

26. haftada (25 Haziran- 1 Temmuz),

*** Haftalık PTF ortalamasının 3,05 TL/MWh azalması,**

*** Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 933 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 833 olması,**

*** Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,12 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,77 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,33 €/MWh seviyesinde olması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 250.093 MWh (saatlik ortalama 1.489 MWh) artması,**

*** Hidro kaynaklı üretim miktarının 72.477 MWh (saatlik ortalama 431 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	25.06.2018 - 01.07.2018	% Değişim	18.06.2018 - 24.06.2018
Ortalama PTF	189,37	↓ -1,6%	192,42
Maksimum PTF	229,78	↑ 0,75%	228,07
Minimum PTF	98,70	↓ -15,4%	116,63
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	191,15	↓ -3%	196,53
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	201,40	↓ -0,3%	201,94
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	179,40	↓ -0,8%	180,81
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	15.716	↑ 4,59%	15.026
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.522	↓ -0,3%	11.552
Maksimum Takas Miktarı	22.362	↑ 2,8%	21.744
Minimum Takas Miktarı	13.019	↑ 3,7%	12.554
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.409	↑ 1%	17.312
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.666	↑ 3%	23.913
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.489	↑ 6,8%	28.541
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.735	↑ 1%	34.385
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	47.849	↓ -24,7%	63.554
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.881	↑ 6,3%	32.826

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

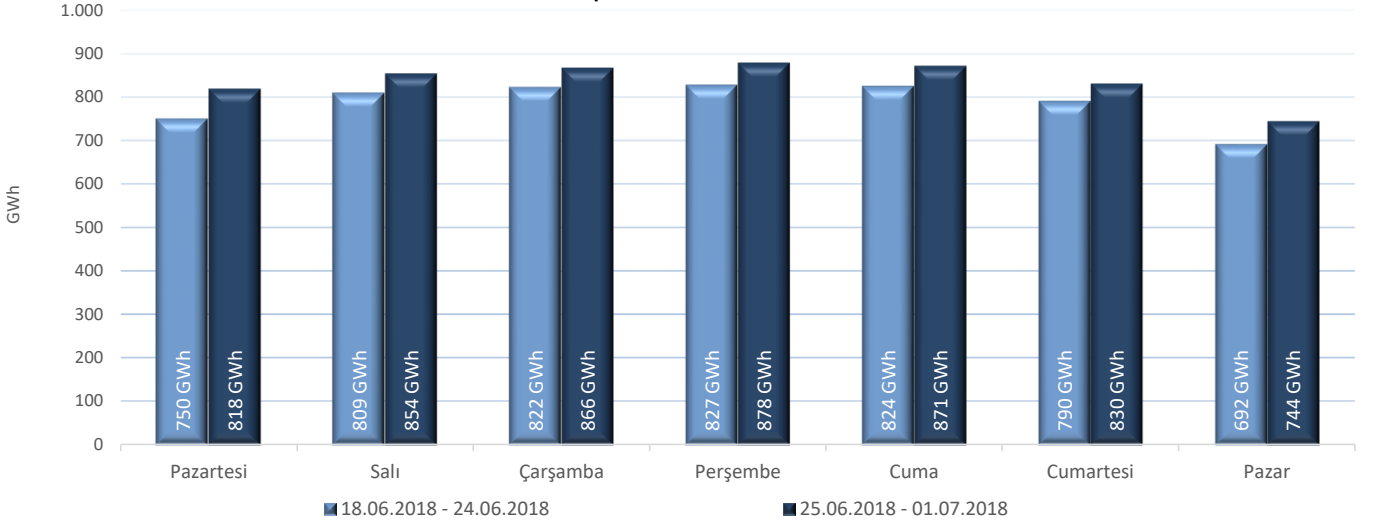
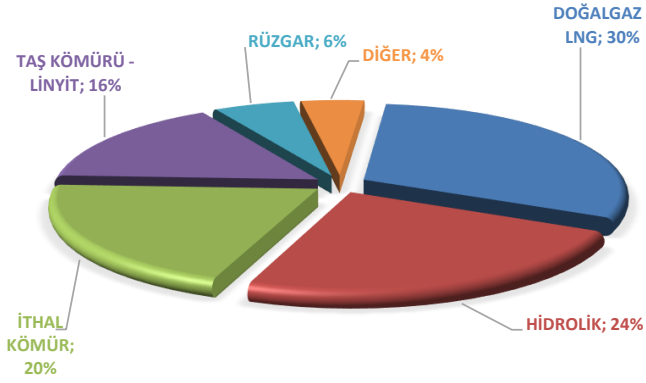
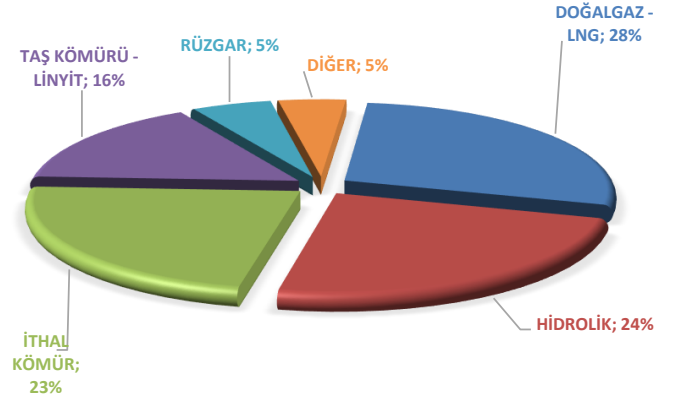
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



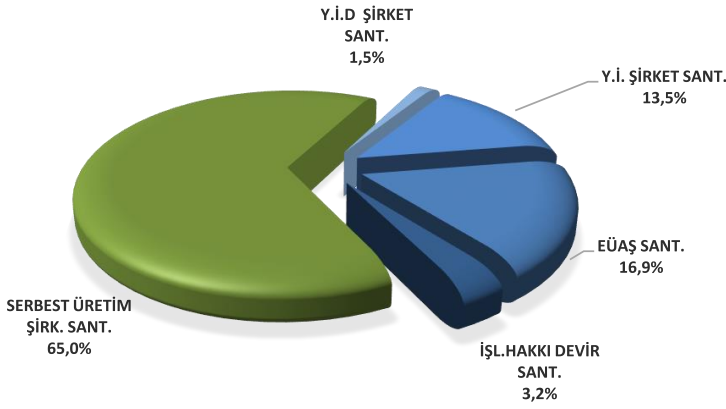
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 345.192 MWh artarak 5.860.002 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(26. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(25. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.781.229 MWh (%30) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.382.627 MWh (%24) ile Hidrolik, 1.177.468 MWh (%20) ile İthal Kömür, 938.027 MWh (%16) ile Taş Kömürü-Linyit, 325.793 MWh (%6) ile Rüzgar, 253.840 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 124.497 MWh ile Jeotermal, 45.798 MWh ile Biyogaz, 40.404 MWh ile Asfaltit Kömür, 29.523 MWh ile Fuel Oil ve 13.619 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 21.703 MWh artarak 66.665 MWh, ihracatı 2.062 MWh azalarak 66.717 MWh bandında gerçekleşmiştir.

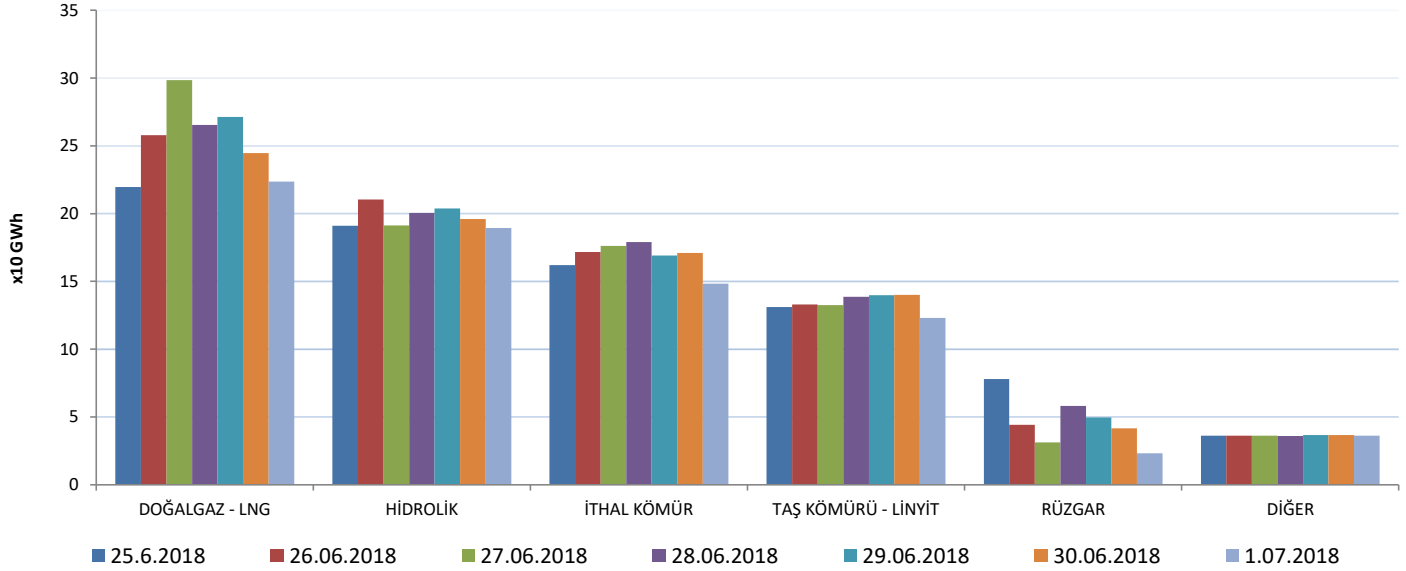


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 345.192 MWh artarak 5.860.002 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.806.370 MWh (%65,0) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 86.771 MWh (%1,5), Y.İ Şirket santralleri 791.358 MWh (%13,5) ve İ.H.D Şirket santralleri 186.490 MWh (%3,2) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 989.013 MWh (%16,9) bandında olmuştur.

	25.6.2018	26.06.2018	27.06.2018	28.06.2018	29.06.2018	30.06.2018	1.07.2018
DOĞALGAZ - LNG	219.731	257.820	298.448	265.418	271.455	244.777	223.580
HİDROLİK	191.107	210.369	191.381	200.418	203.780	196.062	189.509
İTHAL KÖMÜR	161.983	171.758	176.250	179.077	169.224	170.949	148.226
RÜZGAR	77.885	44.279	31.205	58.053	49.596	41.578	23.197
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.075	133.054	132.560	138.553	139.771	140.003	123.010
DİĞER	36.126	36.124	36.078	36.055	36.541	36.655	36.262

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

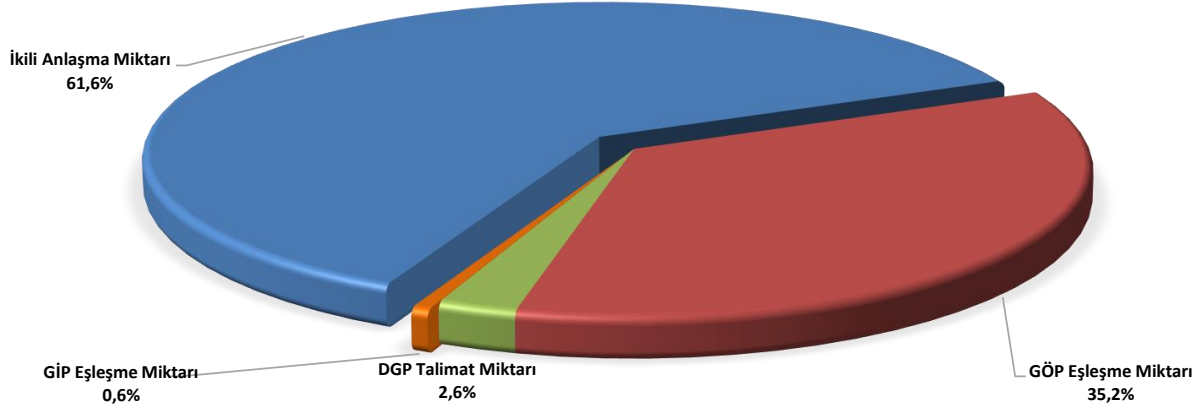


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 250.093 MWh artarak 1.781.229 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 72.477 MWh artarak 1.382.627 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 29.165 MWh artarak 325.793 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerinin üretimi 59.590 MWh artarak 938.027 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 2.719 MWh artarak 253.840 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 69.000 MWh azalarak 1.177.468 MWh seviyesine düşmüştür.



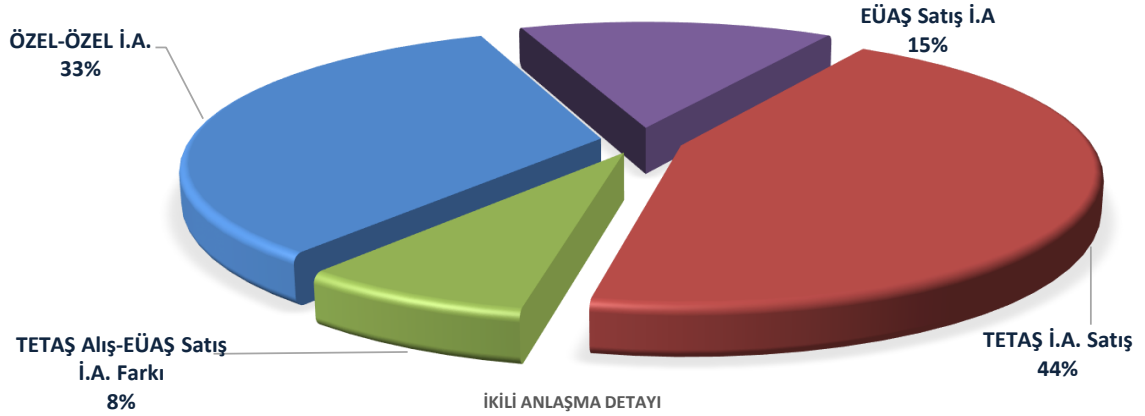
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.122.207 MWh (%61,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.924.683 MWh (%35,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 47.849 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 213.938 MWh (%2,6) olmuştur."

25 HAZİRAN - 01 TEMMUZ 2018 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 5.122.207 MWh (%61,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.924.683 MWh (%35,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 47.849 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 213.938 MWh (%2,6) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 327.300 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 89.178 MWh, GÖP eşleşme miktarı 16.294 MWh artarken, GİP eşleşme miktarı 15.705 azalmıştır.

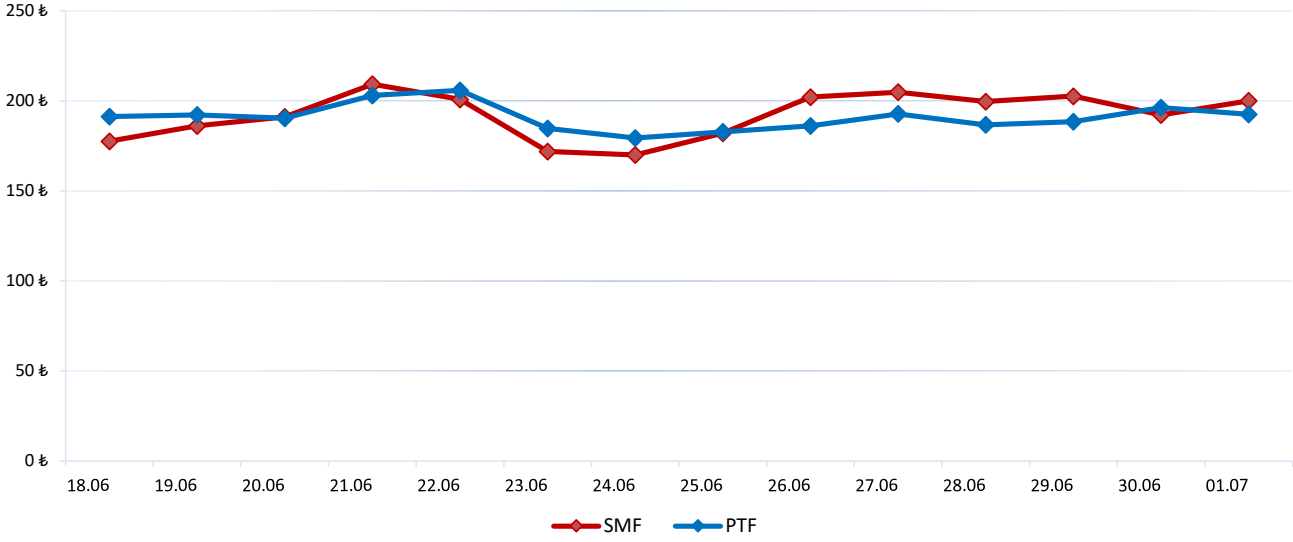


	25.6.2018	26.06.2018	27.06.2018	28.06.2018	29.06.2018	30.06.2018	1.07.2018
İKİLİ ANLAŞMA	729.850	742.468	697.447	740.984	744.209	760.511	706.738
GÖP	422.831	421.914	432.362	422.649	435.174	402.483	387.269
GİP	4.508	9.772	7.453	4.981	7.060	6.952	7.121
DGP	10.369	37.962	32.893	38.618	48.645	23.525	21.926
TOPLAM	1.167.558	1.212.116	1.170.155	1.207.233	1.235.088	1.193.472	1.123.054

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

18 Haziran - 01 Temmuz 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği

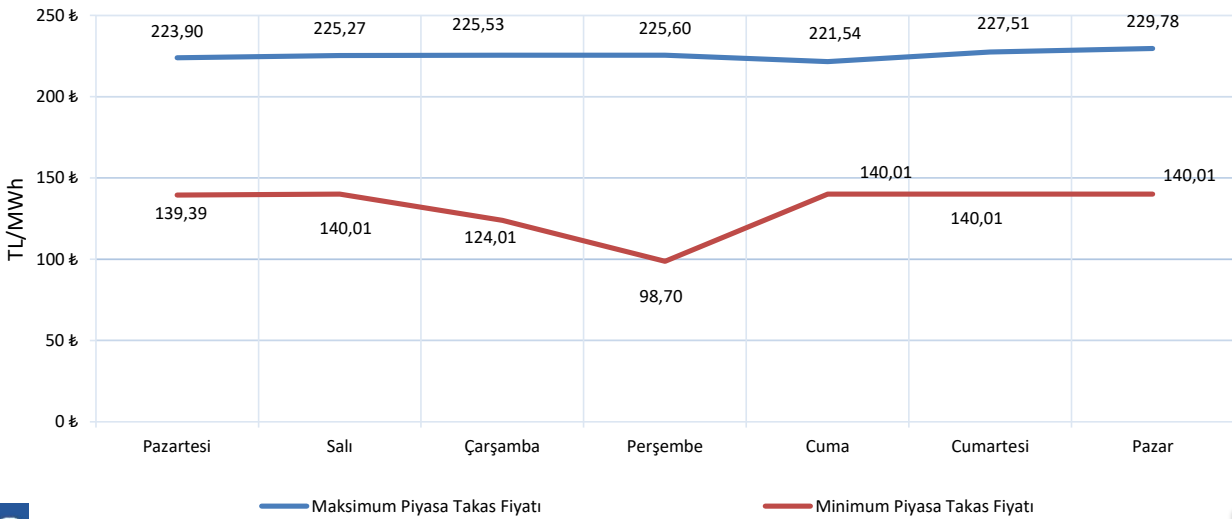


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

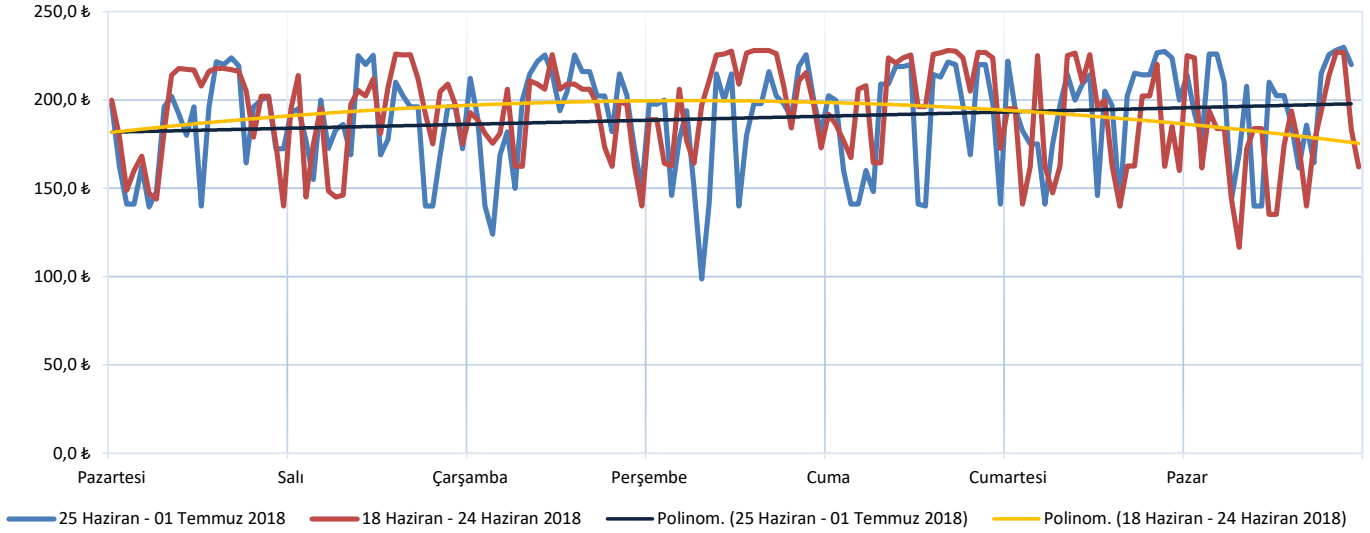
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 182,78 TL/MWh ile 25 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 196,31 TL/MWh ile 30 Haziran Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 182,08 TL/MWh ile 25 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 204,83 TL/MWh ile 27 Haziran Çarşamba gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 229,78 TL/MWh ile 1 Temmuz Pazar günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 70,99 TL/MWh ile 26 Haziran Salı günü 19.00'da görülmüştür.

25 Haziran - 01 Temmuz 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



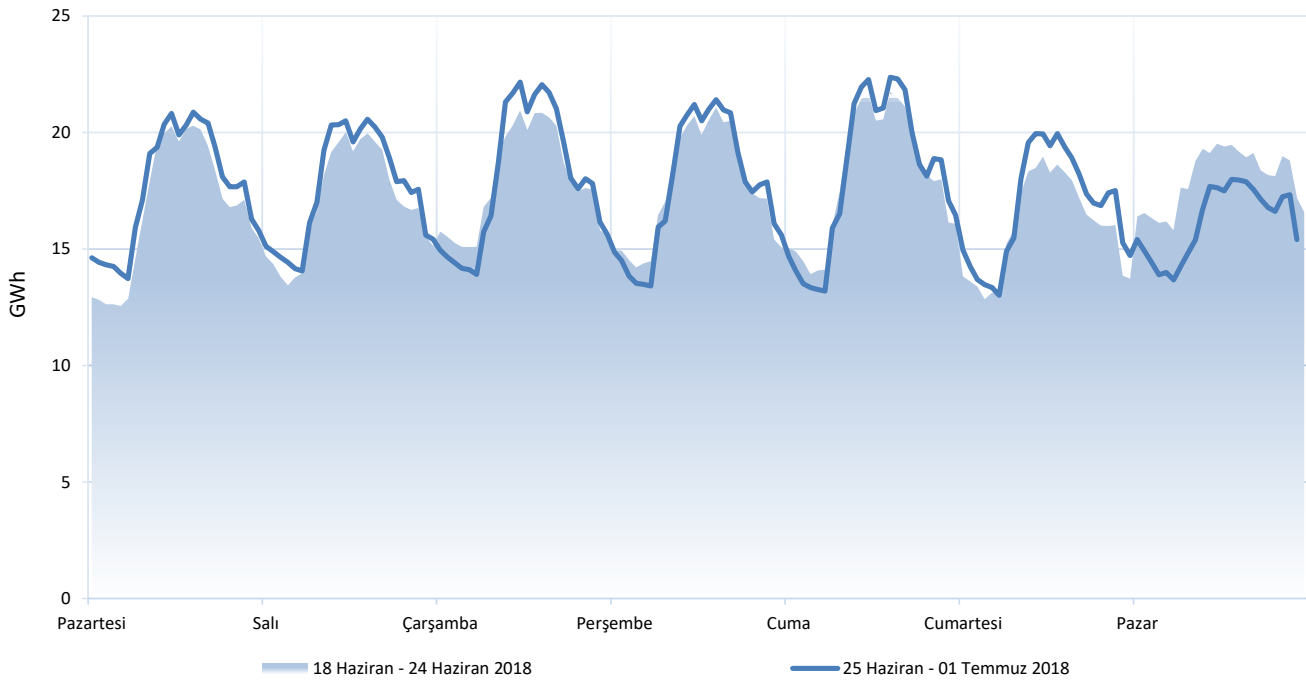
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



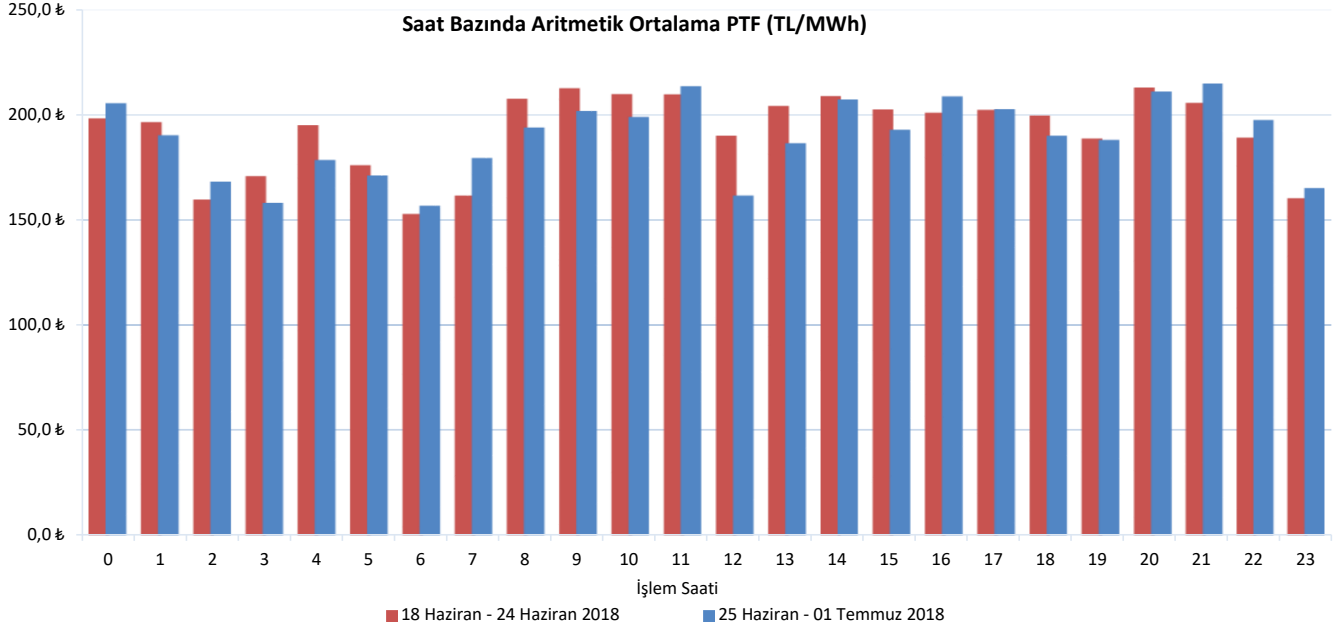
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 3,05 TL/MWh azalarak 189,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 13,05 TL/MWh yükseliş ile 29 Haziran 2018 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 191,15 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 201,40 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 179,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

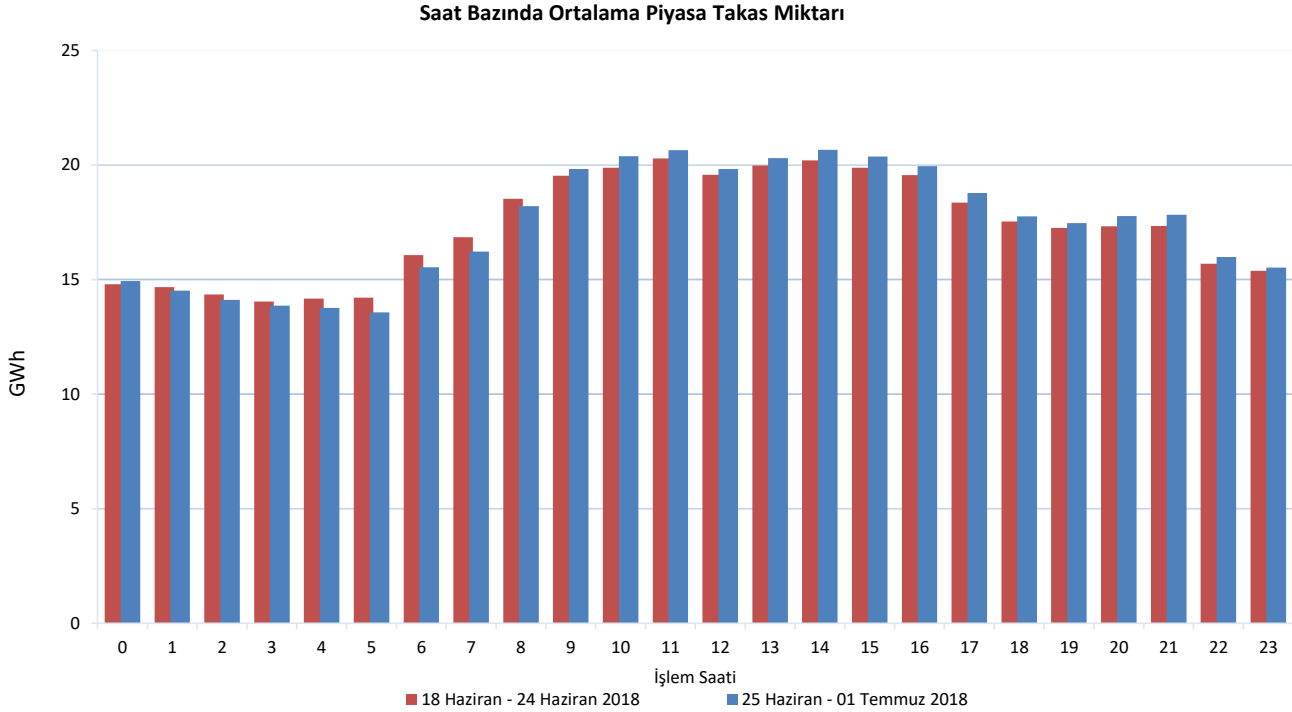
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



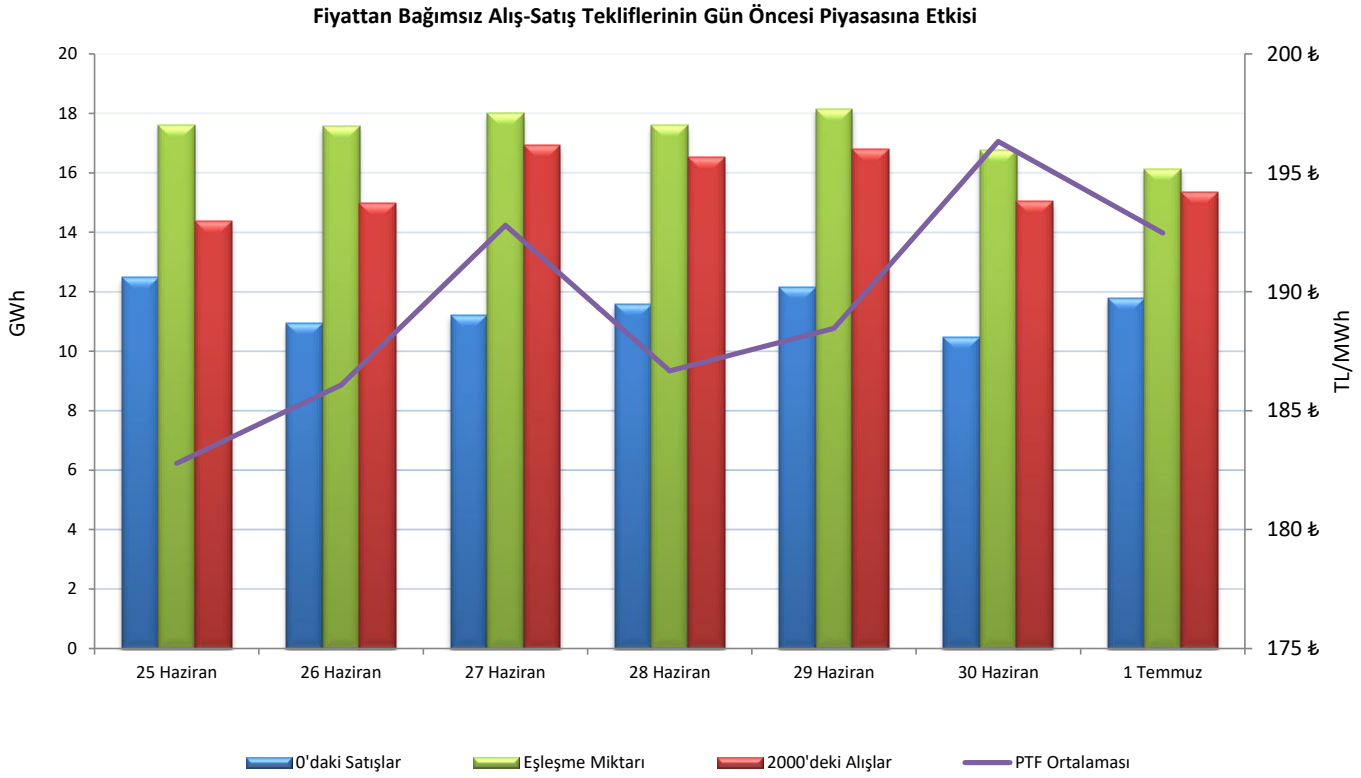
26. Hafta genelinde maksimum eşleşme 29 Haziran Cuma günü saat 14.00'te 22.362 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Haziran Cumartesi günü saat 05.00'te 13.019 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 28,45 TL/MWh azalarak 161,76 TL/MWh, en fazla artış saat 7.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 17,94 TL/MWh artarak 179,58 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 643 MWh azalarak 13.571 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



26. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,52 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,72 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,41 GWh seviyesindedir. Bu değerler 25. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 96,95 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 690,33 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ise ortalama 30,05 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

29 Haziran 2018 Cuma günü PTF 188,46 TL/MWh iken, 30 Haziran 2018 Cumartesi günü PTF 7,85 TL/MWh artarak 196,31 TL/MWh olmuştur. 30 Haziran Cumartesi günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.698 MWh azalması bu yükselişte etkili olmuştur.

26. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,1 (126.518 MWh) artarak 4.143.863 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %3,3 (70.903 MWh) azalarak 2.066.109 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,3 (5.048 MWh) azalarak 1.935.701 MWh ve teklif edilen satış miktarı %1 (58.793 MWh) artarak 5.835.400 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %11 (86.211 MWh) artarak 856.160 MWh ve alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %61 (176.768 MWh) azalarak 112.217 MWh seviyesine düşmüştür.

02.07.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 933'tür. Bu hafta günlük ortalama 738 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

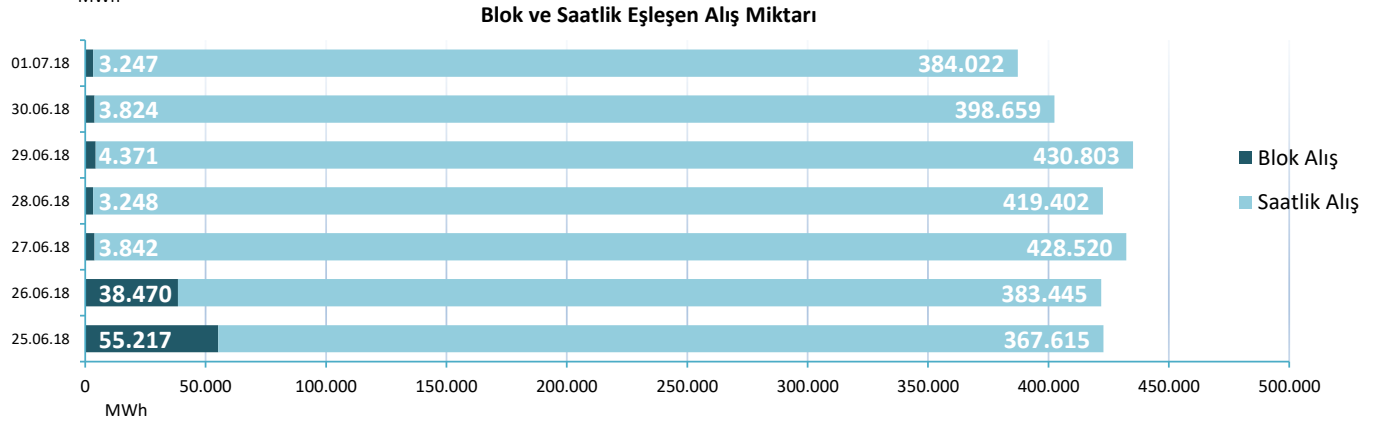
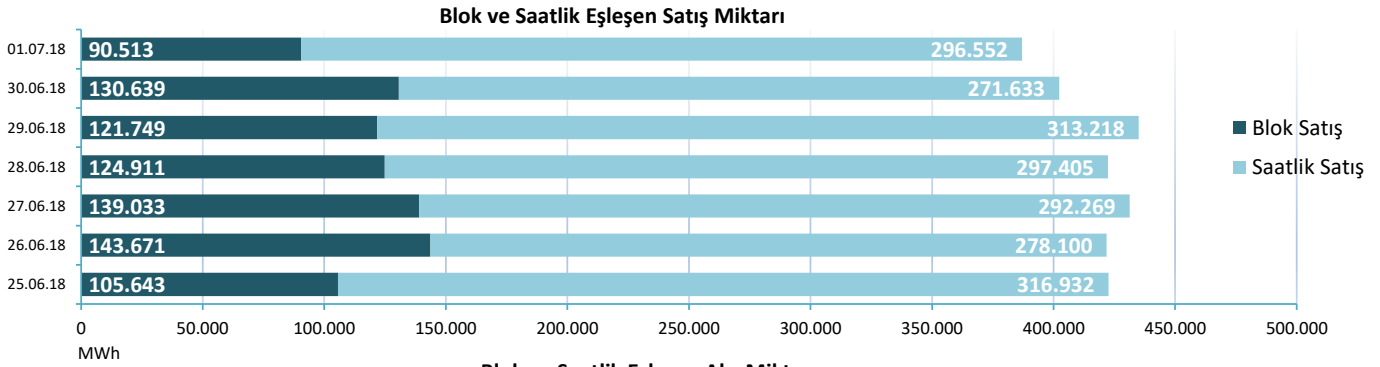
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 295.158 MWh,
- Blok satış miktarı 122.309 MWh,
- Saatlik alış miktarı 401.781 MWh,
- Blok alış miktarı 16.031 MWh olmuştur.

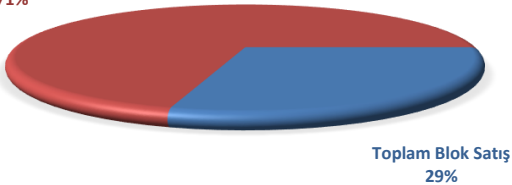
Haftalık toplam fark fonu -906.783 TL olarak gerçekleşmiştir.

		25.6.18	26.6.18	27.6.18	28.6.18	29.6.18	30.6.18	1.7.18
ALİŞ	SAATLİK	367.615	383.445	428.520	419.402	430.803	398.659	384.022
	BLOK	55.217	38.470	3.842	3.248	4.371	3.824	3.247
SATIŞ	SAATLİK	316.932	278.100	292.269	297.405	313.218	271.633	296.552
	BLOK	105.643	143.671	139.033	124.911	121.749	130.639	90.513

* Değerleri MWh cinsindendir.



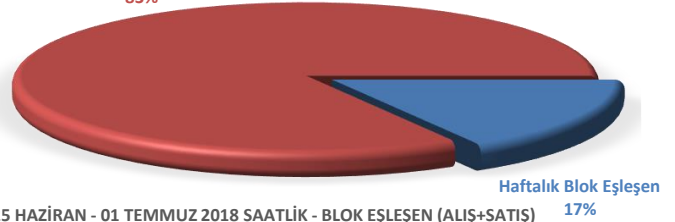
Toplam Saatlik Satış
71%



25 HAZİRAN - 01 TEMMUZ 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ
EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %71'i, saatlik, %29'u blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
83%

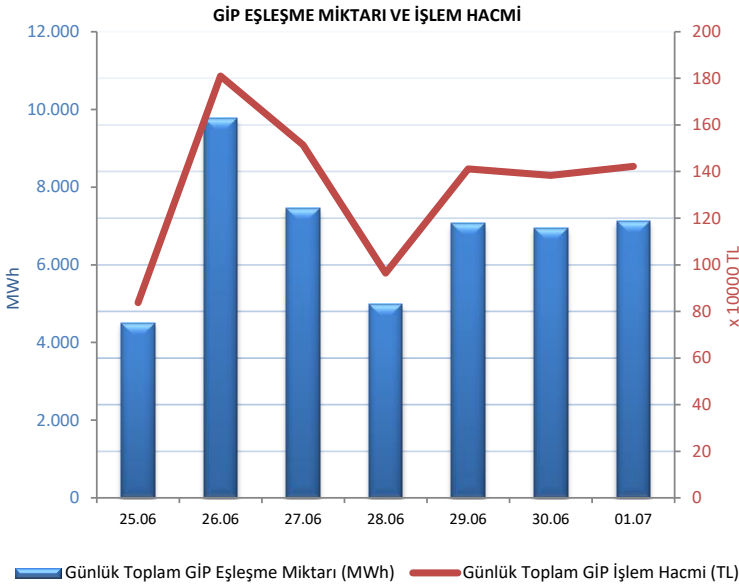
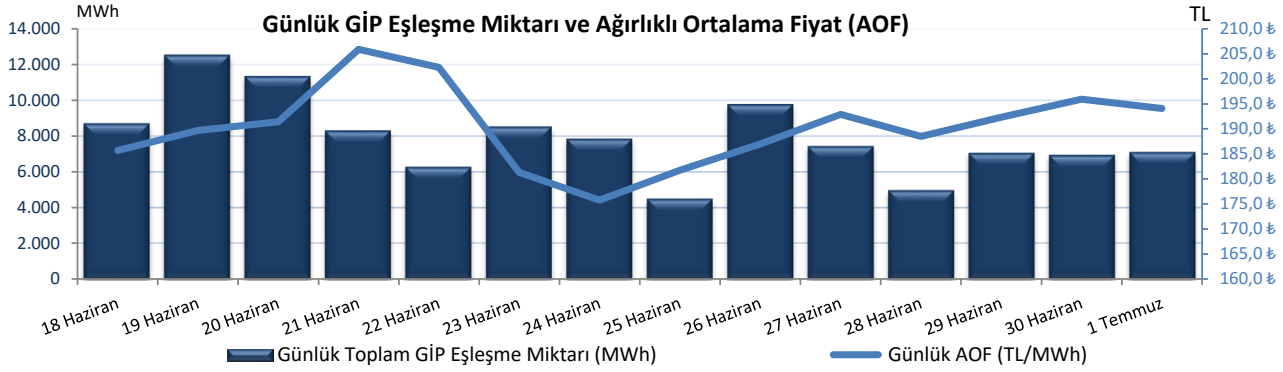


25 HAZİRAN - 01 TEMMUZ 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Temmuz 2018 Pazar günü saat 21.00'de 231,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 47.849 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Temmuz 2018 Pazar günü saat 21.00'de 231,00 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Haziran 2018 Cuma günü saat 16.00'da 971 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 26 Haziran 2018 Salı günü, minimum ticaret 25 Haziran 2018 Pazartesi günü olmuştur.

02.07.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 833 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 258 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
18.06.2018	185,70	8.703	1.670.506	224,30	88,00
19.06.2018	189,69	12.516	2.405.818	226,02	135,00
20.06.2018	191,42	11.335	2.174.282	229,99	135,81
21.06.2018	205,90	8.313	1.745.660	245,00	140,00
22.06.2018	202,29	6.302	1.287.149	234,80	155,00
23.06.2018	181,29	8.531	1.513.561	226,82	105,00
24.06.2018	175,76	7.854	1.376.221	227,03	96,01
25.06.2018	181,74	4.508	837.580	225,00	108,00
26.06.2018	187,00	9.772	1.810.010	233,00	140,01
27.06.2018	192,89	7.453	1.513.582	285,00	123,05
28.06.2018	188,51	4.981	964.012	232,30	98,70
29.06.2018	192,34	7.060	1.411.705	245,00	140,00
30.06.2018	195,93	6.952	1.383.758	236,00	135,90
1.07.2018	194,06	7.121	1.422.856	245,00	140,00

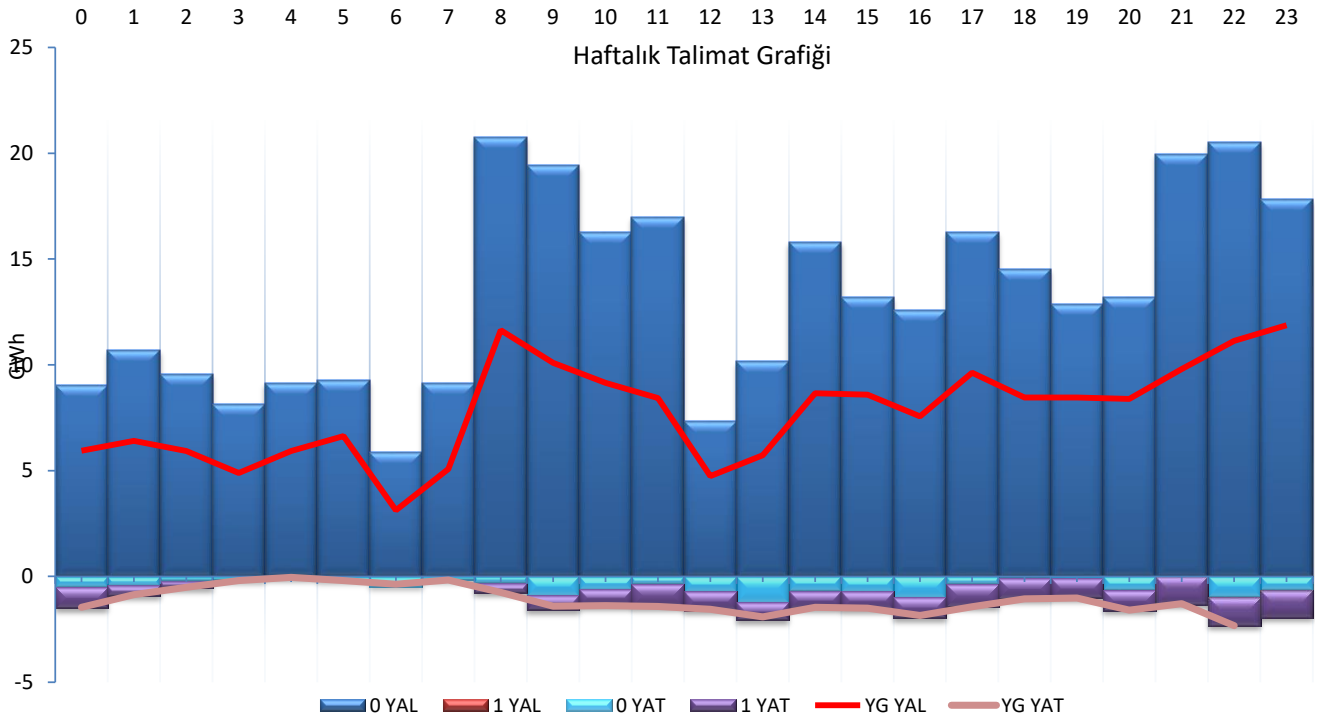
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %95,1'i 0 kodlu, %4,9'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 89.178 MWh artarak 213.938 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %95,1'i 0 kodlu, %4,9'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 26. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 17.349 MWh azalarak 27.661 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 106.527 MWh artarak 186.277 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Haziran 2018 Cuma günü 40.241 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Haziran 2018 Pazartesi günü 8.758 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Haziran 2018 Cuma günü 8.404 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 26 Haziran 2018 Salı günü 1.041 MWh olarak gerçekleşmiştir.

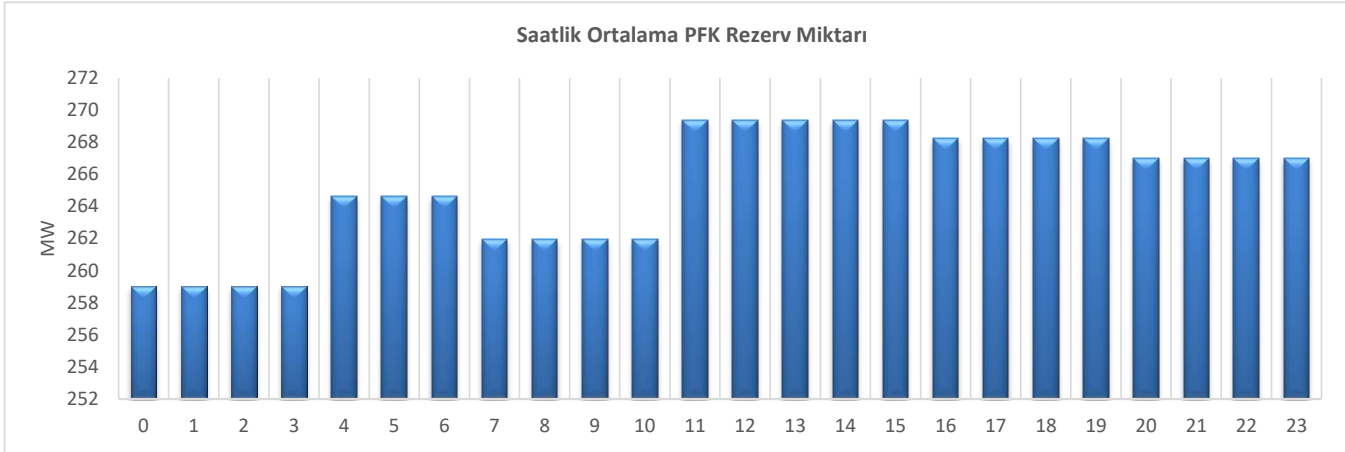


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
25.06.2018	21.942	0	21.942	1.702	0	1.702
26.06.2018	57.130	0	57.130	1.044	0	1.044
27.06.2018	46.771	0	46.771	1.053	82	1.134
28.06.2018	55.619	0	55.619	664	4.328	4.992
29.06.2018	69.197	0	69.197	536	8.029	8.565
30.06.2018	29.999	0	29.999	5.220	3.516	8.737
01.07.2018	37.882	0	37.882	1.261	1.198	2.459

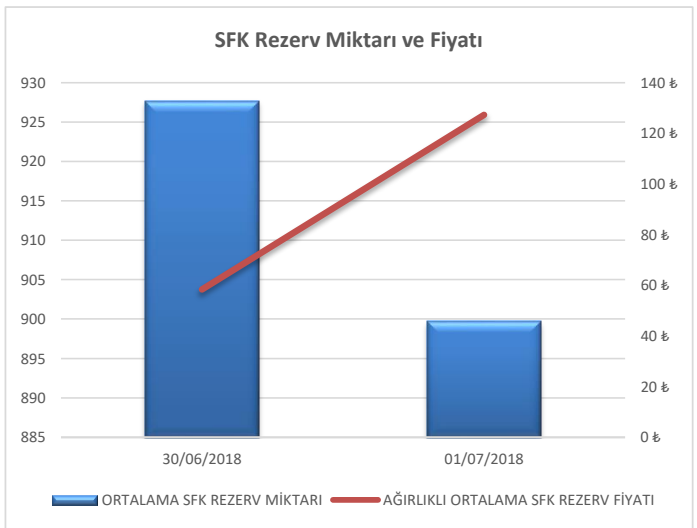
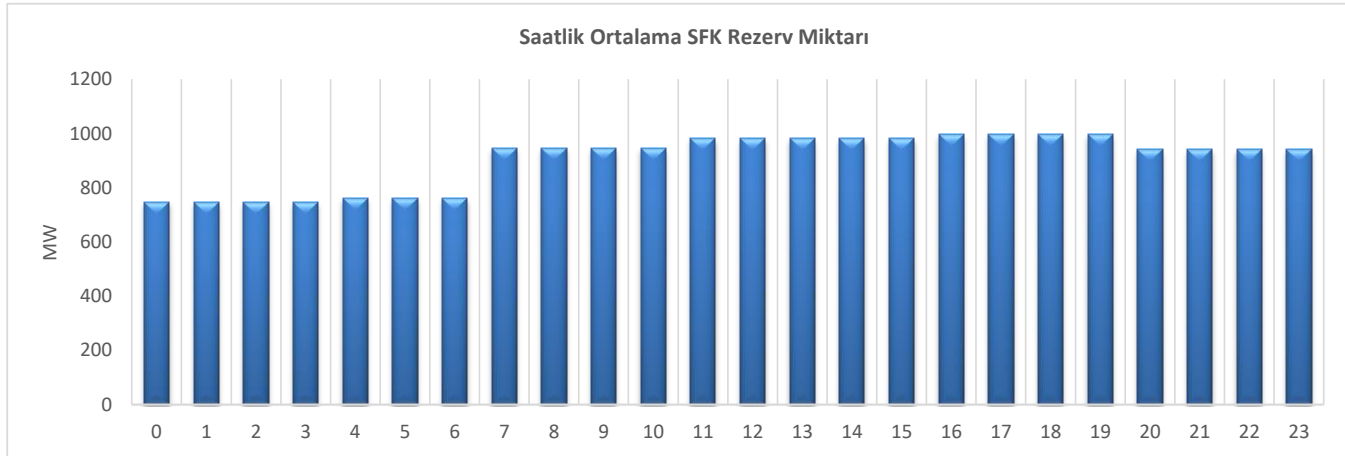
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

26. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.560 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,33 TL/MW artarak 36,85 TL/MW olmuştur.



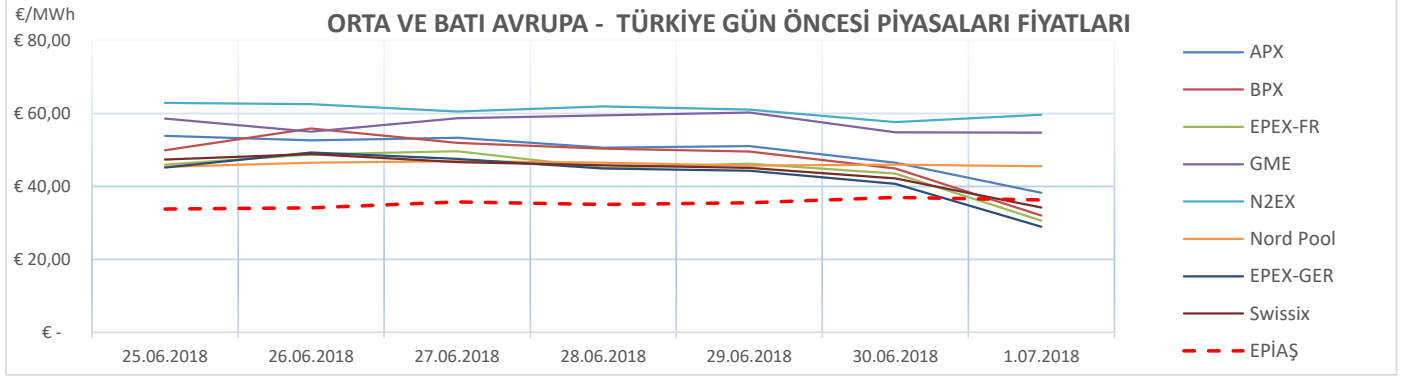
26. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.099 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 9,38 TL/MW azalarak 65,08 TL/MW olmuştur.



	25/06/2018	26/06/2018	27/06/2018	28/06/2018	29/06/2018	30/06/2018	01/07/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	253,73	237,44	284,03	264,51	262,00	274,70	280,23
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	38,20	33,37	40,78	37,37	32,26	36,30	38,93
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	910,75	938,67	872,25	897,71	890,63	927,71	899,75
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	54,75	52,04	47,40	58,28	57,75	58,34	127,28

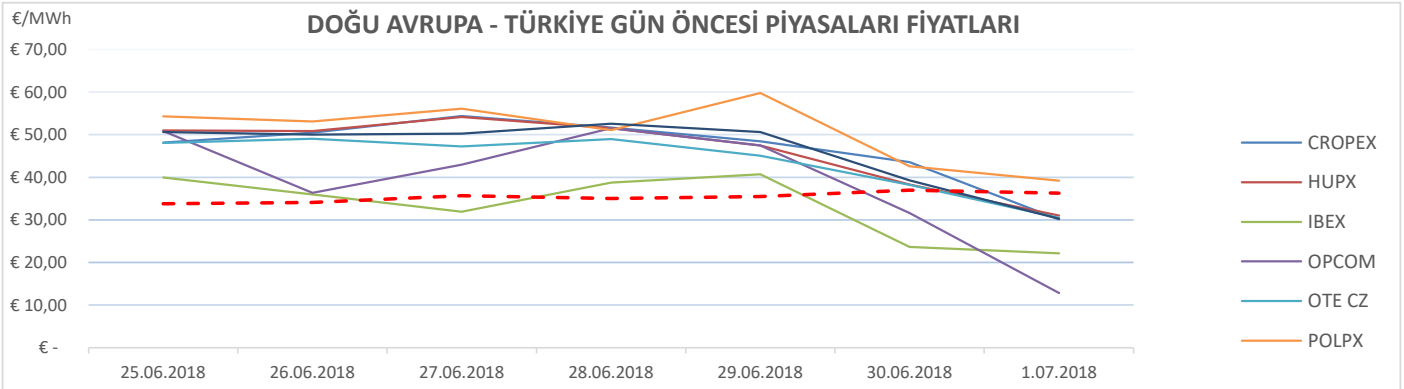


"26. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,12 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,77 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,33 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Haziran Pazartesi günü 62,87 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 12,85 €/MWh olarak 1 Temmuz Pazar günü Doğu Avrupa piyasalarından olan OPCOM'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.