

27. Haftada (2 Temmuz - 8 Temmuz),

* **Haftalık PTF ortalamasının 11,72 TL/MWh artması,**

* **Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 935 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 836 olması,**

* **Toplam elektrik ithalatının 16.474 MWh azalarak 50.191 MWh, ihracatının 5.084 MWh azalarak 61.633 MWh bandında gerçekleşmesi,**

* **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 497.823 MWh (saatlik ortalama 2.963 MWh) artması,**

* **Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 53,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 43,87 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalamasının 37,16 €/MWh olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	02.07.2018 - 08.07.2018	% Değişim	25.06.2018 - 01.07.2018
Ortalama PTF	201,08	↑ 6,2%	189,37
Maksimum PTF	229,98	↑ 0,1%	229,78
Minimum PTF	130,00	↑ 32%	98,70
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	204,71	↑ 7%	191,15
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	213,42	↑ 6%	201,40
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	188,38	↑ 5%	179,40
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.872	↑ 7,4%	15.716
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.110	↓ -12,3%	11.522
Maksimum Takas Miktarı	22.224	↓ -0,6%	22.362
Minimum Takas Miktarı	13.014	↓ -0,04%	13.019
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.581	↑ 1%	17.409
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.298	↑ 7%	24.666
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.113	↑ 5%	30.489
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.447	↓ -9%	34.735
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	57.981	↑ 21,2%	47.849
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.499	↑ 7,5%	34.881

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

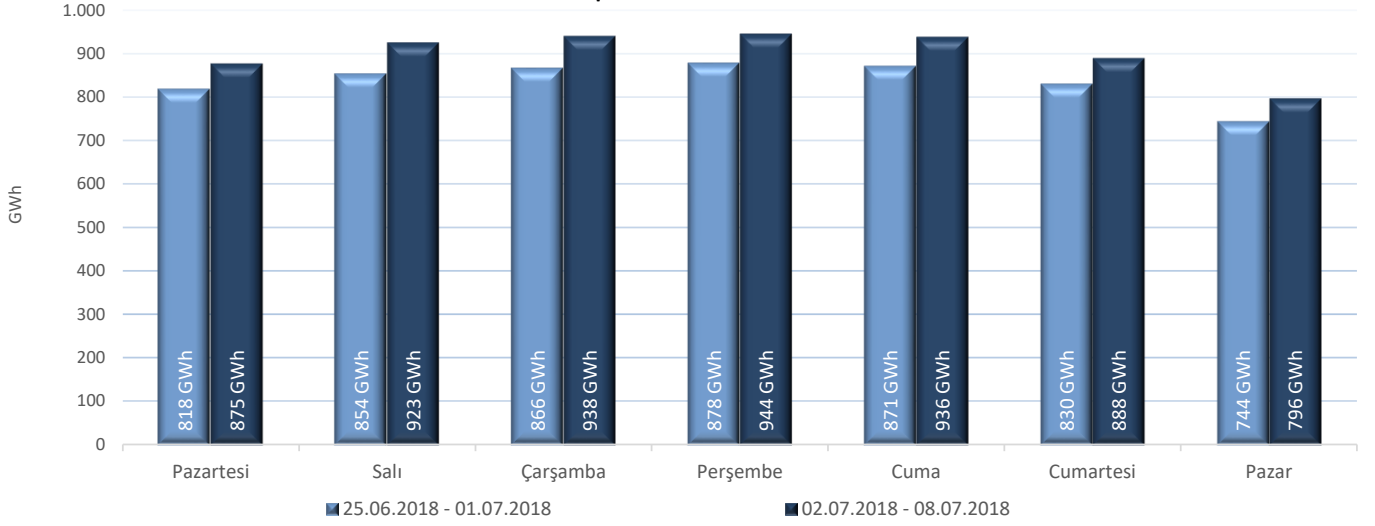
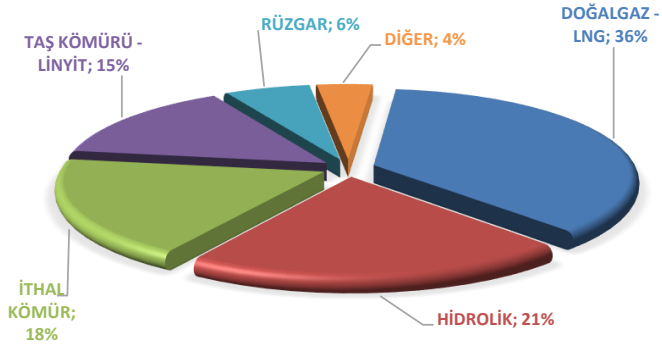
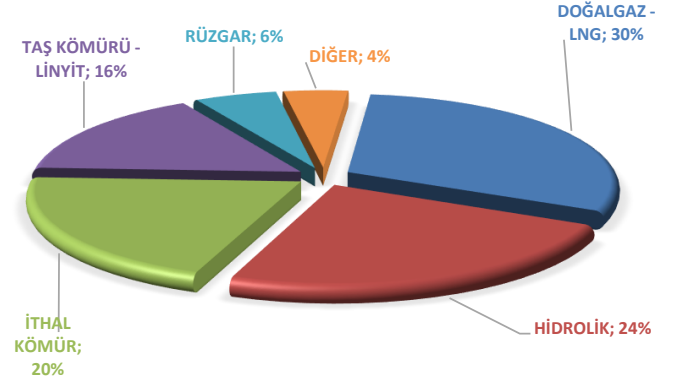
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



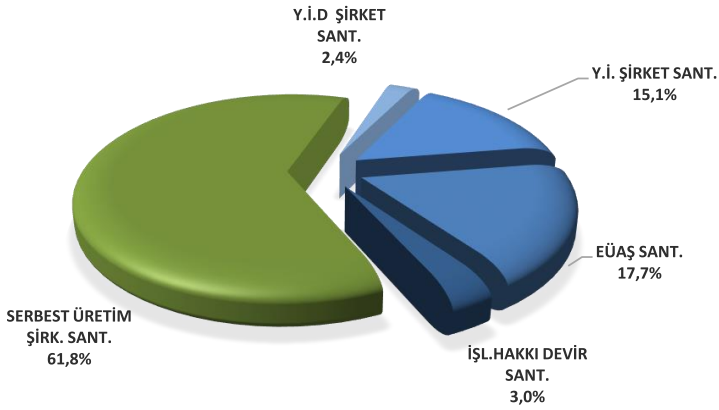
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 439.773 MWh artarak 6.299.775 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

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

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.279.052 MWh (%36) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.328.717 MWh (%21) ile Hidrolik, 1.158.841 MWh (%18) ile İthal Kömür, 919.968 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 371.191 MWh (%6) ile Rüzgar, 241.007 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 112.417 MWh ile Jeotermal, 43.221 MWh ile Biyogaz, 40.307 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.915 MWh ile Fuel Oil ve 14.148 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.474 MWh azalarak 50.191 MWh, ihracatı 5.084 MWh azalarak 61.633 MWh bandında gerçekleşmiştir.

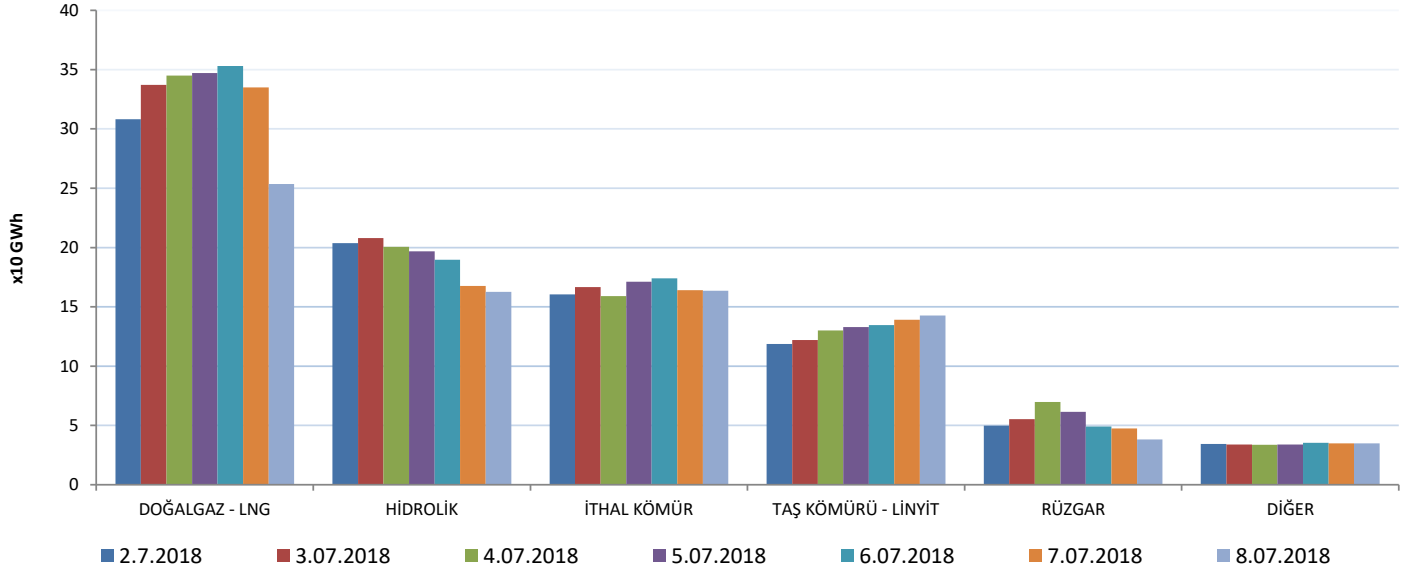


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 439.773 MWh artarak 6.299.775 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.891.210 MWh (%61,8) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 152.693 MWh (%2,4), Y.İ Şirket santralleri 950.493 MWh (%15,1) ve İ.H.D Şirket santralleri 190.196 MWh (%) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.115.183 MWh (%17,7) bandında olmuştur.

	2.7.2018	3.07.2018	4.07.2018	5.07.2018	6.07.2018	7.07.2018	8.07.2018
DOĞALGAZ - LNG	308.079	337.206	344.883	347.207	353.042	334.982	253.653
HİDROLİK	203.730	207.910	200.564	196.806	189.630	167.550	162.527
İTHAL KÖMÜR	160.424	166.585	158.963	171.123	174.082	163.979	163.685
RÜZGAR	49.744	55.286	69.846	61.568	49.203	47.360	38.184
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.643	121.960	130.058	132.919	134.562	139.088	142.737
DİĞER	34.480	33.932	33.712	33.929	35.363	34.842	34.750

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

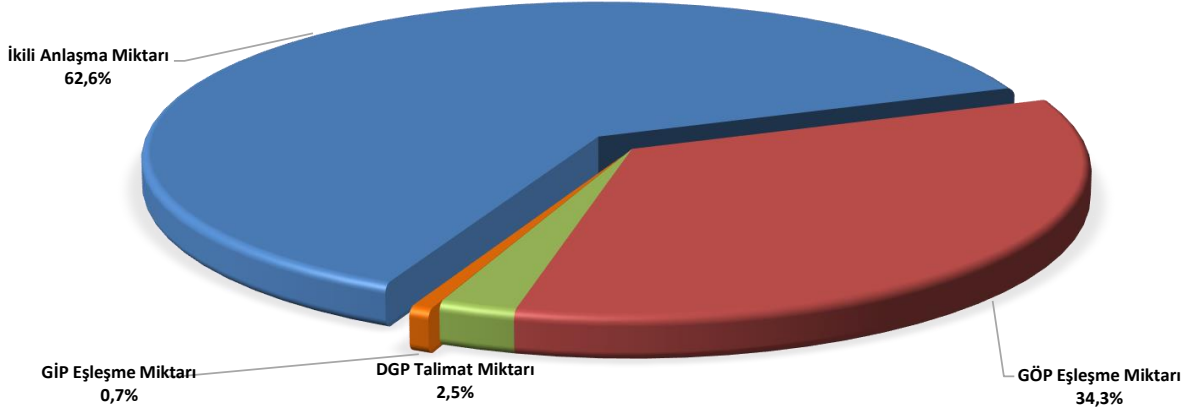


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 497.823 MWh artarak 2.279.052 MWh seviyesine ve Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 45.398 MWh artarak 371.191 MWh seviyesine yükselmiştir. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 53.910 MWh azalarak 1.328.717 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerinin üretimi 18.060 MWh azalarak 919.968 MWh seviyesine, Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 12.833 MWh azalarak 241.007 MWh seviyesine ve İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 18.626 MWh azalarak 1.158.841 MWh seviyesine düşmüştür.



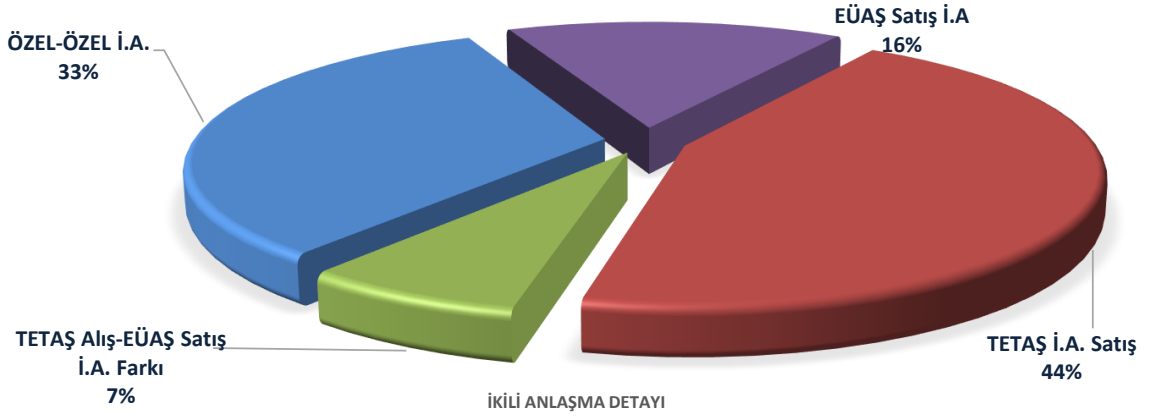
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.395.003 MWh (%62,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.953.571 MWh (%34,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 57.981 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 216.520 MWh (%2,5) olmuştur."

02 TEMMUZ - 08 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 5.395.003 MWh (%62,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.953.571 MWh (%34,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 57.981 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 216.520 MWh (%2,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili anlaşma miktarı 272.795 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 2.582 MWh, GÖP eşleşme miktarı 28.889 MWh ve GİP eşleşme miktarı 10.132 artmıştır.

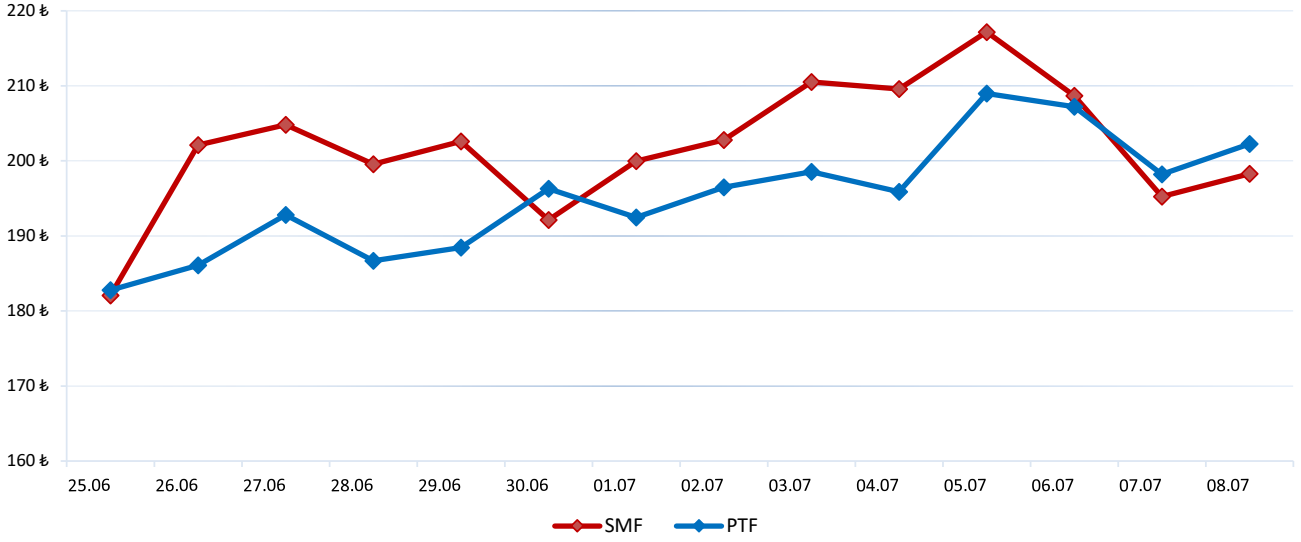


	2.7.2018	3.07.2018	4.07.2018	5.07.2018	6.07.2018	7.07.2018	8.07.2018
İKİLİ ANLAŞMA	755.067	773.758	778.366	788.953	787.277	771.202	740.379
GÖP	435.329	430.464	423.492	432.043	433.555	419.399	379.291
GİP	13.815	14.264	7.682	5.352	6.159	4.109	6.600
DGP	44.952	47.829	45.203	34.009	26.848	7.417	10.263
TOPLAM	1.249.162	1.266.316	1.254.743	1.260.356	1.253.838	1.202.127	1.136.533

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

25 Haziran - 08 Temmuz 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



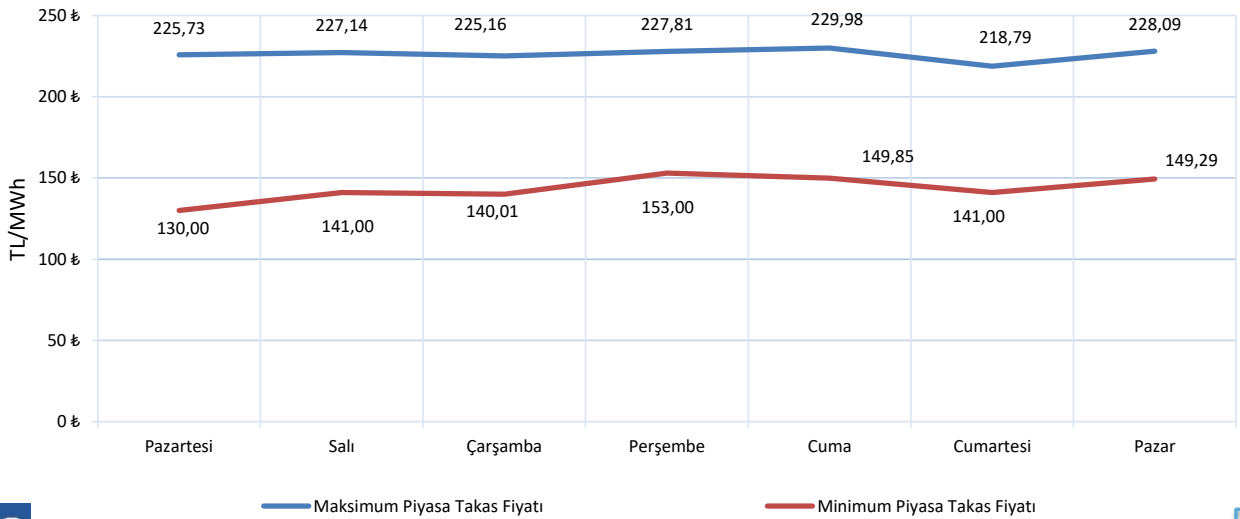
	25.06	26.06	27.06	28.06	29.06	30.06	01.07	02.07	03.07	04.07	05.07	06.07	07.07	08.07
PTF	182,78	186,08	192,80	186,68	188,46	196,31	192,47	196,48	198,54	195,88	208,98	207,21	198,20	202,28
SMF	182,08	202,13	204,83	199,58	202,60	192,15	199,96	202,79	210,52	209,58	217,19	208,67	195,26	198,30

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

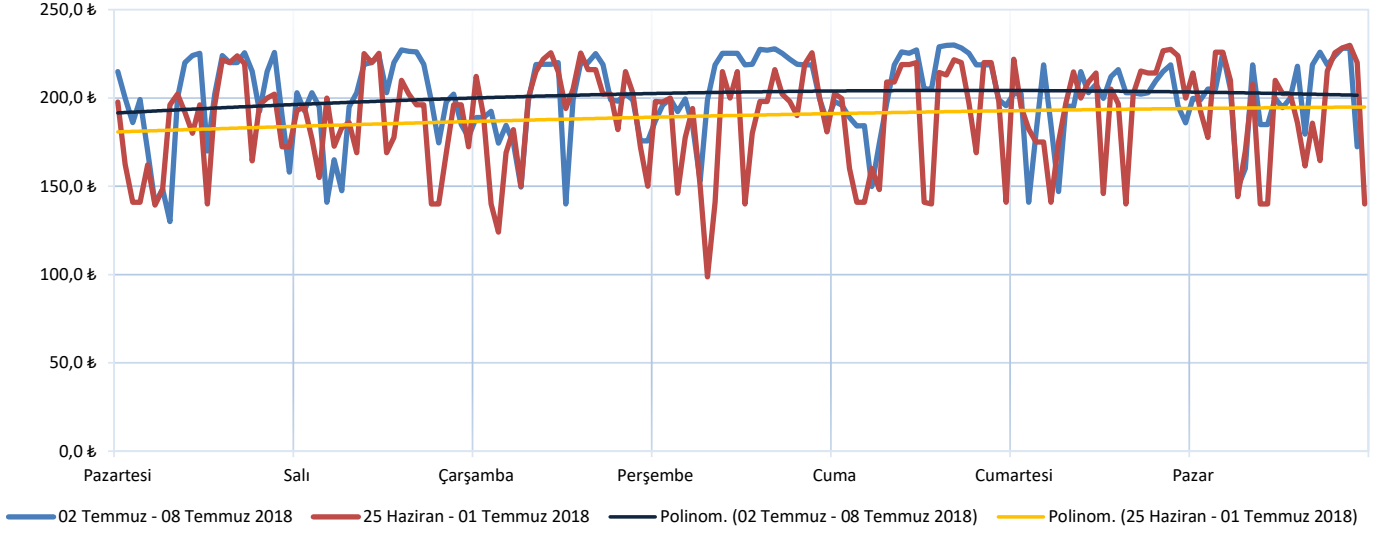
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 195,88 TL/MWh ile 4 Temmuz Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 208,98 TL/MWh ile 5 Temmuz Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 195,26 TL/MWh ile 7 Temmuz Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 217,19 TL/MWh ile 5 Temmuz Perşembe gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 229,98 TL/MWh ile 6 Temmuz Cuma günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 48 TL/MWh ile 4 Temmuz Çarşamba günü 12.00'de görülmüştür.

02 Temmuz - 08 Temmuz 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



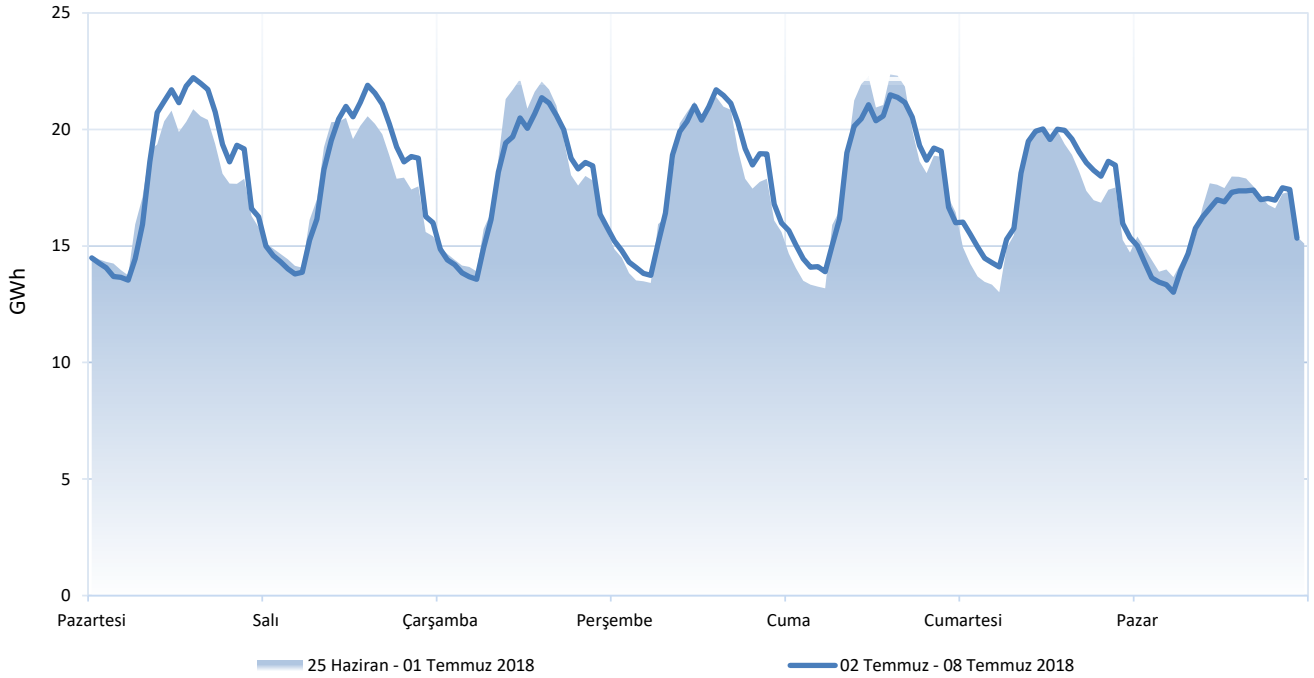
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



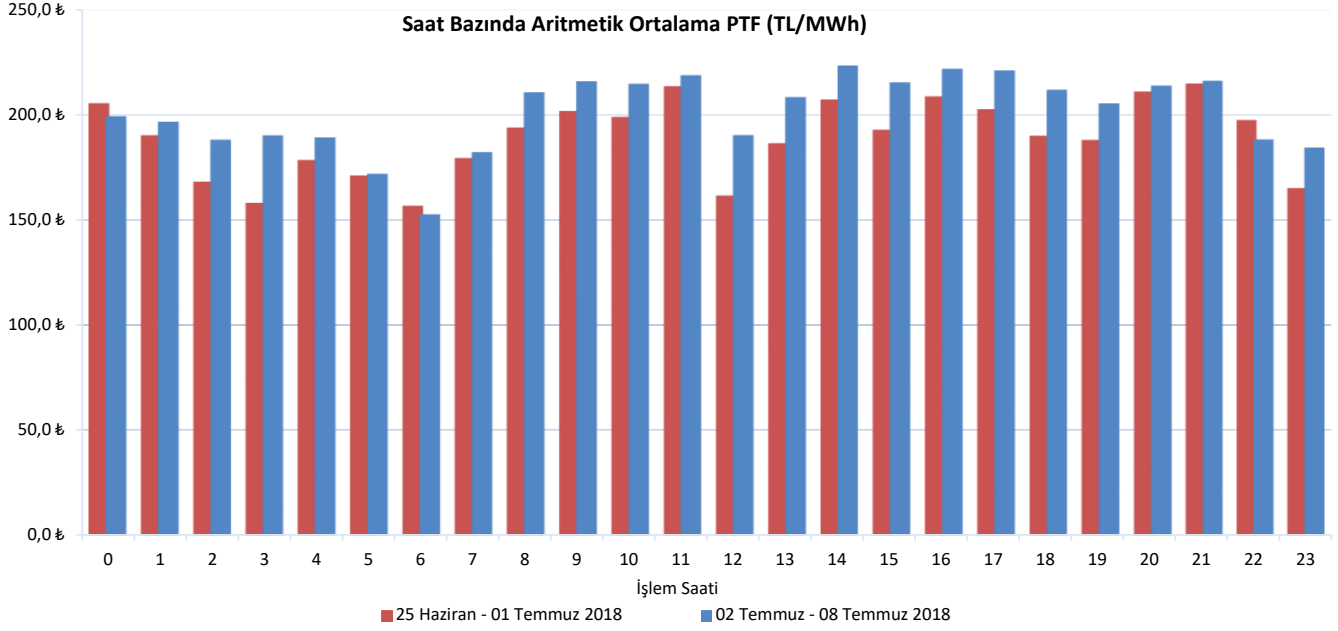
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 11,72 TL/MWh artarak 201,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 22,31 TL/MWh yükseliş ile 5 Temmuz 2018 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 204,71 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 213,42 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 188,38 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

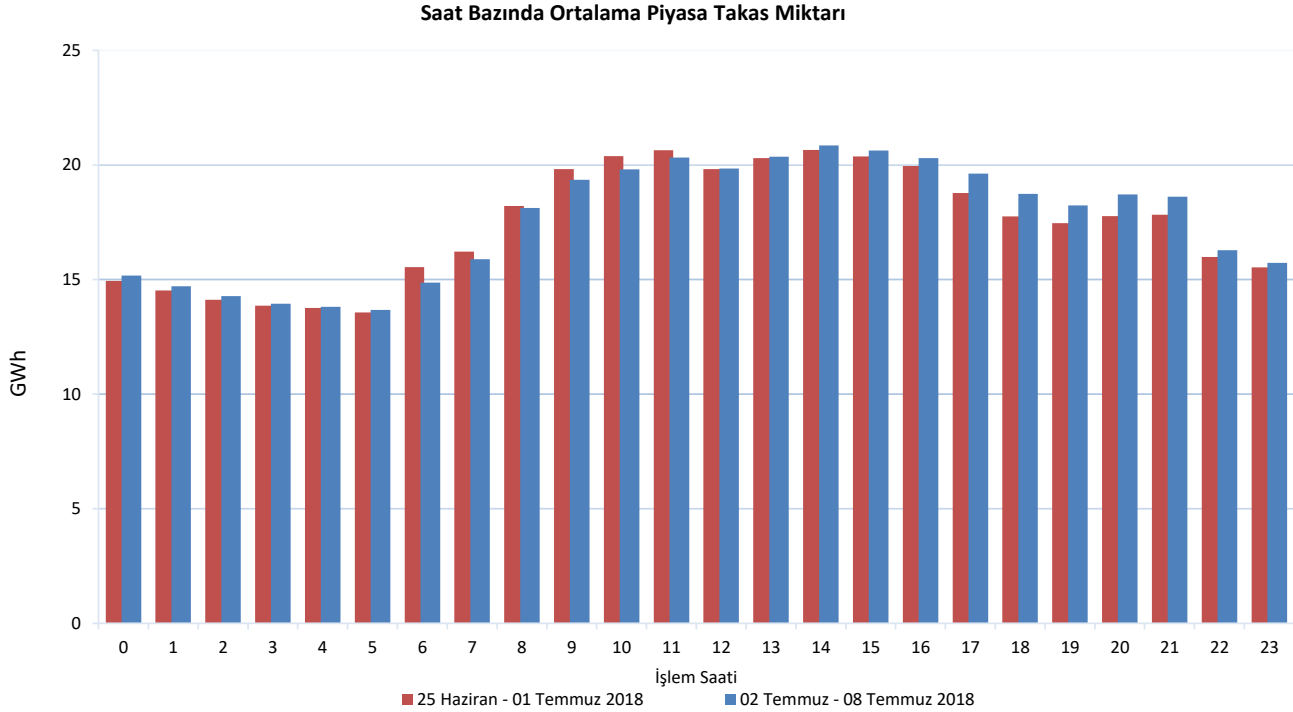
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



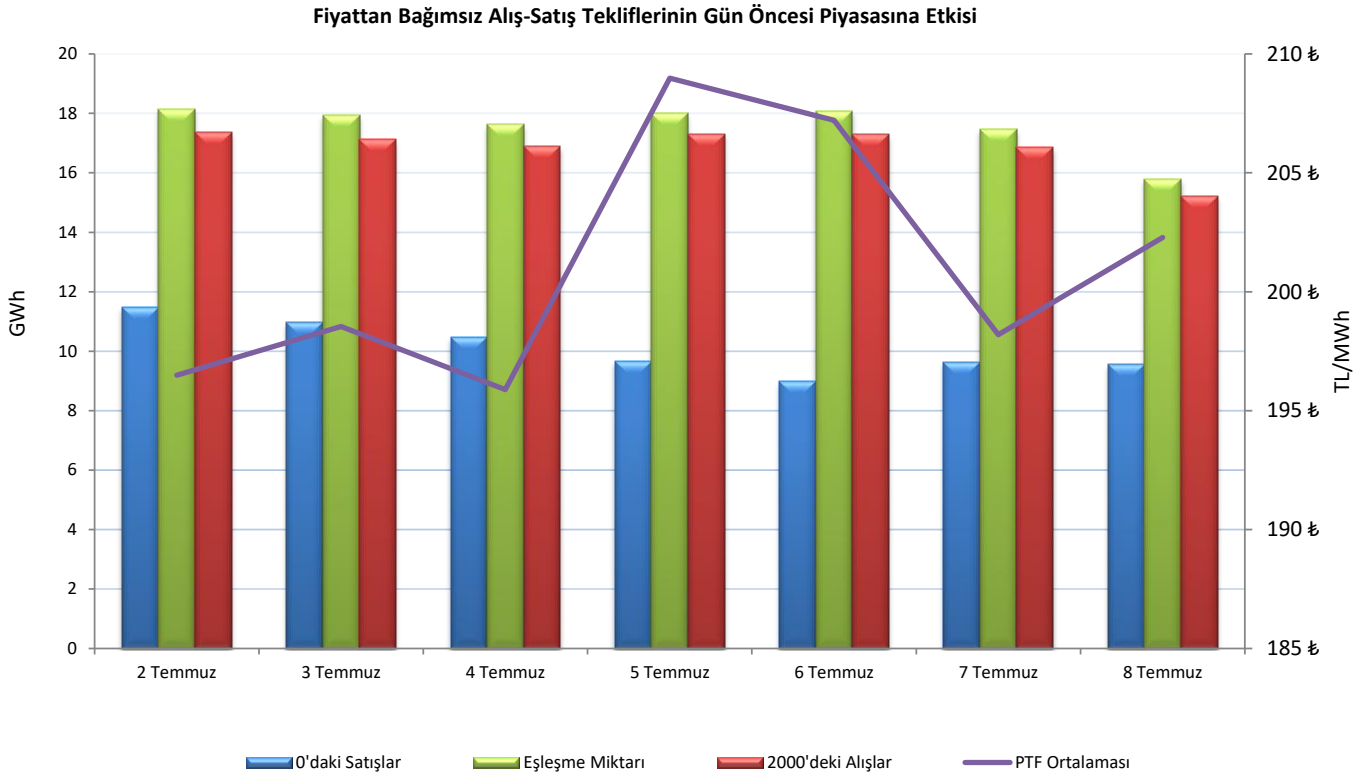
27. Hafta genelinde maksimum eşleşme 2 Temmuz Cuma günü saat 14.00'te 22.224 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Temmuz Cumartesi günü saat 05.00'te 13.014 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 9,39 TL/MWh azalarak 188,12 TL/MWh, en fazla artış saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 31,74 TL/MWh artarak 190,01 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 978 MWh artarak 18.736 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



27. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,11 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,87 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,58 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 171,96 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.156 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ise ortalama 1.411,77 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

4 Temmuz 2018 Çarşamba günü PTF 196,88 TL/MWh iken, 5 Temmuz 2018 Perşembe günü PTF 13,10 TL/MWh artarak 208,98 TL/MWh olmuştur. 5 Temmuz Perşembe günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 806 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 421 MWh artması bu yükselişte etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,6 (274.228 MWh) artarak 4.418.090 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %8,6 (177.212 MWh) azalarak 1.888.896 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,3 (237.177 MWh) azalarak 1.698.523 MWh ve teklif edilen satış miktarı %9 (552.226 MWh) azalarak 5.283.174 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %24 (207.794 MWh) artarak 1.063.954 MWh seviyesine yükselmiş ve alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %76 (85.321 MWh) azalarak 26.898 MWh seviyesine düşmüştür.

09.07.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 935'tir. Bu hafta günlük ortalama 748 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

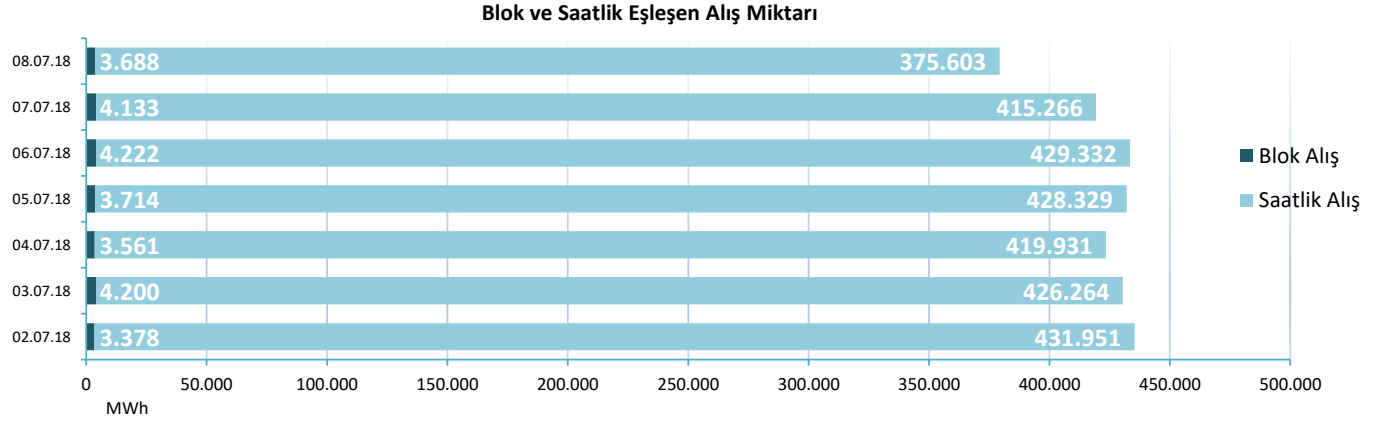
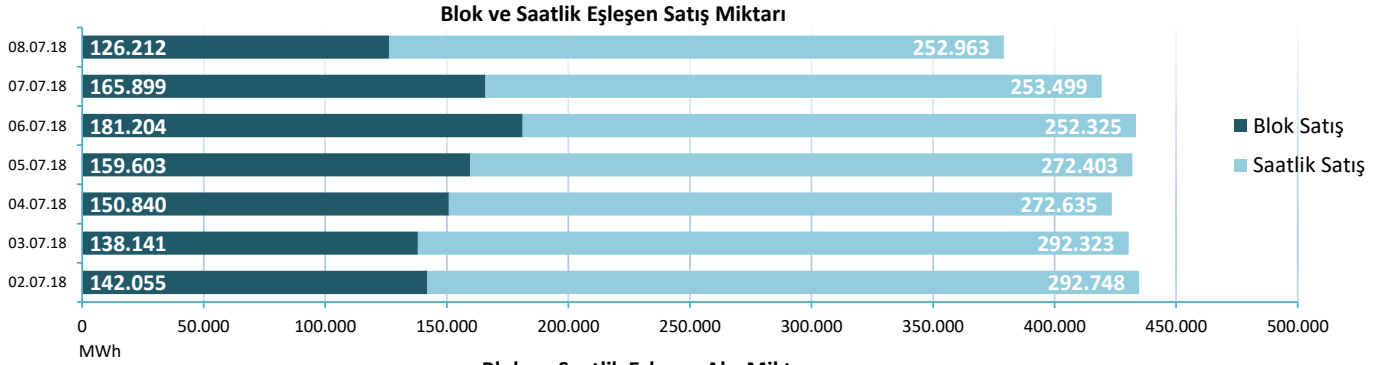
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 269.842 MWh,
- Blok satış miktarı 151.993 MWh,
- Saatlik alış miktarı 418.096 MWh,
- Blok alış miktarı 3.842 MWh olmuştur.

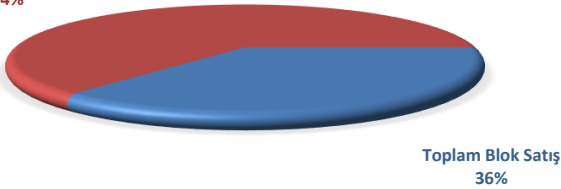
Haftalık toplam fark fonu -382.921 TL olarak gerçekleşmiştir.

		2.7.18	3.7.18	4.7.18	5.7.18	6.7.18	7.7.18	8.7.18
ALİŞ	SAATLİK	431.951	426.264	419.931	428.329	429.332	415.266	375.603
	BLOK	3.378	4.200	3.561	3.714	4.222	4.133	3.688
SATIŞ	SAATLİK	292.748	292.323	272.635	272.403	252.325	253.499	252.963
	BLOK	142.055	138.141	150.840	159.603	181.204	165.899	126.212

* Değerleri MWh cinsindendir.



Toplam Saatlik Satış
64%

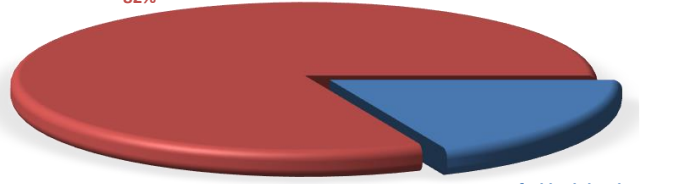


02 TEMMUZ - 08 TEMMUZ 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ
EŞLEŞME ORANLARI

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

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

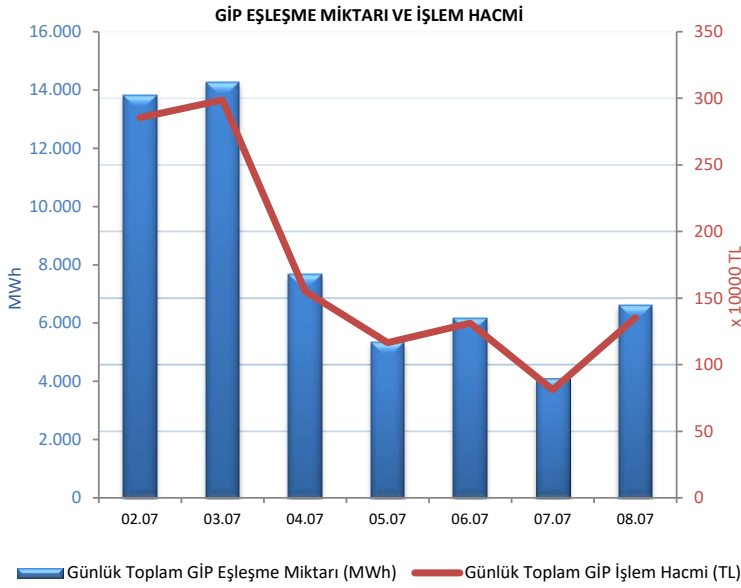
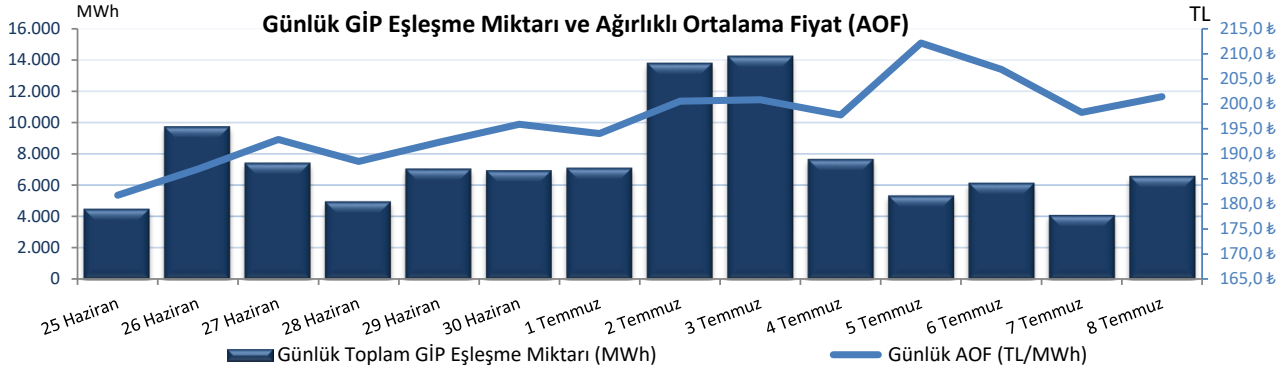
Haftalık Saatlik Eşleşen
82%



02 TEMMUZ - 08 TEMMUZ 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Temmuz 2018 Pazartesi günü saat 14.00'te 236,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 57.981 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Temmuz 2018 Pazartesi günü saat 14.00'te 236,92 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 2 Temmuz 2018 Pazartesi günü saat 20.00'da 1.492 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Temmuz 2018 Salı günü, minimum ticaret 7 Temmuz 2018 Cumartesi günü olmuştur.

09.07.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 836 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 250 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
2.07.2018	200,54	13.815	2.854.346	243,00	129,99
3.07.2018	200,84	14.264	2.987.509	236,00	141,00
4.07.2018	197,78	7.682	1.551.672	240,00	100,00
5.07.2018	212,16	5.352	1.165.778	243,99	130,00
6.07.2018	206,89	6.159	1.310.920	238,46	139,45
7.07.2018	198,28	4.109	811.531	229,00	141,00
8.07.2018	201,42	6.600	1.352.011	235,00	135,02

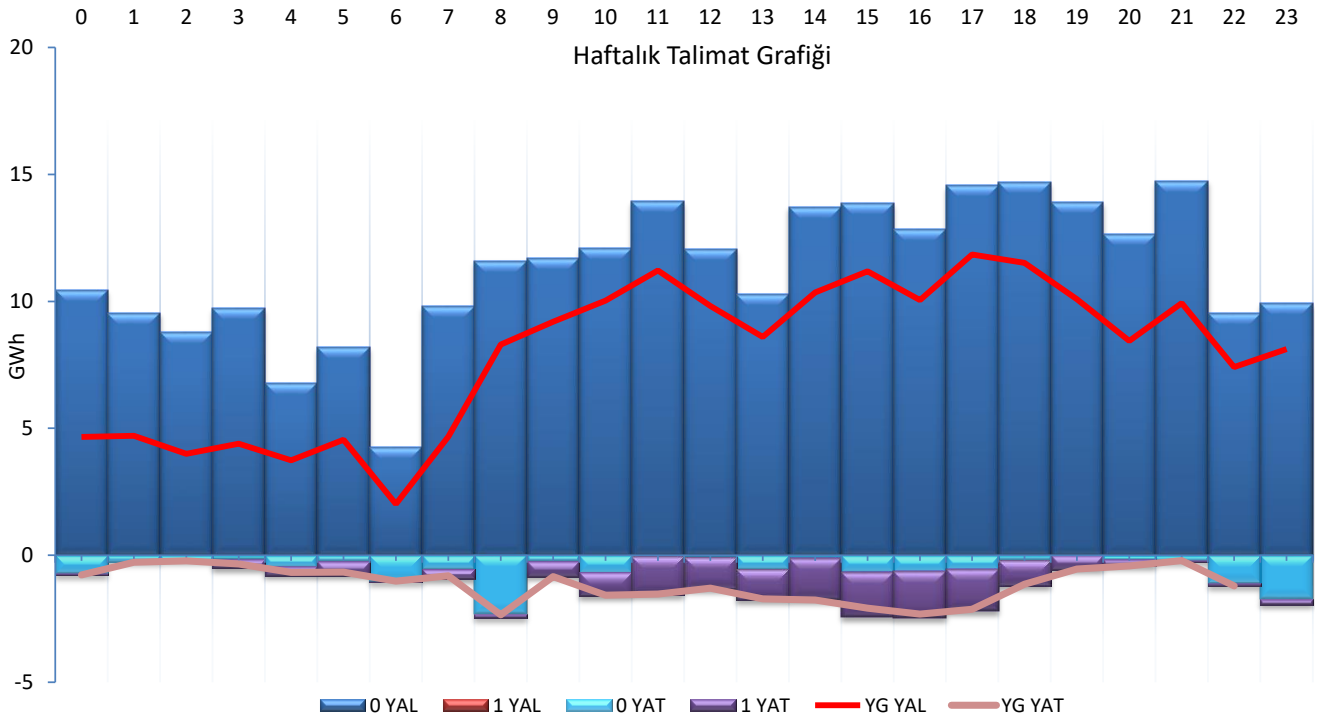
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %94,4'ü 0 kodlu, %5,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 2.582 MWh artarak 216.520 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %94,4'ü 0 kodlu, %5,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 27 MWh artarak 27.688 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 2.556 MWh artarak 188.833 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Temmuz 2018 Çarşamba günü 43.113 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Temmuz 2018 Pazar günü 5.551 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Temmuz 2018 Cuma günü 5.775 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 7 Temmuz 2018 Cumartesi günü 1.774 MWh olarak gerçekleşmiştir.

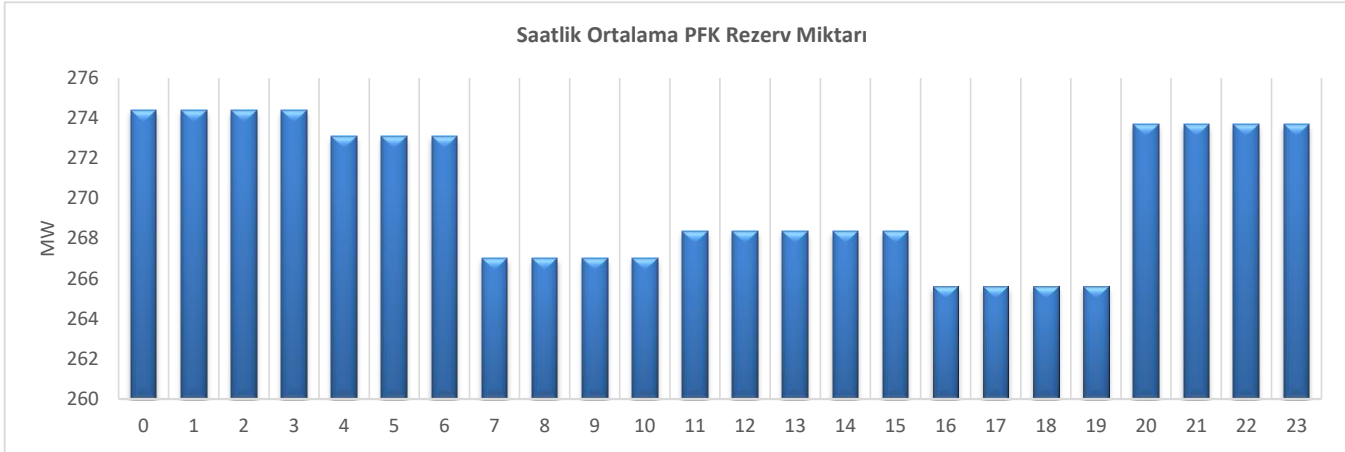


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
02.07.2018	68.140	0	68.140	955	2.822	3.777
03.07.2018	55.511	0	55.511	886	4.261	5.147
04.07.2018	57.094	0	57.094	1.646	502	2.148
05.07.2018	39.410	0	39.410	1.377	3.224	4.601
06.07.2018	29.217	0	29.217	1.937	4.033	5.970
07.07.2018	8.072	0	8.072	1.809	0	1.809
08.07.2018	12.247	0	12.247	4.198	1.774	5.972

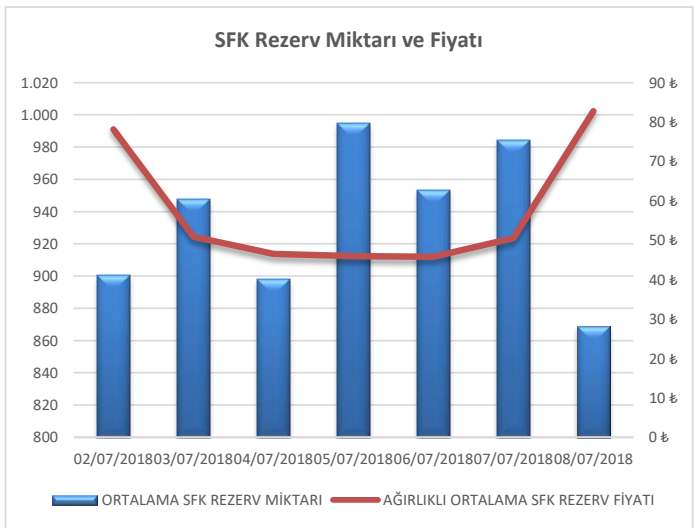
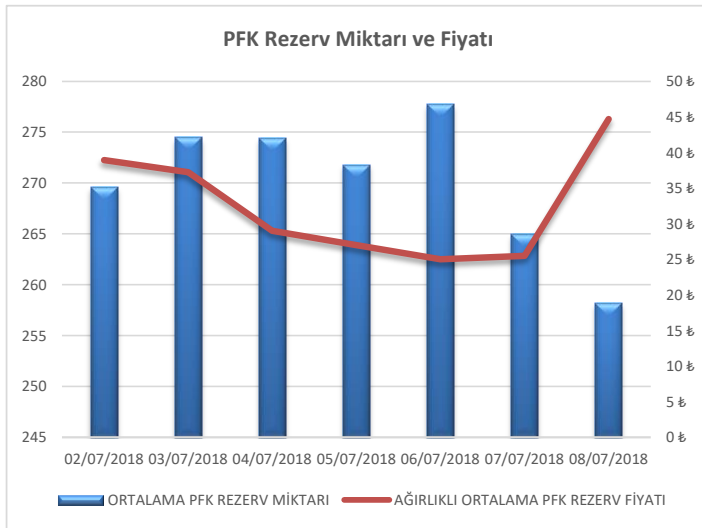
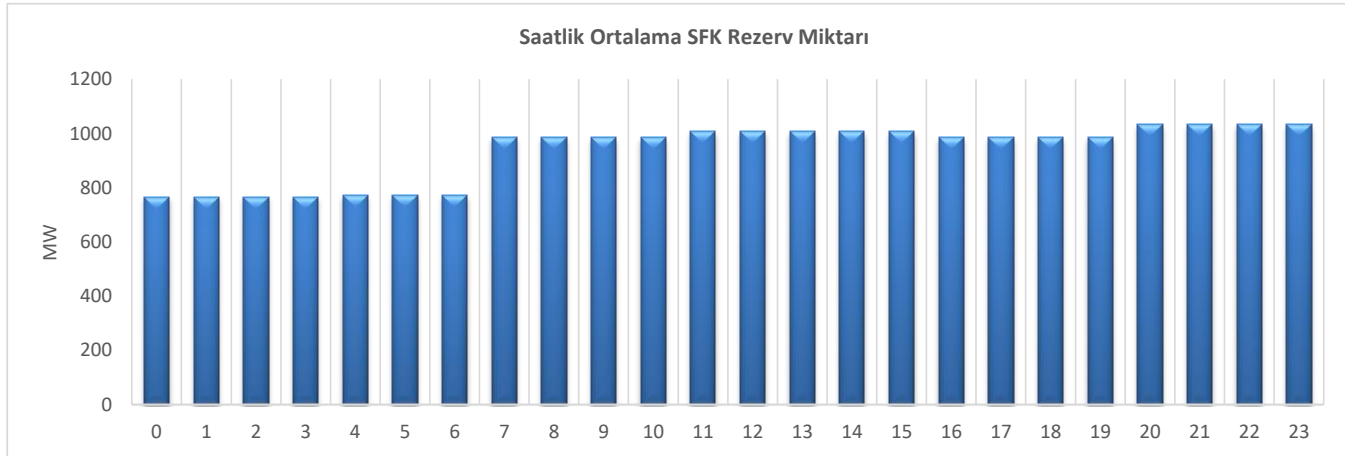
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

27. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 45.387 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 4,46 TL/MW azalarak 32,39 TL/MW olmuştur.



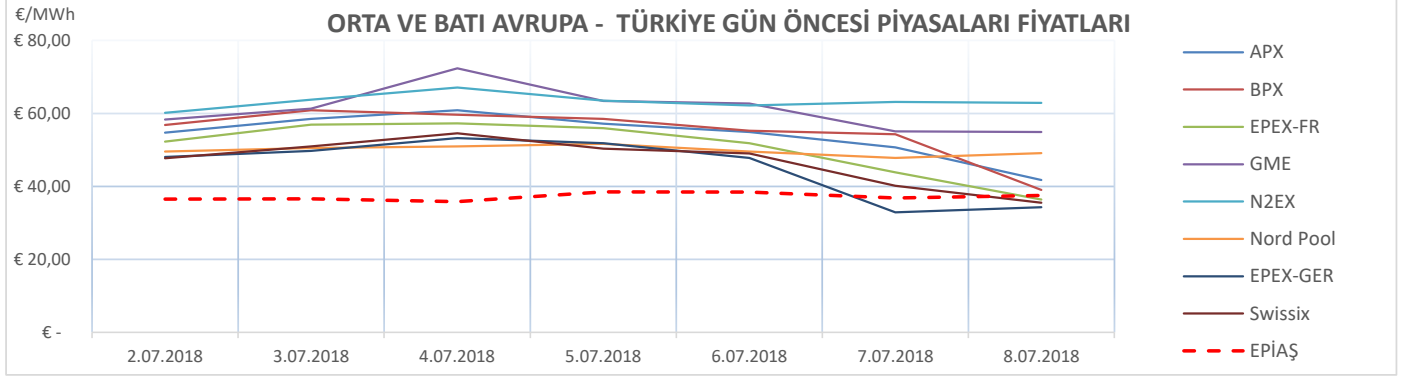
27. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.155 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,35 TL/MW azalarak 56,73 TL/MW olmuştur.



	02/07/2018	03/07/2018	04/07/2018	05/07/2018	06/07/2018	07/07/2018	08/07/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	269,62	274,45	274,42	271,79	277,77	264,93	258,16
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	38,95	37,23	29,00	27,00	25,00	25,48	44,69
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	900,58	947,58	897,75	995,08	953,54	984,46	869,13
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	78,12	50,92	46,56	45,99	45,81	50,51	82,76

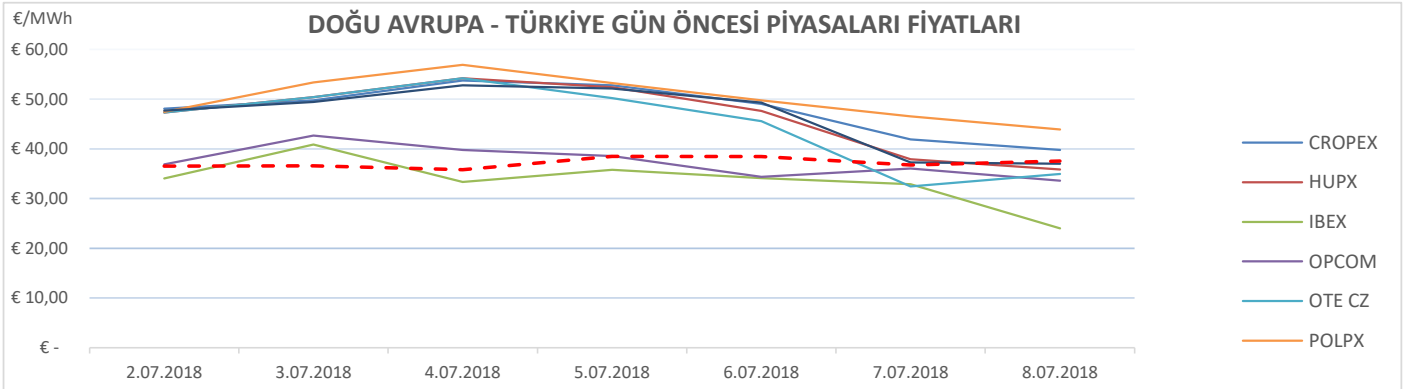


"27. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,87 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,16 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Temmuz Çarşamba günü 72,31 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 24,00 €/MWh olarak 8 Temmuz Pazar günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.