



28. haftada (10 Temmuz - 16 Temmuz),

* Haftalık PTF ortalamasının 2,40 TL/MWh artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 134.925 MWh (saatlik ortalama 803 MWh) artması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 84.711 MWh (saatlik ortalama 504 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	10.07.2017 - 16.07.2017	% Değişim	03.07.2017 - 09.07.2017
Ortalama PTF	175,10	↑ 1%	172,71
Maksimum PTF	230,35	↑ 0,6%	228,96
Minimum PTF	74,34	↓ -7%	80,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	195,49	↑ 2%	191,76
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	185,07	↑ 1%	182,58
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	140,85	↑ 0,4%	140,34
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.198	↑ 2%	13.866
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.502	↓ -1%	7.564
Maksimum Takas Miktarı	20.680	↑ 6%	19.479
Minimum Takas Miktarı	10.525	↑ 12%	9.418
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.206	↑ 2%	14.928
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.446	↓ -2%	22.826
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.662	↑ 2%	36.783
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.110	↑ 1%	24.869
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	24.368	↓ -40%	40.812
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.617	↑ 2%	36.764

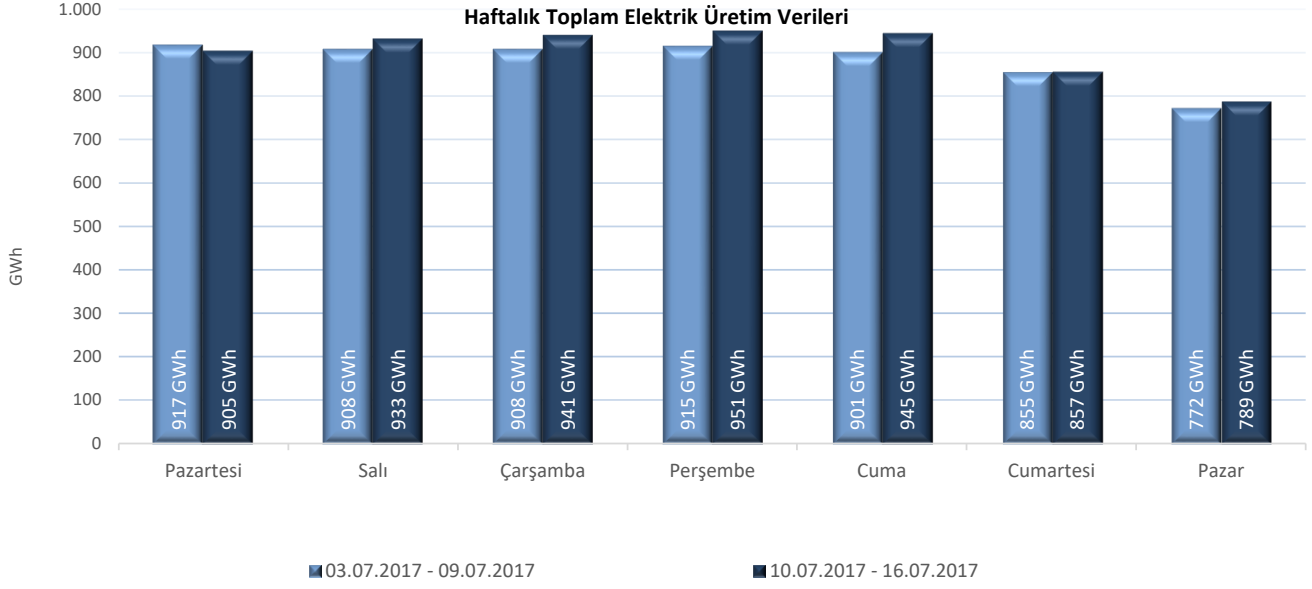
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

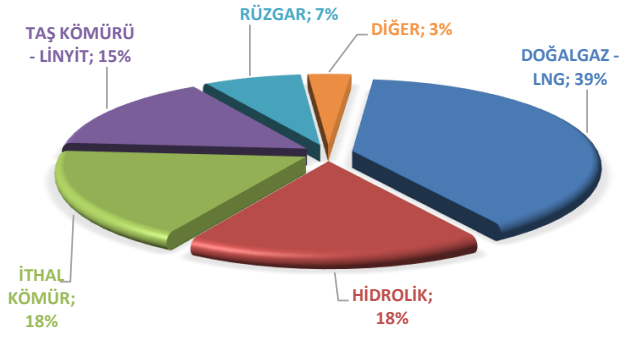
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



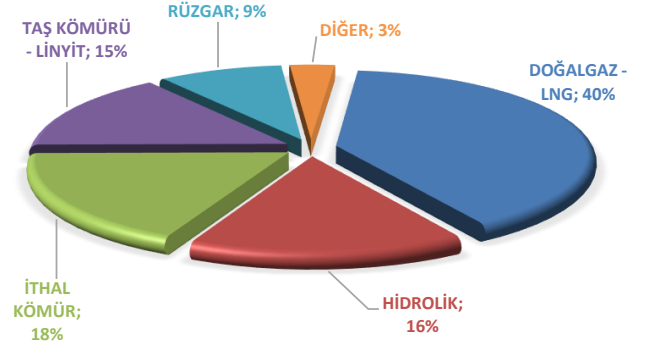
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 143.414 MWh artarak 6.319.720 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(28. HAFTA)

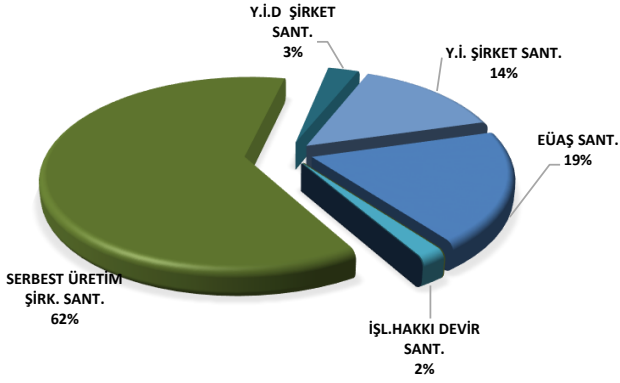


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(27. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.477.433 MWh (%39) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.124.653 MWh (%18) ile İthal Kömür, 1.106.509 MWh (%18) ile Hidrolik, 957.487 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 454.377 MWh (%7) ile Rüzgar ve 198.814 MWh (%3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %3 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 81.592 MWh ile Jeotermal, 49.234 MWh ile Biyogaz, 38.114 MWh ile Asfaltit Kömür ve 29.260 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

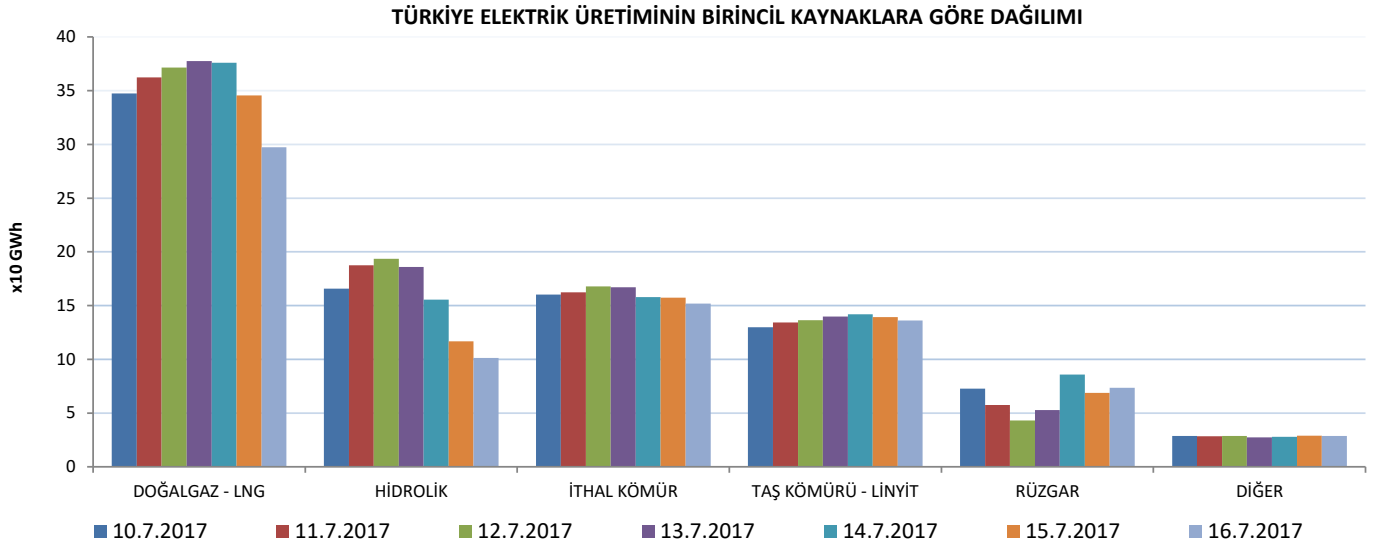
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.086 MWh azalarak 60.168 MWh, ihracatı 7.766 MWh artarak 67.354 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 143.414 MWh artarak 6.319.720 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.896.674 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 183.958 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 911.008 MWh (%14) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.214.595 MWh (%19) bandında olmuştur.

	10.7.2017	11.7.2017	12.7.2017	13.7.2017	14.7.2017	15.7.2017	16.7.2017
DOĞALGAZ - LNG	347.321	362.320	371.451	377.547	375.943	345.615	297.236
HİDROLİK	165.750	187.496	193.580	185.967	155.650	116.855	101.210
İTHAL KÖMÜR	160.307	162.410	167.953	167.010	157.788	157.312	151.873
RÜZGAR	72.699	57.648	43.212	52.865	85.730	68.712	73.510
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.744	134.245	136.290	139.737	141.946	139.411	136.113
DİĞER	28.690	28.431	28.704	27.431	27.872	28.877	28.809

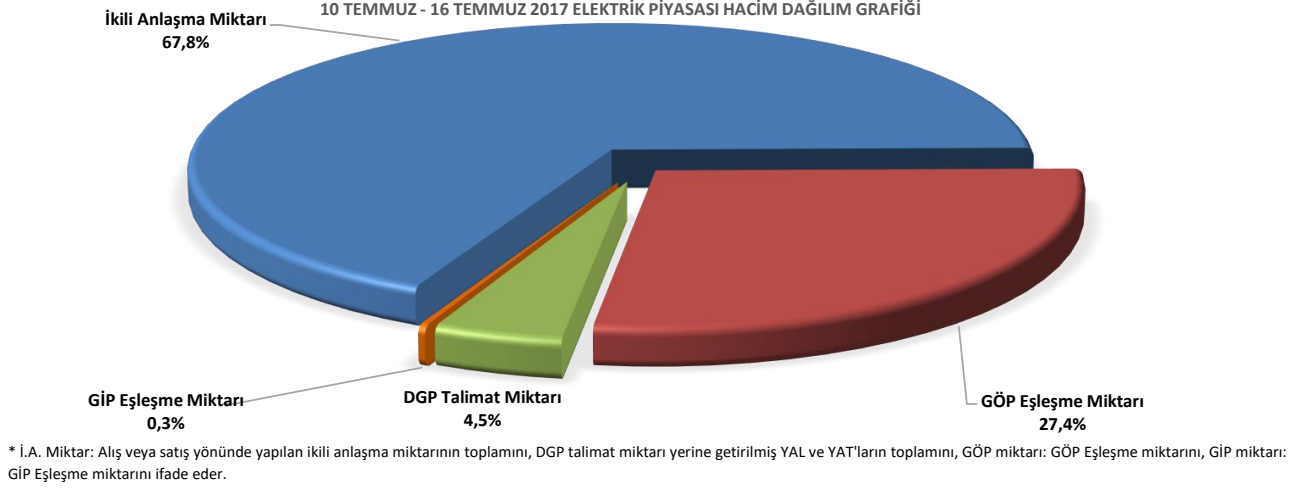
* Değerler MWh cinsindendir.



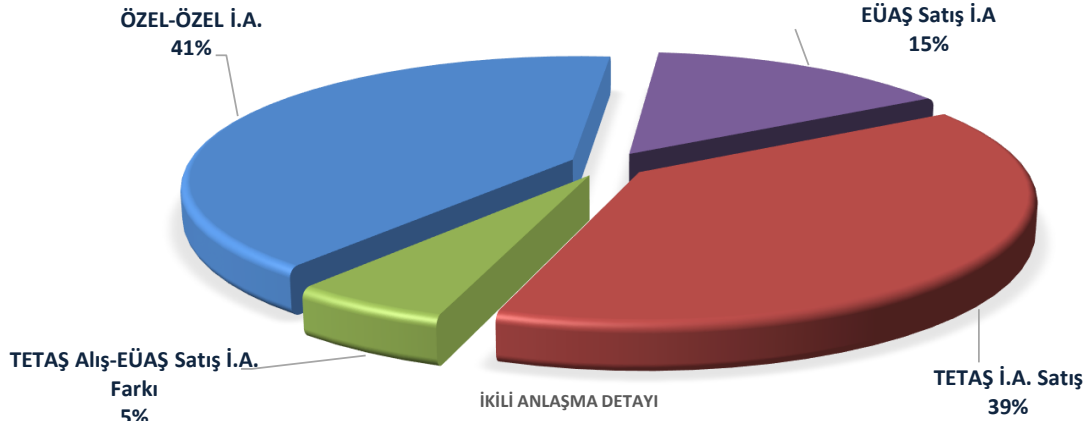
Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 31.540 MWh artarak 2.477.433 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 21.787 MWh artarak 1.124.653 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 35.513 MWh artarak 957.487 MWh, Hidrolik santrallerin üretimi 134.925 MWh artarak 1.106.509 MWh, Diğer santrallerinin üretimi 4.546 MWh artarak 198.814 MWh seviyelerine yükselmiştir. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi ise 84.711 MWh azalarak 454.377 MWh seviyelerine düşmüştür.



"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.327.205 MWh (%67,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.554.633 MWh (%27,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 24.368 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 420.029 MWh (%4,5) olmuştur."



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.327.205 MWh (%67,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.554.633 MWh (%27,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 24.368 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 420.029 MWh (%4,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre DGP talimat miktarı 65.244 MWh, GÖP eşleşme miktarı 46.749 MWh ve ikili anlaşma miktarı 147.736 MWh artmıştır.

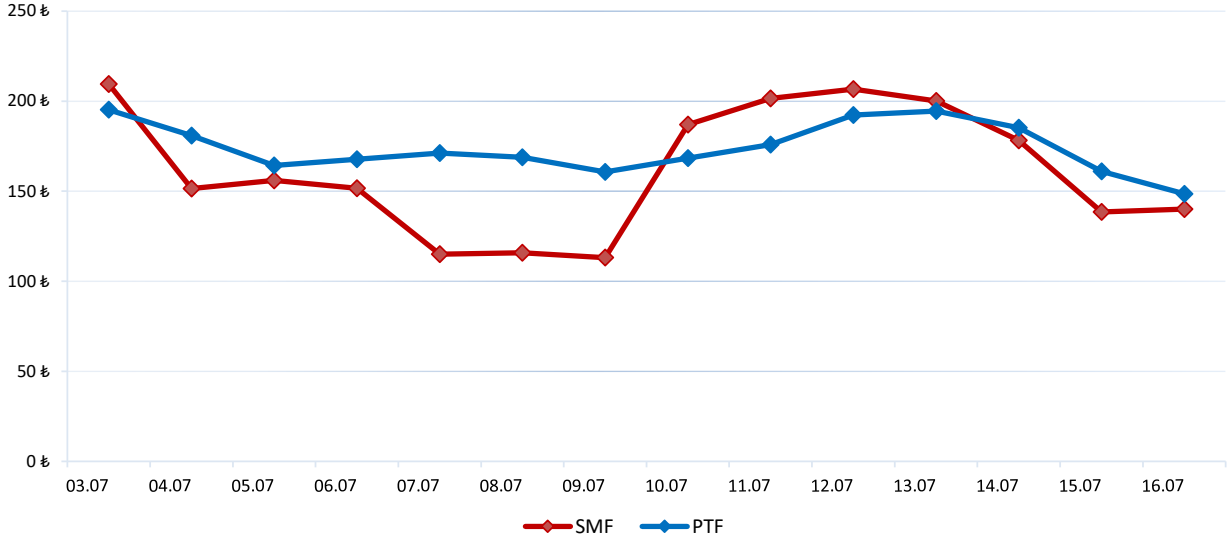


	10.7.2017	11.7.2017	12.7.2017	13.7.2017	14.7.2017	15.7.2017	16.7.2017
İKİLİ ANLAŞMA	913.909	920.450	919.587	924.252	903.895	894.873	850.241
GÖP	365.767	367.241	368.503	384.144	398.551	350.805	319.623
GİP	4.259	2.883	4.012	4.724	2.333	2.381	3.777
DGP	65.430	75.361	72.436	65.356	49.547	48.284	43.615
TOPLAM	1.349.364	1.365.935	1.364.537	1.378.477	1.354.325	1.296.342	1.217.256

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

03 Temmuz - 16 Temmuz 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



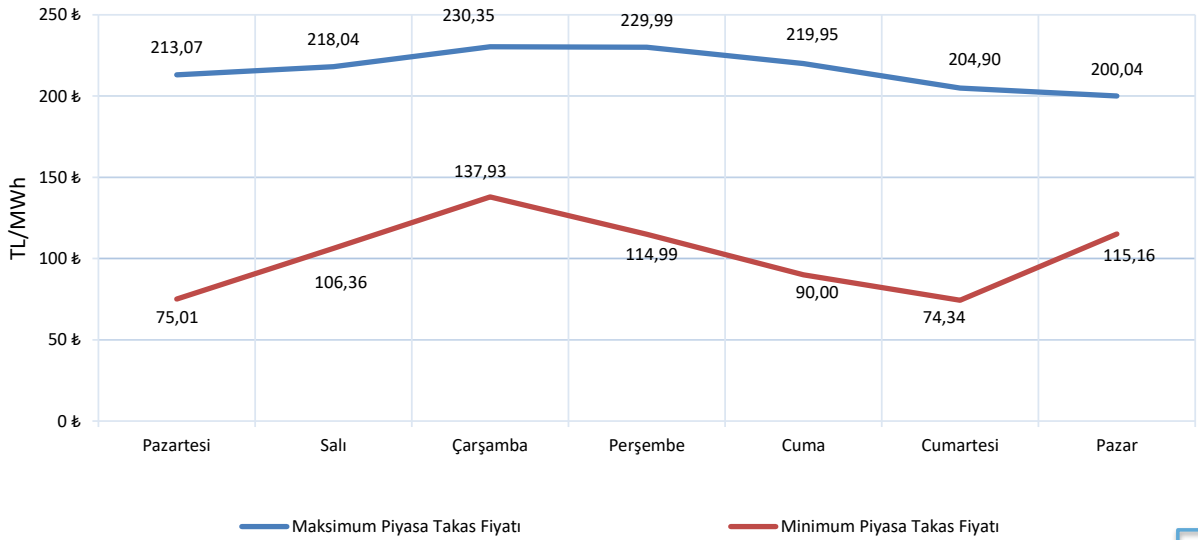
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 148,59 TL/MWh ile 16 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 194,47 TL/MWh ile 13 Temmuz Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 206,72 TL/MWh ile 12 Temmuz Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 138,52 TL/MWh ile 15 Temmuz Cumartesi gününe aittir.

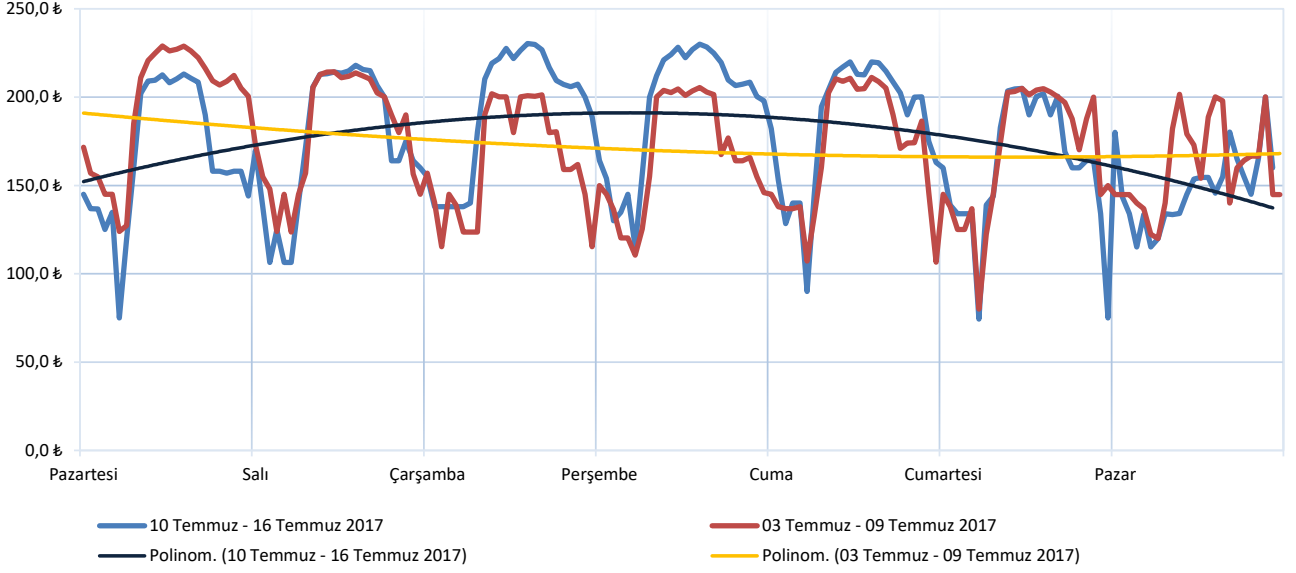
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 230,35 TL/MWh ile 12 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 87,28 TL/MWh ile 14 Temmuz Cuma günü 13.00'tür.

10 Temmuz - 16 Temmuz 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



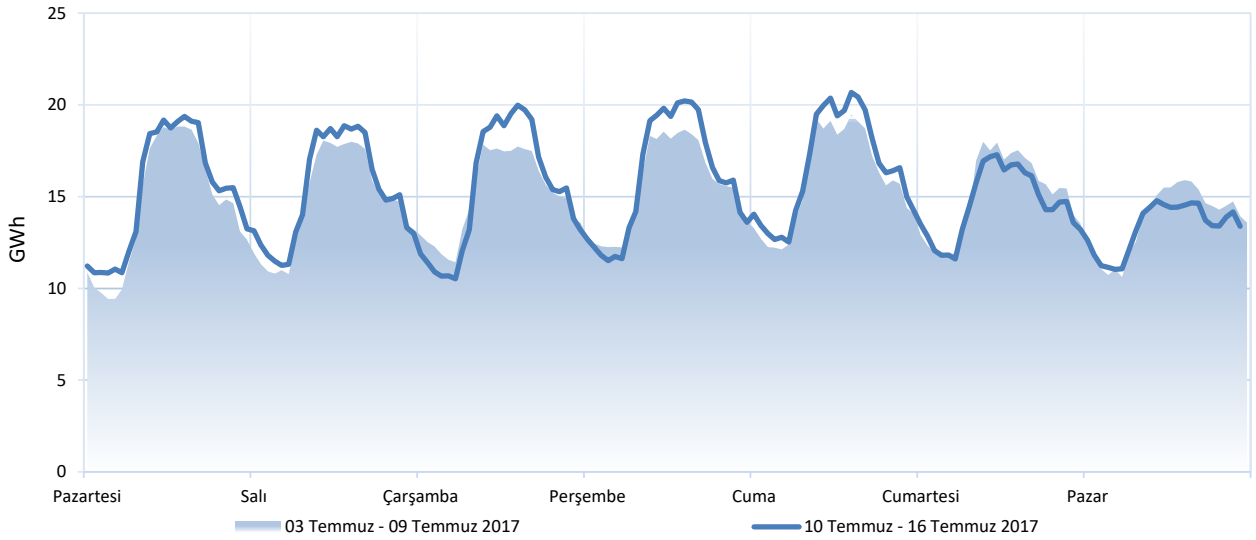
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 2,40 TL/MWh artarak 175,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 27,97 TL/MWh ile 12 Temmuz Çarşamba günü olmuştur.

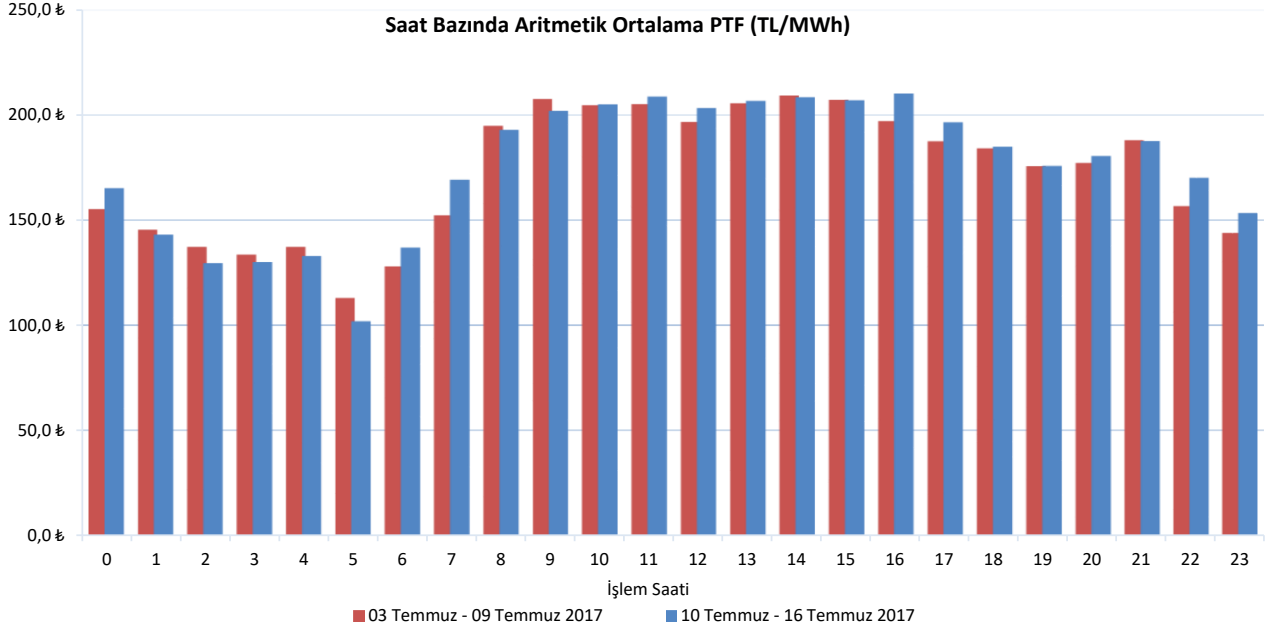
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 195,49 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 185,07 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 140,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

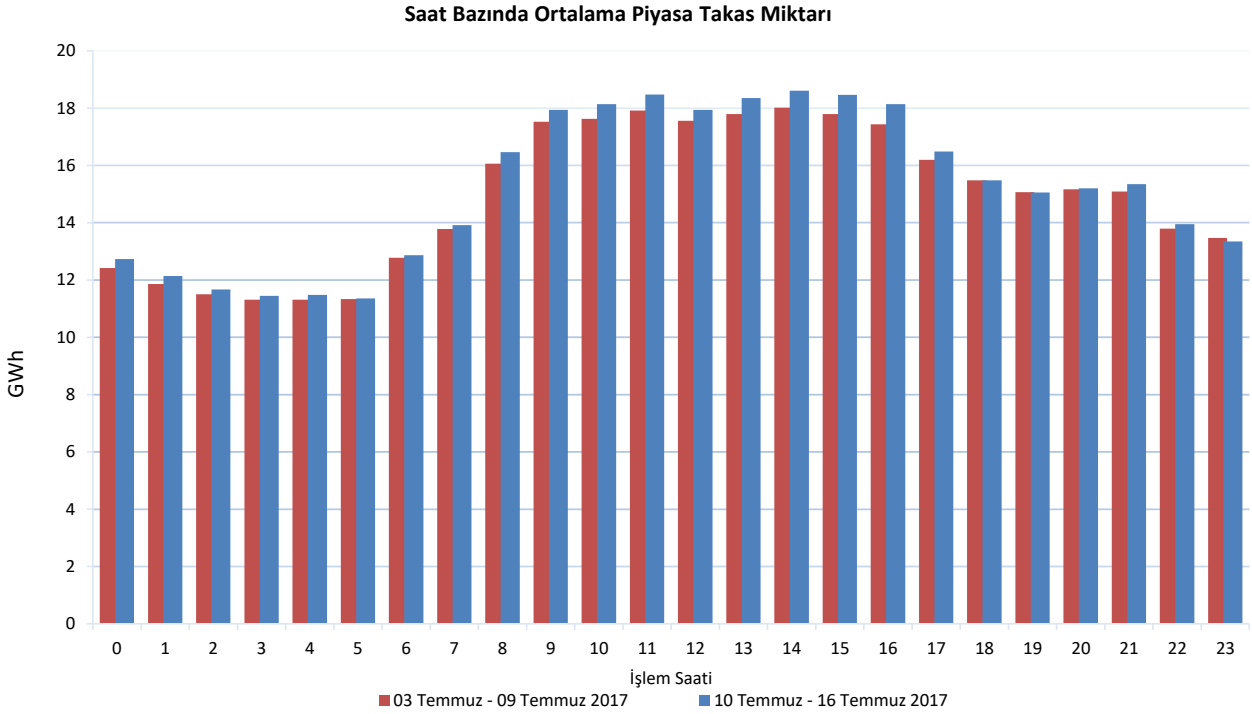


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 278 MWh artmıştır. En fazla artış 10 Temmuz Pazartesi günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 730 MWh artmıştır.

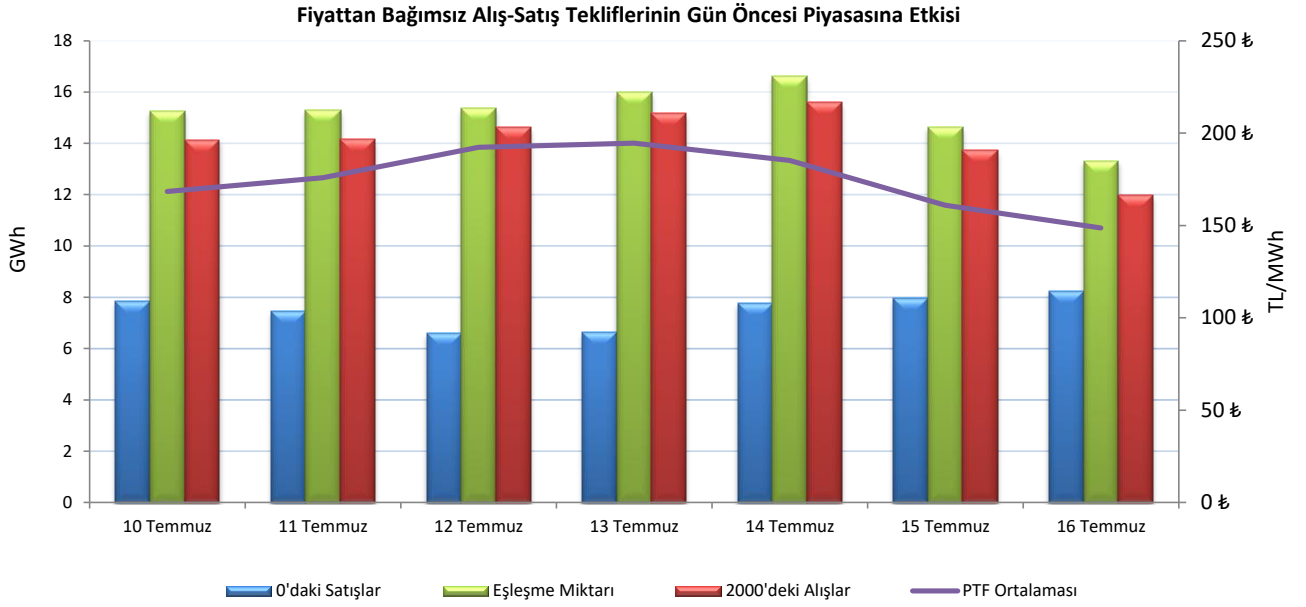
28. Hafta genelinde maksimum eşleşme 14 Temmuz Cuma günü saat 14.00'te 20.680 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Temmuz Çarşamba günü saat 05.00'te 10.525 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 11,10 TL/MWh azalarak 101,97 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 16,83 TL/MWh artarak 169,18 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 707 MWh artarak 18.139 MWh seviyesine yükselmiştir.



28. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,2 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 27. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 332 MWh ve eşleşme miktarı 278 MWh artmış, fiyattan bağımsız satış ortalama 62 MWh azalmıştır.

15 Temmuz Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 24,28 TL/MWh azalarak 160,96 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satışın ortalama 211 MWh artması, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.903 MWh azalması fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

28. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %2 (49.972 MWh) artarak 2.483.191 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı % 0,8 (10.414 MWh) azalarak 1.260.335 MWh seviyesine düşmüş, eşleşen saatlik satış miktarı ise % 4 (63.009 MWh) artarak 1.630.652 MWh seviyesine yükselmiştir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 16.258 MWh azalarak 923.983 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı da 3.223 MWh azalarak 71.442 MWh seviyesine düşmüştür.

16.07.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 887'dir. Bu hafta günlük ortalama 702 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

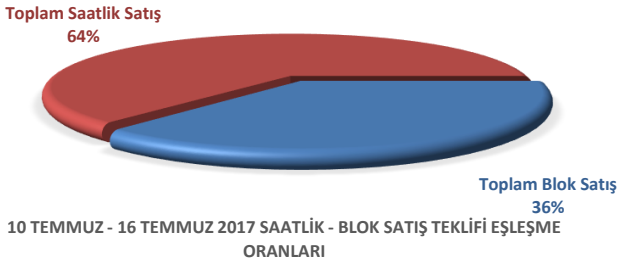
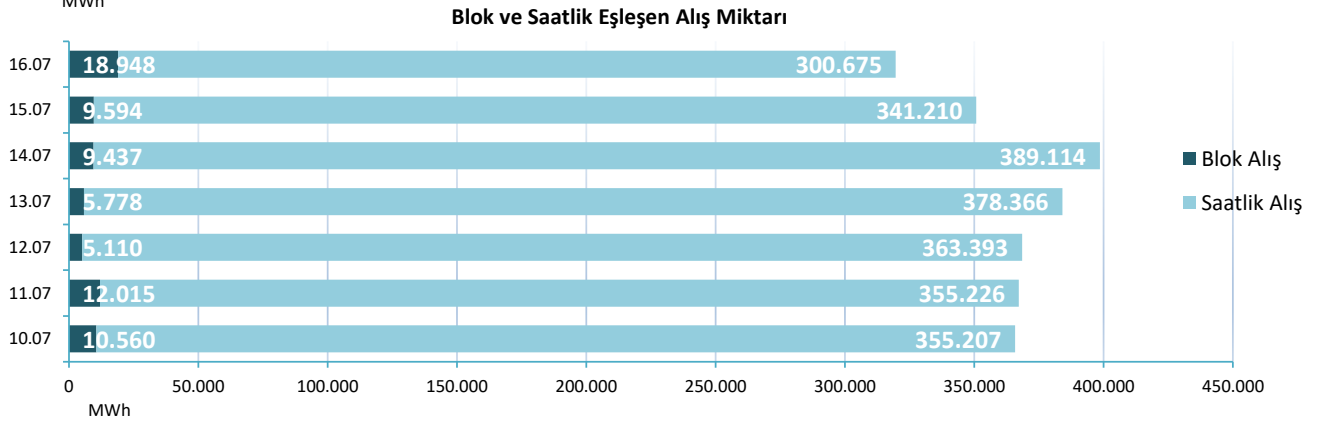
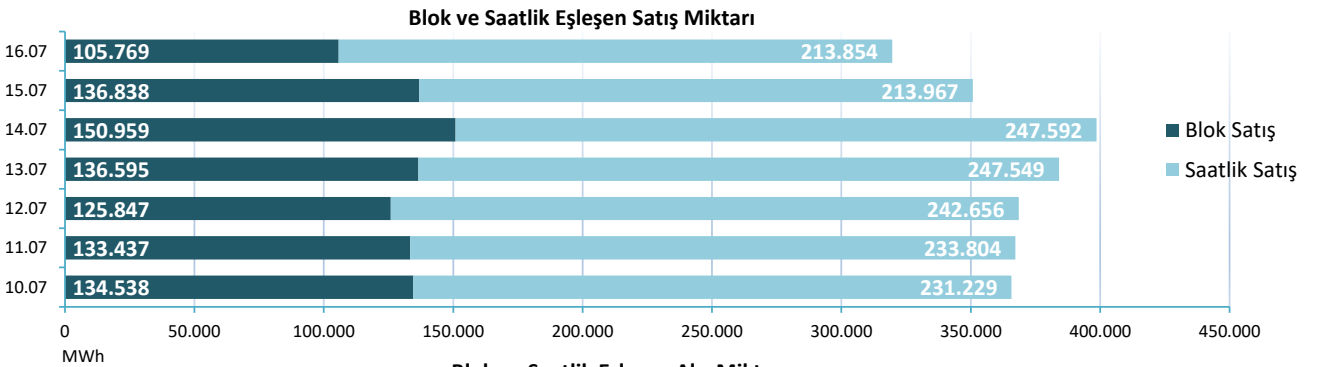
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 232.950 MWh,
- Blok satış miktarı 131.998 MWh,
- Saatlik alış miktarı 354.742 MWh,
- Blok alış miktarı 10.206 MWh olmuştur.

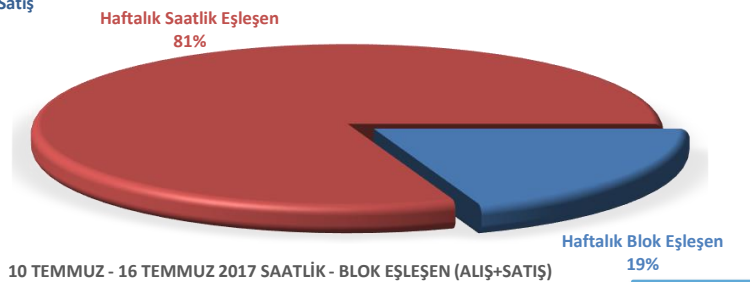
Haftalık toplam fark fonu -100.884 TL olarak gerçekleşmiştir.

		10.7.17	11.7.17	12.7.17	13.7.17	14.7.17	15.7.17	16.7.17
ALİŞ	SAATLİK	355.207	355.226	363.393	378.366	389.114	341.210	300.675
	BLOK	10.560	12.015	5.110	5.778	9.437	9.594	18.948
SATIŞ	SAATLİK	231.229	233.804	242.656	247.549	247.592	213.967	213.854
	BLOK	134.538	133.437	125.847	136.595	150.959	136.838	105.769

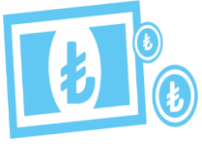
* Değerleri MWh cinsindendir.



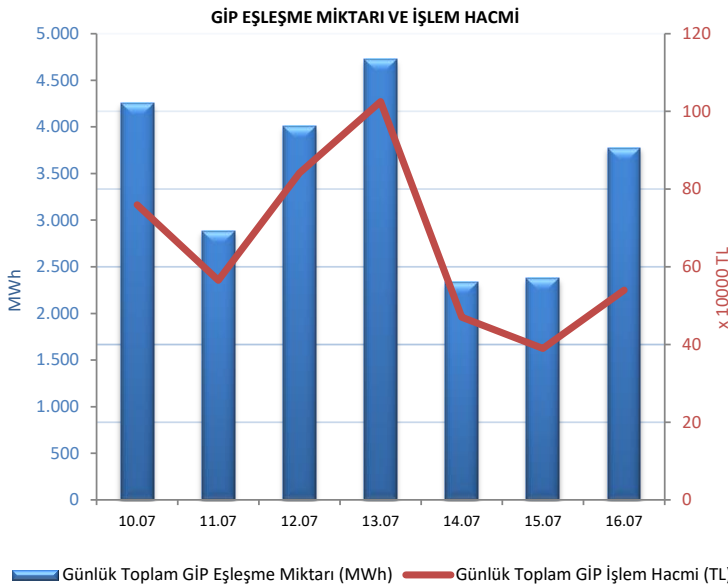
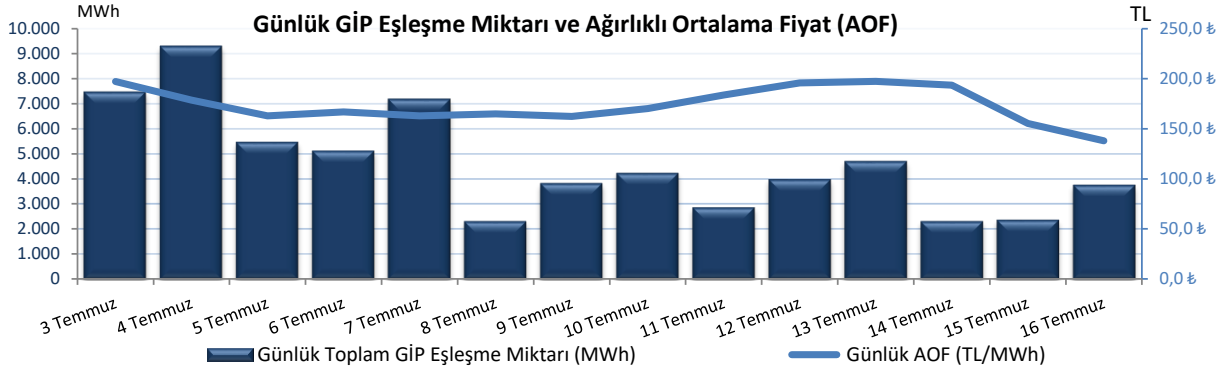
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.



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



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Temmuz 2017 Salı günü 11.00'de 240,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 24.368 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Temmuz 2017 Salı günü 11.00'de 240,49 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Temmuz 2017 Çarşamba günü, saat 18.00'de 641 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Temmuz 2017 Perşembe günü, minimum ticaret 14 Temmuz 2017 Cuma günü olmuştur.

16 Temmuz Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 754 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 187 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
3.7.2017	197,15	7.485	1.577.395	238,50	12,39
4.7.2017	178,63	9.315	1.779.450	220,86	95,00
5.7.2017	162,99	5.490	929.939	220,00	90,53
6.7.2017	166,78	5.138	913.800	220,00	80,30
7.7.2017	162,80	7.209	1.230.523	217,09	95,01
8.7.2017	164,77	2.331	365.005	209,00	78,20
9.7.2017	162,37	3.844	597.198	211,65	79,67
10.7.2017	170,26	4.259	759.462	225,00	75,00
11.7.2017	183,82	2.883	565.366	330,95	100,00
12.7.2017	195,96	4.012	841.363	245,00	125,00
13.7.2017	197,39	4.724	1.025.264	244,00	114,99
14.7.2017	193,65	2.333	470.387	228,00	88,00
15.7.2017	155,43	2.381	389.831	208,05	50,00
16.7.2017	138,03	3.777	539.593	206,00	105,00

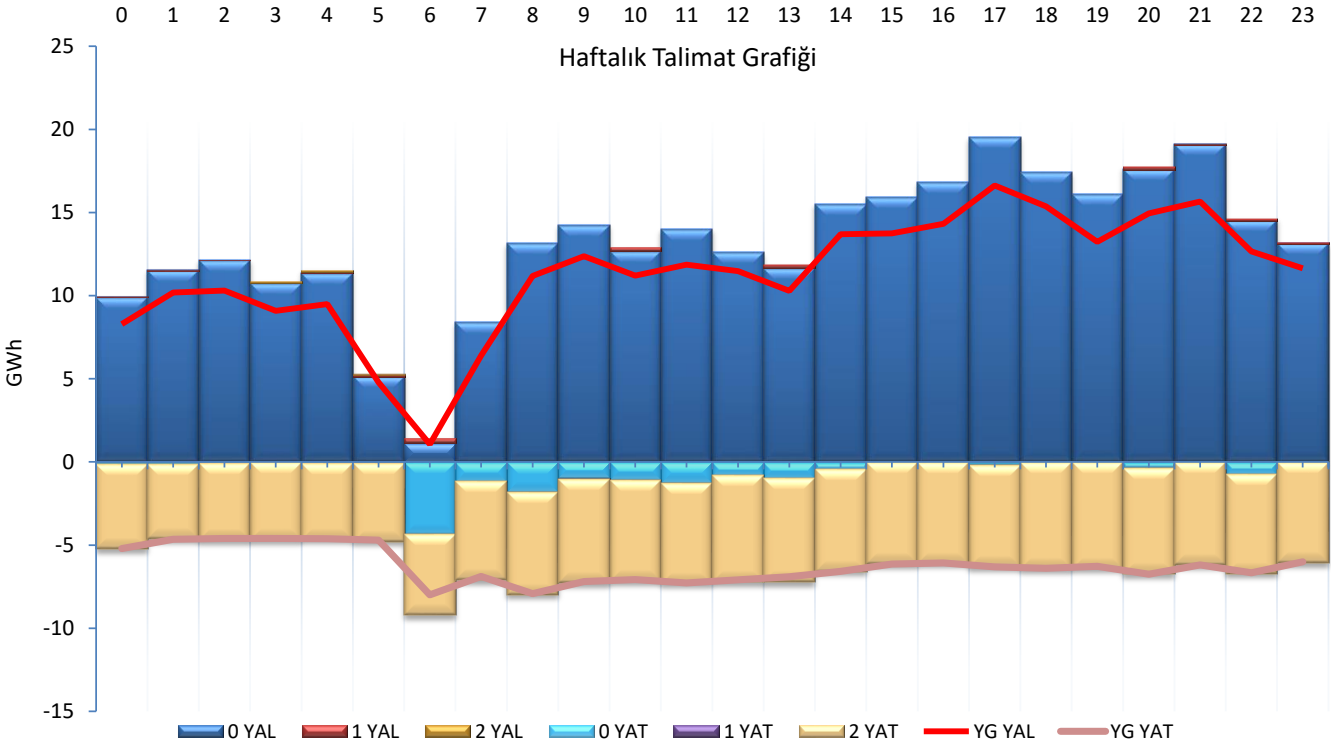
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %70,1'i 0 kodlu, %0,4'ü 1 kodlu, %29,5'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 65.244 MWh artarak 420.029 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %70,1'i 0 kodlu, %0,4'ü 1 kodlu, %29,5'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 28. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 33.163 MWh azalarak 150.166 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 98.407 MWh artarak 269.863 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Temmuz 2017 Salı günü 54.574 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 16 Temmuz 2017 Pazar günü 22.812 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 15 Temmuz 2017 Cumartesi günü 25.413 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Temmuz 2017 Cuma günü 20.044 MWh olarak gerçekleşmiştir.



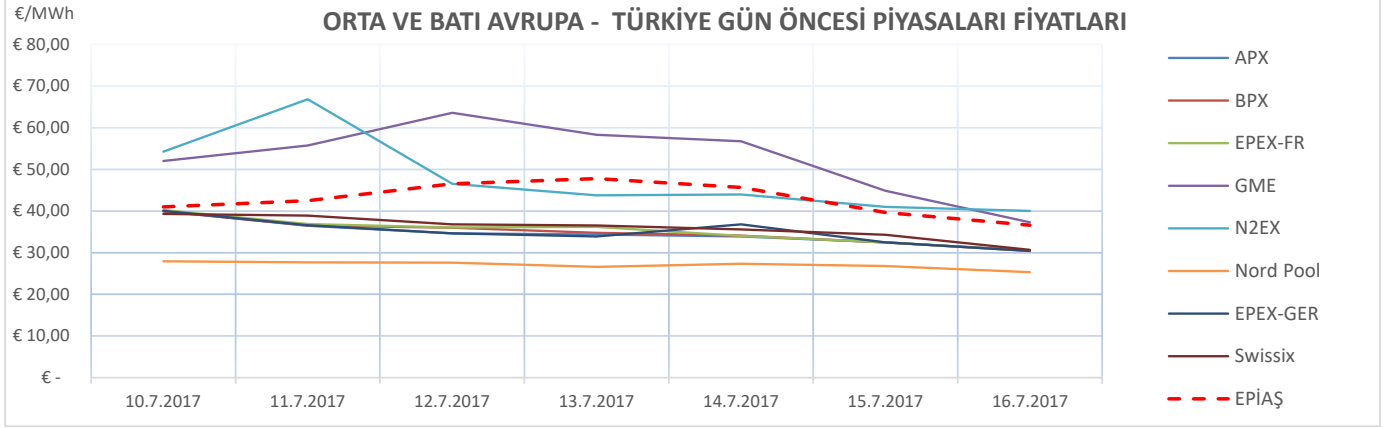
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
10.07.2017	56.272	0	0	56.272	1.604	88	19.881	21.572
11.07.2017	63.955	0	0	63.955	822	0	20.003	20.826
12.07.2017	58.507	384	0	58.891	2.435	0	18.730	21.165
13.07.2017	48.949	616	0	49.565	1.048	0	20.183	21.231
14.07.2017	35.517	0	0	35.517	2.666	0	17.680	20.345
15.07.2017	25.101	617	0	25.717	3.419	0	22.318	25.737
16.07.2017	26.033	0	290	26.323	2.784	0	19.282	22.066

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

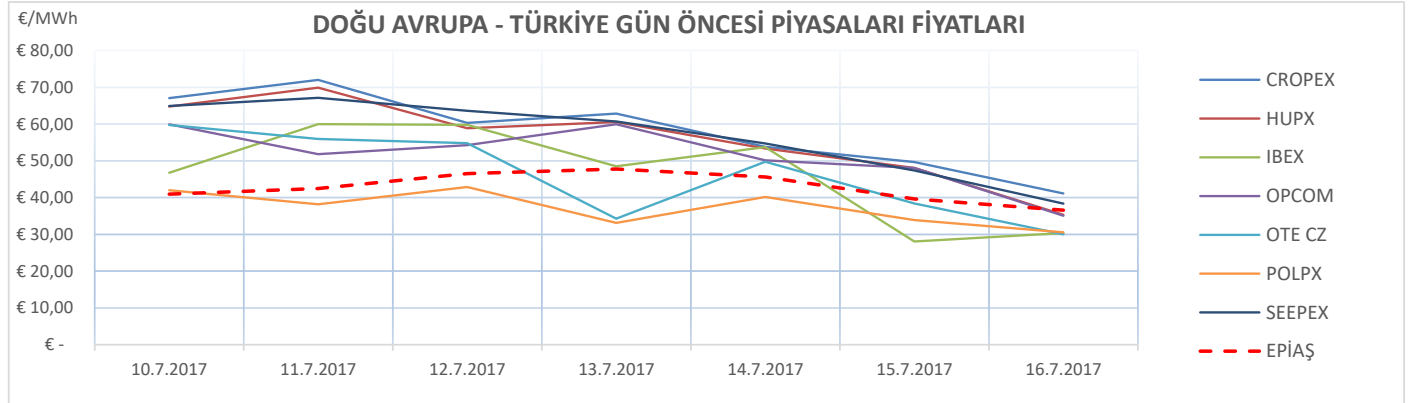


" 28. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,93 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,31 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 42,81 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Temmuz Salı günü 72,03 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması da 25,32 €/MWh olarak 16 Temmuz Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nordpool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.