

42. haftada (16 Ekim - 22 Ekim),

* Haftalık PTF ortalamasının 7,94 TL/MWh artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 1.350 MWh (saatlik ortalama 8 MWh) azalması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 41.552 MWh (saatlik ortalama 247 MWh) artması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 123.139 MWh (saatlik ortalama 733 MWh) azalması,

* İkili anlaşma miktarının 247.973 MWh (saatlik ortalama 1.476 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	16.10.2017 - 22.10.2017	% Değişim	09.10.2017 - 15.10.2017
Ortalama PTF	170,31	↑ 5%	162,37
Maksimum PTF	210,49	↑ 1%	208,27
Minimum PTF	102,00	↓ -8%	111,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	183,08	↑ 3%	177,08
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	185,28	↑ 8%	171,60
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	143,41	↑ 5%	136,37
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.672	↓ -3%	12.035
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.484	↓ -1%	6.553
Maksimum Takas Miktarı	17.302	↓ -0,4%	17.370
Minimum Takas Miktarı	9.269	↓ -3%	9.574
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.118	↓ -0,2%	13.141
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.093	↑ 1%	18.921
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.418	↑ 5%	30.942
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.671	↓ -4%	25.662
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	21.453	↓ -2,73%	22.054
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.430	↓ -0,14%	31.473

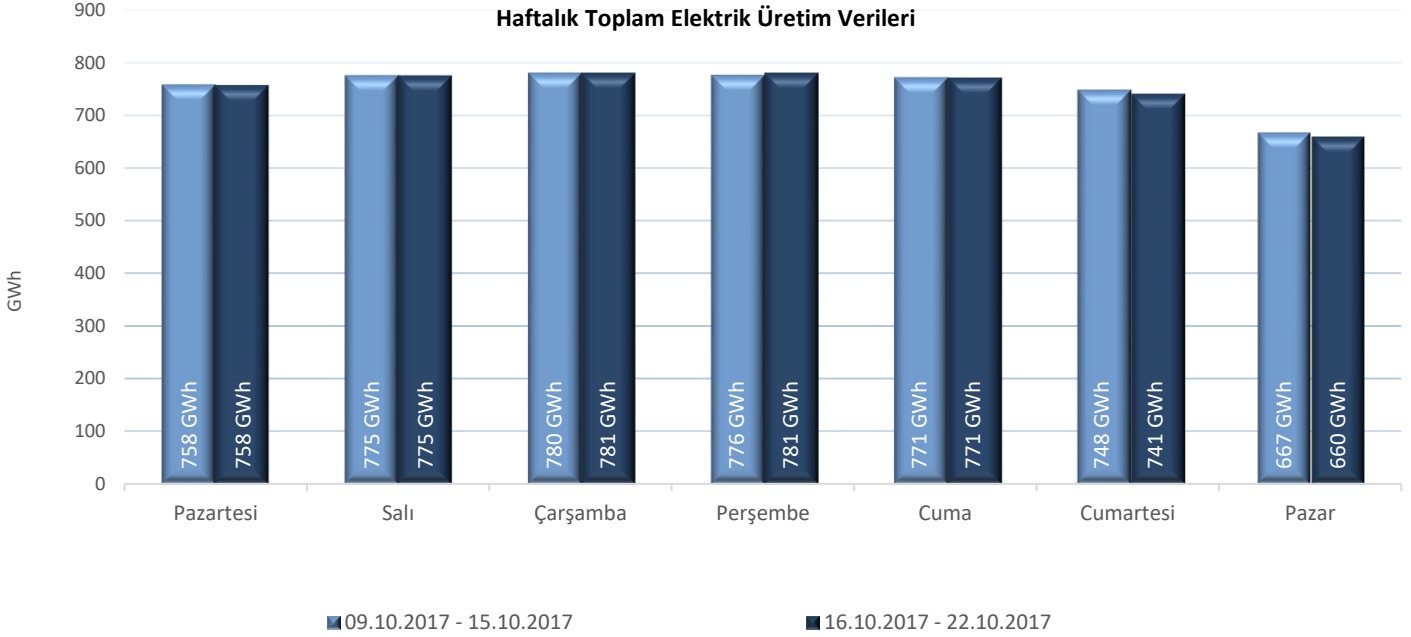
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

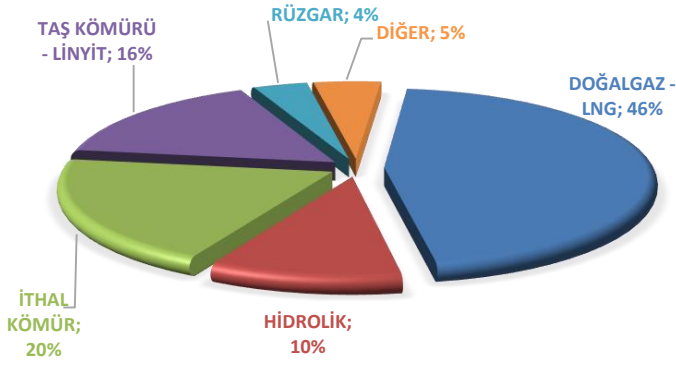
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



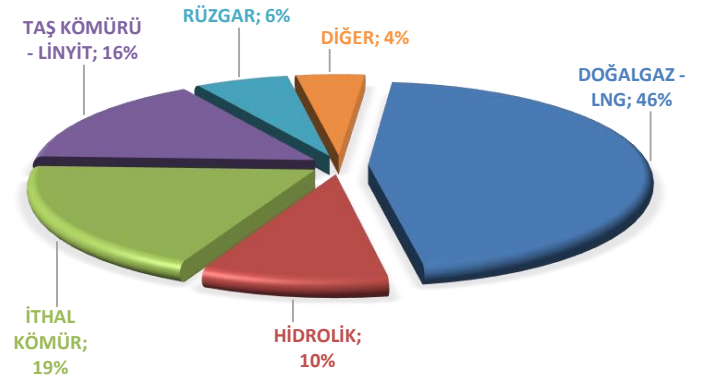
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 7.196 MWh azalarak 5.280.201 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(42. HAFTA)

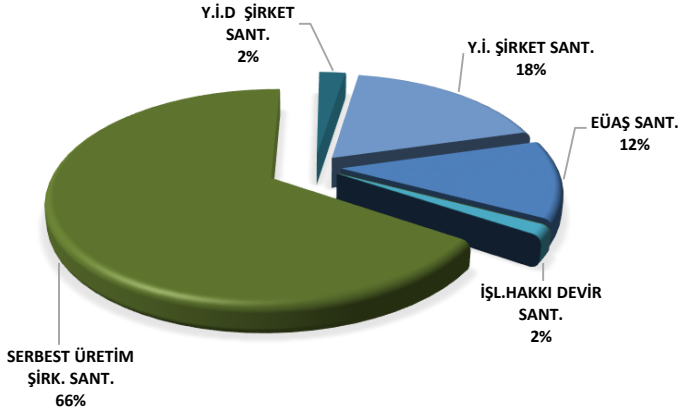


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(41. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.404.925 MWh (%46) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.028.347 MWh (%20) ile İthal Kömür, 853.758 MWh (%16) ile Taş Kömürü-Linyit, 549.592 MWh (%10) ile Hidrolik, 192.575 MWh (%4) ile Rüzgar ve 237.935 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 115.905 MWh ile Jeotermal, 53.330 MWh ile Asfaltit Kömür, 39.890 MWh ile Biokütle, 28.810 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.574 MWh azalarak 19.290 MWh, ihracatı 5.238 MWh azalarak 75.383 MWh bandında gerçekleşmiştir.

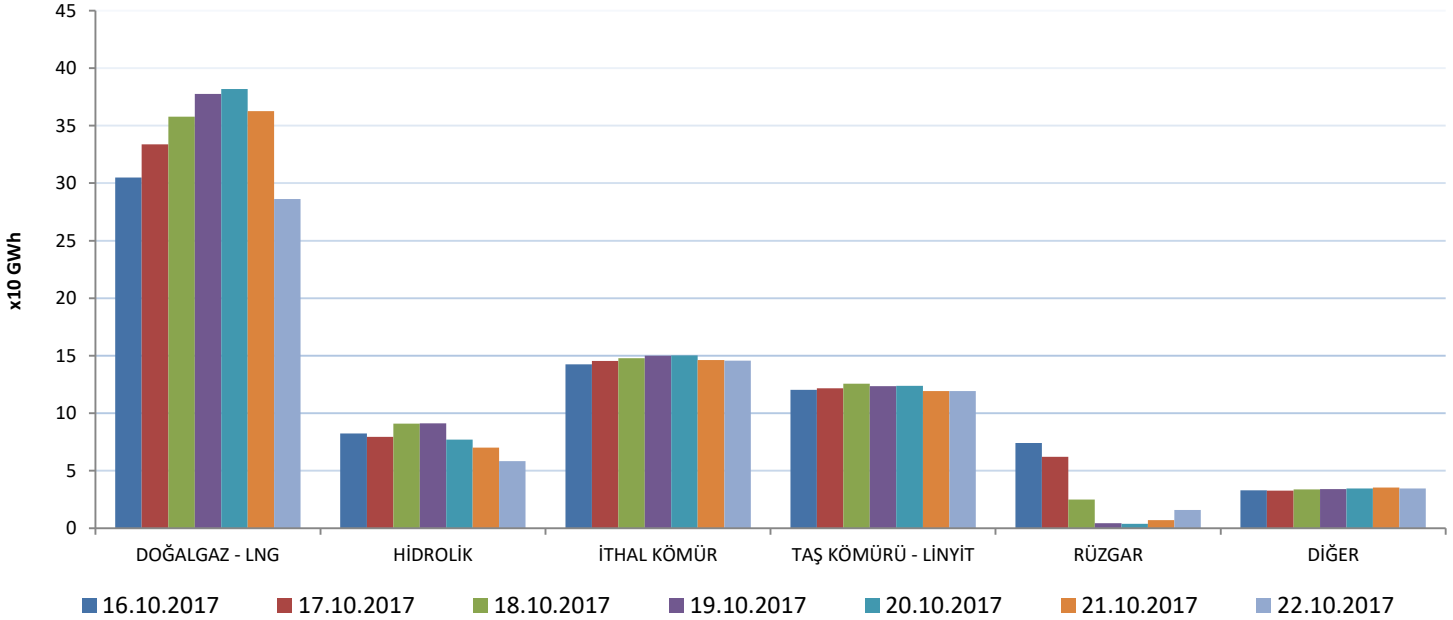


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 7.196 MWh azalarak 5.280.201 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.481.813 MWh (%66) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 121.506 MWh (%2), Y.İ Şirket santralleri 951.200 MWh (%18) ve İ.H.D Şirket santralleri 82.674 MWh (%2) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 643.009 MWh (%12) bandında olmuştur.

	16.10.2017	17.10.2017	18.10.2017	19.10.2017	20.10.2017	21.10.2017	22.10.2017
DOĞALGAZ - LNG	304.898	333.742	357.721	377.679	381.835	362.768	286.283
HİDROLİK	82.480	79.544	91.018	91.099	76.935	70.177	58.338
İTHAL KÖMÜR	142.634	145.435	147.833	150.031	150.222	146.382	145.811
RÜZGAR	74.219	62.185	24.890	4.415	3.883	7.049	15.933
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	120.374	121.699	125.724	123.630	123.760	119.397	119.174
DİĞER	32.867	32.744	33.867	34.174	34.562	35.261	34.459

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

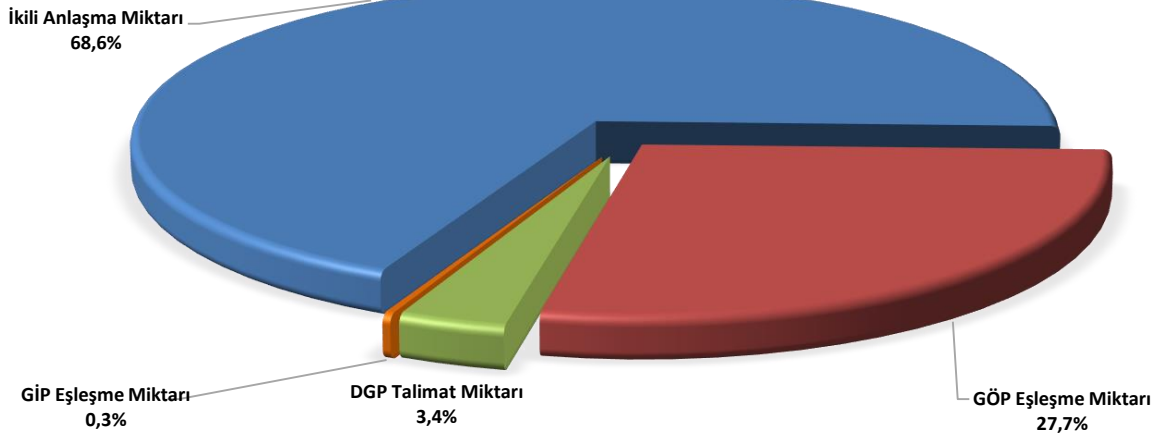


Bir önceki haftaya göre Hidrolik santrallerin üretimi 41.552 MWh artarak 549.592 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 41.207 MWh artarak 1.028.347 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 30.508 MWh artarak 853.758 MWh, ve Diğer kaynaklı santrallerin üretimi ise 5.194 MWh artarak 237.935 MWh seviyelerine yükselmiştir. Doğalgaz-LNG santrallerinin üretimi 1.350 MWh azalarak 2.404.925 MWh, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 123.139 MWh azalarak 192.575 MWh seviyesine düşmüştür.



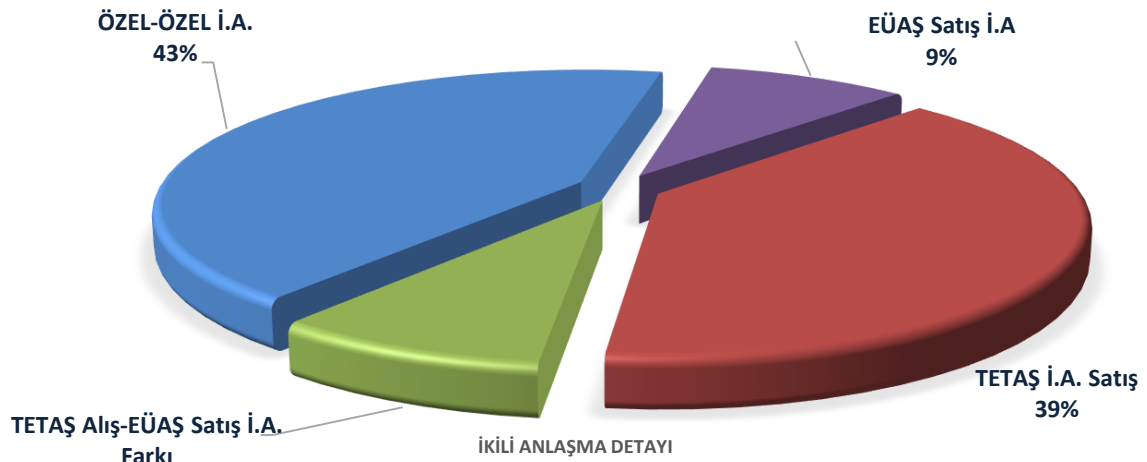
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.466.170 MWh (%68,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.203.834 MWh (%27,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.453 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 273.068 MWh (%3,4) olmuştur."

16 EKİM - 22 EKİM 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 5.446.170 MWh (%68,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.203.834 MWh (%27,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.453 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 273.068 MWh (%3,4) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 247.973 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 3.888 MWh, GİP eşleşme miktarı 601 MWh ve DGP eşleşme miktarı 4.068 MWh azalmıştır.

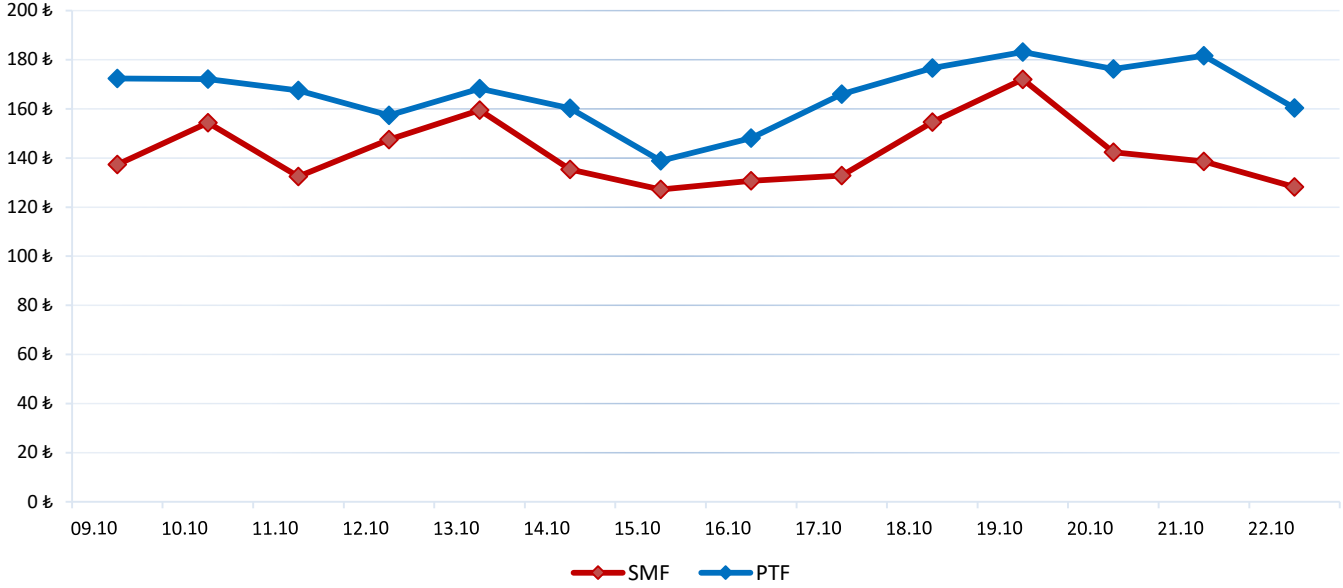


	16.10.2017	17.10.2017	18.10.2017	19.10.2017	20.10.2017	21.10.2017	22.10.2017
İKİLİ ANLAŞMA	789.244	783.282	768.309	784.118	809.609	779.477	732.131
GÖP	307.066	324.199	330.656	317.310	307.114	316.544	300.947
GİP	3.130	4.844	2.844	2.302	2.878	2.786	2.669
DGP	37.639	34.918	43.823	48.158	39.230	35.028	34.273
TOPLAM	1.137.078	1.147.243	1.145.631	1.151.887	1.158.831	1.133.835	1.070.019

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

09 Ekim - 22 Ekim 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



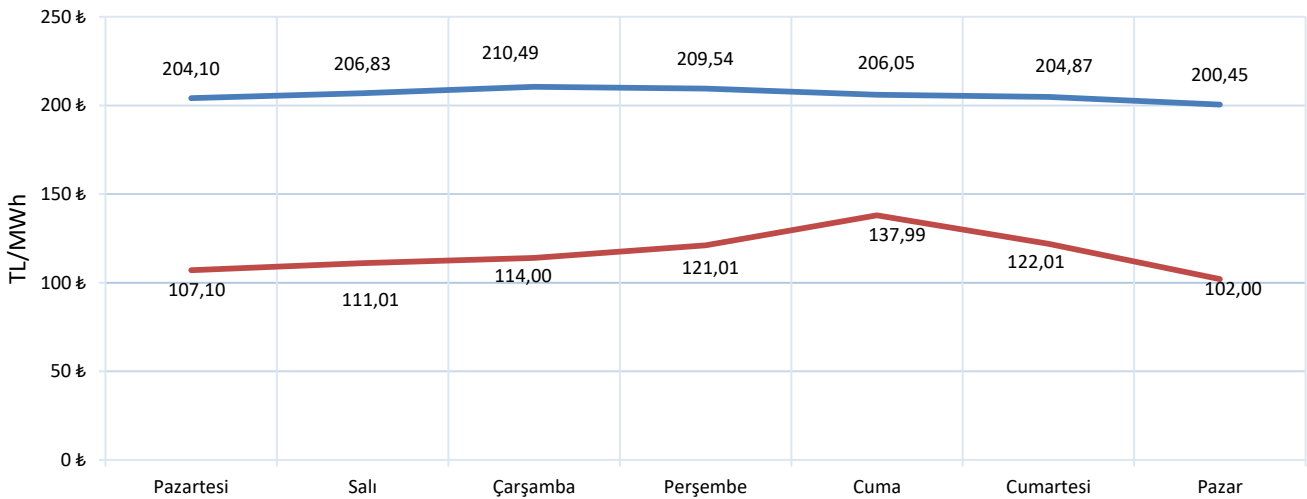
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 148,15 TL/MWh ile 16 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 183,14 TL/MWh ile 19 Ekim Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 172,03 TL/MWh ile 19 Ekim Perşembe en düşük SMF ortalaması 128,23 TL/MWh ile 22 Ekim Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 210,49 TL/MWh ile 18 Ekim Çarşamba günü saat 15.00' de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 43 TL/MWh ile 21 Ekim Cumartesi günü saat 11.00'dir.

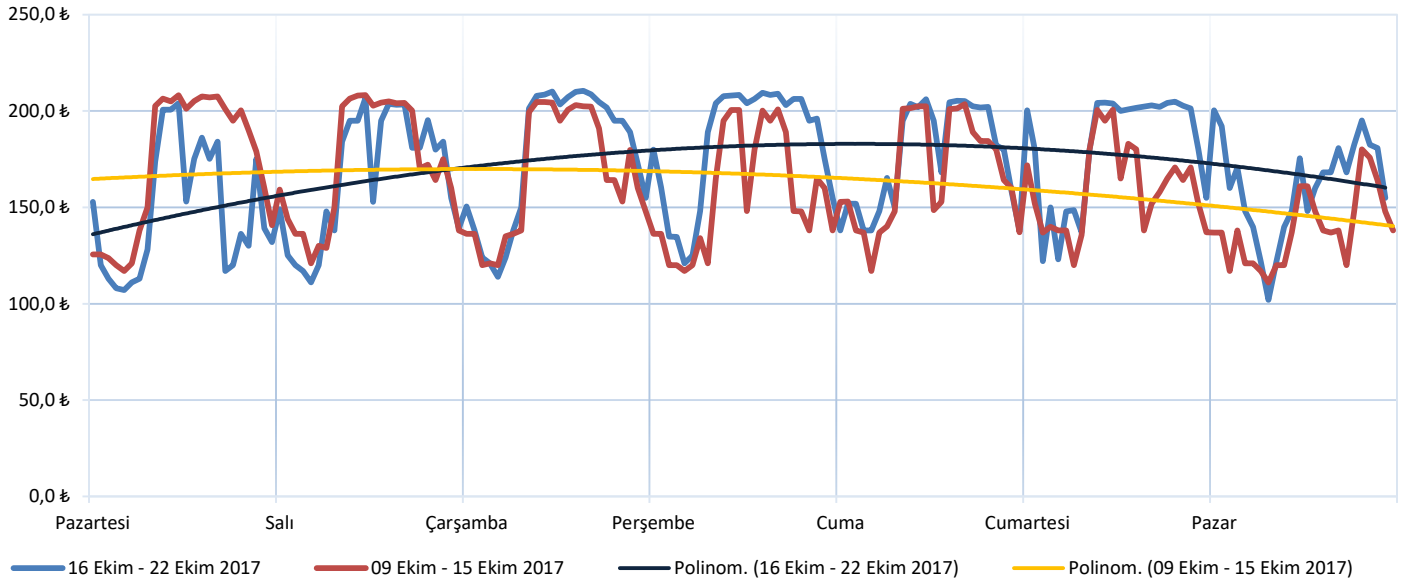
16 Ekim - 22 Ekim 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



— Maksimum Piyasa Takas Fiyatı

— Minimum Piyasa Takas Fiyatı

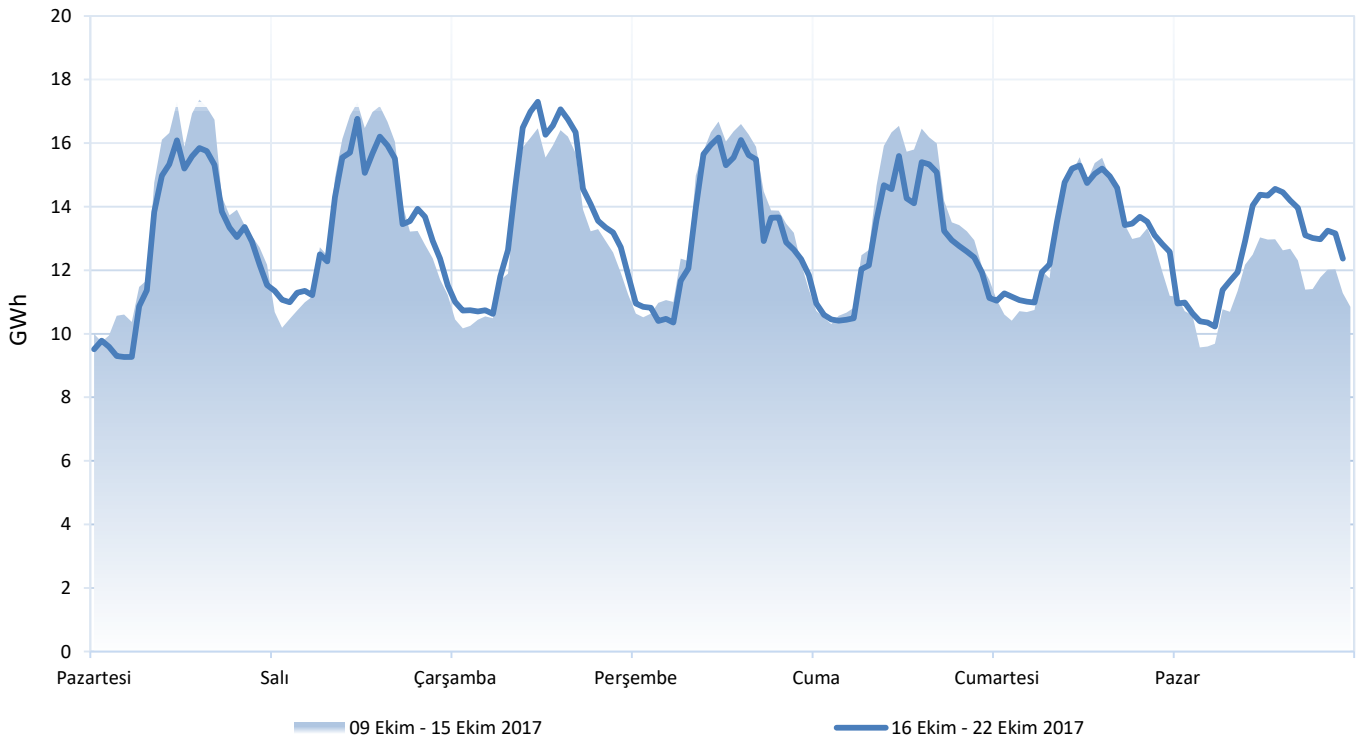
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



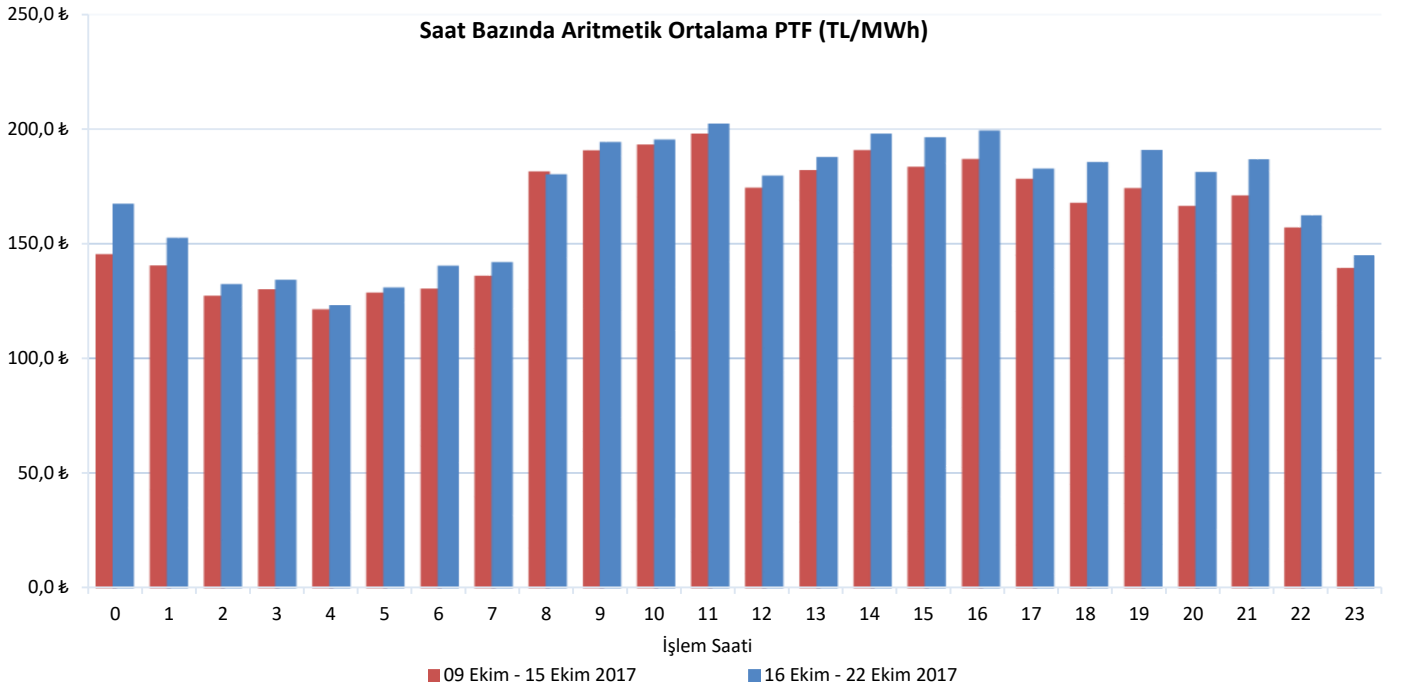
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 7,94 TL/MWh artarak 170,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim, 25,82 TL/MWh artış ile 19 Ekim Perşembe günü olmuştur.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 183,08 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 185,28 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 143,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

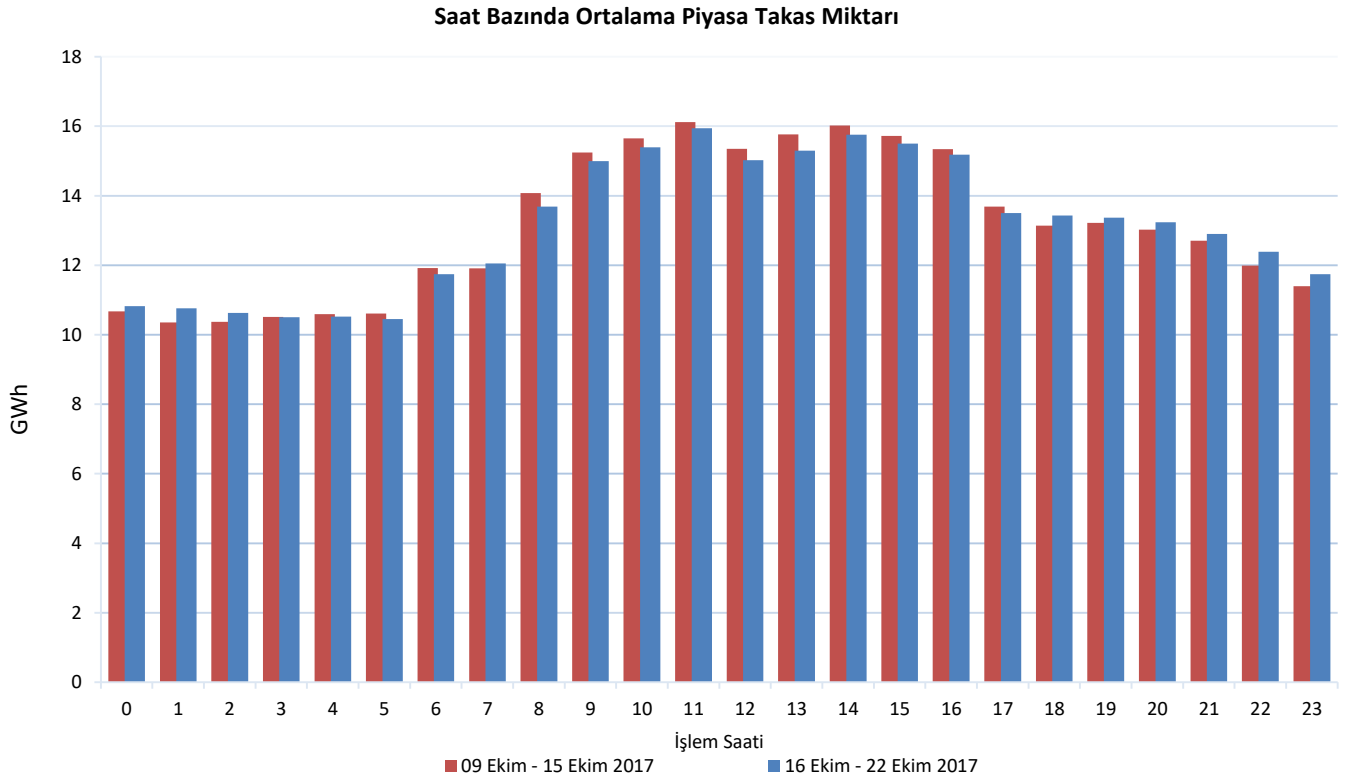
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



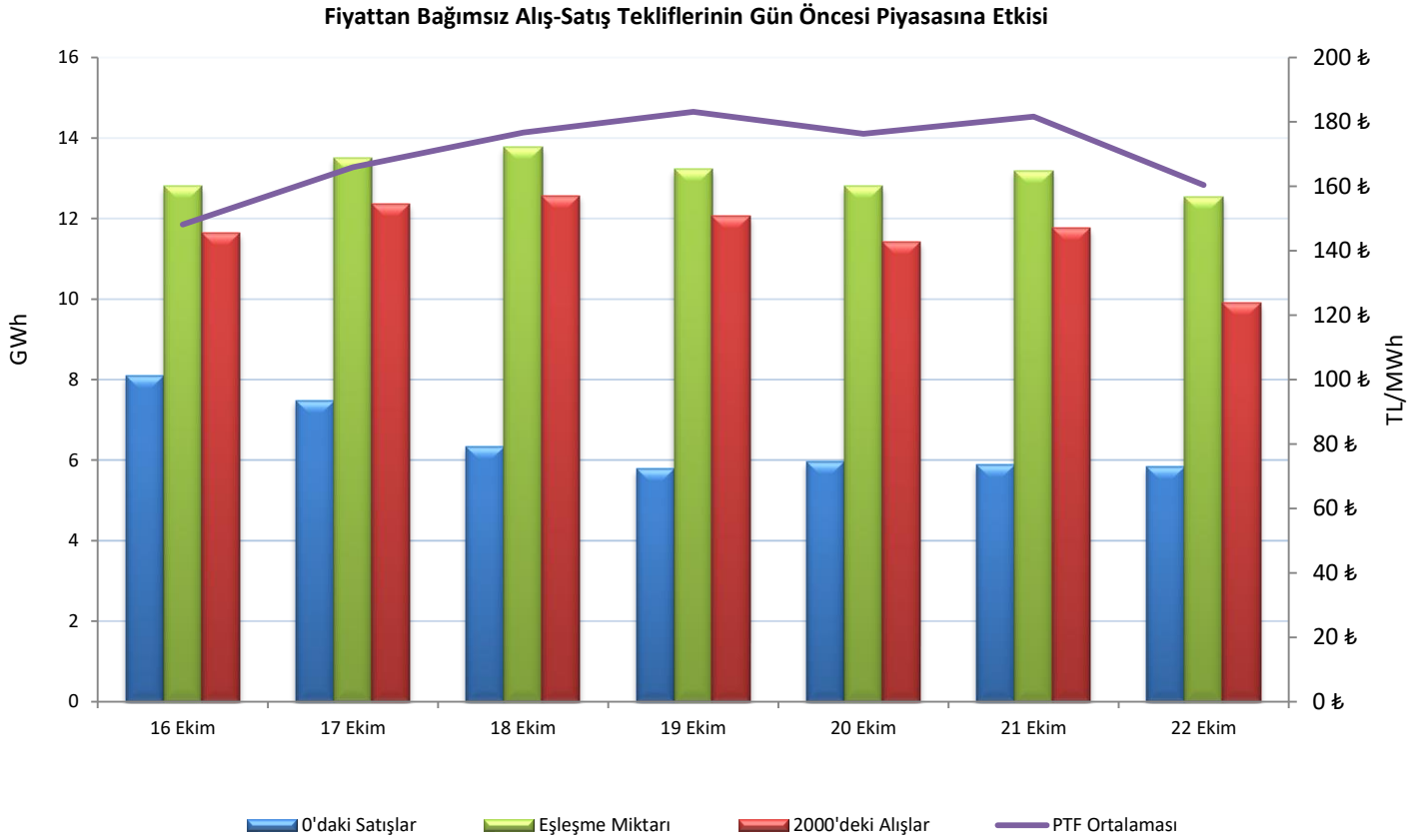
42. Hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Ekim Çarşamba günü saat 11.00 'de 17.302 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Ekim Pazartesi günü saat 04.00 'te 9.269 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,51 TL/MWh azalarak 180,02 TL/MWh, en fazla artış saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 21,72 TL/MWh artarak 167,31 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 470 MWh artarak 15.293 MWh seviyesine düşmüştür.



42. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,48 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,67 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,12 GWh seviyesindedir. Bu değerler 41. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 363 MWh, eşleşme miktarı 23 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı 69 MWh azalmıştır.

22 Ekim Pazar günü PTF 21,25 TL/MWh düşüştür. İlgili gün fiyat değişiminde; fiyattan bağımsız satış miktarının 21 Ekim Cumartesi gününe yakın olması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.857 MWh azalması etkili olmuştur.

42. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %0.2 (4.228 MWh) azalarak 2.203.834 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %3 (60.978 MWh) azalarak 1.960.836 MWh seviyesine düşmüştür.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 3.819 MWh artarak 872.190 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı ise 340 MWh artarak 29.714 MWh seviyesine çıkmıştır.

16.10.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 888 'dir. Bu hafta günlük ortalama 753 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

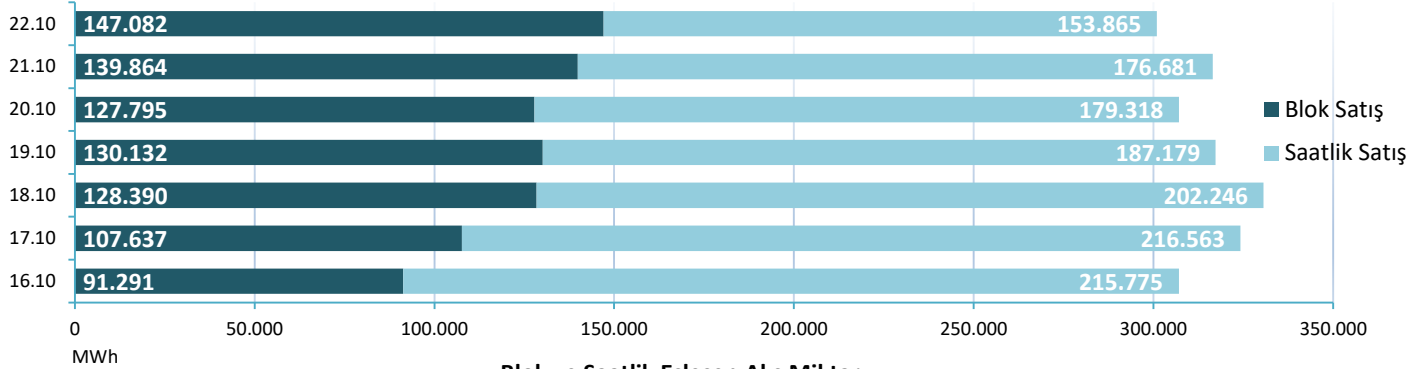
- Saatlik satış miktarı 190.232 MWh,
- Blok satış miktarı 124.599 MWh,
- Saatlik alış miktarı 310.589 MWh,
- Blok alış miktarı 4.245 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -86.799 TL olarak gerçekleşmiştir.

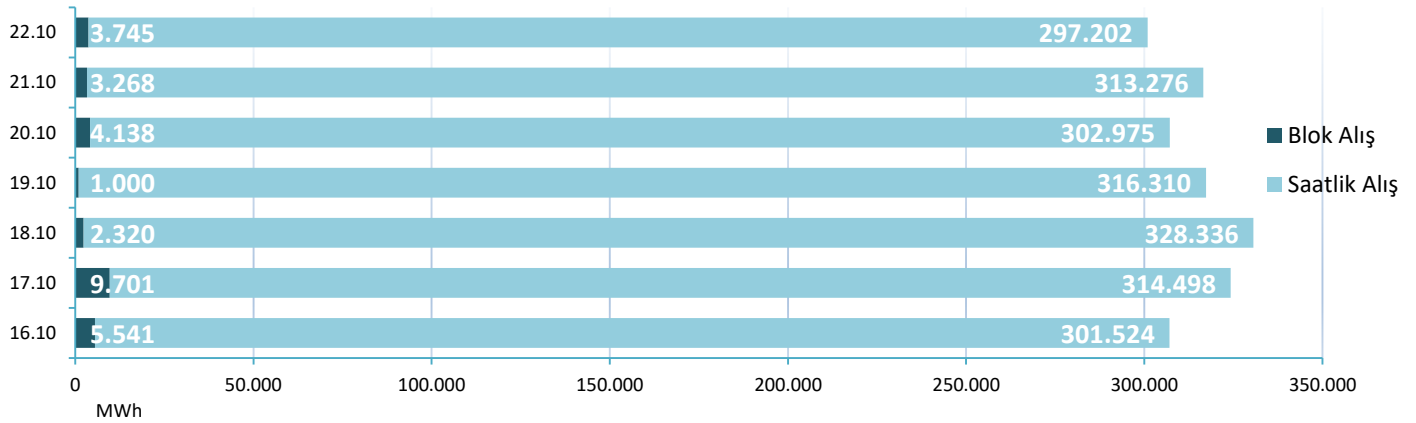
		16.10.17	17.10.17	18.10.17	19.10.17	20.10.17	21.10.17	22.10.17
ALİŞ	SAATLİK	301.524	314.498	328.336	316.310	302.975	313.276	297.202
	BLOK	5.541	9.701	2.320	1.000	4.138	3.268	3.745
SATIŞ	SAATLİK	215.775	216.563	202.246	187.179	179.318	176.681	153.865
	BLOK	91.291	107.637	128.390	130.132	127.795	139.864	147.082

* Değerleri MWh cinsindendir.

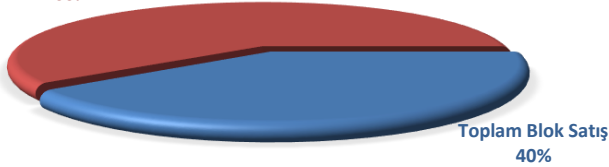
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



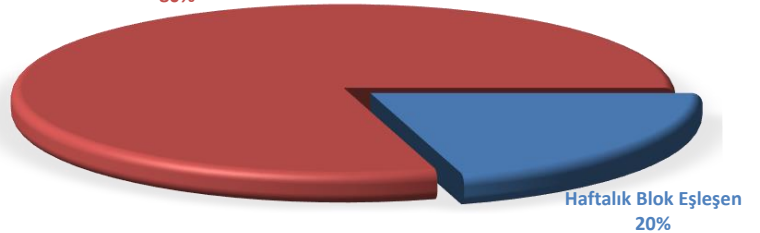
Toplam Saatlik Satış
60%



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60 'ı saatlik, %40 'ı blok tekliftir.

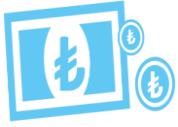
16 EKİM - 22 EKİM 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Haftalık Saatlik Eşleşen
80%

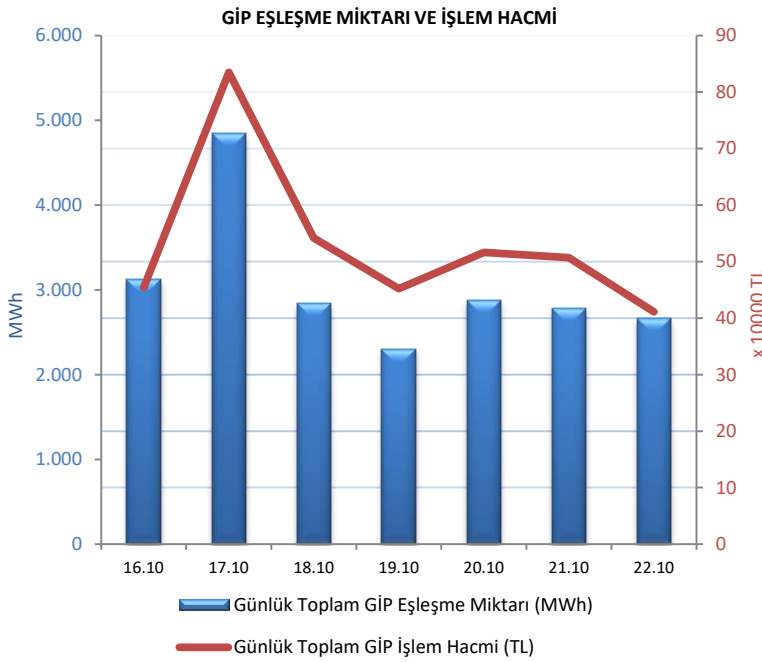
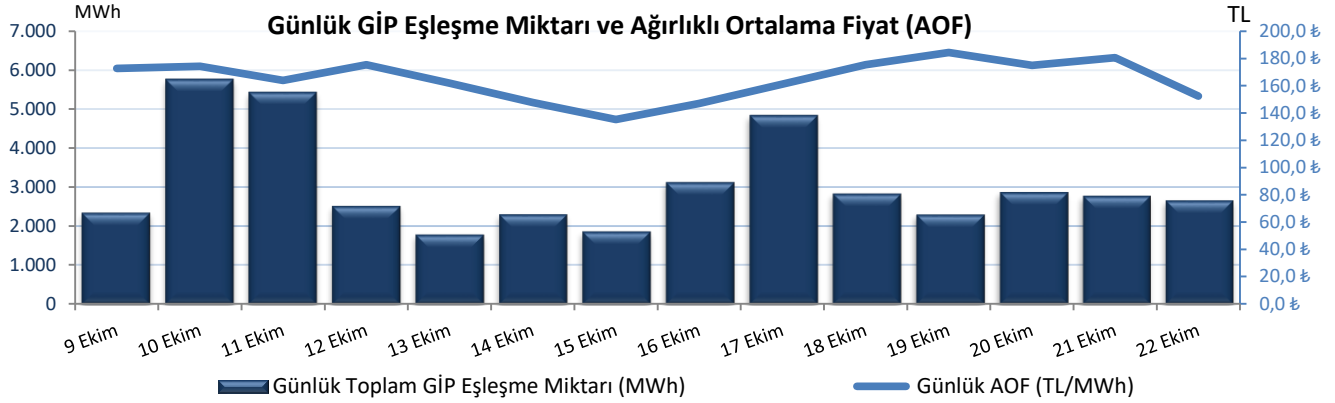


16 EKİM - 22 EKİM 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Ekim 2017 Perşembe günü 11.00'de 1.838 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 21.453 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Ekim 2017 Perşembe günü 11.00'de 1.838 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Ekim Salı günü, saat 16.00'da 461 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Ekim Salı günü, minimum ticaret 19 Ekim Perşembe günü olmuştur.

23.10.2017 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 759 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 163 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.10.2017	172,83	2.355	412.522	213,84	123,71
10.10.2017	174,41	5.770	1.061.153	216,00	121,01
11.10.2017	163,95	5.434	932.558	207,13	74,93
12.10.2017	175,38	2.525	610.620	1.838,00	100,00
13.10.2017	161,82	1.789	298.149	210,00	15,29
14.10.2017	147,67	2.310	344.095	200,66	75,34
15.10.2017	135,24	1.871	258.659	181,00	75,89
16.10.2017	147,00	3.130	454.499	211,30	100,00
17.10.2017	161,12	4.844	834.952	213,00	100,00
18.10.2017	175,45	2.844	541.939	216,41	18,01
19.10.2017	184,42	2.302	452.022	218,00	85,25
20.10.2017	174,99	2.878	516.309	214,00	100,00
21.10.2017	180,64	2.786	507.261	210,98	85,25
22.10.2017	152,46	2.669	411.043	205,00	16,00

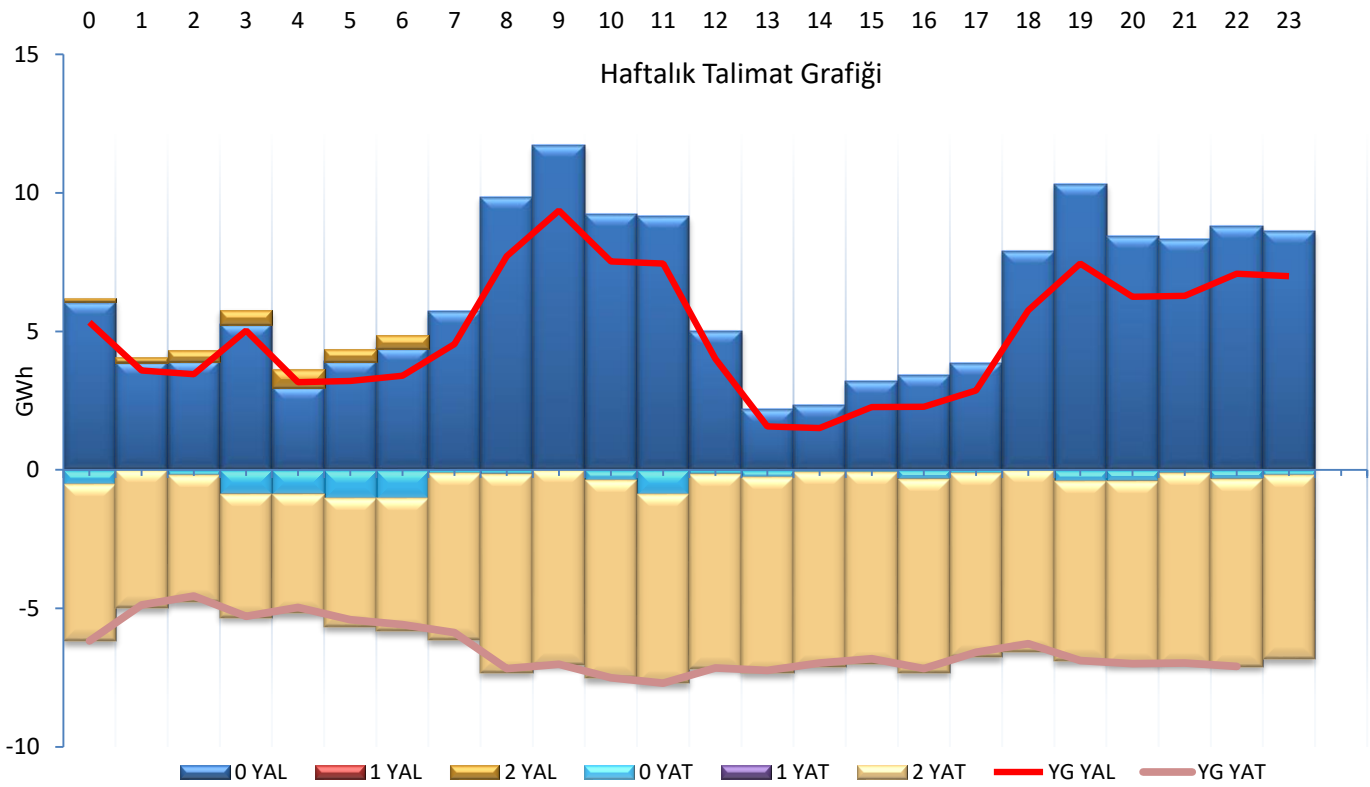
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %50,85'i 0, %49,15'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 4.068 MWh azalarak 273.068 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %50,85'i 0 kodlu, %49,15'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 42. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.658 MWh artarak 155.010 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 7.726 MWh azalarak 118.058 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Ekim 2017 Perşembe günü 25.600 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 21 Ekim 2017 Cumartesi günü 11.974 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Ekim 2017 Cumartesi günü 23.054 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Ekim 2017 Salı günü 21.400 MWh olarak gerçekleşmiştir.



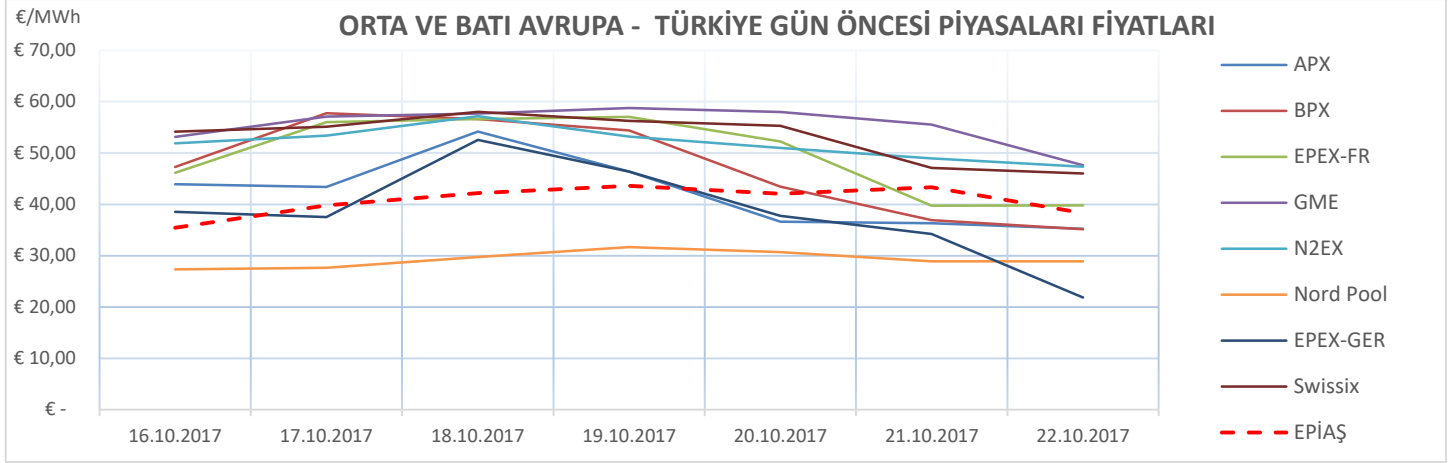
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
16.10.2017	18.537	0	2.345	20.881	4.826	0	17.544	22.370
17.10.2017	17.032	0	464	17.496	908	0	20.731	21.638
18.10.2017	30.485	0	0	30.485	300	0	22.353	22.653
19.10.2017	32.677	0	0	32.677	651	0	22.224	22.875
20.10.2017	19.461	0	0	19.461	575	0	22.183	22.759
21.10.2017	14.020	0	0	14.020	560	0	22.839	23.399
22.10.2017	16.203	0	0	16.203	861	0	21.133	21.994

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

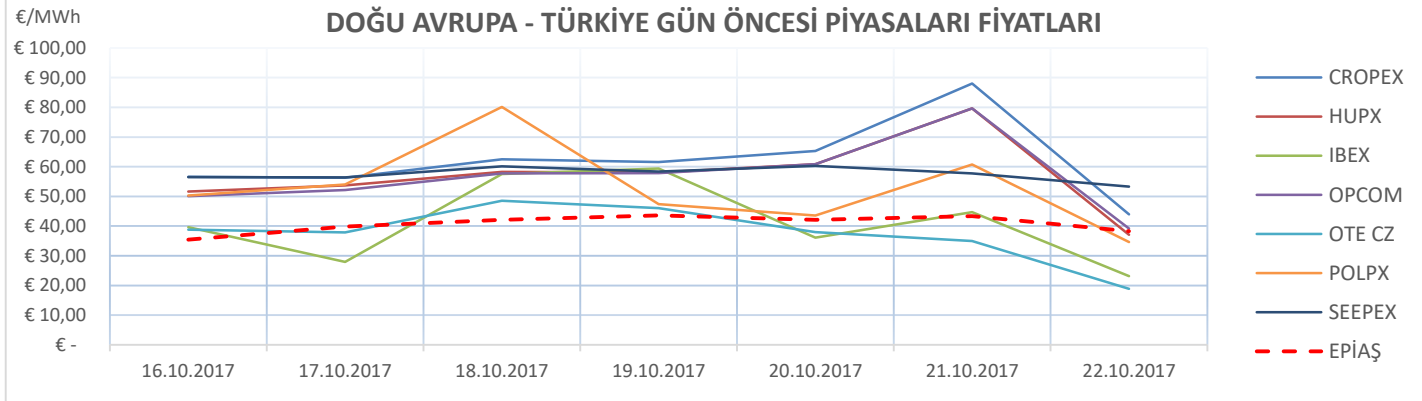


" 42. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,92 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 52,16 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 40,67 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 21 Ekim Cumartesi günü 88,04 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX 'de, en düşük gün ortalaması da 18,87 €/MWh olarak 22 Ekim Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan OTE CZ'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

* D v z kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.