

37. Haftada (10 Eylül - 16 Eylül),

* Haftalık PTF ortalamasının 14,98 TL/MWh azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 203.077 MWh (saatlik ortalama 1.525 MWh) azalması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 158.239 MWh (saatlik ortalama 1.209 MWh) azalması,

* Kömür kaynaklı üretim miktarının 117.431 MWh (saatlik ortalama 698,9 MWh) azalması,

* Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 928 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 835 olması,

* Türkiye elektrik ithalatının 25.330 MWh azalarak 41.202 MWh ve ihracatın 3.344 MWh azalarak 35.309 MWh bandında gerçekleşmesi,

* Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 65,6 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 61,13 €/MWh ve Türkiye PTF ortalamasının 44,88 €/MWh olması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	10.09.2018 - 16.09.2018		% Değişim	03.09.2018 - 09.09.2018
Ortalama PTF	327,22	↓	-4,38%	342,21
Maksimum PTF	366,61	↓	-2,44%	375,79
Minimum PTF	174,00	→	0,00%	174,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	327,28	↓	-3,77%	340,11
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	353,29	↓	-2,32%	361,69
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	310,85	↓	-6,63%	332,92
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.087	↓	-11,3%	18.133
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.559	↑	10,4%	7.755
Maksimum Takas Miktarı	22.336	↓	-11,2%	25.158
Minimum Takas Miktarı	11.896	↓	-12,6%	13.605
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.603	↓	-11,1%	18.665
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.955	↓	-10,3%	26.701
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.811	↑	1,12%	23.546
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.943	↑	0,5%	29.788
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	57.028	↑	6,96%	53.315
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.452	↓	-6,72%	35.861

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

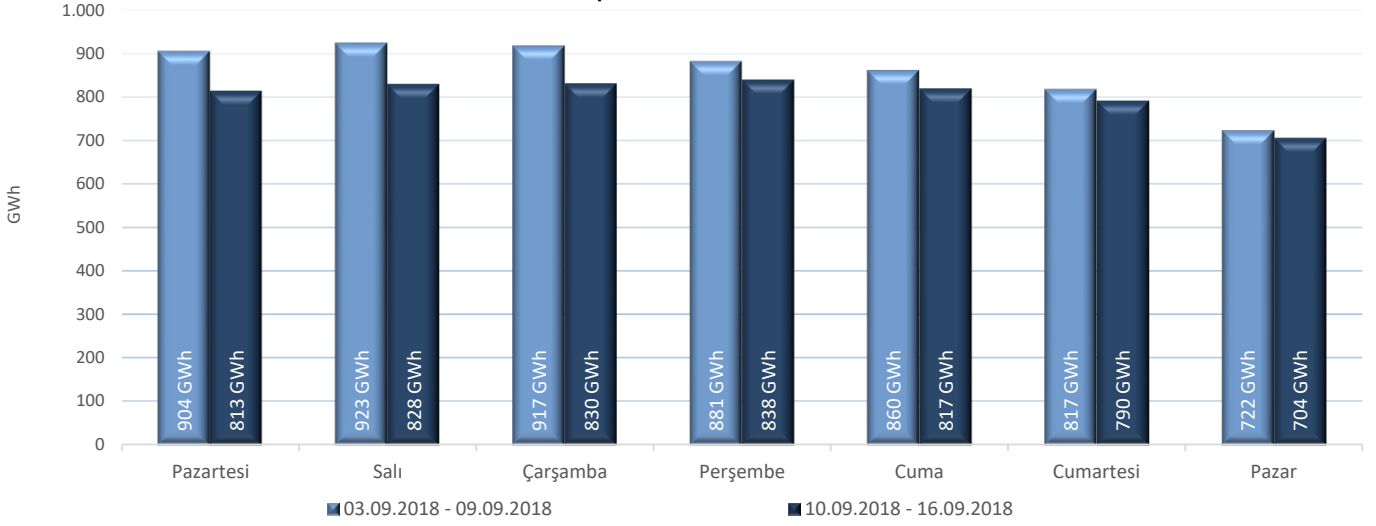
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

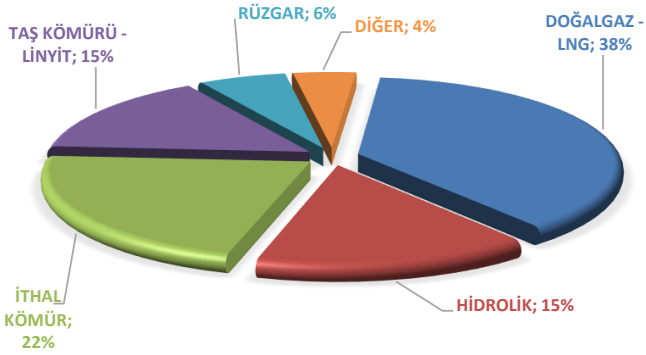


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 404.673 MWh azalarak 5.619.930 MWh olarak gerçekleşmiştir."

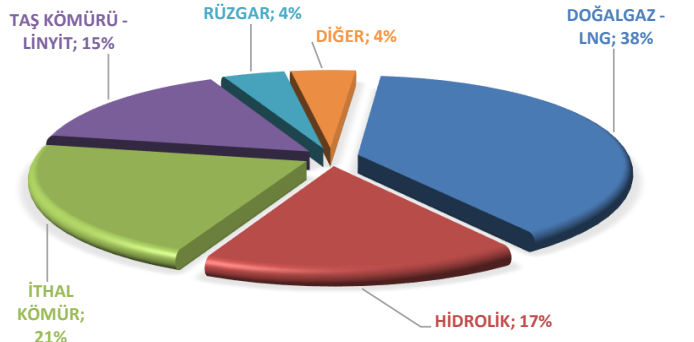
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)

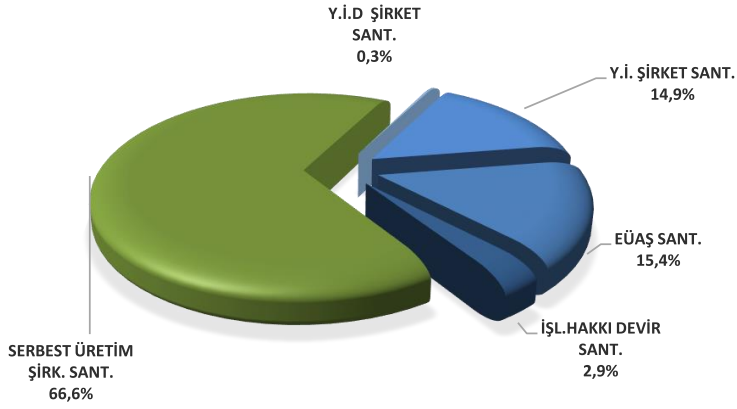


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (36. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.112.058 MWh (%38) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.213.999 MWh (%22) ile İthal Kömür, 854.161 MWh (%15) ile Hidrolik, 856.467 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 338.463 MWh (%6) ile Rüzgar, 243.969 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 120.444 MWh ile Jeotermal, 41.469 MWh ile Biyogaz, 36.644 MWh ile Asfaltit Kömür, 31.000 MWh ile Fuel Oil ve 14.412 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 25.330 MWh azalarak 41.202 MWh ve ihracatı 3.344 MWh azalarak 35.309 MWh bandında gerçekleşmiştir.

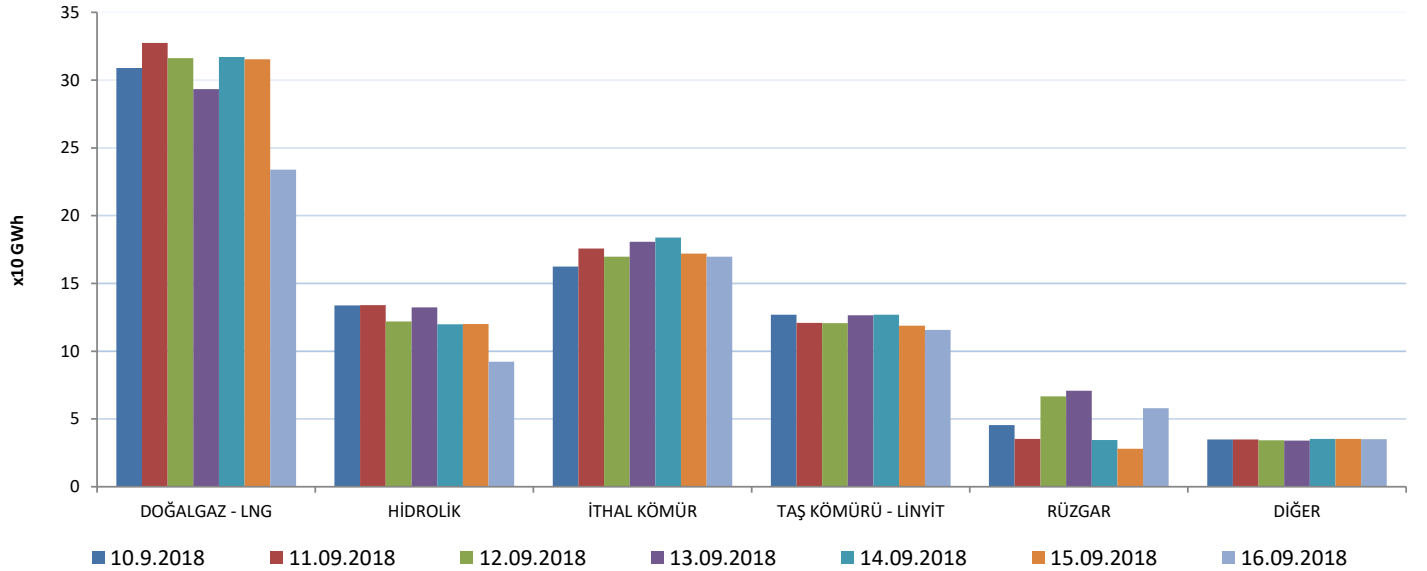


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 404.673 MWh azalarak 5.619.930 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.742.213 MWh (%66,6) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 17.201 MWh (%0,3), Y.İ Şirket santralleri 834.850 MWh (%14,9) ve İ.H.D Şirket santralleri 162.789 MWh (%2,9) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 862.877 MWh (%15,4) bandında olmuştur.

	10.9.2018	11.09.2018	12.09.2018	13.09.2018	14.09.2018	15.09.2018	16.09.2018
DOĞALGAZ - LNG	309.022	327.416	316.102	293.366	316.975	315.329	233.848
HİDROLİK	133.845	133.984	121.928	132.337	119.774	120.128	92.166
İTHAL KÖMÜR	162.416	175.708	169.729	180.680	183.775	172.032	169.660
RÜZGAR	45.397	35.297	66.695	70.732	34.396	28.104	57.843
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	126.815	120.817	120.701	126.598	126.991	118.876	115.670
DİĞER	34.954	34.770	34.247	34.130	35.376	35.343	35.149

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

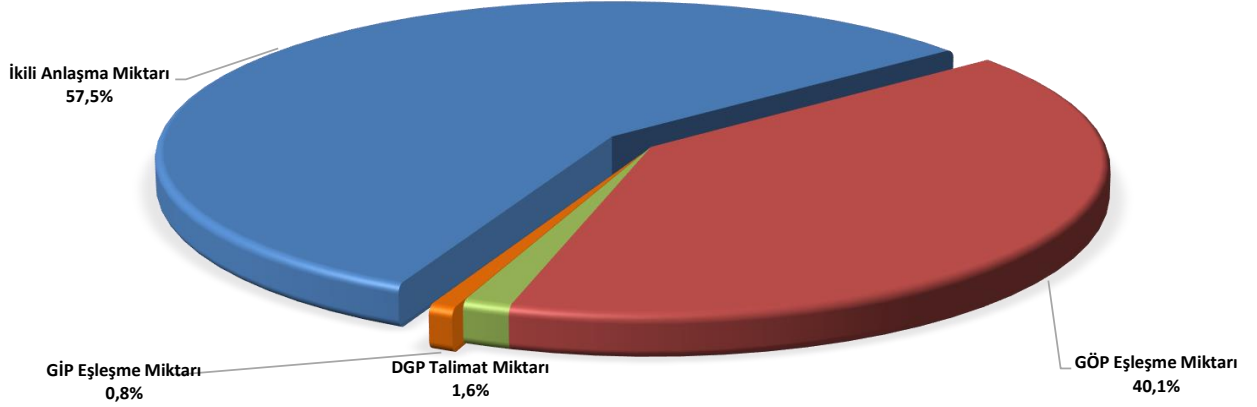


Bir önceki haftaya göre, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 88.994 MWh artarak 338.463 MWh seviyesine yükselmiştir. Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 203.077 MWh azalarak 2.112.058 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 56.631 MWh azalarak 1.213.999 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 158.239 MWh azalarak 854.161 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 60.800 MWh azalarak 856.467 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 14.805 MWh azalarak 243.969 MWh seviyesine düşmüştür.



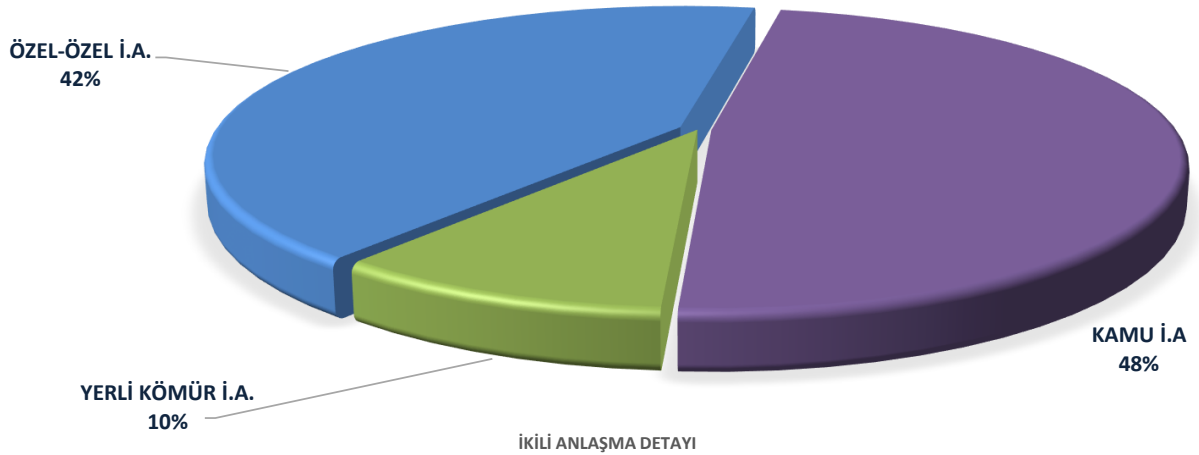
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.000.246 MWh (%57,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.789.250 MWh (%40,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 57.028 MWh (%0,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 108.275 MWh (%1,6) olmuştur. "

10 EYLÜL - 16 EYLÜL 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 4.000.246 MWh (%57,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.789.250 MWh (%40,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 57.028 MWh (%0,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 108.275 MWh (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 44.494 MWh ve GİP eşleşme miktarı 3.713 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 346.531 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 164.903 MWh azalmıştır.



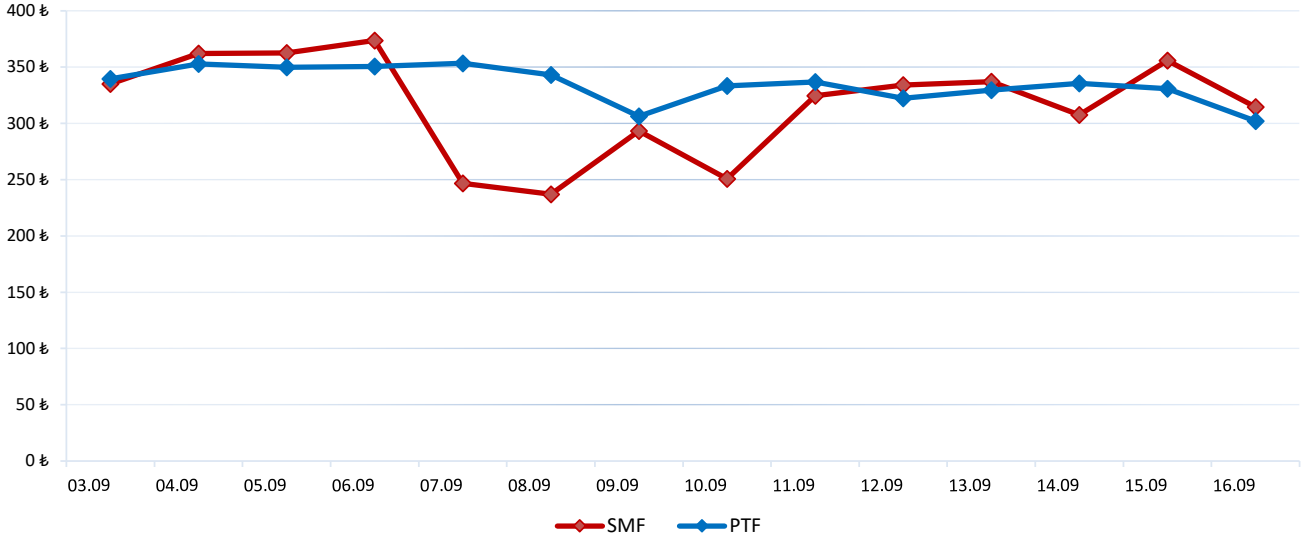
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	10.9.2018	11.09.2018	12.09.2018	13.09.2018	14.09.2018	15.09.2018	16.09.2018
İKİLİ ANLAŞMA	565.853	575.939	585.135	580.222	572.746	575.572	544.780
GÖP	434.933	419.583	404.026	407.664	402.687	376.711	343.644
GİP	15.268	5.555	12.144	6.145	4.618	6.277	7.022
DGP	16.116	7.825	18.116	20.249	7.013	23.384	15.573
TOPLAM	1.032.169	1.008.902	1.019.421	1.014.280	987.064	981.944	911.019

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

03 Eylül - 16 Eylül 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği

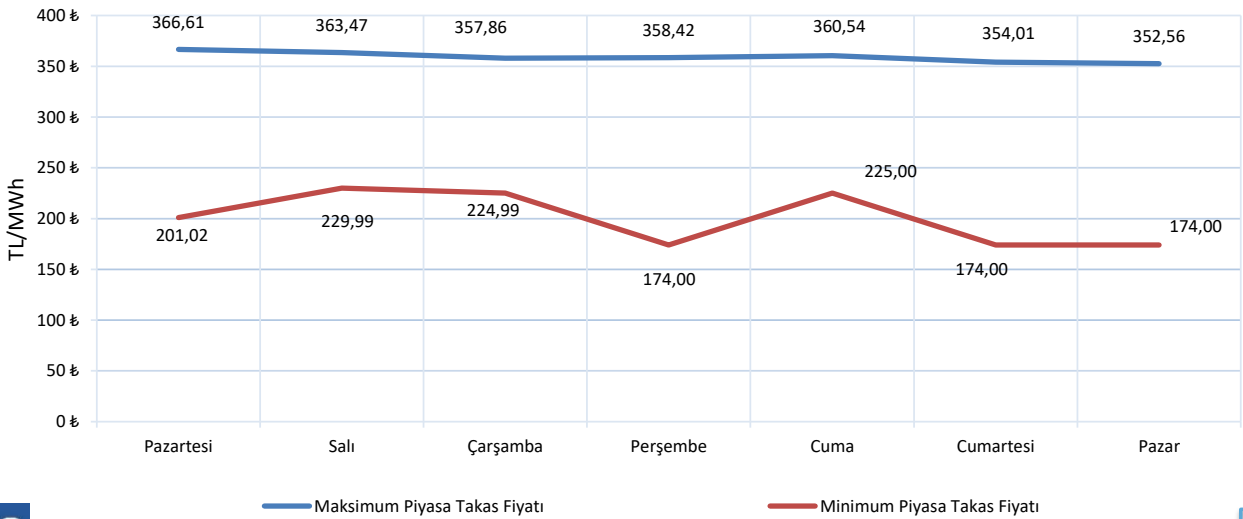


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

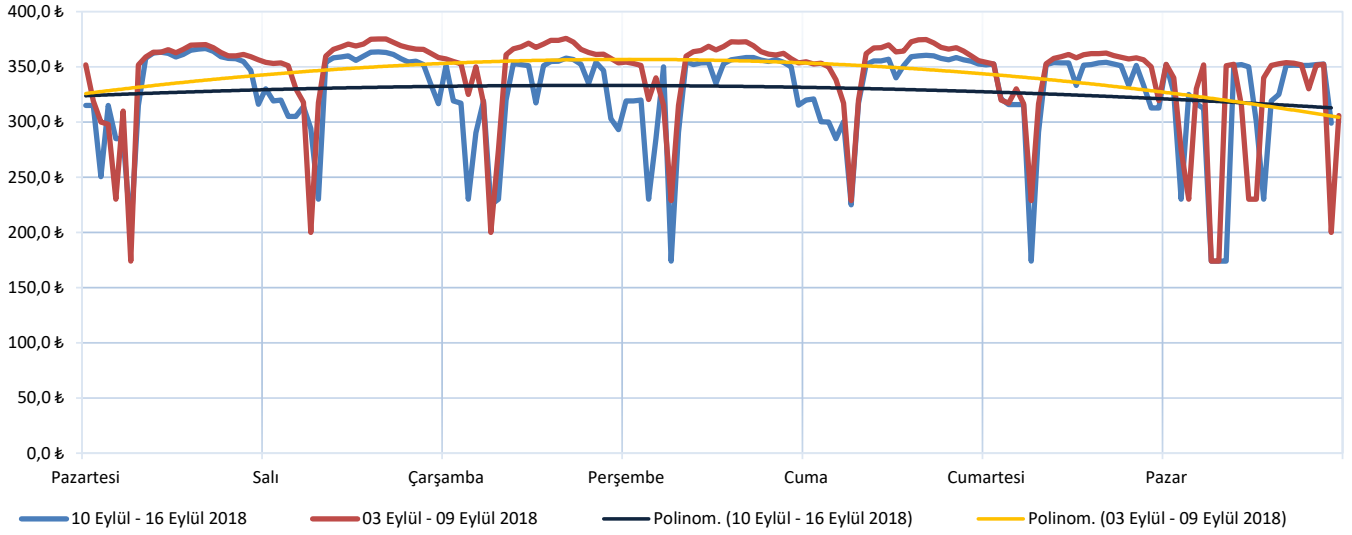
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 302,11 TL/MWh ile 16 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 336,82 TL/MWh ile 11 Eylül Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 250,63 TL/MWh ile 10 Eylül Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 355,95 TL/MWh ile 15 Eylül Cumartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 363,47 TL/MWh ile 10 Eylül Pazartesi günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 124,08 TL/MWh ile 10 Eylül Pazartesi günü 17.00'de görülmüştür.

10 Eylül - 16 Eylül 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



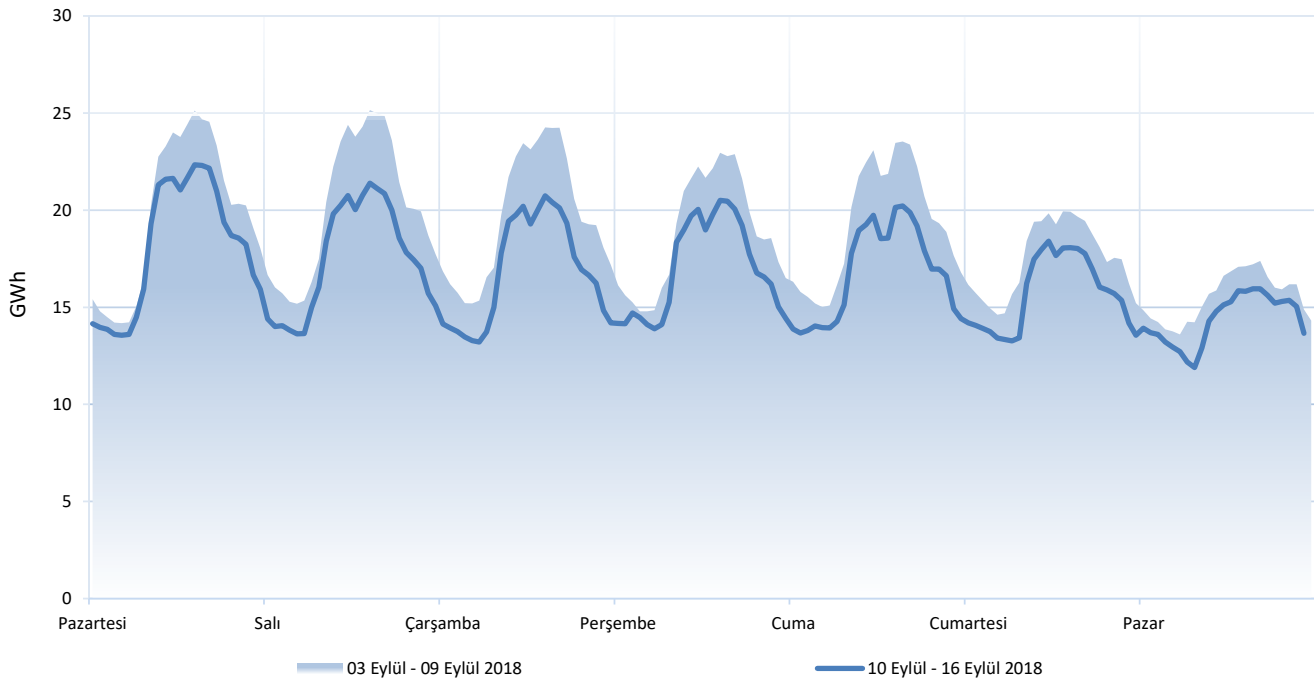
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



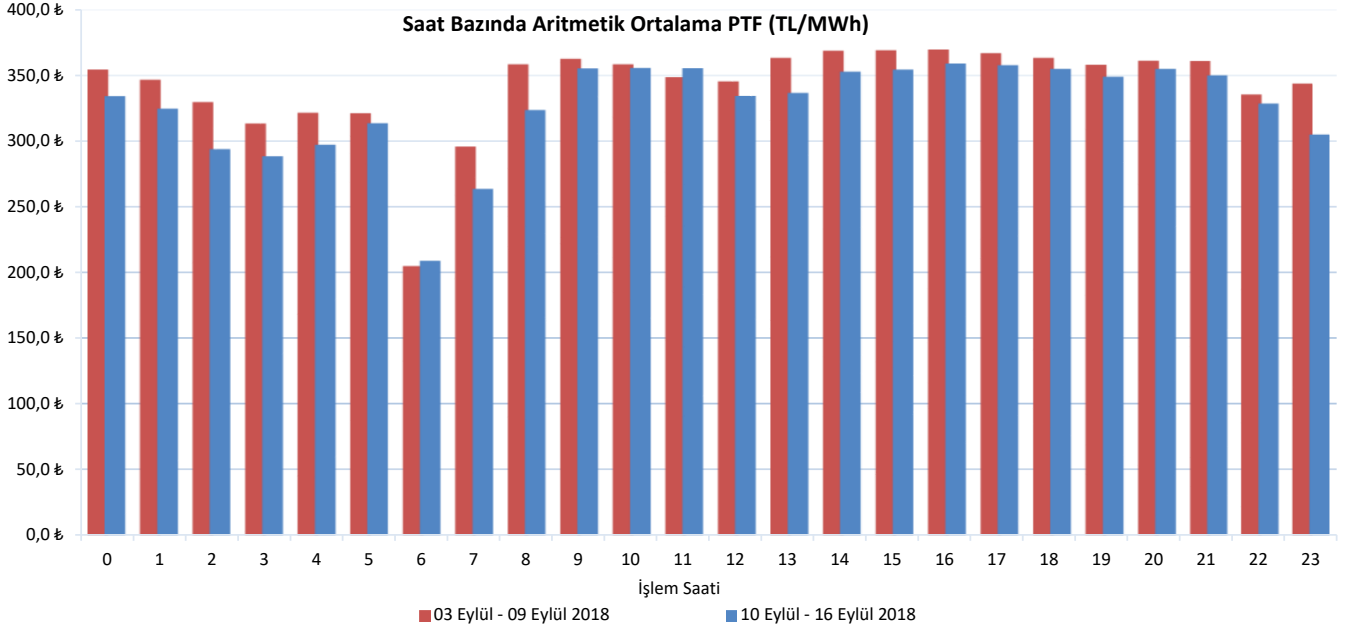
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 14,98 TL/MWh azalarak 327,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 27,57 TL/MWh azalış ile 12 Eylül 2018 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 327,28 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 353,29 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 310,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

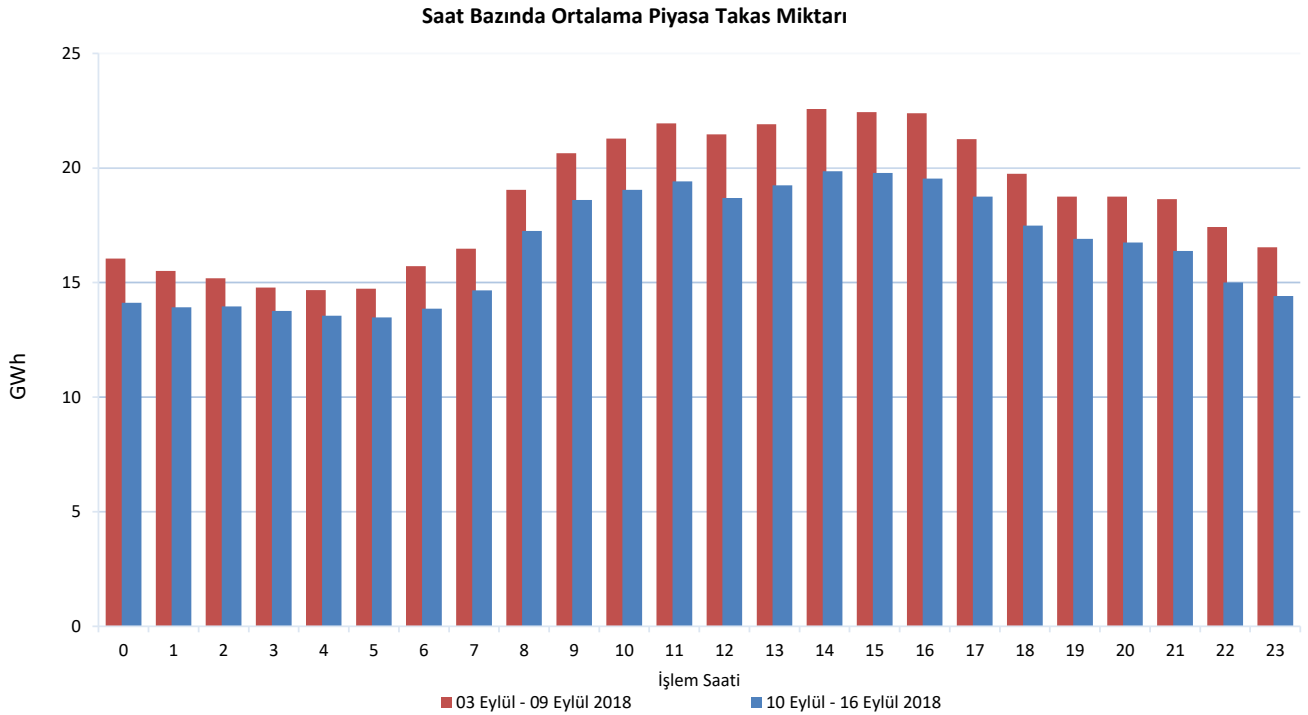
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



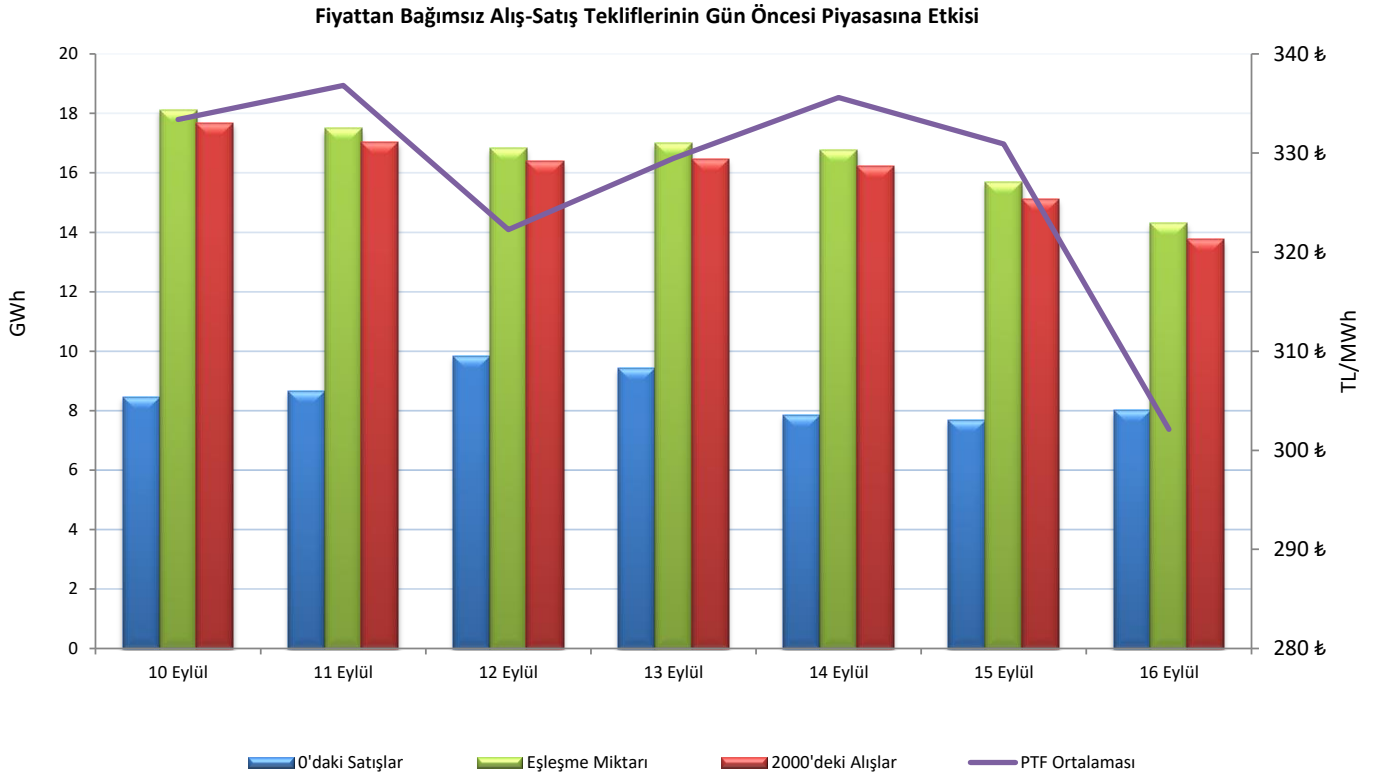
37. Hafta genelinde maksimum eşleşme 10 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'te 22.336 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 11.896 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 7,10 TL/MWh artarak 355,31 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 38,06 TL/MWh azalarak 305,23 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 2.852 MWh azalarak 19.540 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



37. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,56 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,09 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,60 GWh seviyesindedir. Bu değerler 36. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 2.063 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.010 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 760 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

15 Eylül 2018 Cumartesi günü PTF 330,92 TL/MWh iken, 16 Eylül 2018 Pazar günü PTF 28,8 TL/MWh azalarak 302,11 TL/MWh olmuştur. 16 Eylül Pazar günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 312 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.356 MWh azalması bu düşüşte etkili olmuştur.

37. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %10,3 (461.219 MWh) azalarak 4.024.494 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %7,5 (140.677 MWh) azalarak 1.732.852 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,4 (135.095 MWh) artarak 1.437.940 MWh ve teklif edilen satış miktarı %0,5 (25.932 MWh) artarak 5.030.352 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %16 (205.632 MWh) azalarak 1.056.303 MWh seviyesine düşerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %26 (4.145 MWh) artarak 20.314 MWh seviyesine yükselmiştir.

17.08.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 928'dir. Bu hafta günlük ortalama 715 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

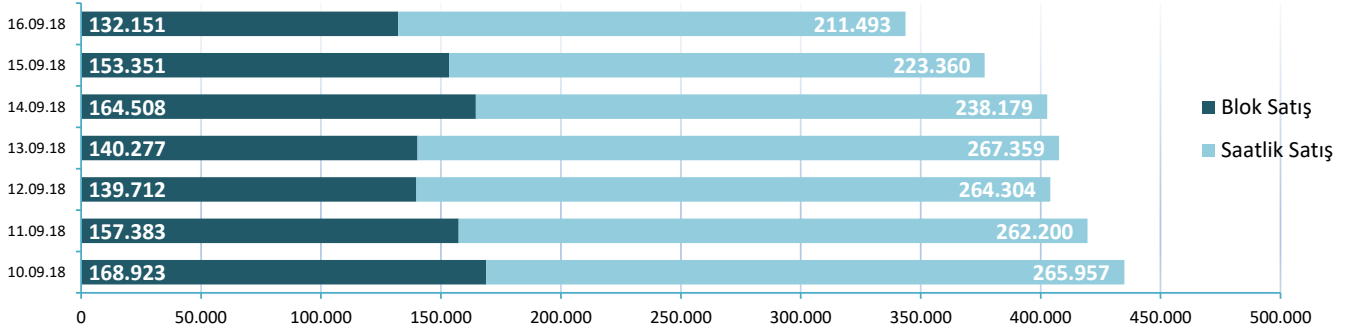
- Saatlik satış miktarı 247.550 MWh,
- Blok satış miktarı 150.900 MWh,
- Saatlik alış miktarı 395.562 MWh,
- Blok alış miktarı 2.902 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -742.581 TL olarak gerçekleşmiştir.

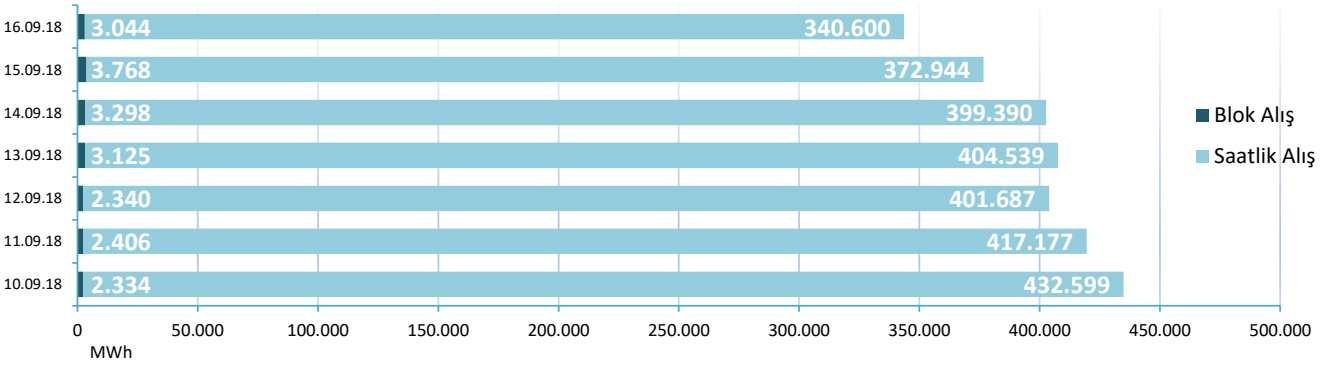
		10.9.18	11.9.18	12.9.18	13.9.18	14.9.18	15.9.18	16.9.18
ALİŞ	SAATLİK	432.599	417.177	401.687	404.539	399.390	372.944	340.600
	BLOK	2.334	2.406	2.340	3.125	3.298	3.768	3.044
SATIŞ	SAATLİK	265.957	262.200	264.304	267.359	238.179	223.360	211.493
	BLOK	168.923	157.383	139.712	140.277	164.508	153.351	132.151

* Değerleri MWh cinsindendir.

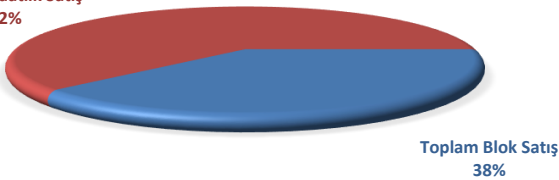
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



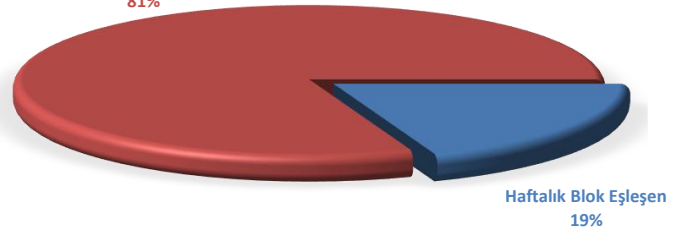
Toplam Saatlik Satış
62%



10 EYLÜL - 16 EYLÜL 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'i blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
81%

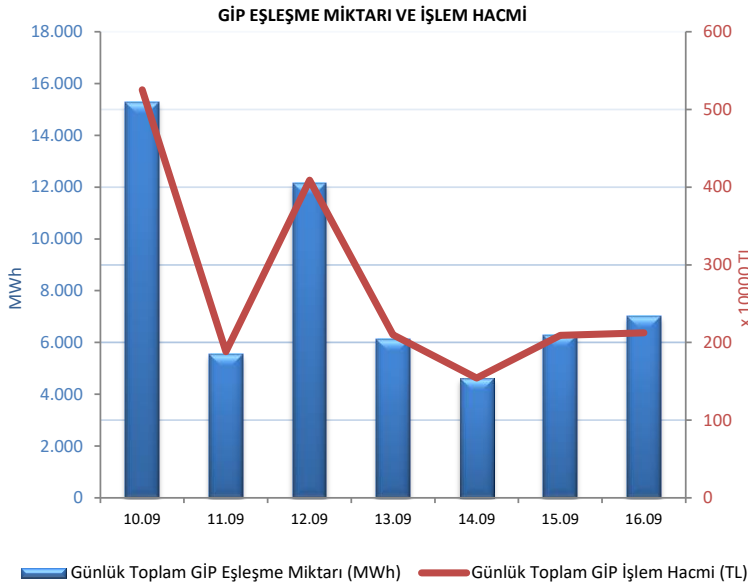
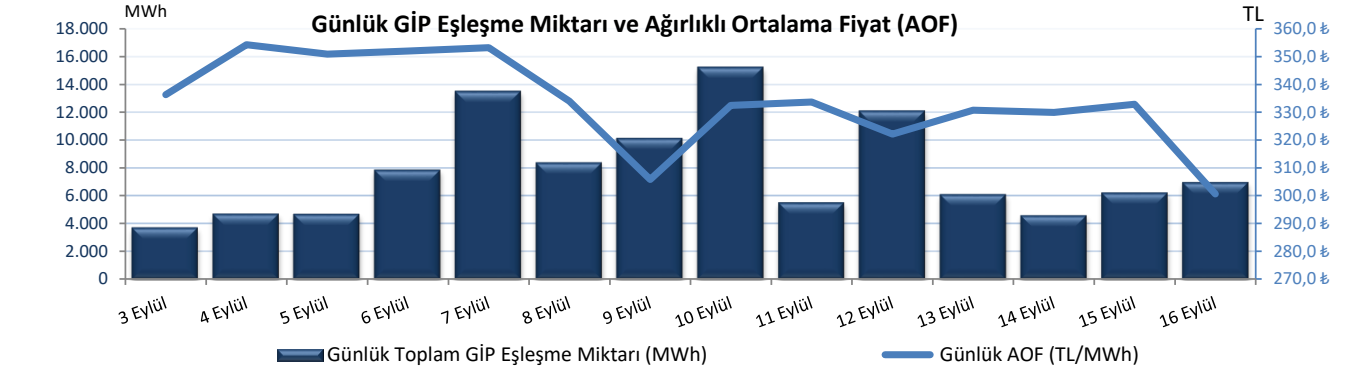


10 EYLÜL - 16 EYLÜL 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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, 10 Eylül 2018 Pazartesi günü saat 17.00'de 364,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 57.028 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Eylül 2018 Pazartesi günü saat 17.00'de 364,54 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 10 Eylül 2018 Pazartesi günü saat 19.00'da 1.240 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Eylül 2018 Pazartesi günü, minimum ticaret 14 Eylül 2018 Cuma günü olmuştur.

17.08.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 835 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 248 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
3.09.2018	336,29	3.762	1.290.778	371,00	168,00
4.09.2018	354,29	4.758	1.715.551	395,99	180,00
5.09.2018	350,91	4.721	1.705.053	400,99	200,00
6.09.2018	352,02	7.906	2.819.523	389,99	223,00
7.09.2018	353,19	13.555	4.941.183	387,00	200,00
8.09.2018	333,97	8.441	2.690.947	365,00	220,00
9.09.2018	305,82	10.174	3.113.702	394,99	174,00
10.09.2018	332,48	15.268	5.252.520	380,00	132,03
11.09.2018	333,62	5.555	1.880.329	370,50	180,03
12.09.2018	322,13	12.144	4.090.882	380,00	125,00
13.09.2018	330,74	6.145	2.097.335	386,99	173,47
14.09.2018	329,92	4.618	1.542.023	360,54	34,00
15.09.2018	332,90	6.277	2.092.409	399,00	172,33
16.09.2018	300,59	7.022	2.123.322	398,00	150,00

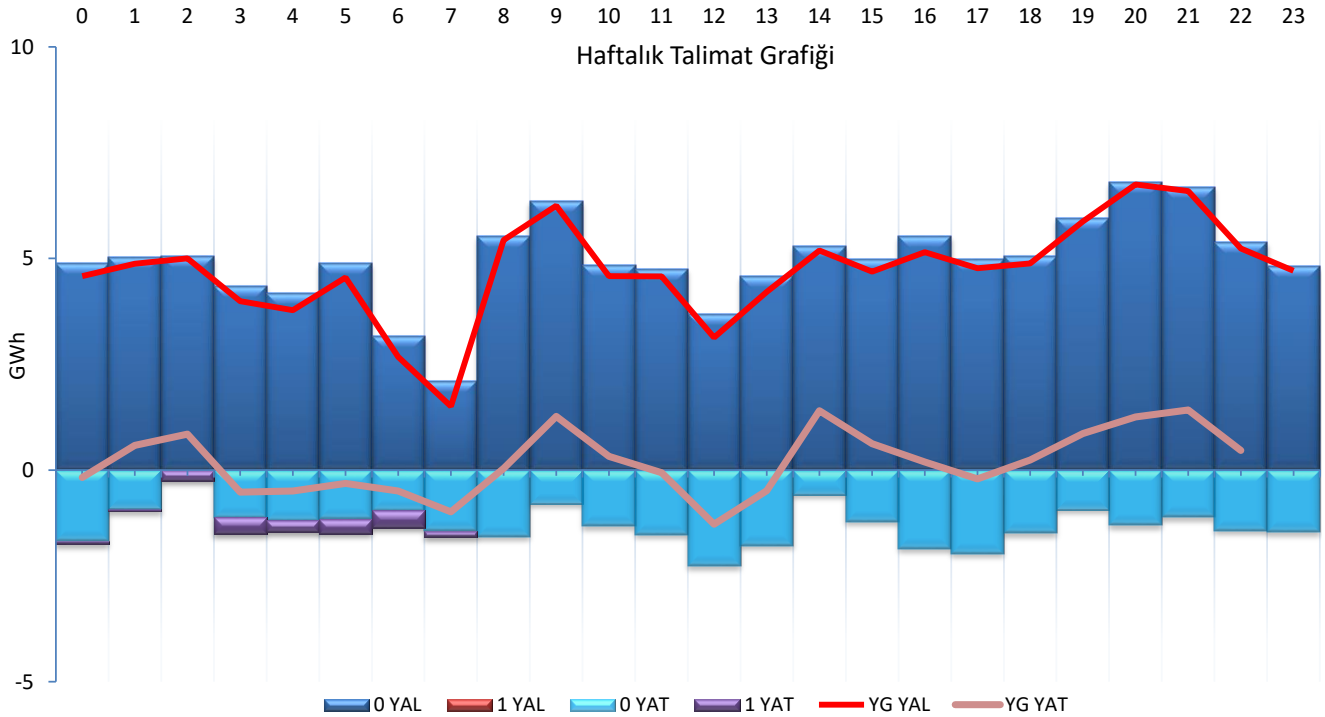
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %98,7'si 0 kodlu ve %1,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 164.275 MWh azalarak 108.903 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %98,7'si 0 kodlu ve %1,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 37. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 110.956 MWh azalarak 4.701 MWh seviyesine düşerken ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 53.947 MWh azalarak 112.976 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Eylül 2018 Cumartesi günü 34.333 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Eylül 2018 Pazartesi günü 3.280 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Eylül 2018 Pazartesi günü 19.395 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 15 Eylül 2018 Cumartesi günü 10.950 MWh olarak gerçekleşmiştir.

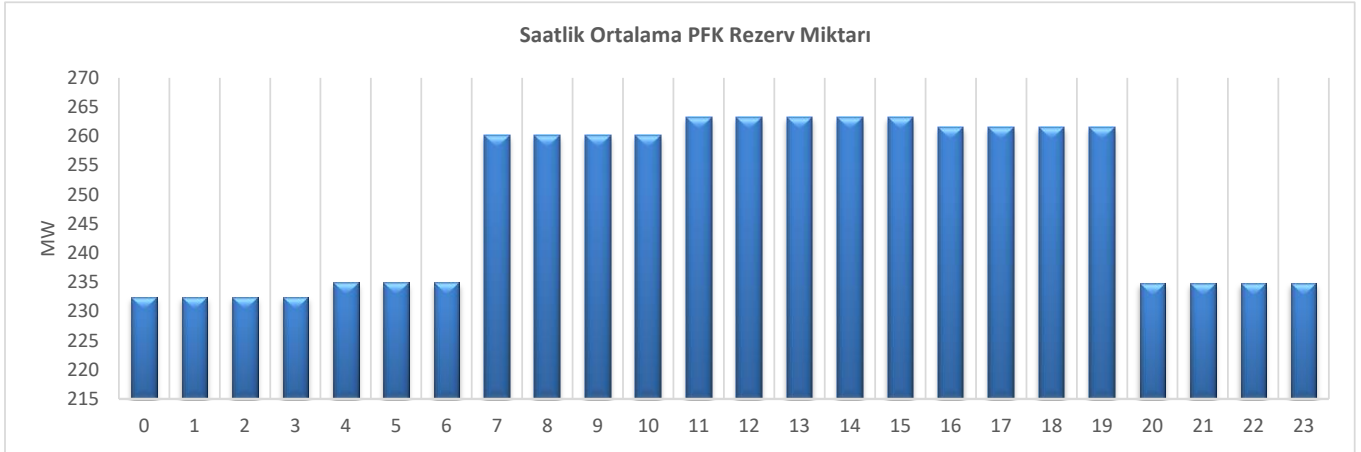


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
10.09.2018	591	0	591	19.492	0	19.492
11.09.2018	6.528	0	6.528	3.201	0	3.201
12.09.2018	23.571	0	23.571	1.352	494	1.846
13.09.2018	23.333	0	23.333	986	1.433	2.419
14.09.2018	4.001	0	4.001	5.333	0	5.333
15.09.2018	34.340	0	34.340	341	0	341
16.09.2018	26.498	0	26.498	306	0	306

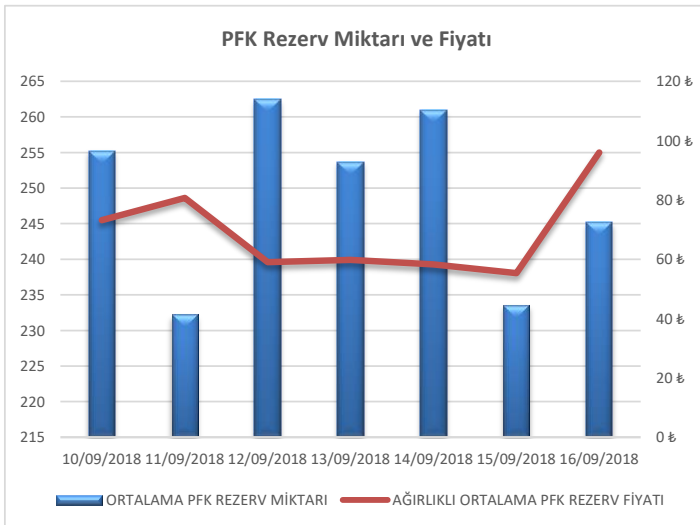
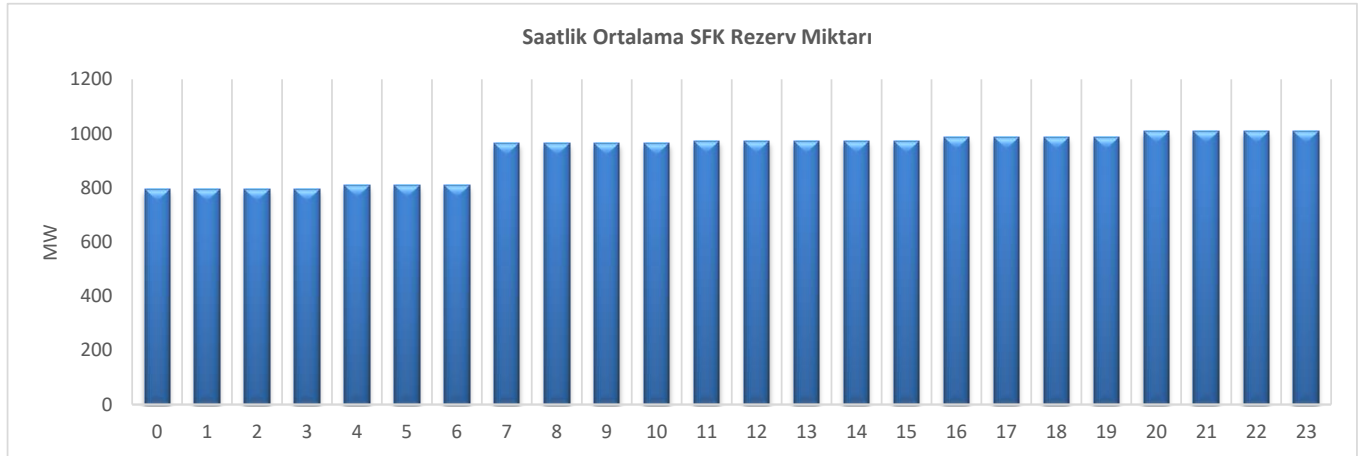
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

37. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 41.838 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 51,33 TL/MW artarak 68,68 TL/MW olmuştur.



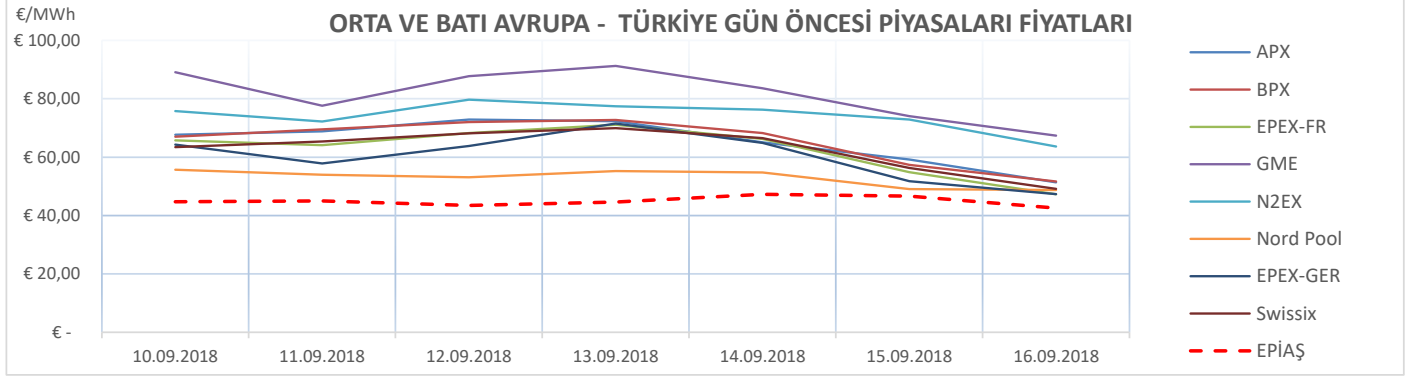
37. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.100 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 3,94 TL/MW azalarak 82,12 TL/MW olmuştur.



	10/09/2018	11/09/2018	12/09/2018	13/09/2018	14/09/2018	15/09/2018	16/09/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	255,26	232,20	262,53	253,72	260,91	233,49	245,14
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	73,20	80,71	59,00	59,76	58,23	55,32	95,99
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	958,54	899,96	957,71	898,79	923,58	907,96	957,63
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	86,81	68,25	68,77	78,69	72,33	66,39	131,41

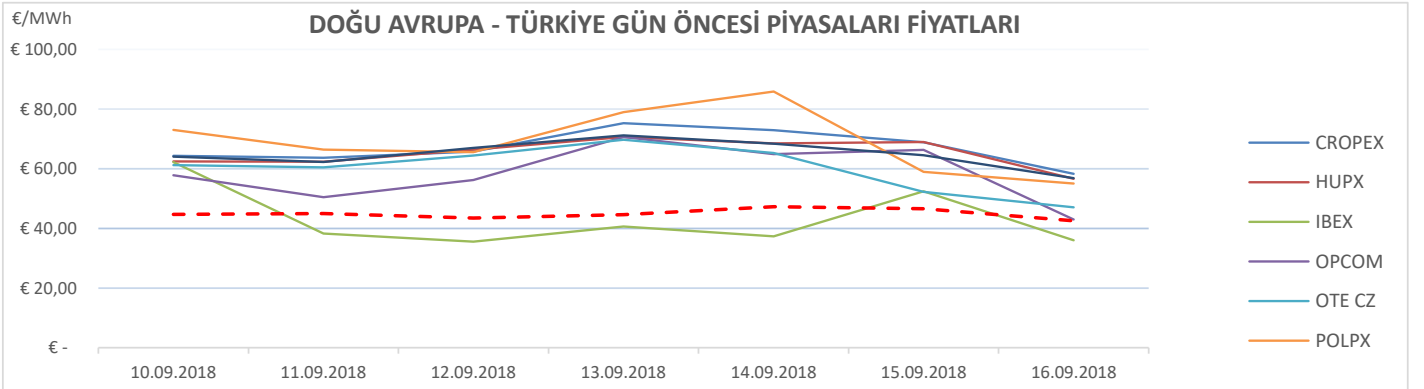


"37. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 65,60 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,13 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,88 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Eylül Perşembe günü 91,26 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 35,56 €/MWh olarak 12 Eylül Çarşamba günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.