



30. haftada (25 Temmuz - 31 Temmuz),

- * Haftalık üretim miktarının %2,3 'lük değişime uğraması,**
- * Haftalık PTF ortalamasının 9,99 TL/MWh artması,**
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının %13 (183.542 MWh, saatlik ortalama 1.092 MWh) azalması,**
- * Doğalgaz santrallerinin üretiminin %6 (124.074 MWh, saatlik ortalama 738 MWh) artması,**
- * Haftalık toplam fark tutarının -255.493 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	25.07.2016 - 31.07.2016	% Değişim	18.07.2016 - 24.07.2016
Ortalama Takas Fiyatı	152,32	↑ 7,0%	142,33
Maksimum Takas Fiyatı	218,67	↓ -0,4%	219,49
Minimum Takas Fiyatı	0,00	→ 0,0%	0,00
Maksimum Takas Miktarı	19.890	↑ 8,2%	18.376
Minimum Takas Miktarı	9.830	↓ -1,6%	9.985
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.190	↑ 2,8%	13.799
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.894	↑ 3,0%	18.336
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.339	↑ 1,0%	34.000
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.076	↓ -4,0%	26.126
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	16.137	↑ 17,6%	13.726
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.865	↑ 2,3%	34.079

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

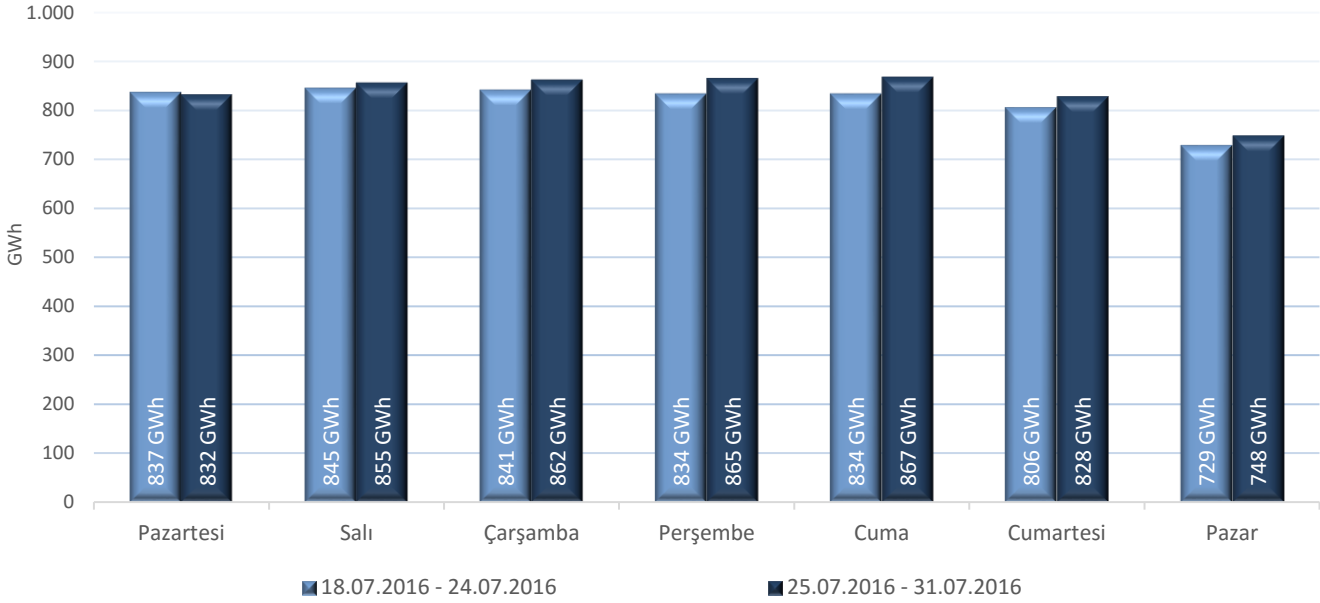
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

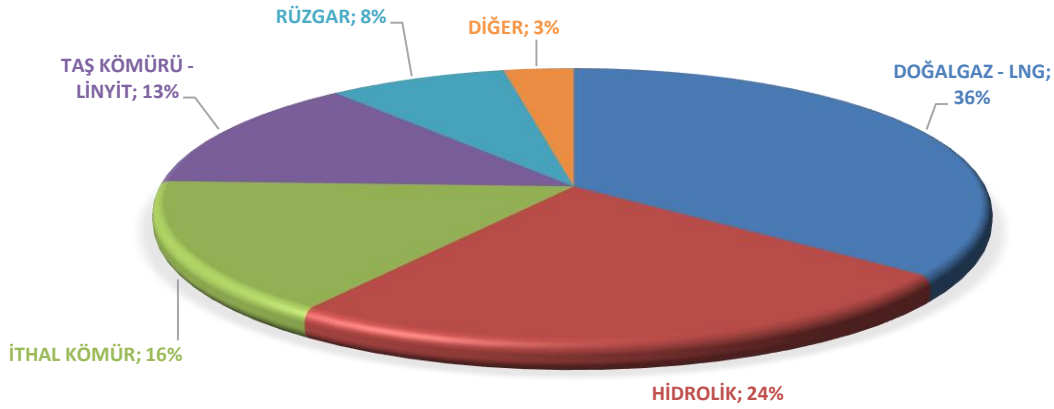


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 132.082 MWh artarak 5.857.350 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

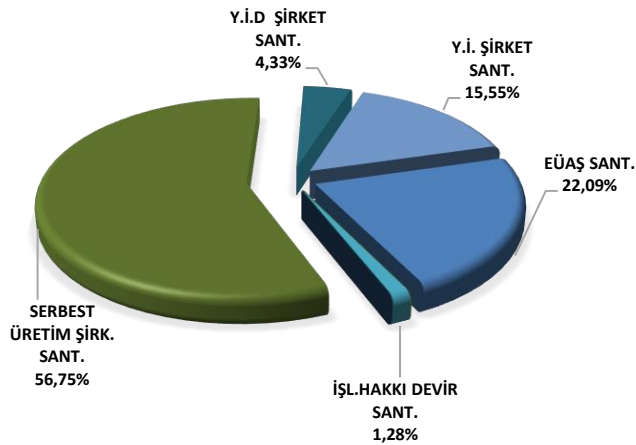


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.080.339 MWh (%36) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.421.105 MWh (%24) ile Hidrolik, 928.944 MWh (%16) ile İ.Kömür, 780.191 MWh (%13) ile Taşkömürü-Linyit, 465.496 MWh (%8) ile Rüzgar ve 181.272 MWh (%3) Diğer kaynaklar gelmektedir. %3'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 73.815 MWh ile Jeotermal, 48.129 MWh ile Asfaltit Kömür, 38.358 MWh ile Biogaz ve 20.968 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

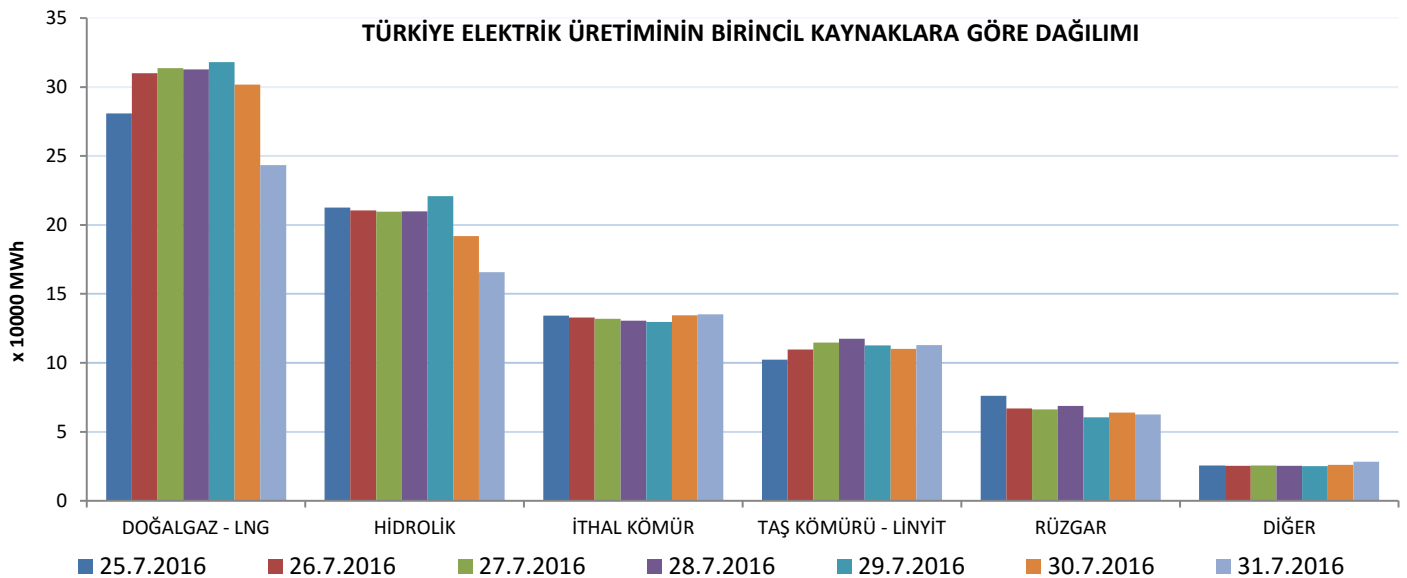
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 17.735 azalarak 152.053 MWh, ihracat 6.273 MWh azalarak 34.891 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 132.082 MWh (%2) artarak haftalık üretim 5.857.350 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.323.846 MWh (%57) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 253.617 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 911.075 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.294.042 MWh (%22) bandında olmuştur.

	25.7.2016	26.7.2016	27.7.2016	28.7.2016	29.7.2016	30.7.2016	31.7.2016
DOĞALGAZ - LNG	280.837	310.009	313.684	312.843	317.957	301.632	243.377
HİDROLİK	212.654	210.495	209.563	209.931	220.916	191.835	165.712
İTHAL KÖMÜR	134.185	132.896	131.874	130.572	129.739	134.477	135.201
RÜZGAR	76.238	67.016	66.267	68.790	60.608	64.021	62.556
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	102.422	109.723	114.790	117.491	112.752	110.101	112.913
DİĞER	25.540	25.340	25.591	25.276	25.236	26.024	28.266

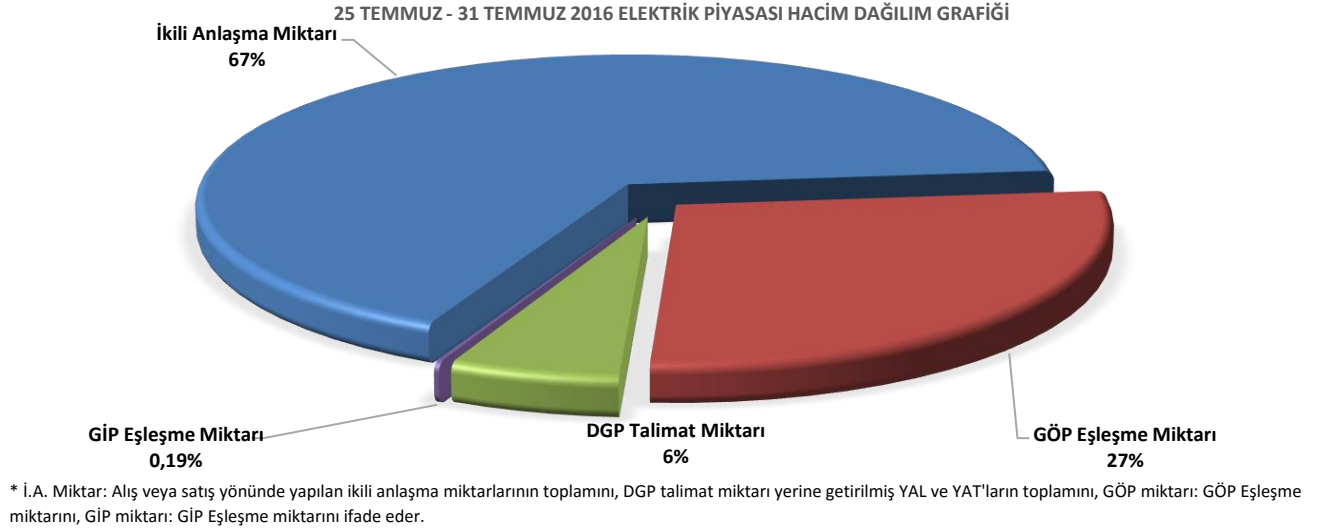
* Değerler MWh cinsindendir.



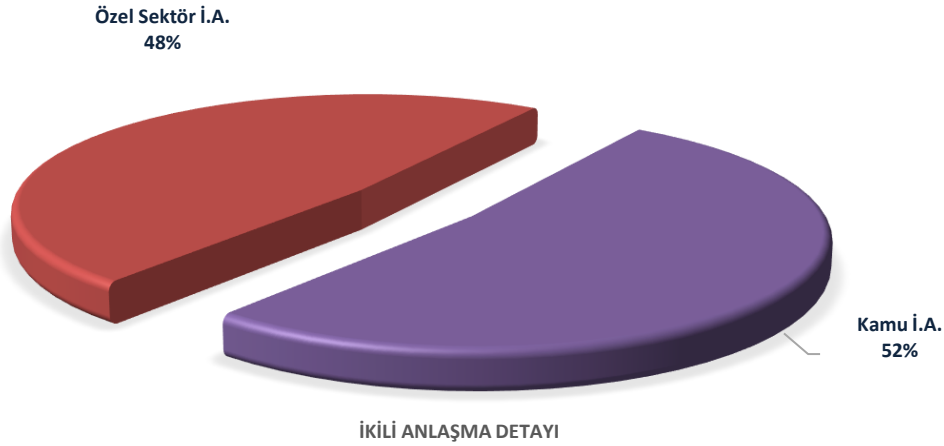
Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 124.074 MWh artarak 2.080.334 MWh ve Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 20.329 MWh artarak 1.421.105 MWh seviyelerine yükselmiştir. Rüzgar santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 20.256 MWh artarak 465.496 MWh seviyelerine çıkmıştır. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 13.102 MWh artarken, Jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 3.389 MWh azalmıştır. 28-31 Temmuz tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 38.24 MWh artmıştır.



"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.768.861 MWh (%67) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.383.859 MWh (%27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.137 MWh (%0,19) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 505.699 MWh ile (%6) olmuştur."



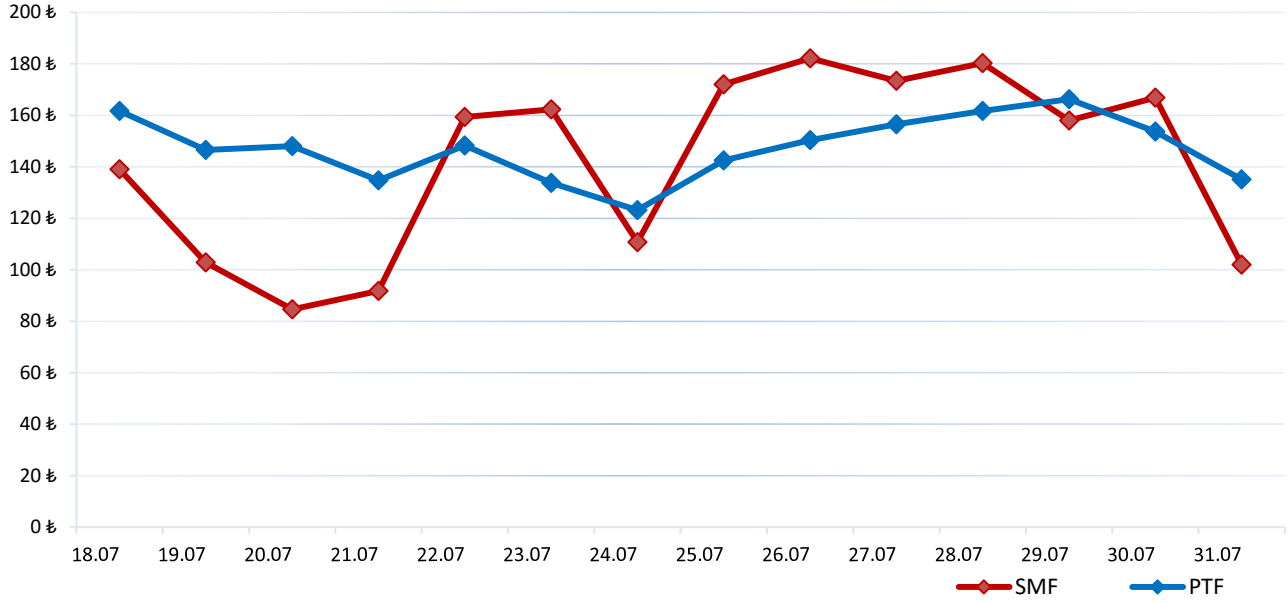
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.768.861 MWh (%67) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.383.859 MWh (%27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.137 MWh (%0,19) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 505.699 MWh ile (%6) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 56.856 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 65.591 artarken, DGP talimat miktarı 88.429 MWh azalmıştır.



	25.7.2016	26.7.2016	27.7.2016	28.7.2016	29.7.2016	30.7.2016	31.7.2016
İKİLİ ANLAŞMA	828.928	833.707	833.361	832.468	817.244	817.179	805.984
GÖP	338.716	346.090	349.754	357.081	367.019	338.555	286.643
GİP	2.828	2.111	3.860	2.207	2.885	1.566	681
DGP	75.029	78.667	76.882	77.946	74.798	80.690	41.686
TOPLAM	1.245.501	1.260.575	1.263.857	1.269.702	1.261.946	1.237.990	1.134.994

* Değerler MWh cinsindendir.

18 Temmuz - 31 Temmuz 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



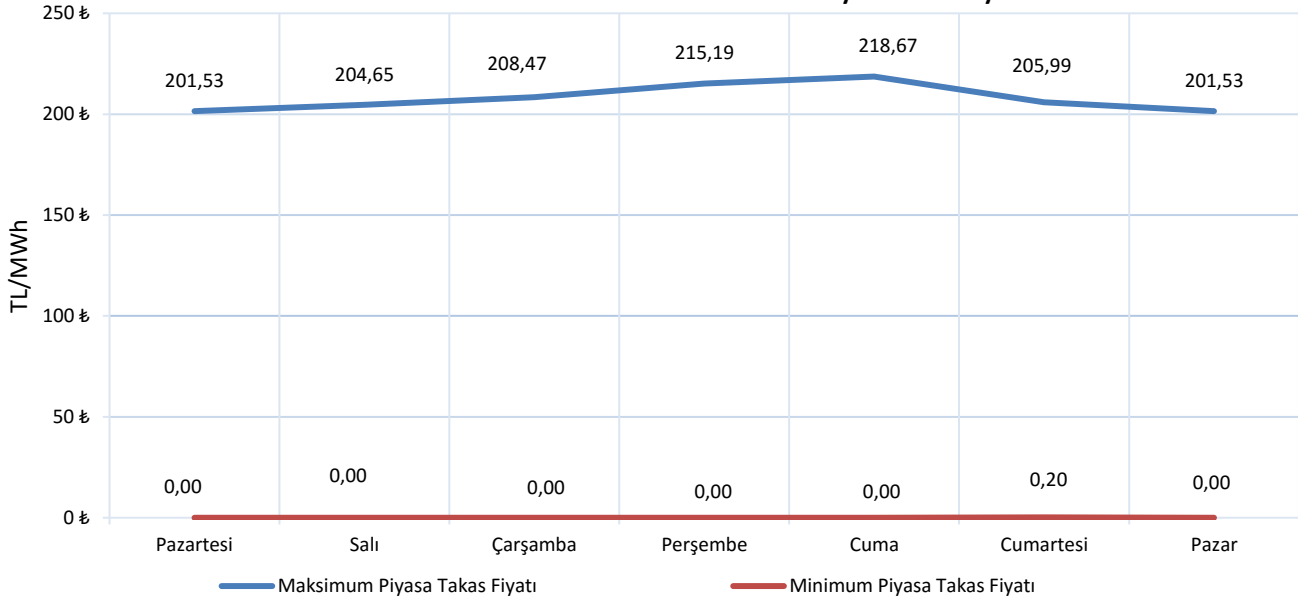
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 135,12 TL/MWh ile 31 Temmuz 2016 Pazar gününe, en yüksek günlük PTF ise 166,29 TL/MWh ile 29 Temmuz 2016 Cuma gününe aittir. En yüksek SMF 182,19 TL/MWh ile 26 Temmuz 2016 Salı gününe, en düşük SMF 101,98 TL/MWh ile 31 Temmuz 2016 pazar gününe aittir.

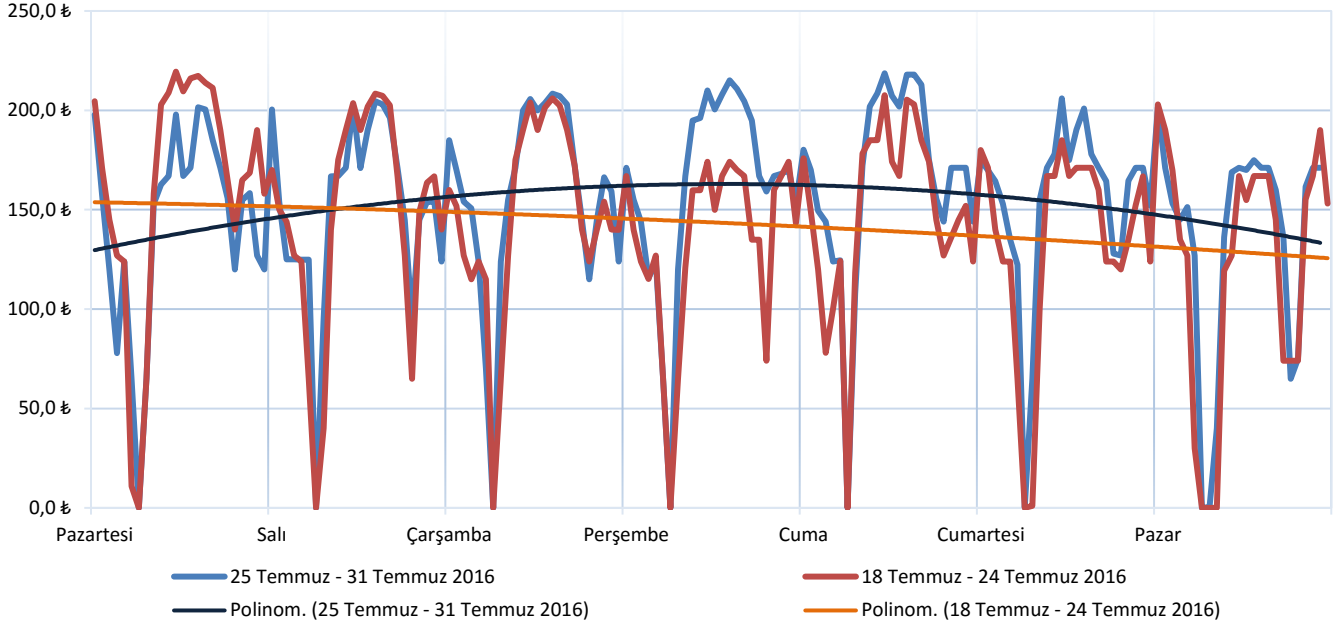
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 218,67 TL/MWh ile 29 Temmuz 2016 Cuma günü 11:00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 33,19 TL/MWh ile 31 Temmuz 2016 Pazar günüdür.

25 Temmuz - 31 Temmuz 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 28-30 Temmuz tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 21,6 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 8-19 saatlerini kapsamaktadır. Fiyattan bağımsız satış tekliflerinin azalması ve ilgili saatleri kapsayan blok satış eşleşmelerinin artması bu durumun oluşmasındaki en önemli unsurlardır.

25-30 Temmuz 2016 tarihlerinde 06:00'daki PTF'ler 0 TL/MWh hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının artması ve talebin de azalması bu saatteki PTF'nin 0 TL/MWh çıkmasına sebep olmaktadır.

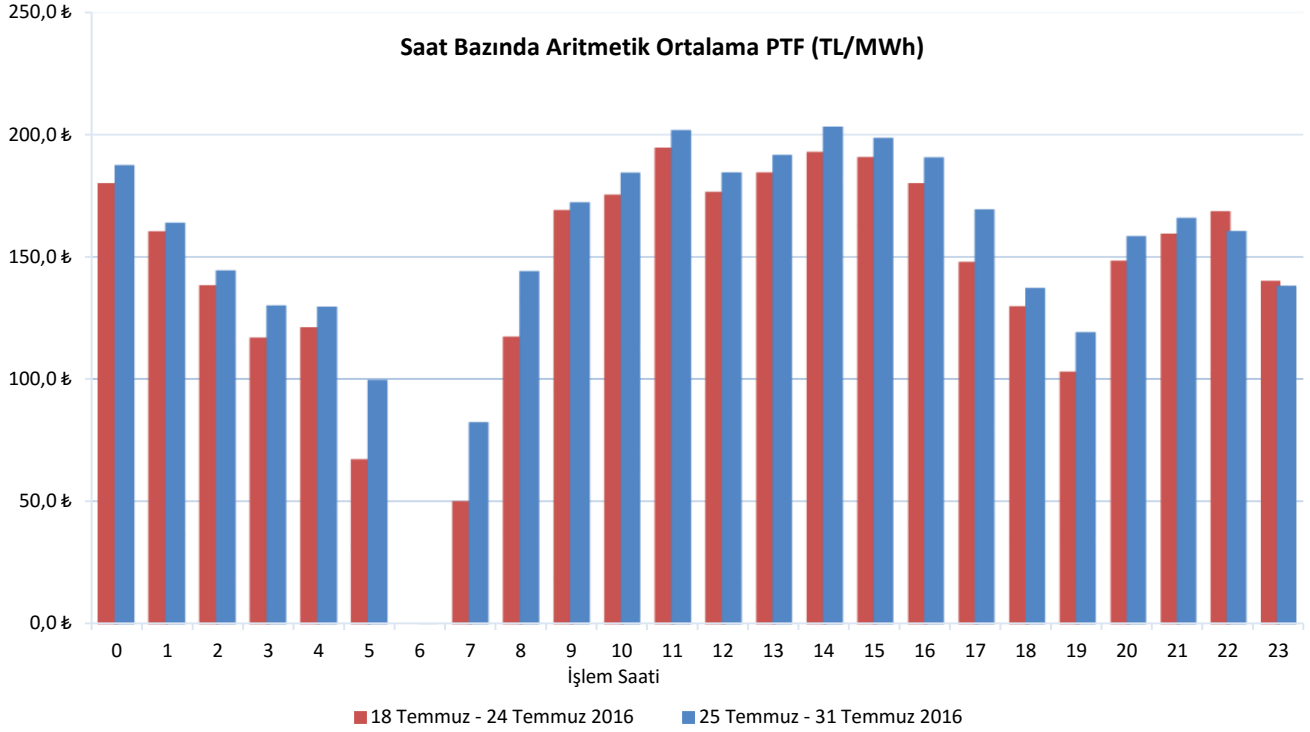
Gündüz saatlerinin (06:00-16:00) PTF ortalaması 159,28 TL/MWh, puant saatlerinin (17:00-22:00) PTF ortalaması 149,63 TL/MWh, gece saatlerinin (23:00-05:00) PTF ortalaması 144,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

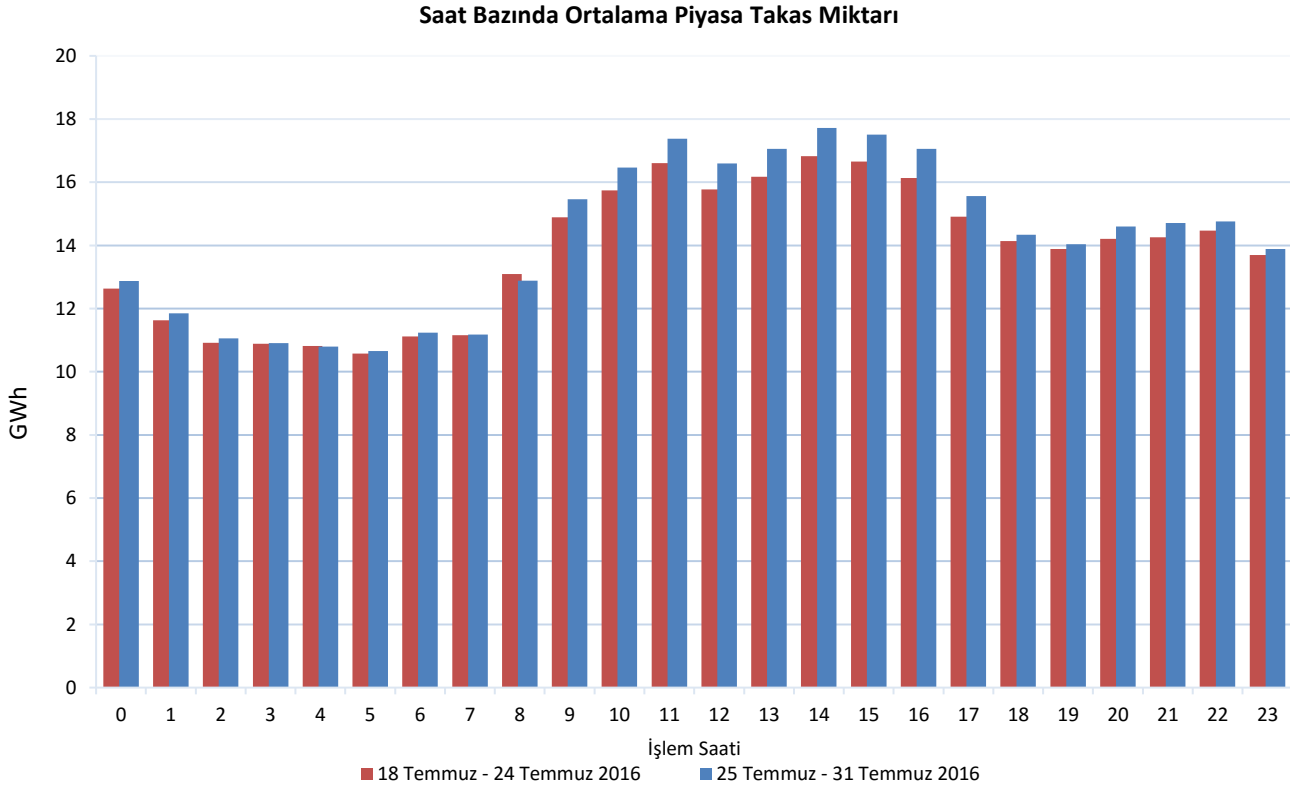


28-30 Temmuz tarihleri arasındaki eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 695 MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1092 MWh azalması fiyatın artmasında; fiyattan bağımsız alış miktarının 682 MWh artması ise eşleşme miktarının artmasında rol oynayan en önemli unsurlardır.

25-30 Temmuz 2016 tarihleri arasındaki maksimum eşleşme 29 Temmuz 2016 Pazartesi günü saat 15:00'da 19.890 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 25 Temmuz 2016 Pazartesi günü 03:00'da 9.830 MWh olarak gerçekleşmiştir.

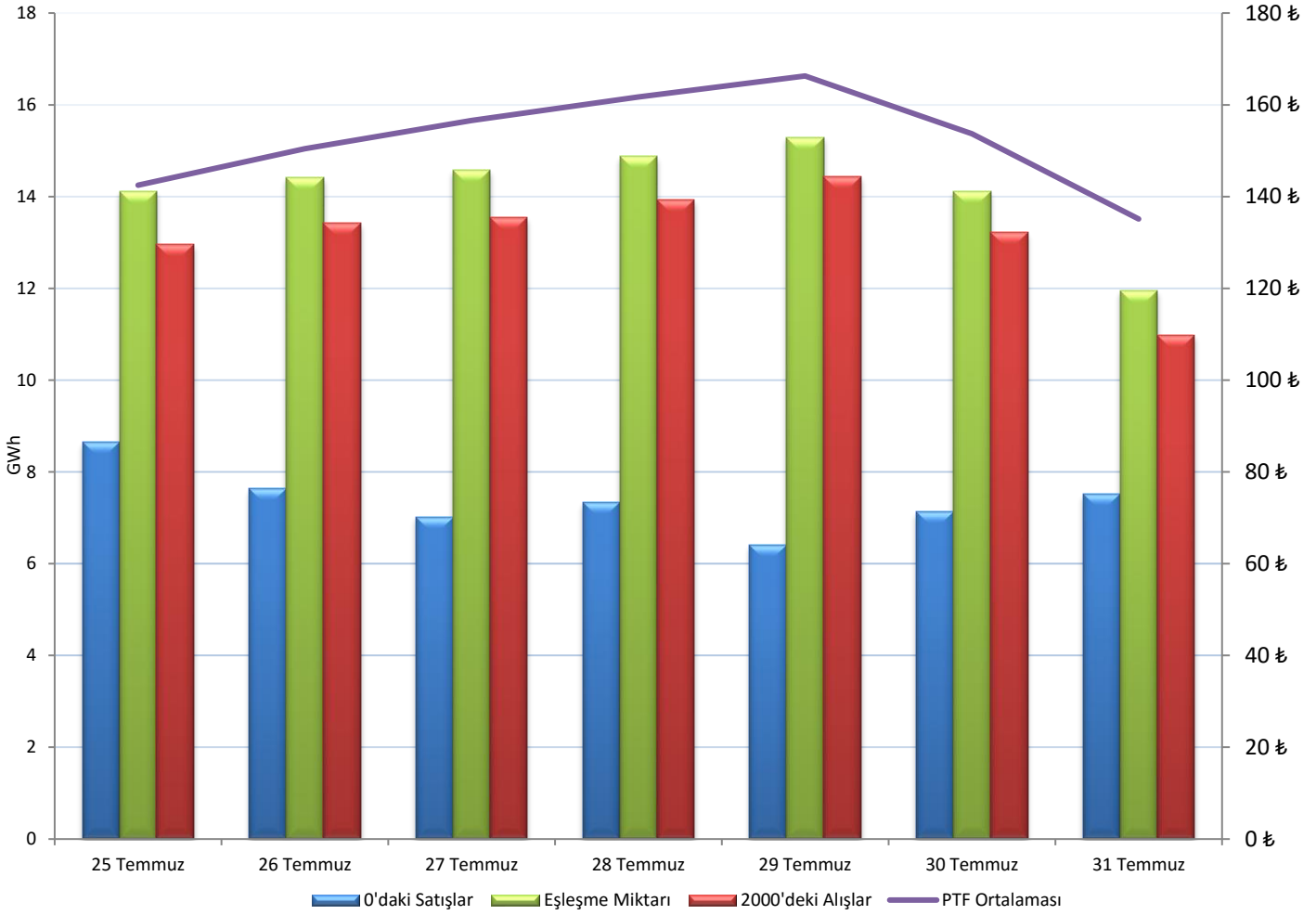


PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 9,9 TL/MWh artmıştır. 29. hafta saat 22:00 için PTF ortalaması 168,59 TL/MWh iken, 30. haftada aynı saatteki PTF ortalaması 8,06 TL/MWh azalarak 160,53 TL/MWh olmuştur. 29. hafta saat 04:00 için PTF ortalaması 67,85 TL/MWh iken, 30. haftada aynı saatteki PTF ortalaması 31,98 TL/MWh artarak 99,83 TL/MWh olmuştur.



Piyasa takas miktarında bir önceki haftaya göre saatlik ortalama 390 MWh artış meydana gelmiştir. 30. hafta piyasa takas miktarı, 29. haftanın aynı günlerine göre saat bazında incelendiğinde en fazla artış 924 MWh ile saat 16:00'da gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,38 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,21 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,19 GWh seviyesindedir. 29. haftaya göre kıyas edildiğinde fiyattan bağımsız satışlar ortalama 1092 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışlar ise ortalama 682 MWh artış göstermiştir. Toplam eşleşme miktarı ortalama 390 MWh artmıştır.

29 Temmuz'da PTF 166,29 TL/MWh ile haftanın en yüksek değerine ulaşmıştır. Artan talep miktarı karşısında; fiyattan bağımsız alış ve fiyattan bağımsız satış miktarı arasındaki farkın yüksek olması; geçen haftaya kıyasla fiyattan bağımsız satış teklif oranının azalmasına ve talep açığının, 30. haftada artış gösteren saatlik ortalama 2.340 MWh eşleşen blok satış teklifleri ile kapatılmasına neden olmuştur. İlgili durum haftanın en yüksek PTF değerinin oluşmasında etkili olmuştur.

30 haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %2 artarak 3.174.241 MWh düzeyine, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %4 artarak 2.362.275 MWh düzeyine ulaşmıştır.

Satış yönünde eşleşen blok miktarı %27 artarak 858.820 MWh olurken, eşleşen toplam satış miktarı %7 azalarak 1.525.030 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı %13 azalarak 1.240.952 MWh, Piyasa takas miktarı ise %3 artarak 2.362.275 MWh seviyelerine yükselmiştir.

31 Temmuz 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 778'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 665 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

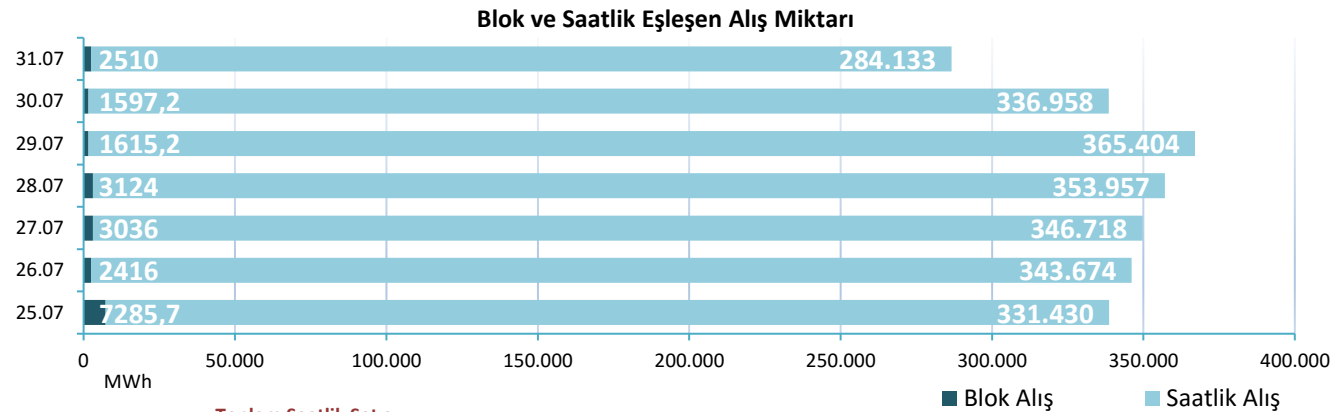
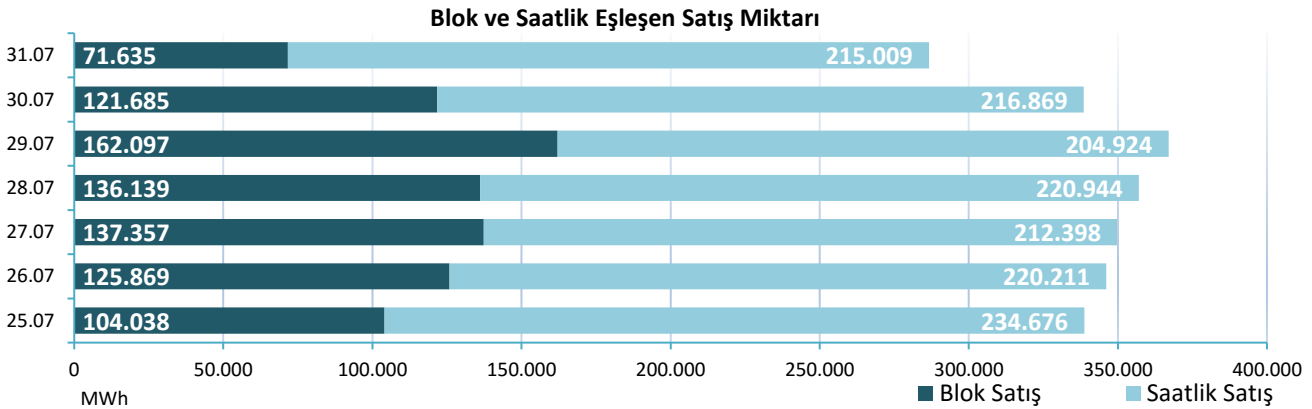
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 217.861 MWh,
- Blok satış miktarı 122.689 MWh,
- Saatlik alış miktarı 337.468 MWh,
- Blok alış miktarı 3.083 MWh olmuştur.

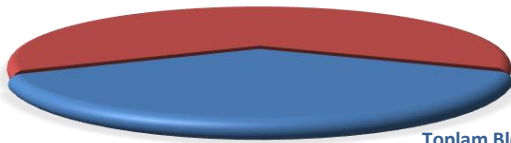
Haftalık toplam fark fonu -255.493 TL olarak gerçekleşmiştir.

		25.7.16	26.7.16	27.7.16	28.7.16	29.7.16	30.7.16	31.7.16
ALİŞ	SAATLİK	331.430	343.674	346.718	353.957	365.404	336.958	284.133
	BLOK	7.286	2.416	3.036	3.124	1.615	1.597	2.510
SATIŞ	SAATLİK	234.676	220.211	212.398	220.944	204.924	216.869	215.009
	BLOK	104.038	125.869	137.357	136.139	162.097	121.685	71.635

* Değerleri MWh cinsindendir.



Toplam Saatlik Satış
64%

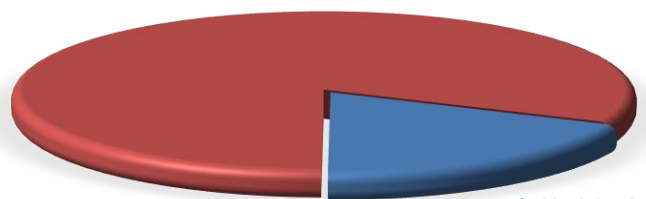


Toplam Blok Satış
36%

25 TEMMUZ - 31 TEMMUZ 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

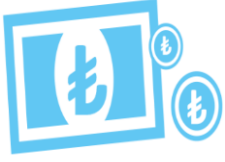
Haftalık Saatlik Eşleşen
82%



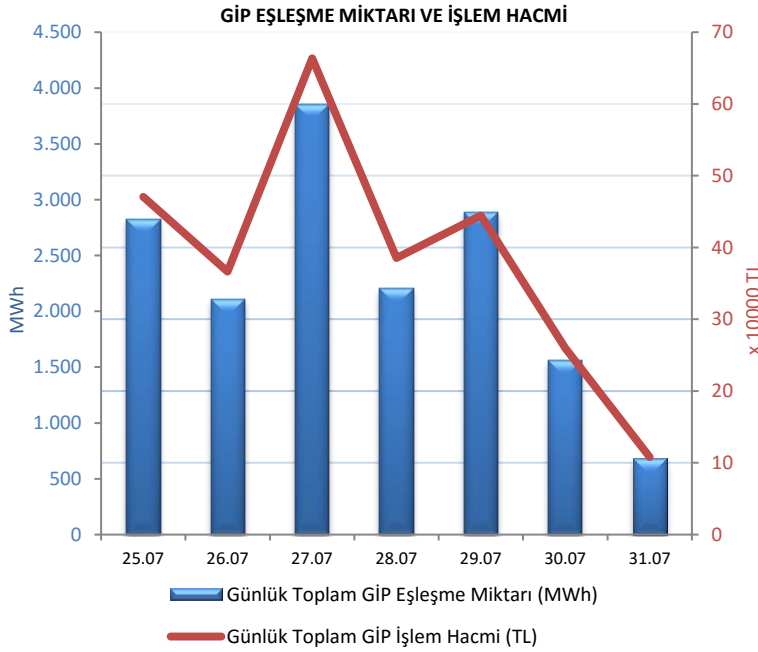
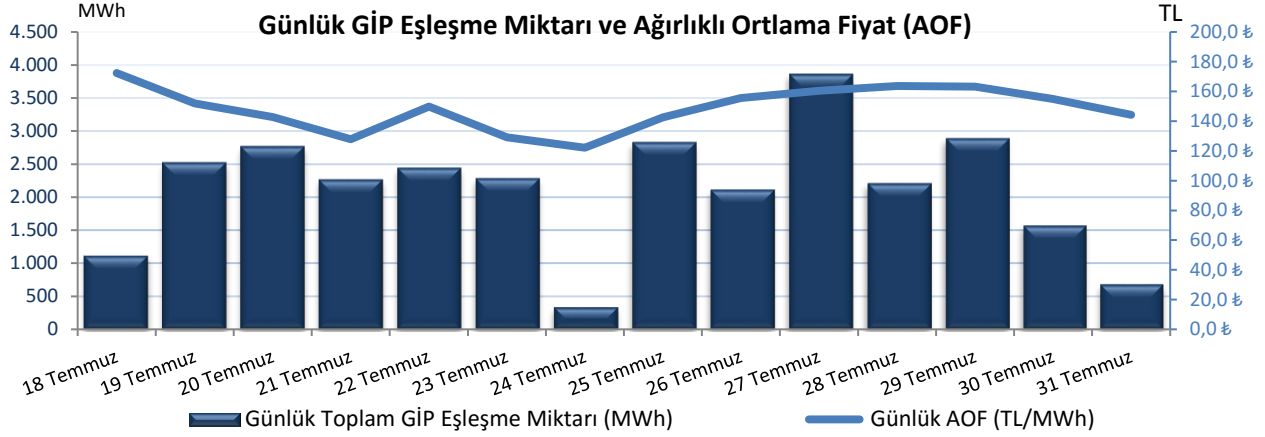
25 TEMMUZ - 31 TEMMUZ 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Haftalık Blok Eşleşen
18%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %82, blok alış+satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Temmuz 2016 Cuma günü saat 11:00'da 219,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 16.137 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Temmuz 2016 Cuma günü 11:00'da 219,01 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Temmuz 2016 Cuma günü 23:00'da 836 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Temmuz 2016 Çarşamba günü, minimum ticaret 31 Temmuz 2016 Pazar günü olmuştur.

24 Temmuz 2016 itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 657 iken, 126 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
18.7.2016	172,39	1.112	183.259	216,00	10,00
19.7.2016	152,01	2.522	380.257	208,41	1,00
20.7.2016	142,72	2.769	455.391	210,00	3,00
21.7.2016	127,86	2.263	297.125	174,10	1,00
22.7.2016	149,75	2.442	405.239	214,00	2,00
23.7.2016	129,06	2.285	303.986	188,00	1,00
24.7.2016	122,16	334	42.706	202,97	1,00
25.7.2016	142,66	2.828	470.383	209,00	50,00
26.7.2016	155,60	2.111	366.504	218,00	95,44
27.7.2016	160,44	3.860	663.601	228,00	1,00
28.7.2016	163,66	2.207	385.486	225,00	2,99
29.7.2016	163,25	2.885	444.583	220,00	1,00
30.7.2016	154,90	1.566	259.569	211,00	5,00
31.7.2016	144,34	681	108.004	207,58	0,50

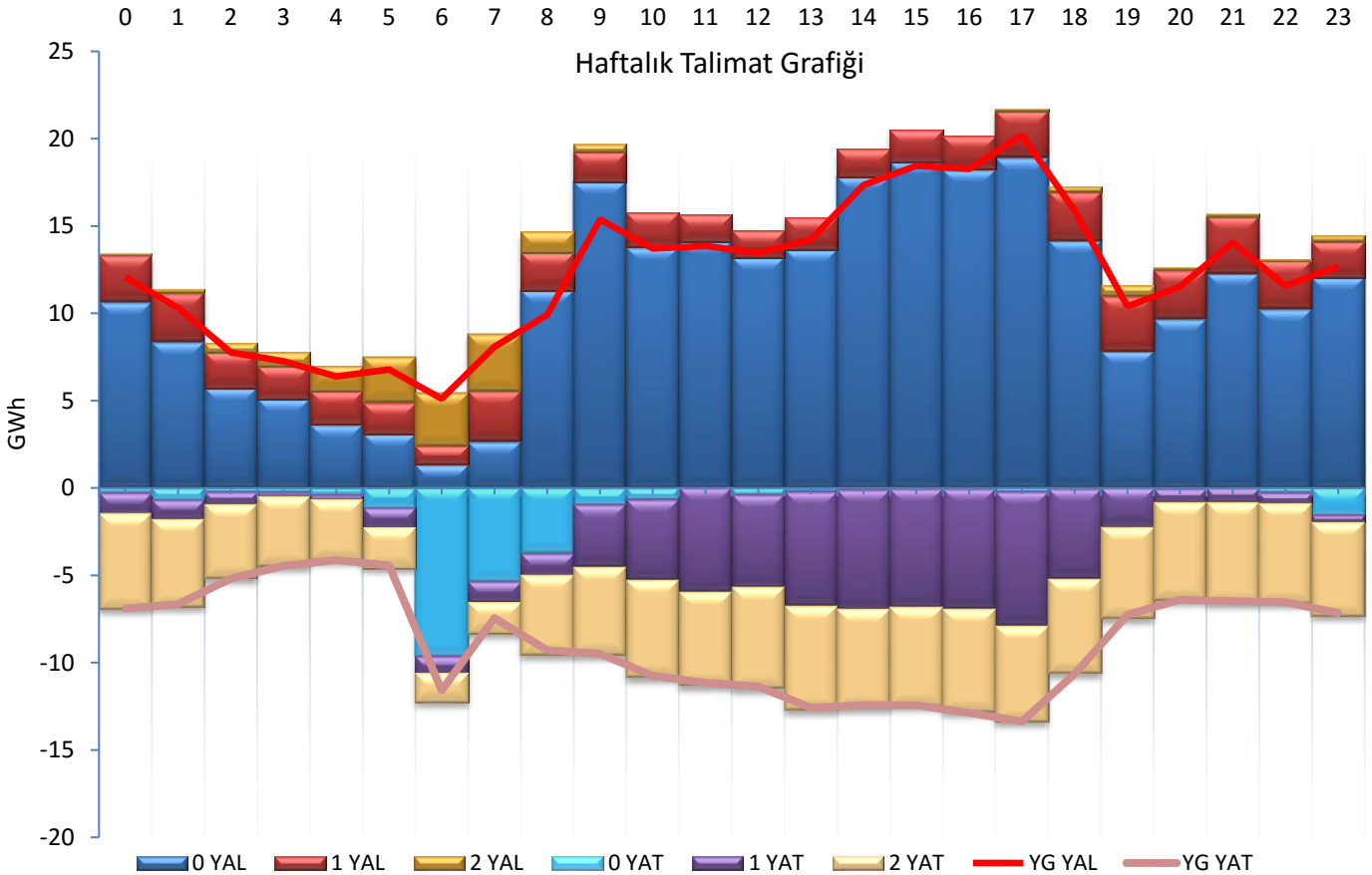
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 53'ü 0 kodlu, %23'ü 1 kodlu, %24'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 88.429 MWh azalarak 502.699 MWh'e düşmüştür. Verilen talimatların % 53'ü 0 kodlu, %23'ü 1 kodlu, %24'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 30. haftada yerine getirilen YAT talimat miktarı 91.711 MWh azalarak 211.006 MWh seviyelerine düşerken, yerine getirilen YAL talimat miktarı da 3.282 MWh artarak 294.692 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Temmuz Salı günü 49.163 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 31 Temmuz Pazar günü 17.090 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Temmuz Cuma günü 35.452 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Temmuz Pazar günü 24.596 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
25.07.2016	43.748	7.167	5.732	56.646	6.174	7.938	13.971	28.083
26.07.2016	39.644	12.205	2.445	54.294	1.904	10.927	17.109	29.940
27.07.2016	39.912	9.204	1.728	50.843	3.755	9.706	16.159	29.619
28.07.2016	41.416	9.659	1.295	52.369	3.346	10.894	16.739	30.979
29.07.2016	32.731	11.876	490	45.097	3.525	14.833	17.678	36.036
30.07.2016	49.724	2.594	936	53.253	1.098	16.212	17.485	34.795
31.07.2016	16.813	128	2.817	19.758	6.152	1.970	17.303	25.424

*Değerler MWh cinsindendir.