



37. haftada (11 Eylül - 17 Eylül),

* Haftalık PTF ortalamasının 12,59 TL/MWh artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 306.052 MWh (saatlik ortalama 1.822 MWh) artması,

* İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 66.654 MWh (saatlik ortalama 396 MWh) artması,

* İkili anlaşma miktarının 111.289 MWh (saatlik ortalama 662 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	11.09.2017 - 17.09.2017	% Değişim	04.09.2017 - 10.09.2017
Ortalama PTF	195,96	↑ 7%	183,36
Maksimum PTF	967,15	↑ 329%	225,45
Minimum PTF	109,95	↑ 2064%	5,08
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	215,62	↑ 10%	195,92
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	210,38	↑ 3%	204,85
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	159,91	↑ 5%	152,67
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.295	↑ 5%	12.624
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.194	↓ -2%	6.296
Maksimum Takas Miktarı	19.026	↑ 4%	18.289
Minimum Takas Miktarı	9.841	↑ 6%	9.277
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.234	↑ 3%	13.816
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.887	↑ 8%	18.421
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.248	↑ 2%	36.586
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	22.318	↓ -3%	23.049
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	22.425	↓ -40%	37.187
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.202	↑ 7%	32.805

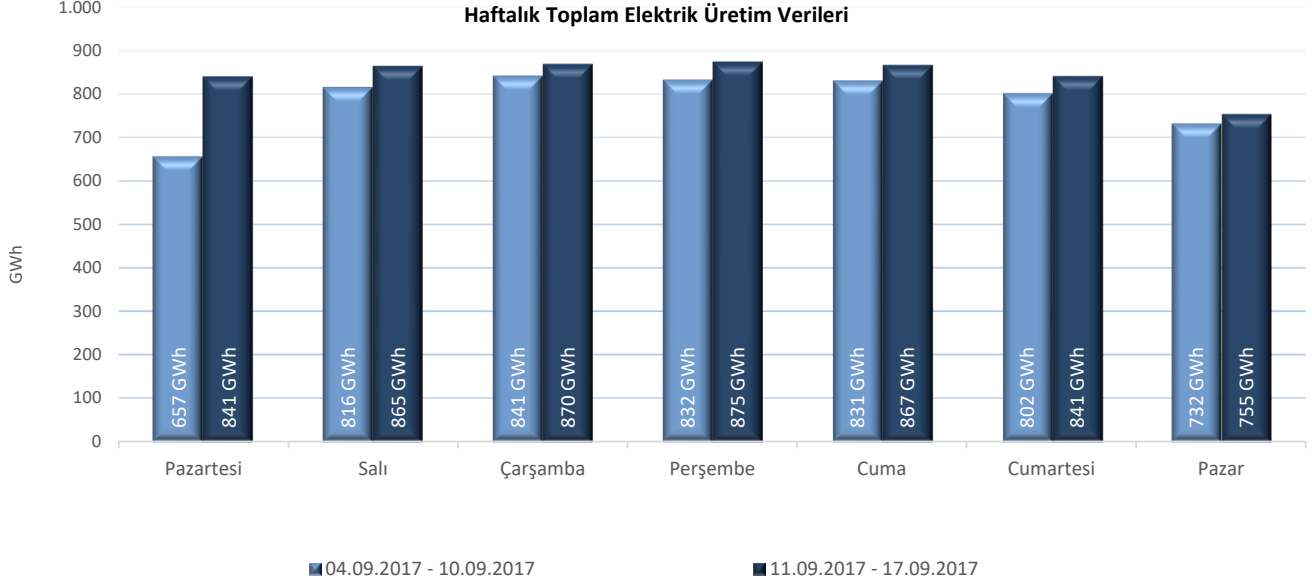
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

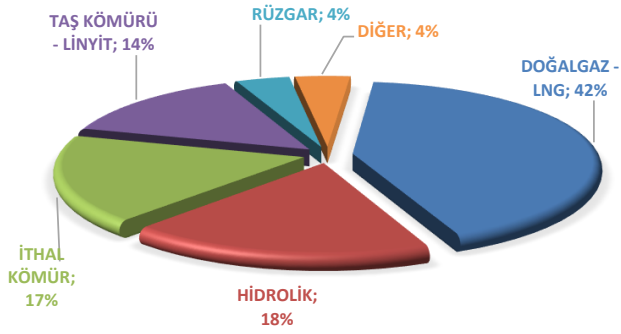
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



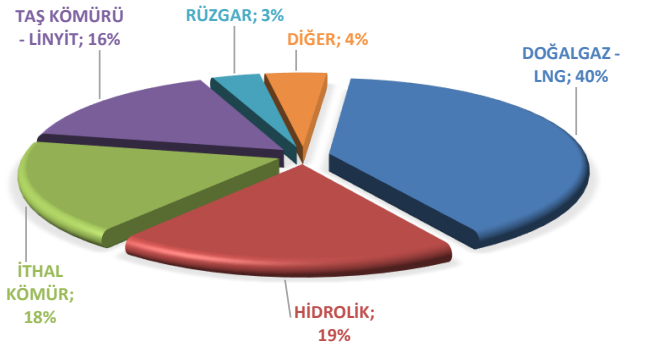
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 402.809 MWh artarak 5.913.977 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(37. HAFTA)

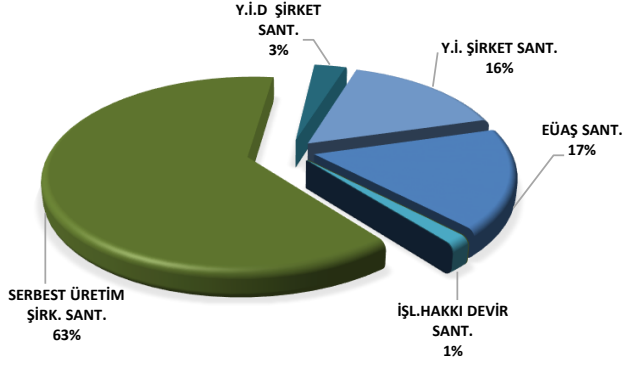


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(36. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.485.497 MWh (%42) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.075.943 MWh (%18) ile Hidrolik, 1.034.748 MWh (%17) ile İthal Kömür, 843.653 MWh (%14) ile Taş Kömürü-Linyit, 239.742 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar ve 234.395 MWh (%4) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 102.503 MWh ile Jeotermal, 54.501 MWh ile Asfaltit Kömür, 38.578 MWh ile Biokütle, 28.932 MWh ile Fuel Oil, 14.687 MWh ile Kojenerasyon ve 540 MWh ile Güneş yer almaktadır.

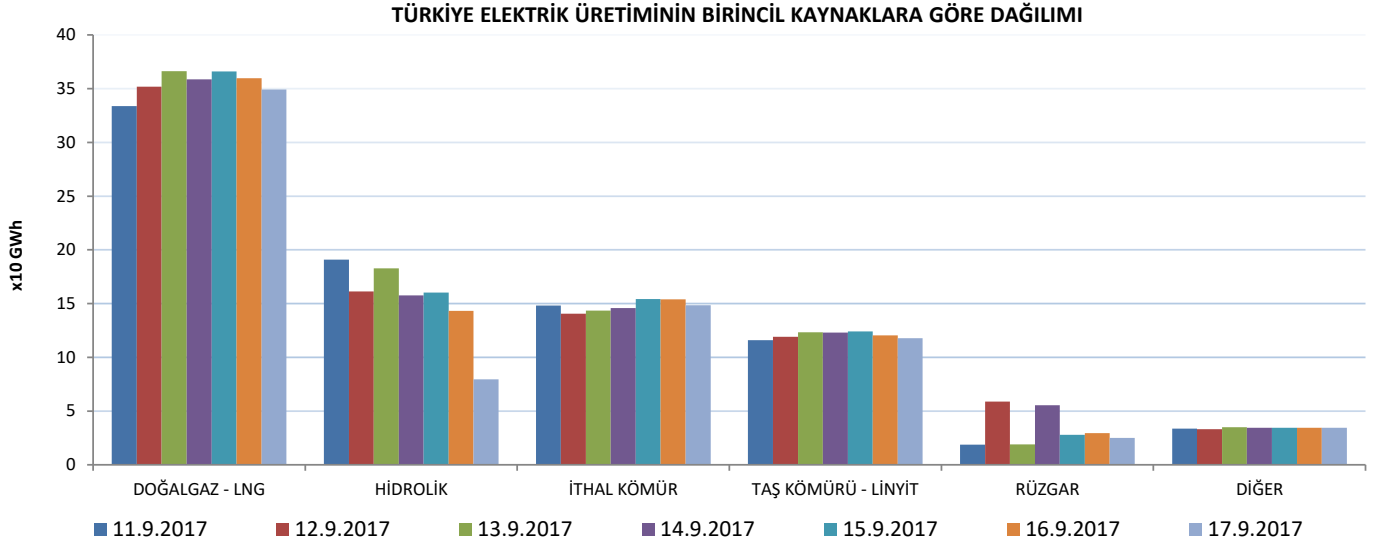
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.769 MWh artarak 62.283 MWh, ihracatı 21.041 MWh azalarak 31.958 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 402.809 MWh artarak 5.913.977 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.700.099 MWh (%63) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 179.013 MWh (%3) ve Y.İ. Şirket santralleri 926.823 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.017.471 MWh (%17) bandında olmuştur.

	11.9.2017	12.9.2017	13.9.2017	14.9.2017	15.9.2017	16.9.2017	17.9.2017
DOĞALGAZ - LNG	333.800	351.910	366.185	358.549	366.006	359.795	349.252
HİDROLİK	191.004	161.392	182.900	157.697	160.219	143.244	79.487
İTHAL KÖMÜR	148.125	140.594	143.410	145.815	154.235	154.051	148.518
RÜZGAR	18.692	58.956	18.918	55.430	28.003	29.378	25.019
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	115.882	119.036	123.429	122.979	124.171	120.384	117.772
DİĞER	33.784	33.192	34.854	34.390	34.434	34.523	34.565

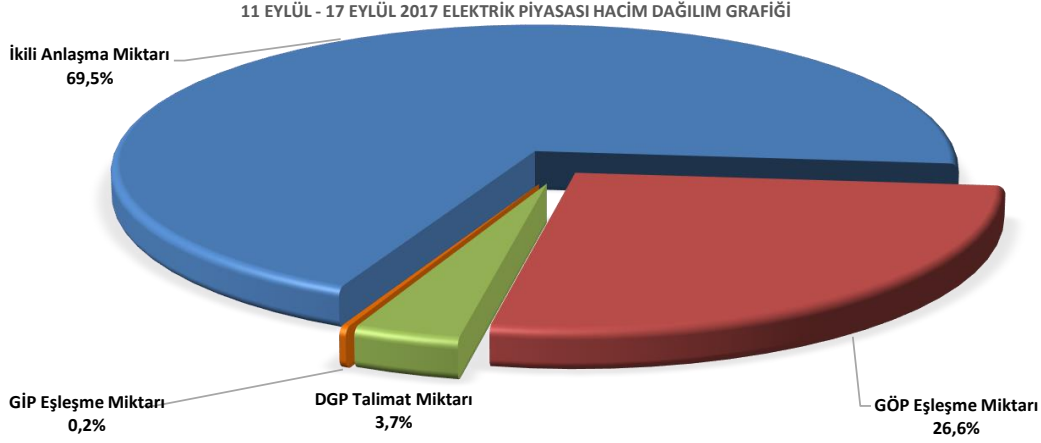
* Değerler MWh cinsindendir.



Bir önceki haftaya göre Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 306.052 MWh artarak 2.485.497 MWh, Hidrolik santrallerinin üretimi 2.068 MWh artarak 1.075.943 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 66.654 MWh artarak 1.034.748 MWh, Diğer santrallerinin üretimi 1.669 MWh artarak 239.742 MWh, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 47.949 MWh artarak 234.395 MWh seviyelerine yükselmiştir. Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 21.584 MWh azalarak 843.653 MWh seviyelerine düşmüştür.

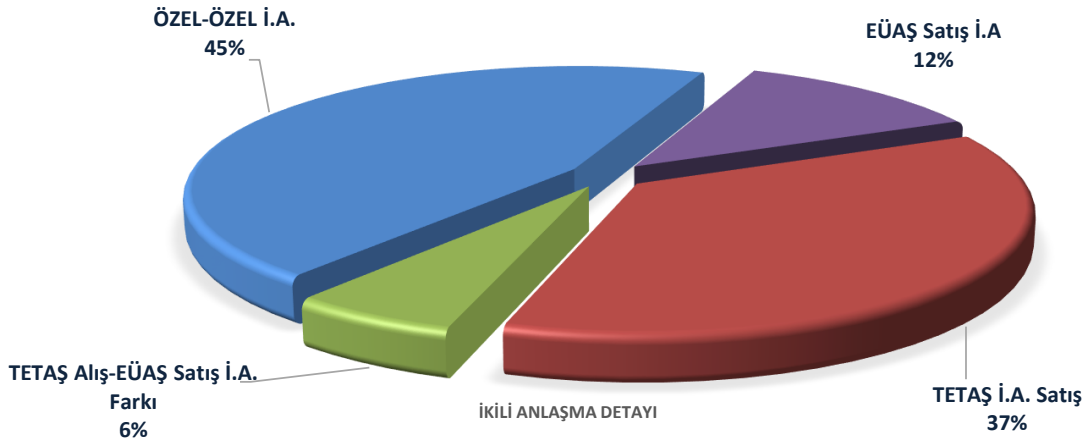


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.257.667 MWh (%69,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.391.361 MWh (%26,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 22.425 MWh (%0,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 334.930 MWh (%3,7) olmuştur."



* 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 6.257.667 MWh (%69,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.391.361 MWh (%26,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 22.425 MWh (%0,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 334.930 MWh (%3,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 70.204 MWh, ikili anlaşma miktarı 111.289 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 78.125 MWh artarken, GİP eşleşme miktarı 14.762 MWh azalmıştır.

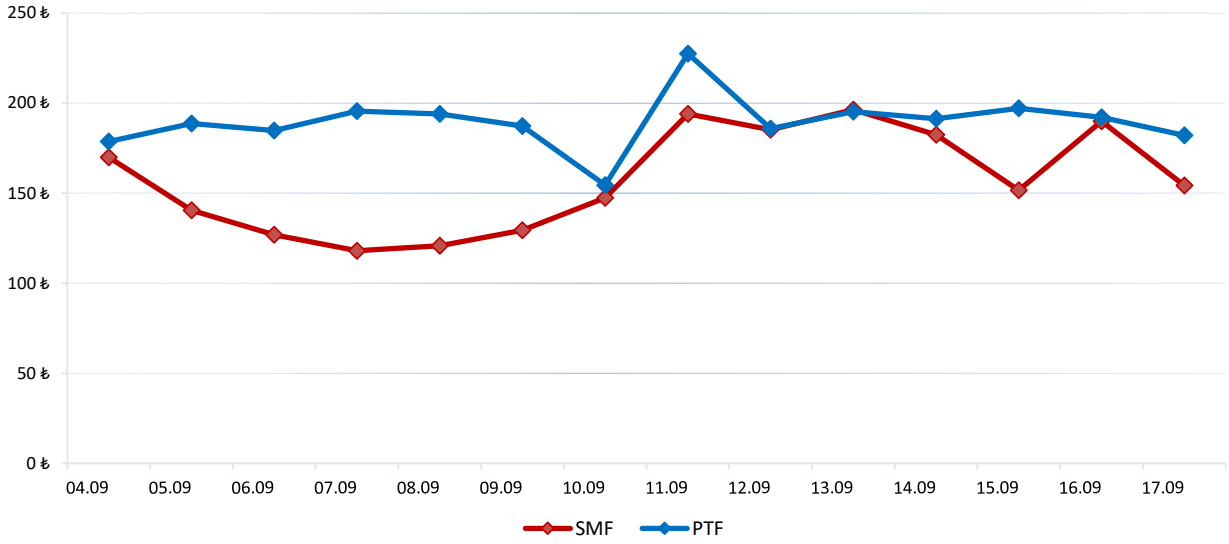


	11.9.2017	12.9.2017	13.9.2017	14.9.2017	15.9.2017	16.9.2017	17.9.2017
İKİLİ ANLAŞMA	905.576	922.532	909.057	913.394	899.893	882.915	824.301
GÖP	344.050	341.186	348.339	362.058	355.759	337.747	302.222
GİP	4.197	6.983	1.508	4.049	2.363	1.218	2.108
DGP	49.317	56.374	56.911	50.910	35.972	50.215	35.231
TOPLAM	1.303.139	1.327.075	1.315.815	1.330.410	1.293.987	1.272.095	1.163.861

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

04 Eylül - 17 Eylül 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



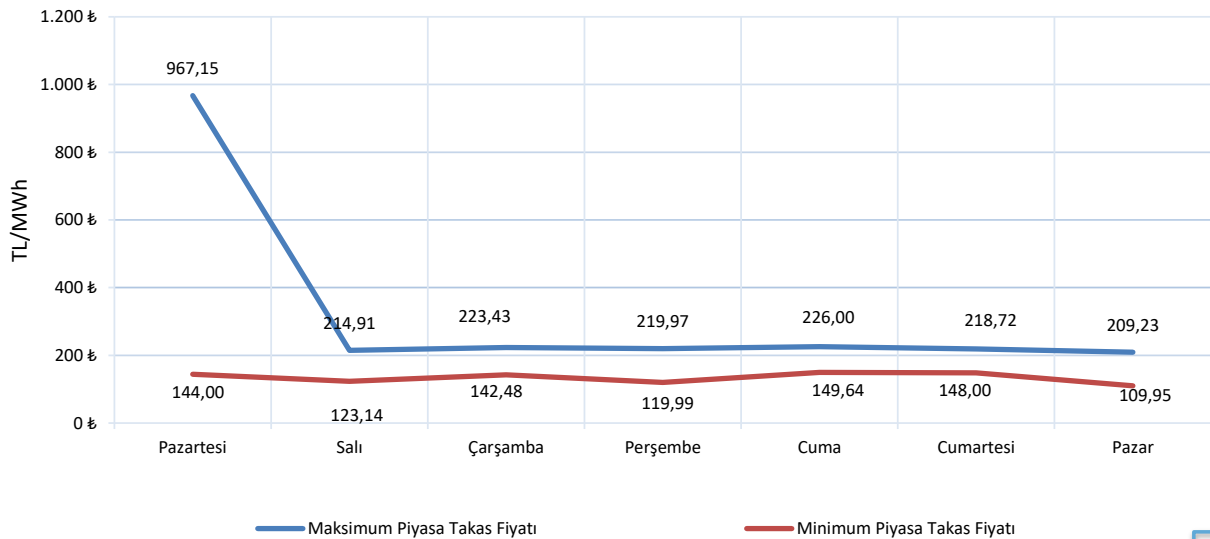
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 182,15 TL/MWh ile 17 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 227,54 TL/MWh ile 11 Eylül Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 196,40 TL/MWh ile 13 Eylül Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 151,67 TL/MWh ile 15 Eylül Cuma gününe aittir.

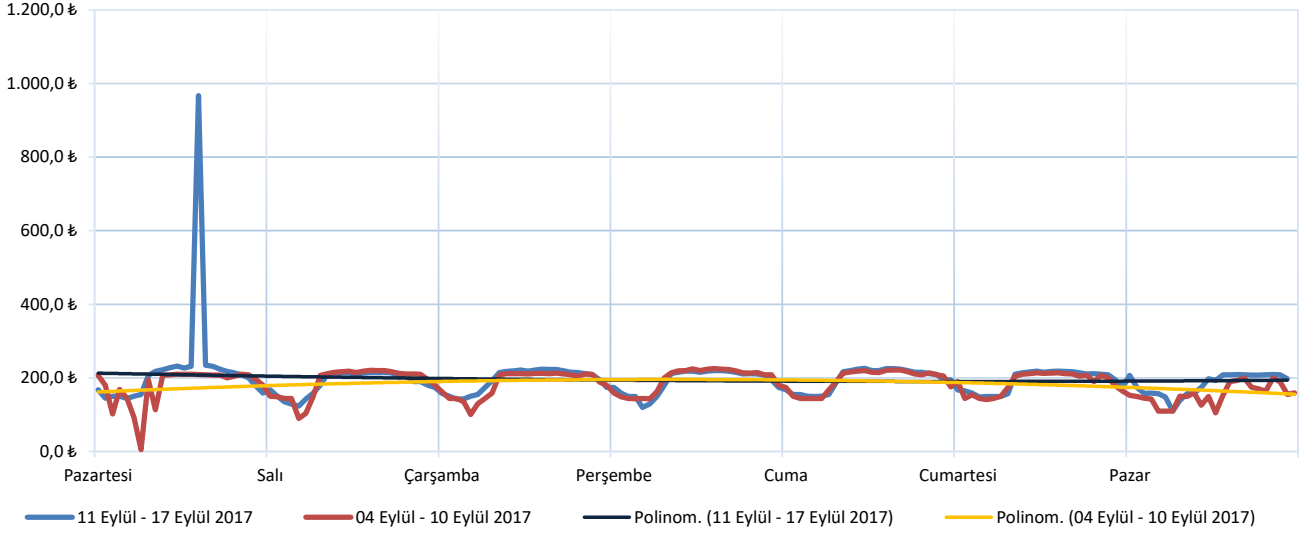
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 967,15 TL/MWh ile 11 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 567,15 TL/MWh ile 11 Eylül Pazartesi günü 14.00'tür.

11 Eylül - 17 Eylül 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



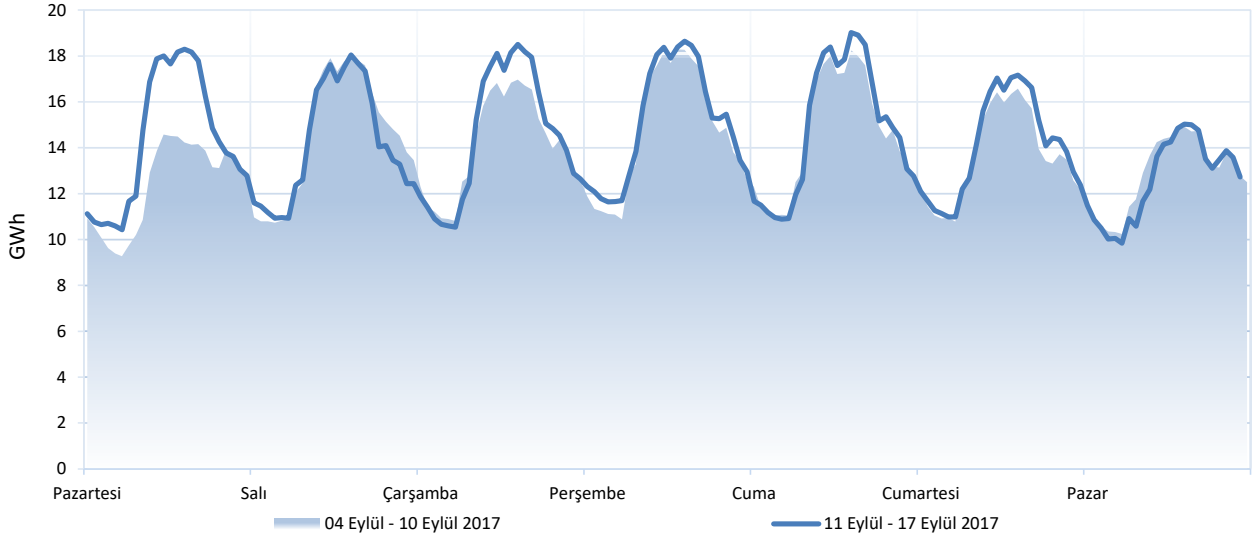
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 12,59 TL/MWh artarak 195,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 48,89 TL/MWh ile 11 Eylül Pazartesi günü olmuştur.

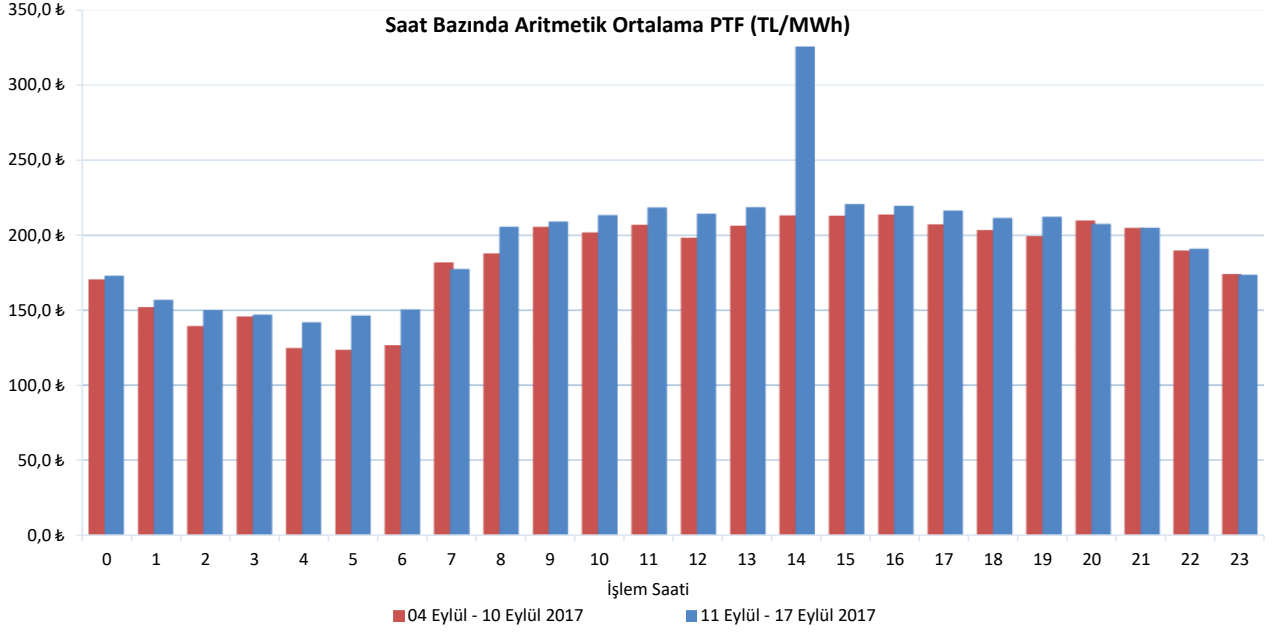
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 215,62 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 210,38 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 159,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

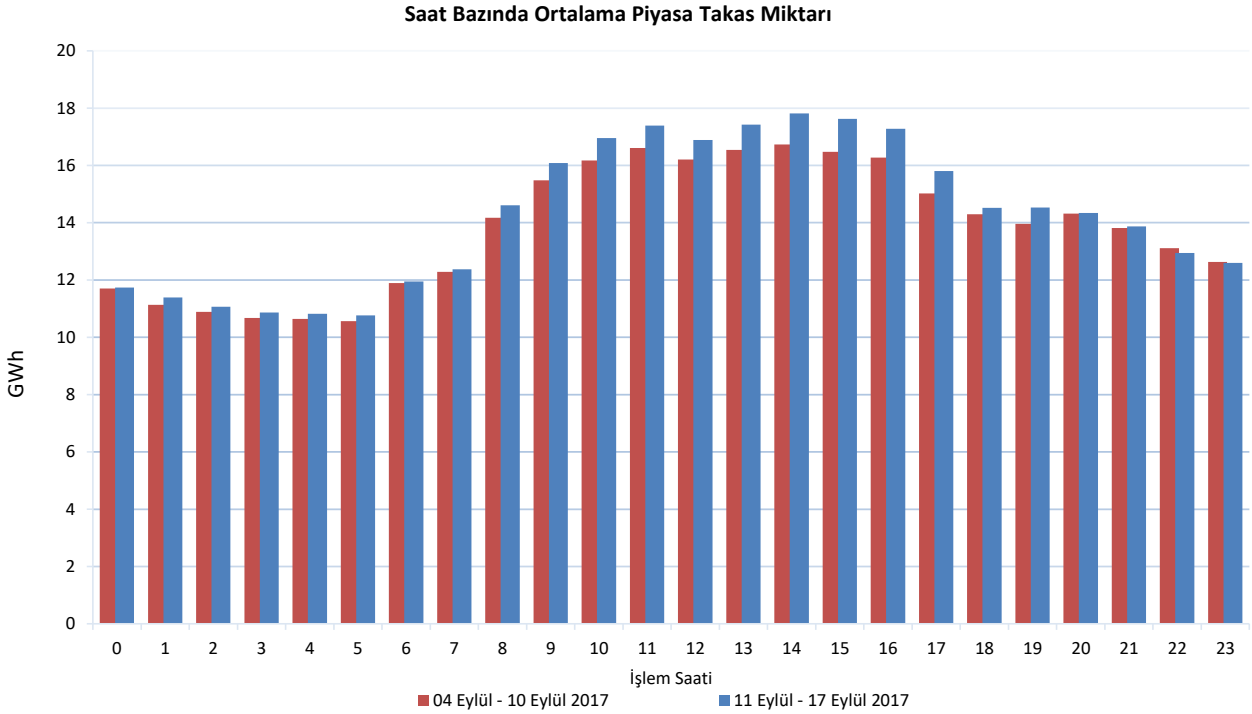


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 418 MWh artmıştır. En fazla artış 11 Eylül Pazartesi günü gerçekleşmiş ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 1.971 MWh artmıştır.

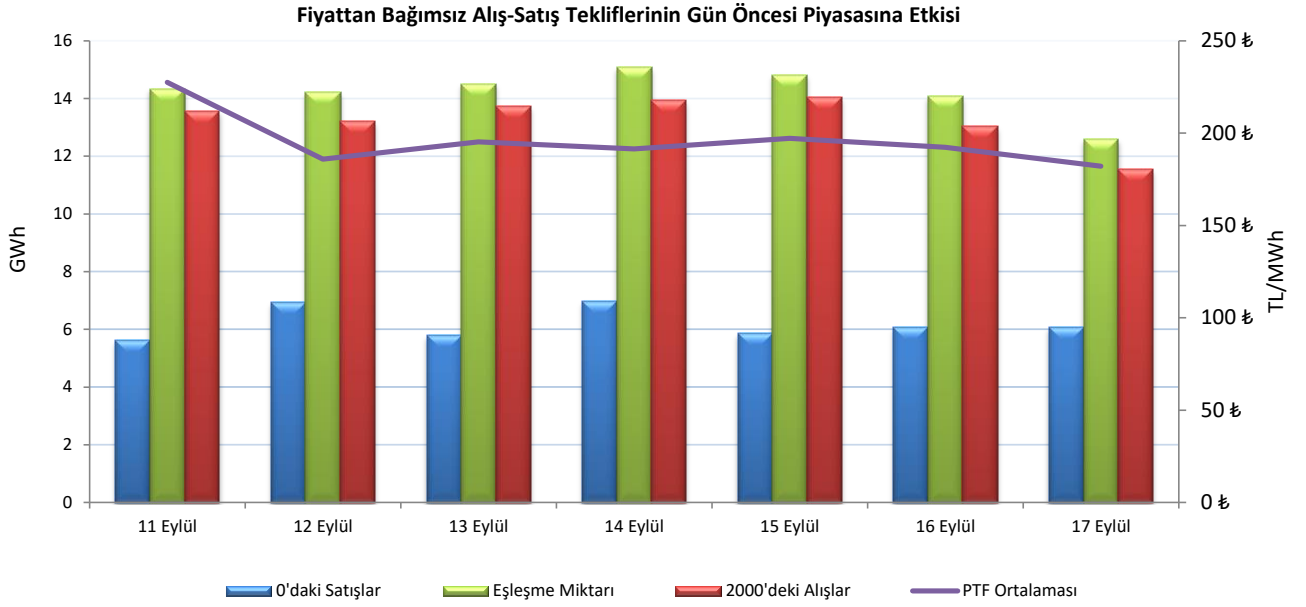
37. Hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Eylül Cuma günü saat 14.00'te 19.026 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Eylül Pazar günü saat 05.00'te 9.841 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 4,64 TL/MWh azalarak 177,32 TL/MWh, en fazla artış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 112,23 TL/MWh artarak 325,37 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.147 MWh artarak 17.620 MWh seviyesine yükselmiştir.



37. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 36. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 671 MWh, eşleşme miktarı 418 MWh artmış, fiyattan bağımsız satış miktarı 102 MWh azalmıştır.

37. Haftada en yüksek PTF ortalaması 11 Eylül Pazartesi günü 227,54 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.003 MWh azalması, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.269 MWh artması fiyatın yükselmesinde etkili olmuştur. 12 Eylül Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 41,59 TL/MWh azalarak 185,95 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.298 MWh artması, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 355 MWh azalması fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

37. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %4 (83.354 MWh) artarak 2.332.468 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %5 (112.748 MWh) artarak 2.233.505 MWh seviyesine yükselmiştir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 25.358 MWh azalarak 867.481 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı ise 13.149 MWh azalarak 58.893 MWh seviyesine düşmüştür.

17.09.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 892'dir. Bu hafta günlük ortalama 667 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

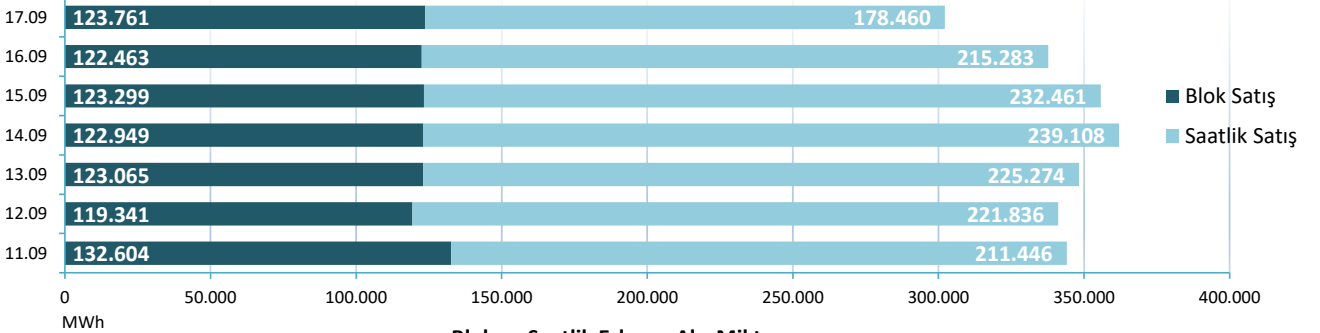
- Saatlik satış miktarı 217.695 MWh,
- Blok satış miktarı 123.926 MWh,
- Saatlik alış miktarı 333.210 MWh,
- Blok alış miktarı 8.413 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -110.704 TL olarak gerçekleşmiştir.

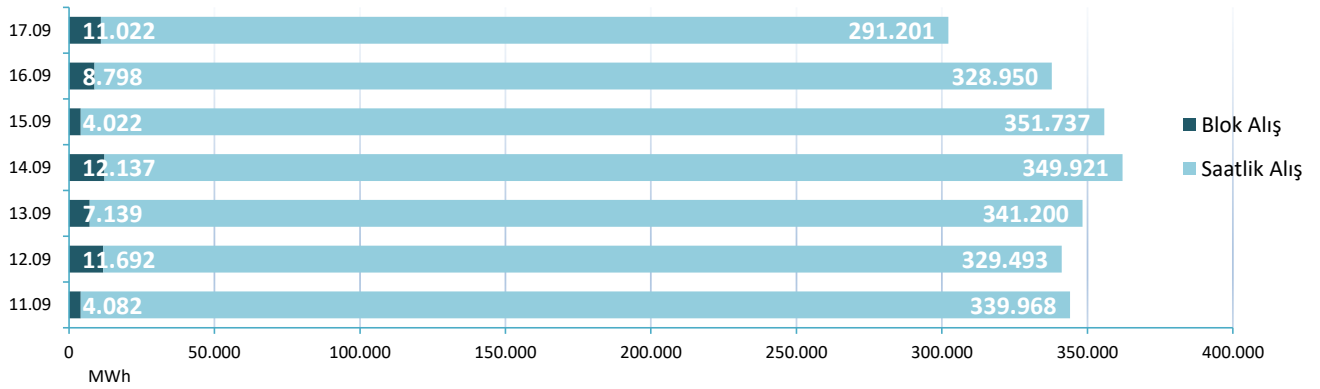
		11.9.17	12.9.17	13.9.17	14.9.17	15.9.17	16.9.17	17.9.17
ALİŞ	SAATLİK	339.968	329.493	341.200	349.921	351.737	328.950	291.201
	BLOK	4.082	11.692	7.139	12.137	4.022	8.798	11.022
SATIŞ	SAATLİK	211.446	221.836	225.274	239.108	232.461	215.283	178.460
	BLOK	132.604	119.341	123.065	122.949	123.299	122.463	123.761

* Değerleri MWh cinsindendir.

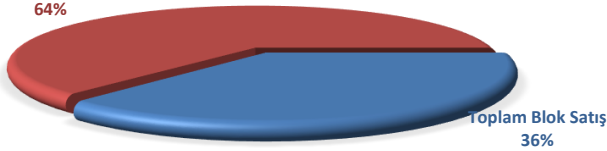
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
64%

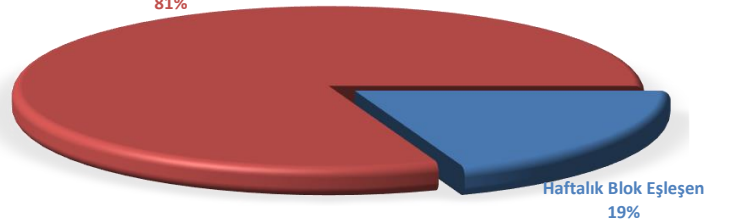


11 EYLÜL - 17 EYLÜL 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

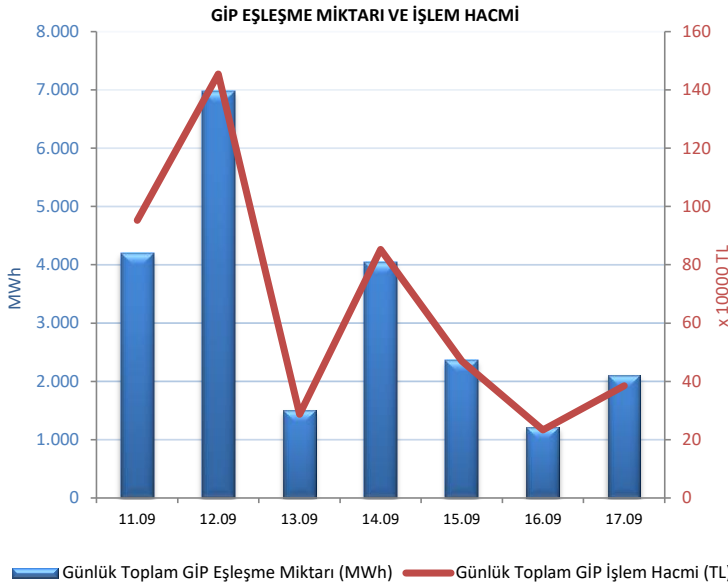
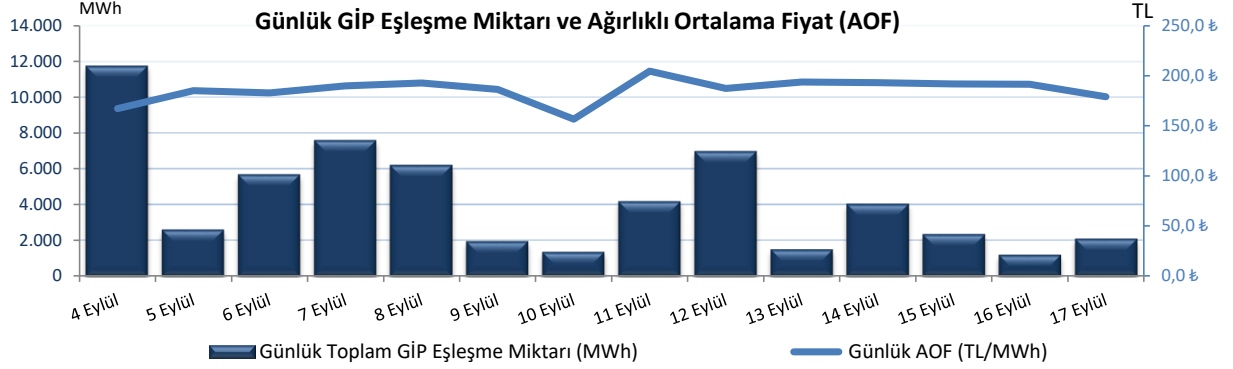
Haftalık Saatlik Eşleşen
81%



11 EYLÜL - 17 EYLÜL 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Eylül 2017 Pazartesi günü 14.00'te 461,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 22.425 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Eylül 2017 Pazartesi günü 14.00'te 461,09 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Eylül Salı günü, saat 17.00'de 749 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 12 Eylül Salı günü, minimum ticaret 16 Eylül Cumartesi günü olmuştur.

17.09.2017 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 763 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 151 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.9.2017	167,19	11.740	2.148.954	214,82	10,52
5.9.2017	185,06	2.611	506.974	225,00	90,00
6.9.2017	182,79	5.687	1.125.058	215,16	98,00
7.9.2017	189,84	7.601	1.386.133	226,99	102,00
8.9.2017	192,86	6.214	1.250.220	228,43	139,00
9.9.2017	186,27	1.972	375.683	223,49	130,01
10.9.2017	156,55	1.363	220.755	211,00	105,00
11.9.2017	204,53	4.197	952.162	899,00	135,00
12.9.2017	187,31	6.983	1.454.277	228,56	113,00
13.9.2017	193,62	1.508	287.402	260,00	78,36
14.9.2017	193,01	4.049	852.938	240,00	119,19
15.9.2017	191,71	2.363	469.028	237,00	126,00
16.9.2017	191,55	1.218	233.098	235,00	135,00
17.9.2017	179,04	2.108	384.208	229,97	100,00

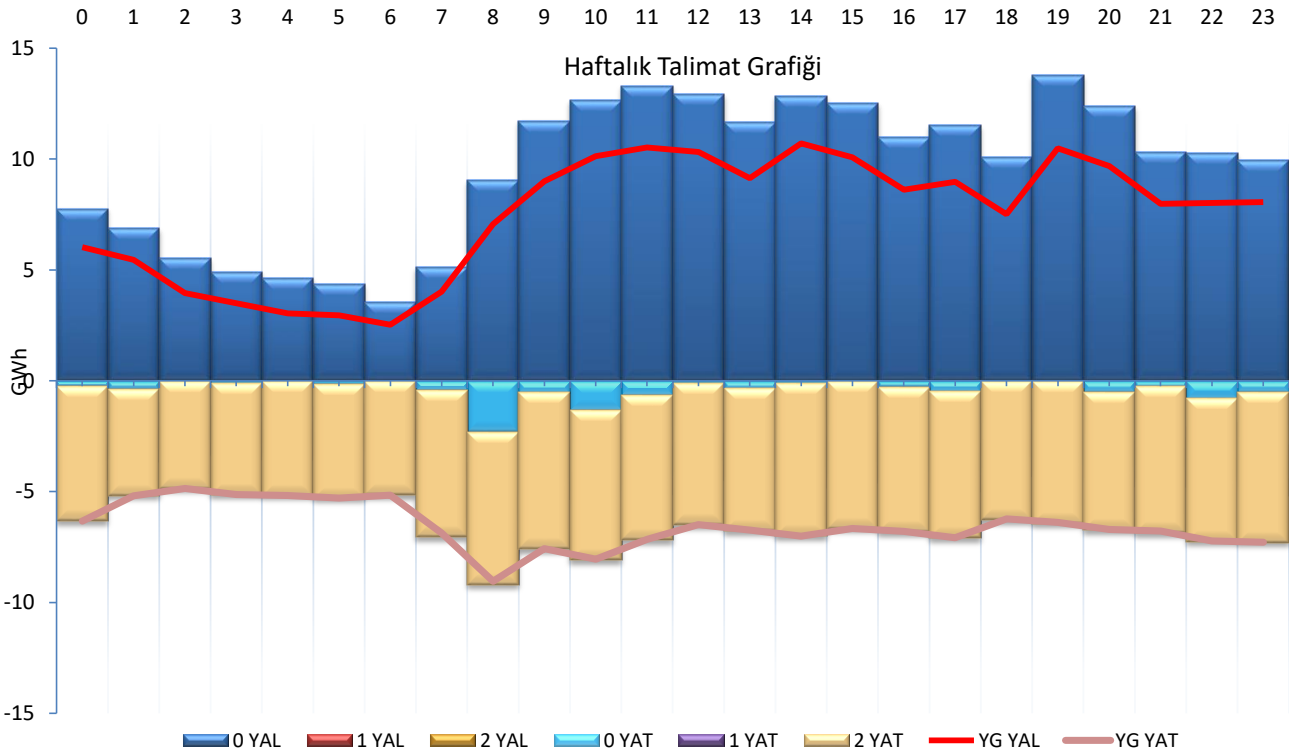
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %61,6'sı 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu, %38,4'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. "

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 78.125 MWh artarak 334.930 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %61,6'sı 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu, %38,4'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 37. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 16.781 MWh azalarak 157.205 MWh seviyesine düşmüştür. Yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 94.905 MWh artarak 177.725 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Eylül 2017 Çarşamba günü 34.001 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 15 Eylül 2017 Cuma günü 13.380 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Eylül 2017 Salı günü 23.341 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Eylül 2017 Pazar günü 20.381 MWh olarak gerçekleşmiştir.



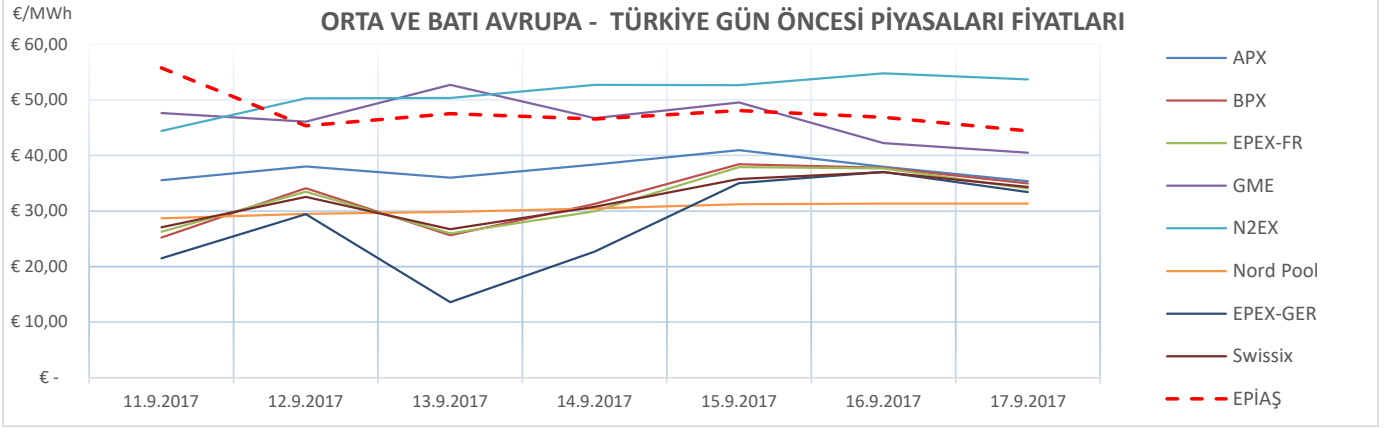
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
11.09.2017	34.247	0	0	34.247	680	10	21.370	22.061
12.09.2017	38.965	0	0	38.965	1.323	0	22.113	23.436
13.09.2017	42.845	0	0	42.845	1.206	0	21.833	23.039
14.09.2017	35.026	0	0	35.026	1.149	0	21.810	22.959
15.09.2017	18.868	0	0	18.868	2.528	0	20.131	22.660
16.09.2017	36.294	0	0	36.294	2.017	0	21.183	23.200
17.09.2017	22.318	0	0	22.318	758	0	19.879	20.637

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

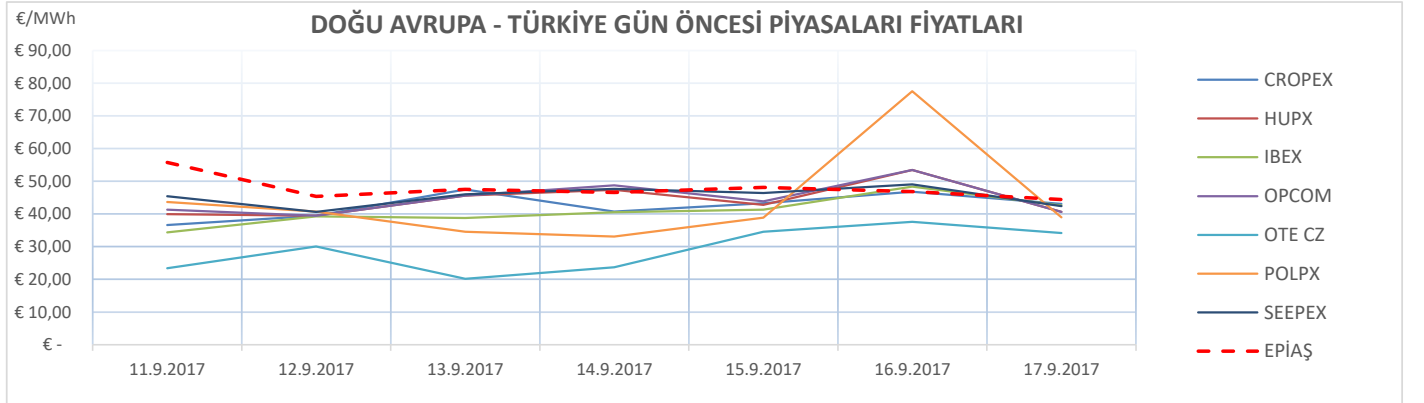


" 37. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,22 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,8 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Eylül Cumartesi günü 77,52 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'da, en düşük gün ortalaması da 13,61 €/MWh olarak 13 Eylül Çarşamba günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.