir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 709 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

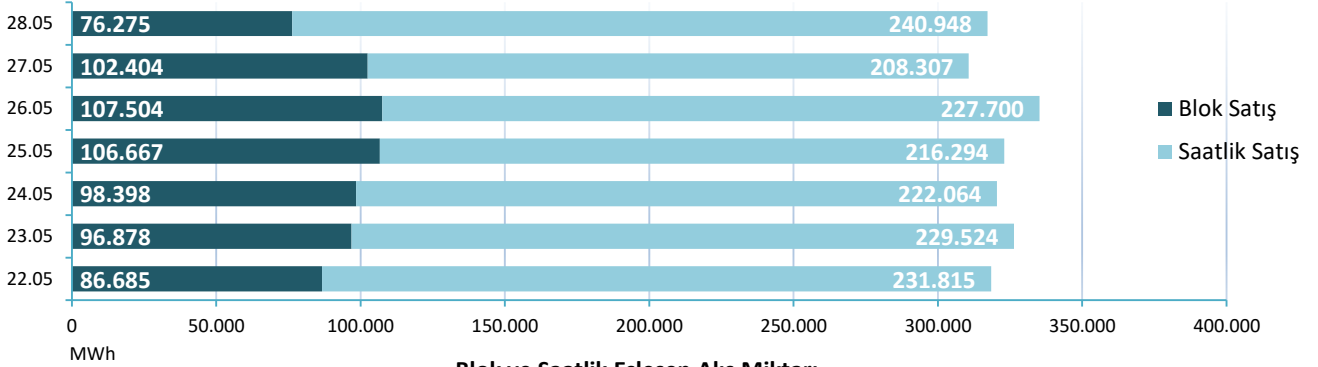
- Saatlik satış miktarı 225.236 MWh,
- Blok satış miktarı 96.402 MWh,
- Saatlik alış miktarı 313.792 MWh,
- Blok alış miktarı 7.845 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -158.178 TL olarak gerçekleşmiştir.

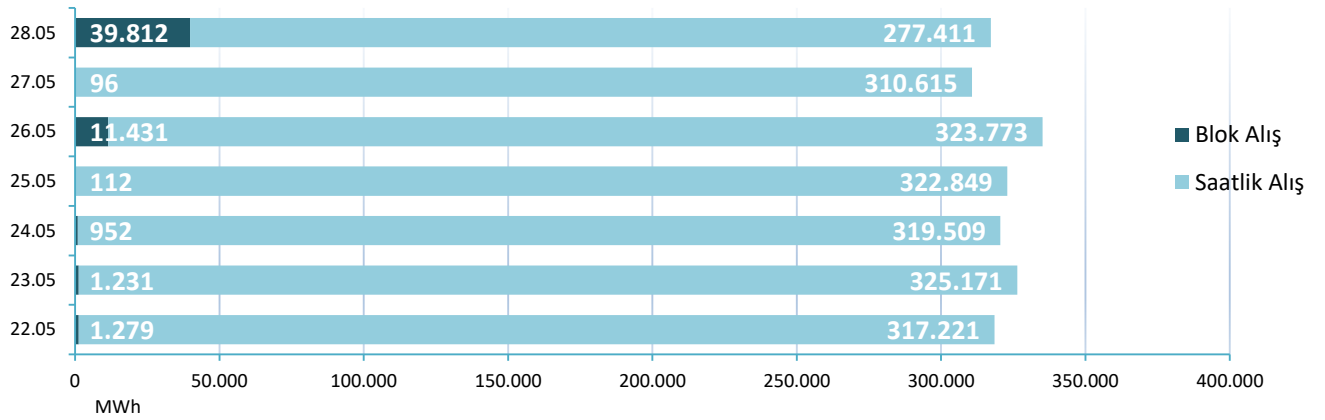
		22.5.17	23.5.17	24.5.17	25.5.17	26.5.17	27.5.17	28.5.17
ALİŞ	SAATLİK	317.221	325.171	319.509	322.849	323.773	310.615	277.411
	BLOK	1.279	1.231	952	112	11.431	96	39.812
SATIŞ	SAATLİK	231.815	229.524	222.064	216.294	227.700	208.307	240.948
	BLOK	86.685	96.878	98.398	106.667	107.504	102.404	76.275

* Değerleri MWh cinsindendir.

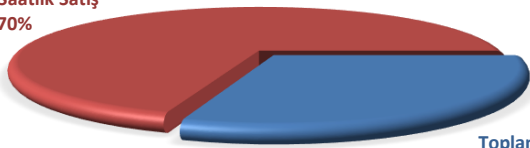
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
70%

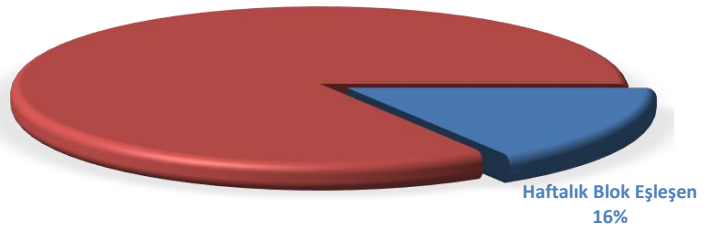


Toplam Blok Satış
30%

22 MAYIS - 28 MAYIS 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

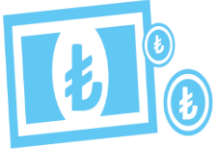
Haftalık Saatlik Eşleşen
84%



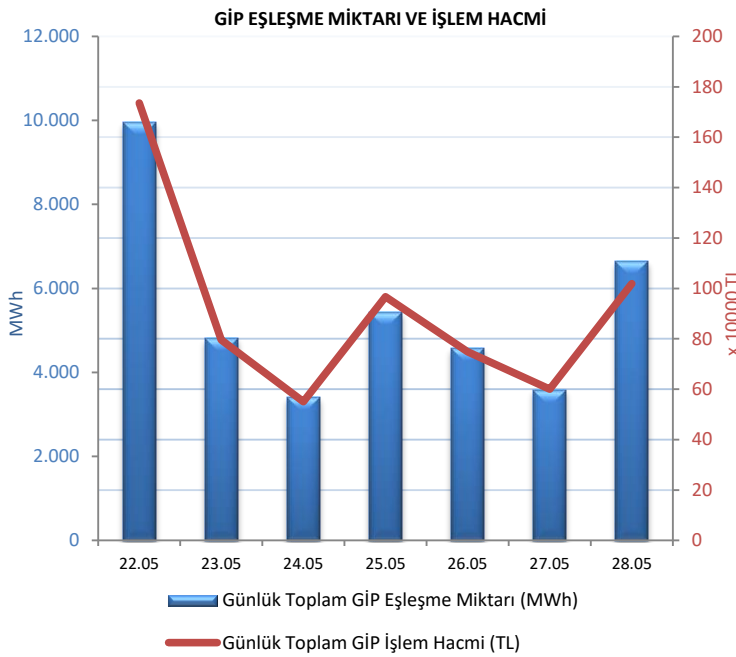
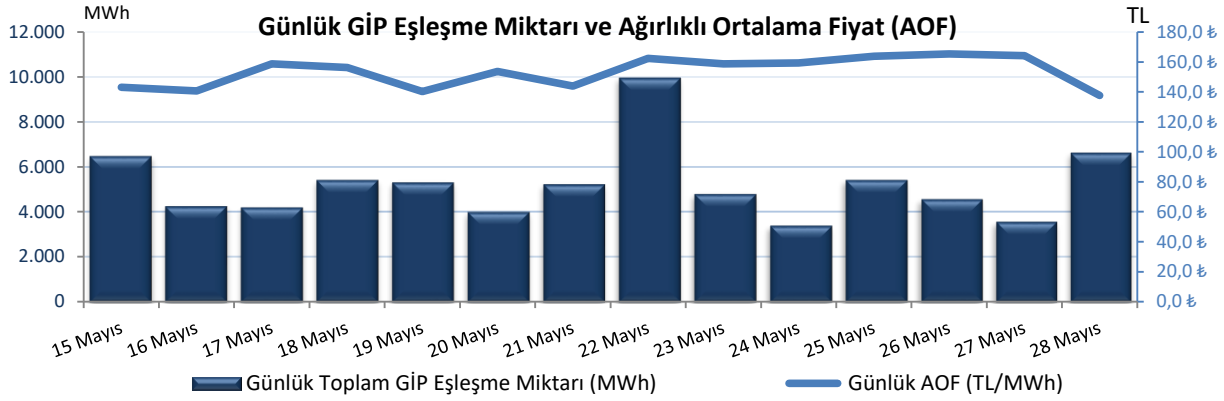
Haftalık Blok Eşleşen
16%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.

22 MAYIS - 28 MAYIS 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Mayıs 2017 Pazartesi günü 10.00'da 209,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 38.440 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Mayıs 2017 Pazartesi günü 10.00'da 209,61 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Mayıs 2017 Pazar günü, saat 13.00'te 965 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Mayıs 2017 Pazartesi günü, minimum ticaret 24 Mayıs 2017 Çarşamba günü olmuştur.

28 Mayıs Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 726 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 177 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
15.5.2017	143,11	6.497	966.098	213,50	13,64
16.5.2017	140,60	4.282	604.895	205,00	38,99
17.5.2017	158,81	4.229	677.115	209,50	70,00
18.5.2017	156,32	5.443	848.140	214,00	70,00
19.5.2017	140,20	5.333	766.150	182,00	74,43
20.5.2017	153,75	4.024	629.851	201,00	74,17
21.5.2017	144,04	5.249	749.078	264,88	41,00
22.05.2017	162,40	9.959	1.735.714	217,97	65,01
23.5.2017	158,67	4.813	795.909	225,82	52,80
24.5.2017	159,32	3.406	550.306	209,02	78,99
25.5.2017	163,75	5.440	967.130	215,00	53,00
26.5.2017	165,39	4.584	748.593	260,00	97,00
27.5.2017	164,24	3.586	600.018	212,00	80,00
28.5.2017	137,68	6.652	1.018.239	189,70	30,00

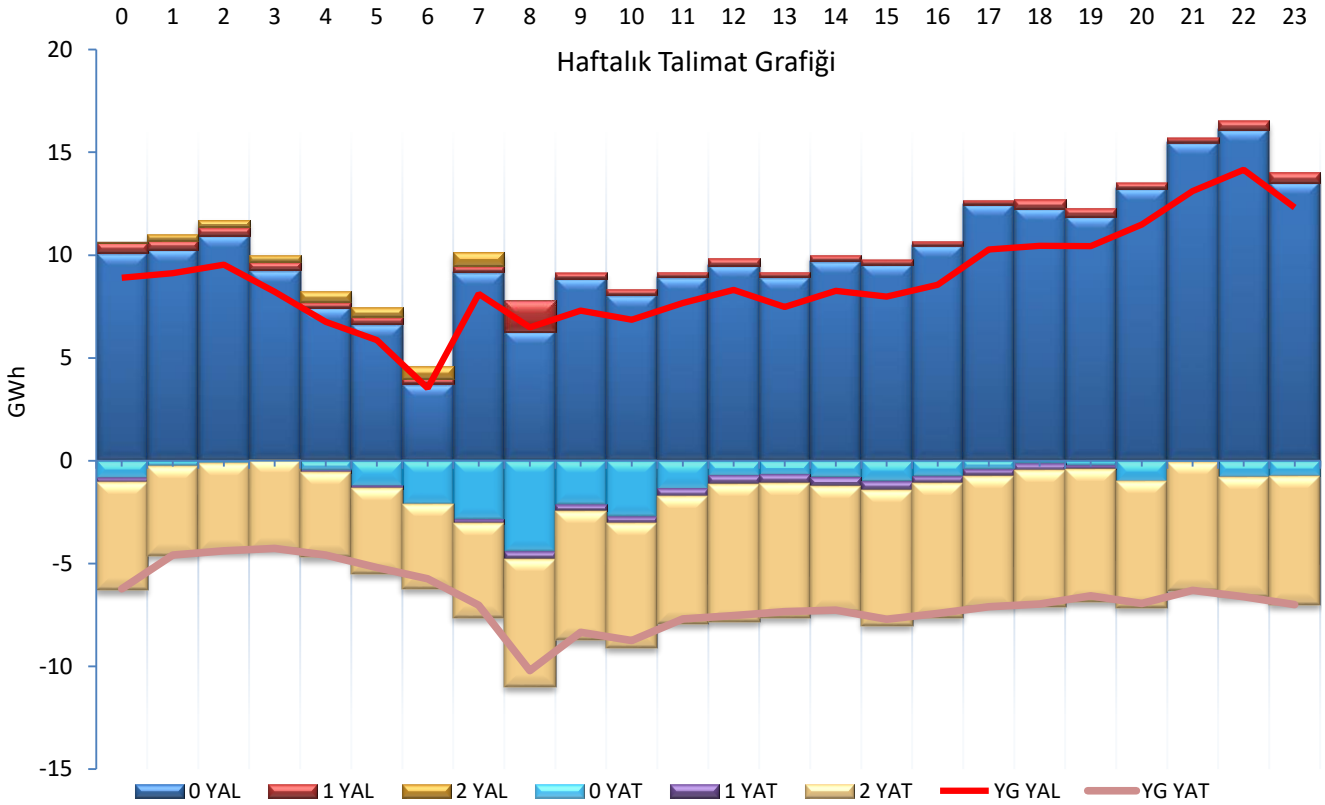
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 63,6'sı 0 kodlu, %3,3'ü 1 kodlu, %33,1'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 78.898 MWh artarak 373.011 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların % 63,6'sı 0 kodlu, %3,3'ü 1 kodlu, %33,1'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 21. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 863 MWh azalarak 161.827 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 79.761 MWh artarak 211.184 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Mayıs 2017 Cumartesi günü 55.594 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 23 Mayıs 2017 Salı günü 10.853 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Mayıs 2017 Pazar günü 32.861 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 22 Mayıs 2017 Pazartesi günü 16.627 MWh olarak gerçekleşmiştir.



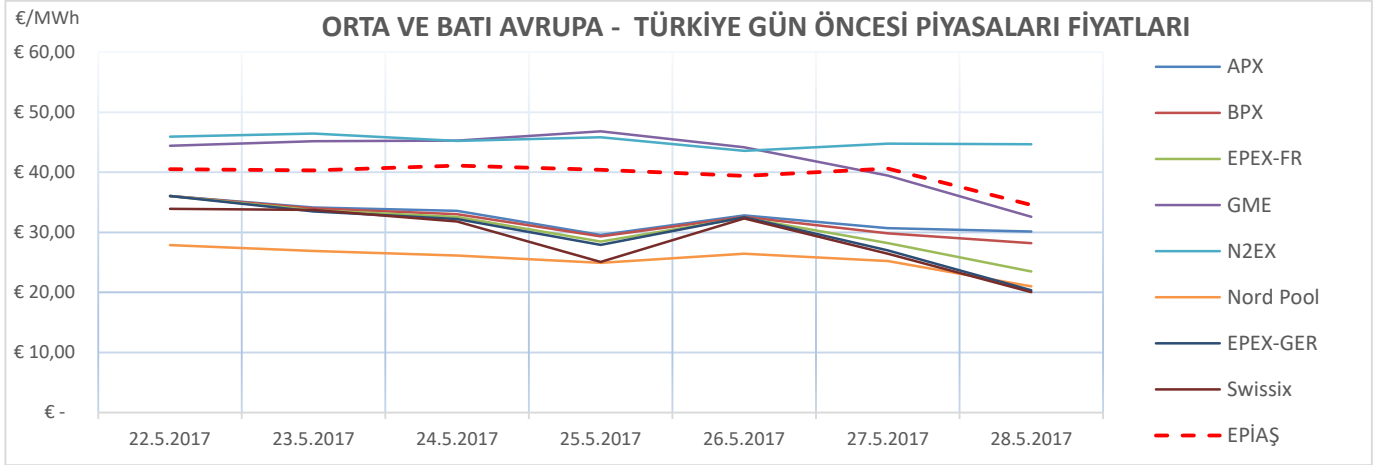
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
22.05.2017	31.179	1.274	2.019	34.472	779	106	15.957	16.843
23.05.2017	12.638	350	0	12.987	1.755	0	19.731	21.486
24.05.2017	15.014	2.140	0	17.154	3.622	3.166	19.796	26.584
25.05.2017	41.373	2.171	0	43.544	776	1.274	21.405	23.455
26.05.2017	58.829	2.741	0	61.570	512	0	19.908	20.420
27.05.2017	68.686	450	113	69.249	855	0	21.417	22.272
28.05.2017	15.175	0	1.252	16.427	17.446	470	18.224	36.140

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

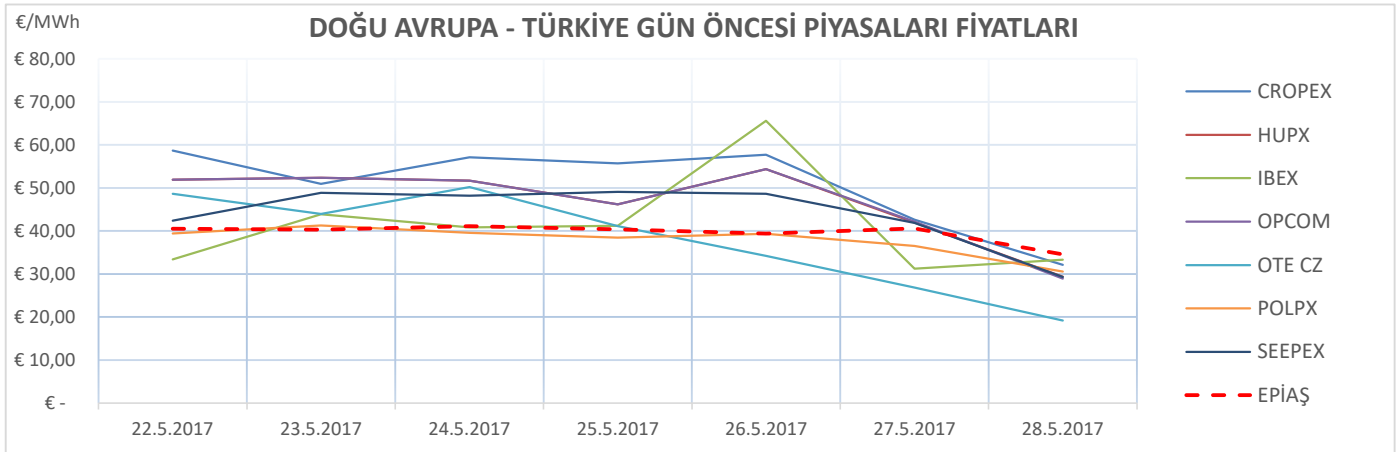


" 21. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 33,40 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,61 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,56 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 26 Mayıs Cuma günü 65,56 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması da 19,16 €/MWh olarak 28 Mayıs Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan OTE-CZ'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.