

38.Haftada (16 Eylül - 22 Eylül),

- * Haftalık PTF ortalamasının 1,9 TL/MWh artması,
- * Haftalık blok satış miktarının 57.049 MWh (saatlik ortalama 340 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 81.477 MWh (saatlik ortalama 485 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 33.273 MWh (saatlik ortalama 198 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 122.202 MWh (saatlik ortalama 727 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	16.09.2019 - 22.09.2019		% Değişim	09.09.2019 - 15.09.2019
Ortalama PTF	294,84	↑	0,65%	292,94
Maksimum PTF	322,85	↑	2,51%	314,93
Minimum PTF	45,00	↓	-10,00%	50,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	291,04	↑	0,71%	289,00
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	313,38	↑	1,60%	308,46
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	288,49	↓	-0,06%	288,67
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.828	↓	-3,95%	18.562
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.349	↓	-7,81%	9.057
Maksimum Takas Miktarı	23.101	↓	-8,69%	25.298
Minimum Takas Miktarı	14.051	↑	2,76%	13.674
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.492	↓	-4,30%	19.323
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.509	↓	-0,30%	22.577
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.180	↑	2,05%	23.695
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.559	↓	-7,55%	33.056
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	94.930	↑	2,54%	92.575
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.814	↓	-4,51%	34.364

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

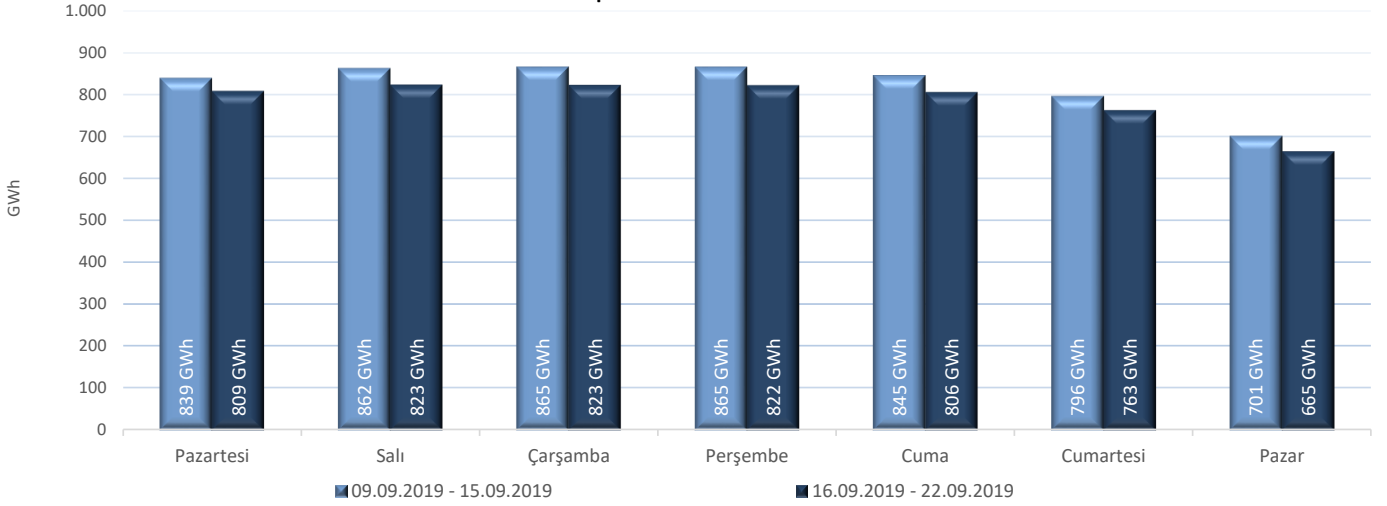
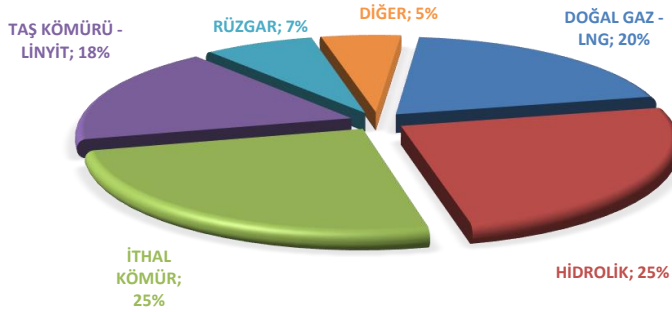
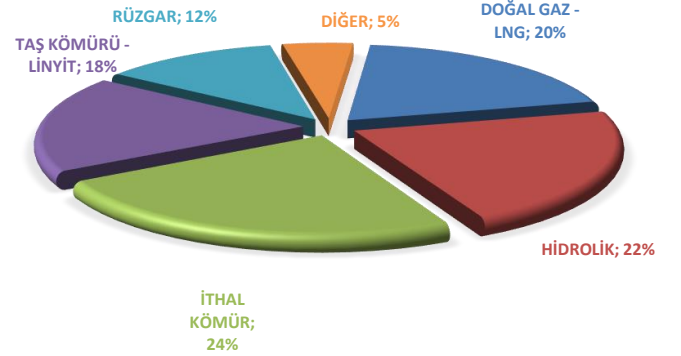
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



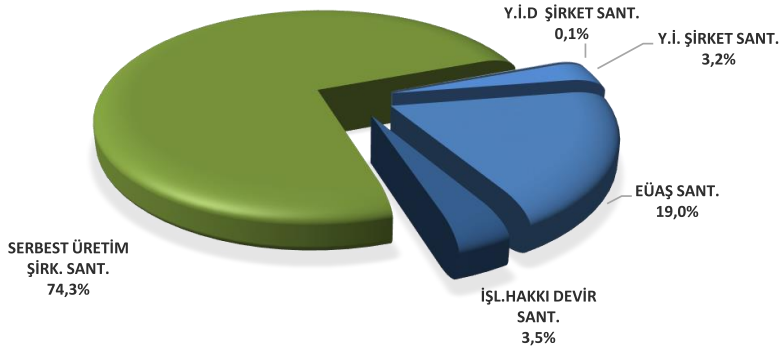
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 260.314 MWh azalarak 5.512.756 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 38. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 37. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.367.277 MWh (%25) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.365.268 MWh (%25) ile İthal Kömür, 1.101.743 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 978.454 MWh (%18) ile Taş Kömür-Linyit, 404.808 MWh (%7) ile Rüzgar ve 295.207 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 154.536 MWh ile Jeotermal, 61.601 MWh ile Biogaz, 56.690 MWh ile Asfaltit Kömür, 13.033 MWh ile Atık Isı, 5.542 MWh ile Fuel Oil ve 3.806 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

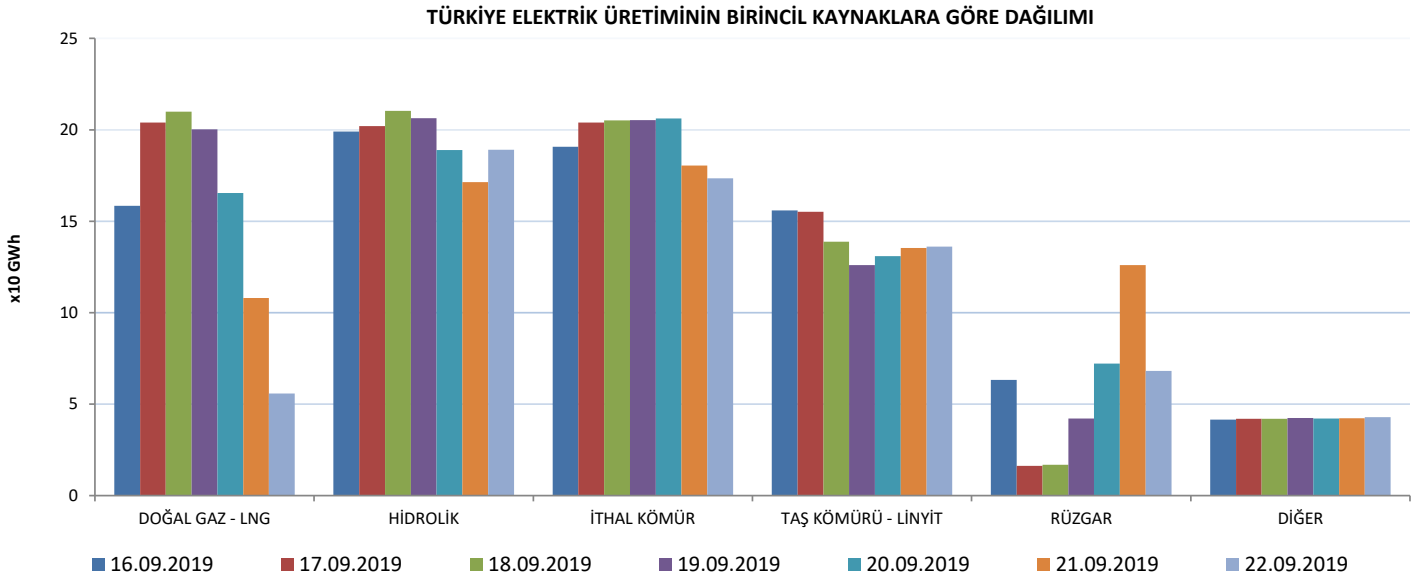
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 12.395 MWh azalarak 24.886 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 7.195 MWh artarak 40.775 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 260.314 MWh azalarak 5.512.756 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.095.060 MWh (%74,3) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 7.733 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 174.229 MWh (%3,2) ve İ.H.D Şirket santralleri 191.047 MWh (%3,5) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.044.687 MWh (%19) bandında olmuştur.

	16.09.2019	17.09.2019	18.09.2019	19.09.2019	20.09.2019	21.09.2019	22.09.2019
DOĞALGAZ - LNG	158.469	203.884	209.842	200.272	165.483	107.989	55.804
HİDROLİK	199.089	202.054	210.327	206.336	188.929	171.435	189.107
İTHAL KÖMÜR	190.721	204.012	205.126	205.213	206.227	180.491	173.478
RÜZGAR	63.232	16.243	16.834	42.187	72.175	125.943	68.195
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	155.963	155.235	138.847	126.031	130.921	135.390	136.067
DİĞER	41.593	42.007	41.936	42.449	42.175	42.221	42.825

* Değerler MWh cinsindendir.

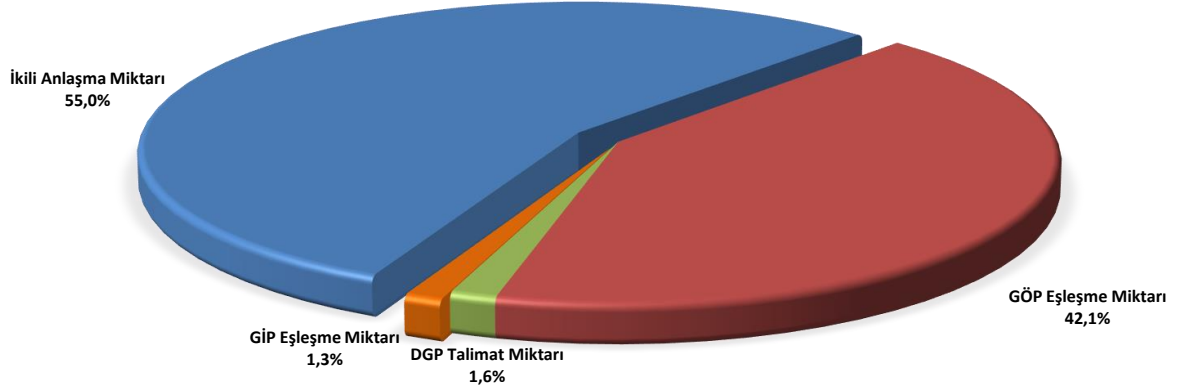


Bir önceki haftaya göre, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 291.074 MWh azalarak 404.808 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 8.968 MWh azalarak 1.365.268 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 33.273 MWh azalarak 1.101.743 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 61.016 MWh azalarak 978.454 MWh seviyesine gerilerken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 122.202 MWh artarak 1.367.277 MWh seviyesine ve diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 15.420 MWh artarak 295.207 MWh seviyesine yükselmiştir.



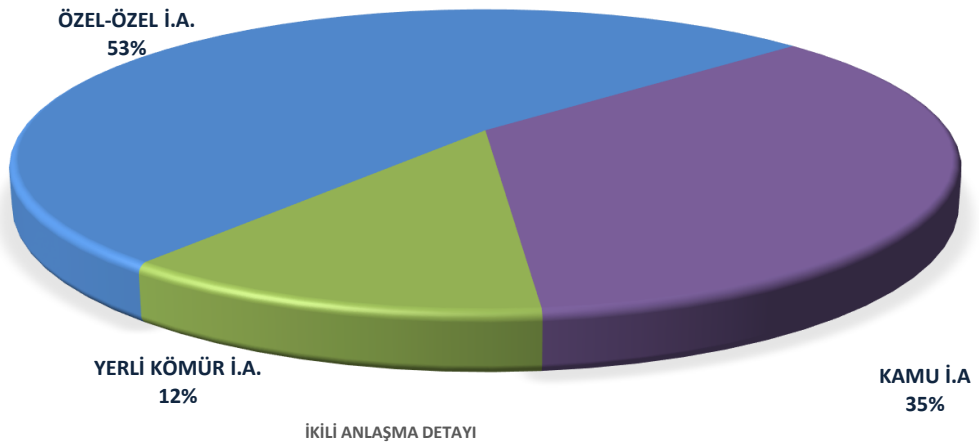
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.062.212 MWh (%55) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.106.590 MWh (%42,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 94.930 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 116.085 MWh (%1,6) olmuştur."

16 EYLÜL - 22 EYLÜL 2019 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 4.062.212 MWh (%55) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.106.590 MWh (%42,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 94.930 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 116.085 MWh (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 81.477 MWh, GİP eşleşme miktarı 2.355 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 1.681 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 139.738 MWh azalmıştır.



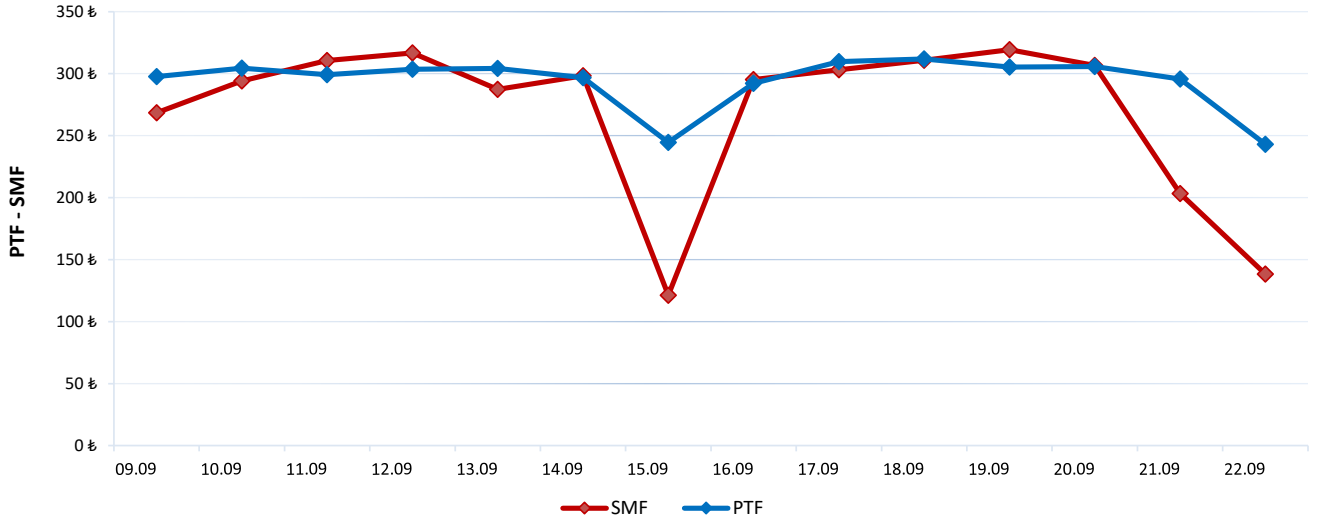
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	16.09.2019	17.09.2019	18.09.2019	19.09.2019	20.09.2019	21.09.2019	22.09.2019
İKİLİ ANLAŞMA	572.493	551.029	577.251	575.159	575.274	623.808	587.198
GÖP	459.776	457.570	467.111	460.241	443.920	426.297	391.675
GİP	16.629	11.671	10.925	13.107	14.971	13.257	14.370
DGP	17.379	4.374	9.292	14.969	13.800	29.712	26.558
TOPLAM	1.066.278	1.024.643	1.064.580	1.063.477	1.047.965	1.093.073	1.019.801

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

09 Eylül - 22 Eylül 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



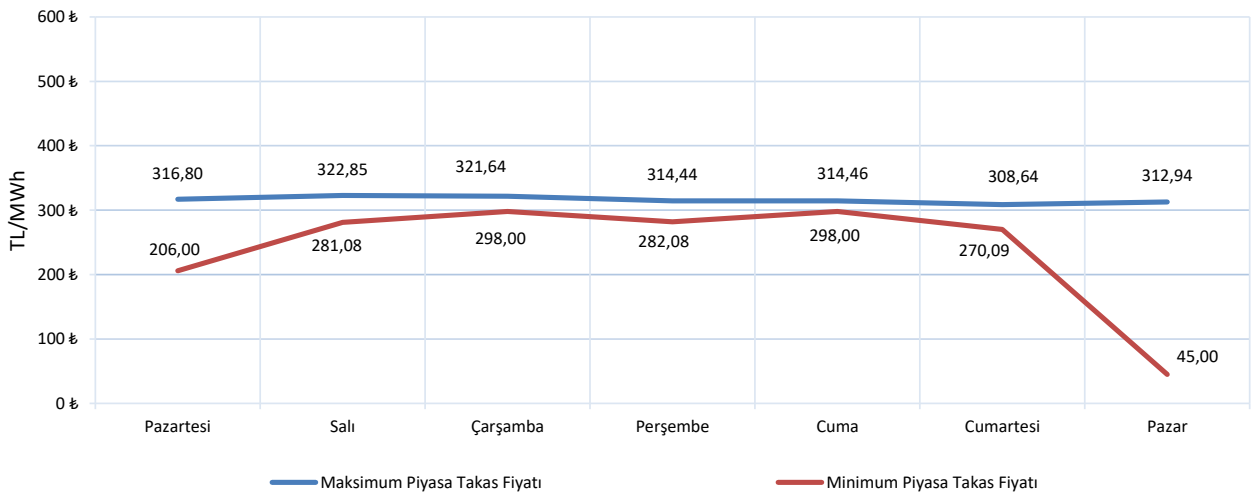
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 243,08 TL/MWh ile 22 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 311,92 TL/MWh ile 18 Eylül Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 138,45 TL/MWh ile 22 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 319,38 TL/MWh ile 19 Eylül Perşembe gününe aittir.

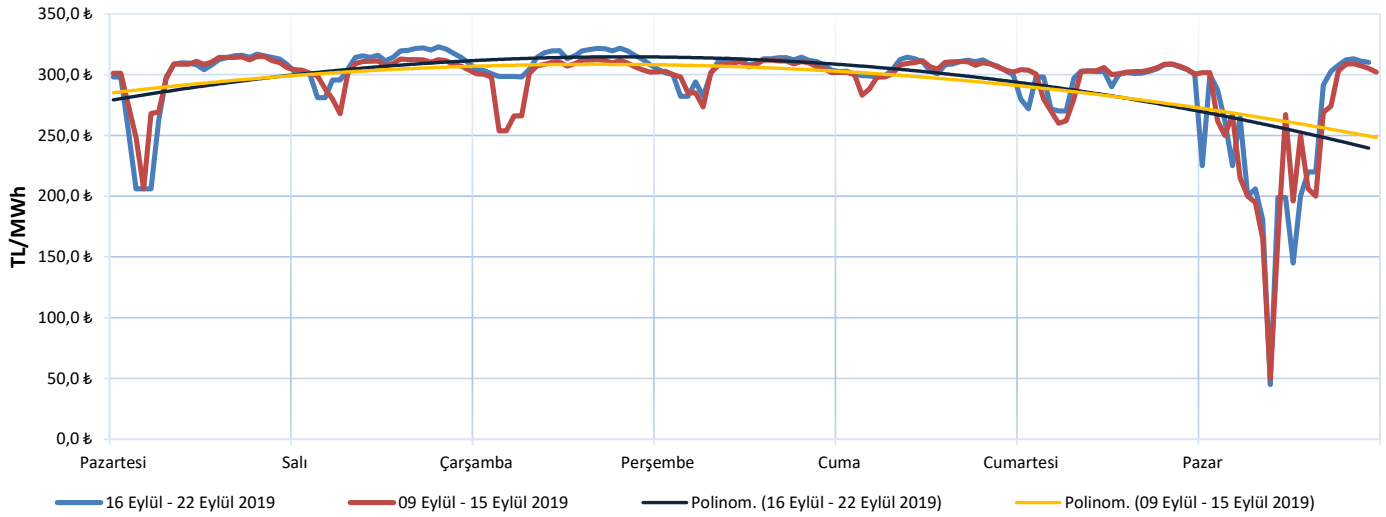
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 322,85 TL/MWh ile 17 Eylül Salı günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 270 TL/MWh ile 22 Eylül Pazar günü 01.00'de gerçekleşmiştir.

16 Eylül - 22 Eylül 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



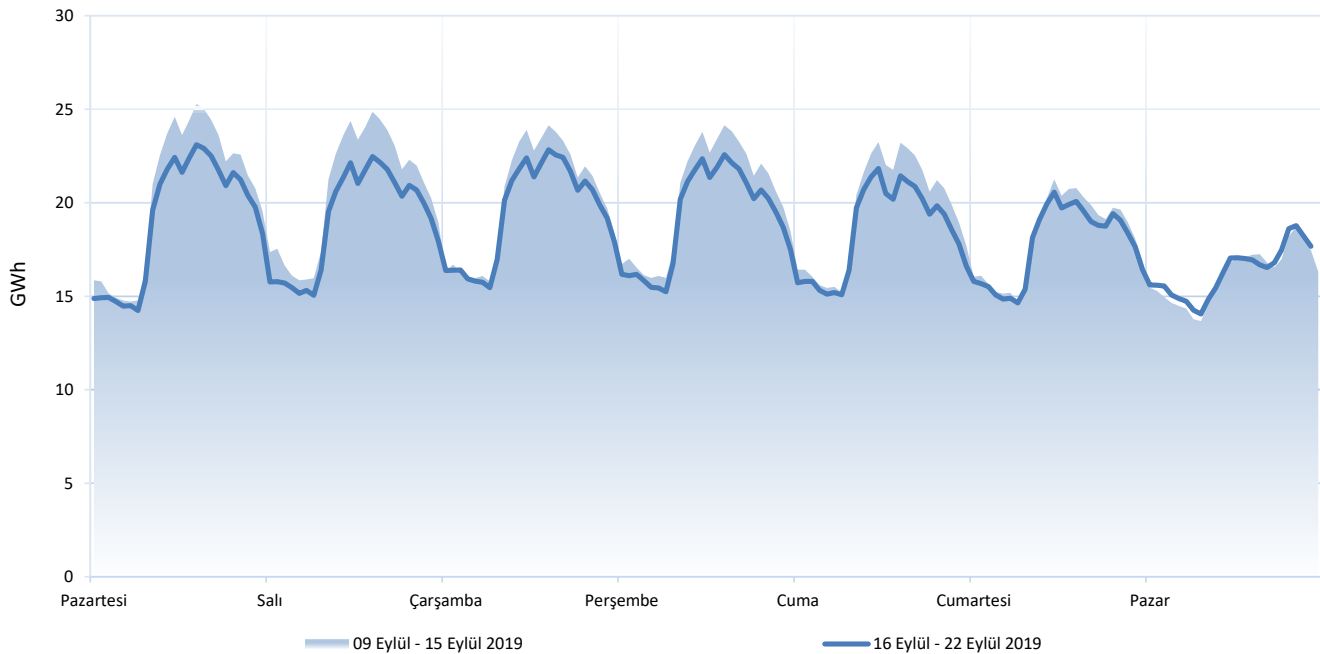
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



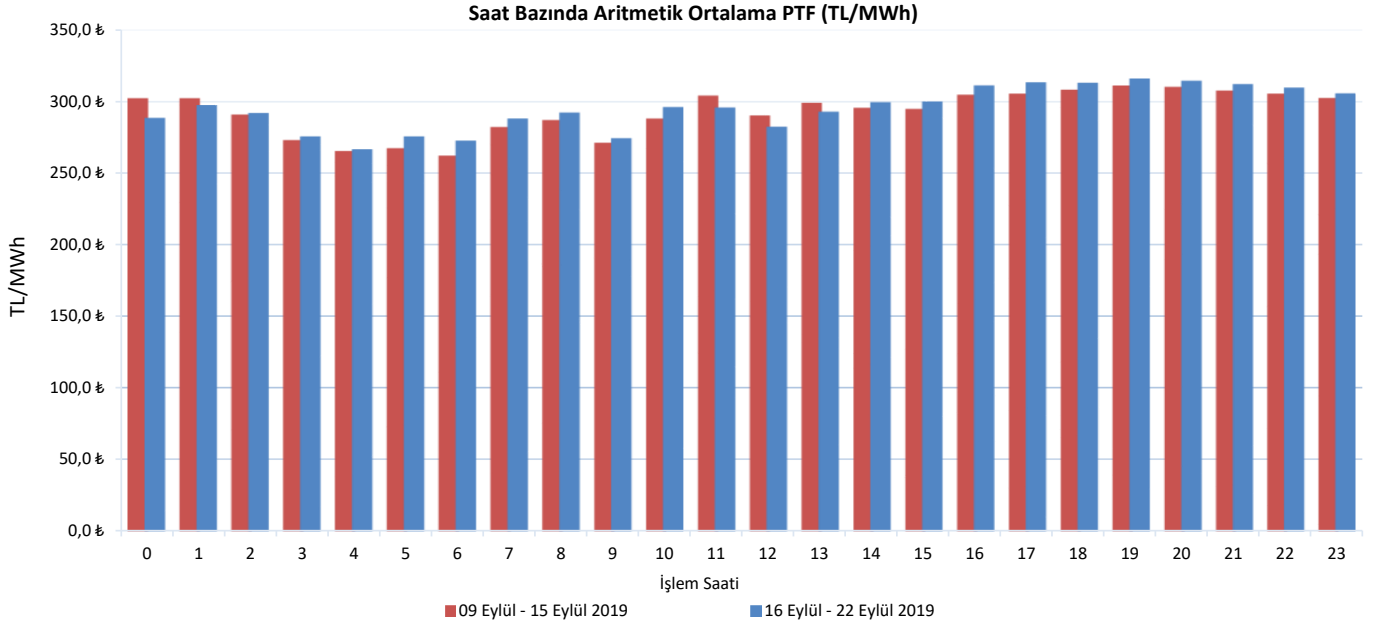
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,9 TL/MWh artarak 294,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 12,67 TL/MWh artış ile 18.09.2019 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 291,04 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 313,38 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 288,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

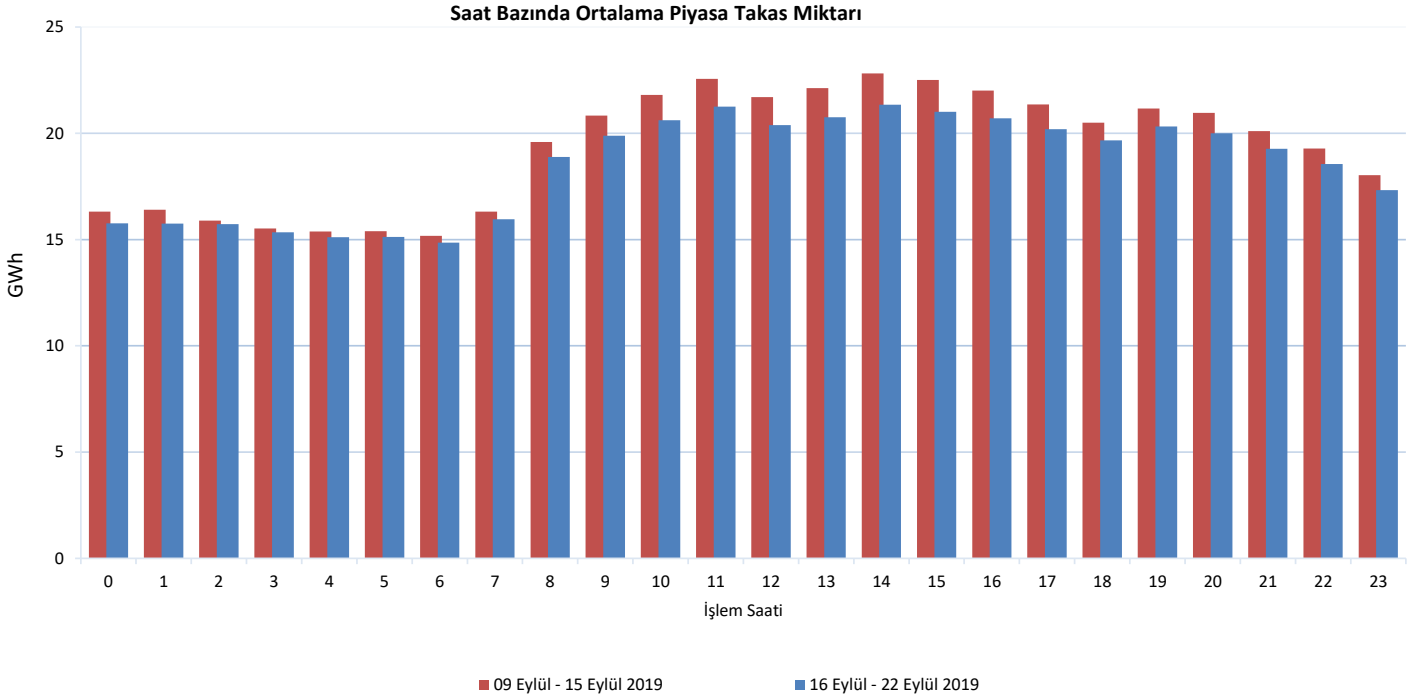
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



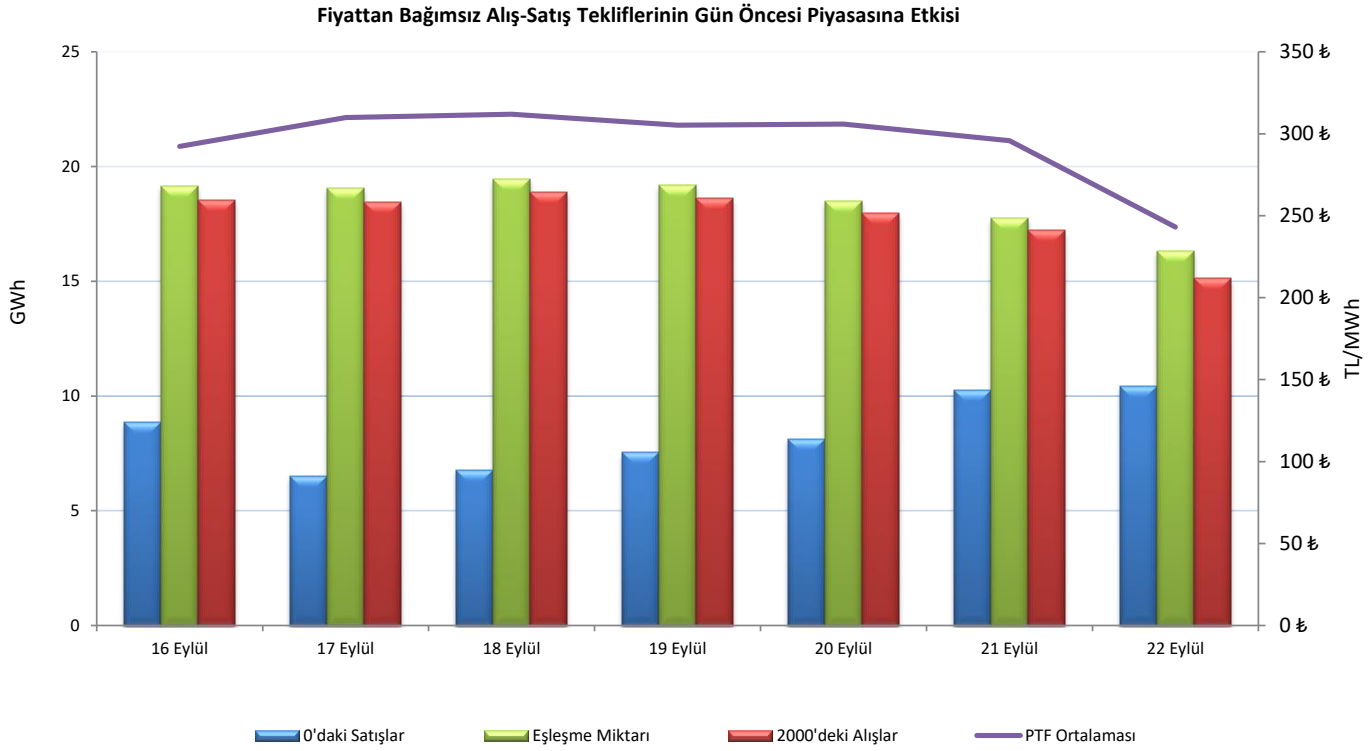
38.Hafta genelinde maksimum eşleşme 16 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'de 23.101 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 14.051 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 10,03 TL/MWh artarak 272,38 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 14,16 TL/MWh azalarak 288,10 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.489 MWh azalarak 21.016 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



38.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 37.Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 707 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 734 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 832 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

22 Eylül 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 52,64 TL/MWh azalarak 243,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 173 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 2.089 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

38.Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (11.377 MWh) azalarak 3.781.545 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,8 (83.255 MWh) azalarak 2.087.405 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,8 (118.848 MWh) azalarak 1.402.699 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4 (123.254 MWh) azalarak 2.995.153 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,6 (419.445 MWh) azalarak 5.133.953 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %5,3 (57.049 MWh) azalarak 1.018.124 MWh, alış yönünde eşleşen blok miktarı %2,9 (650 MWh) azalarak 21.735 MWh seviyesine düşmüştür.

23.09.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 970'dir. Bu hafta günlük ortalama 731 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

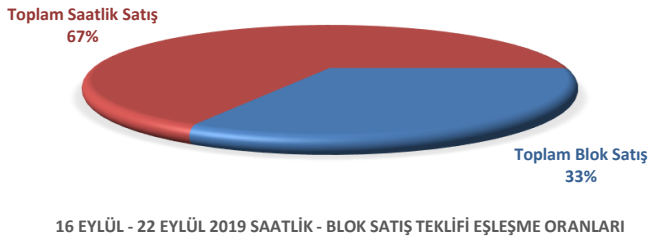
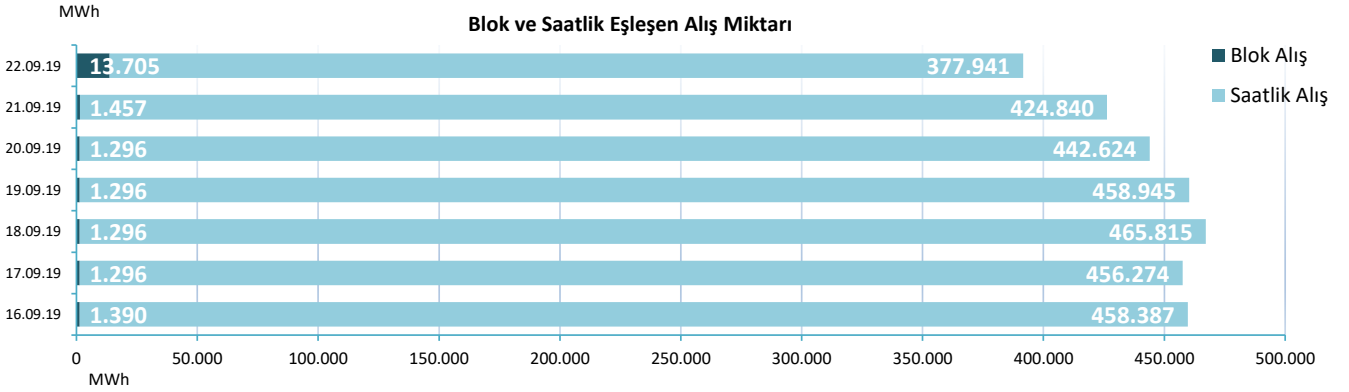
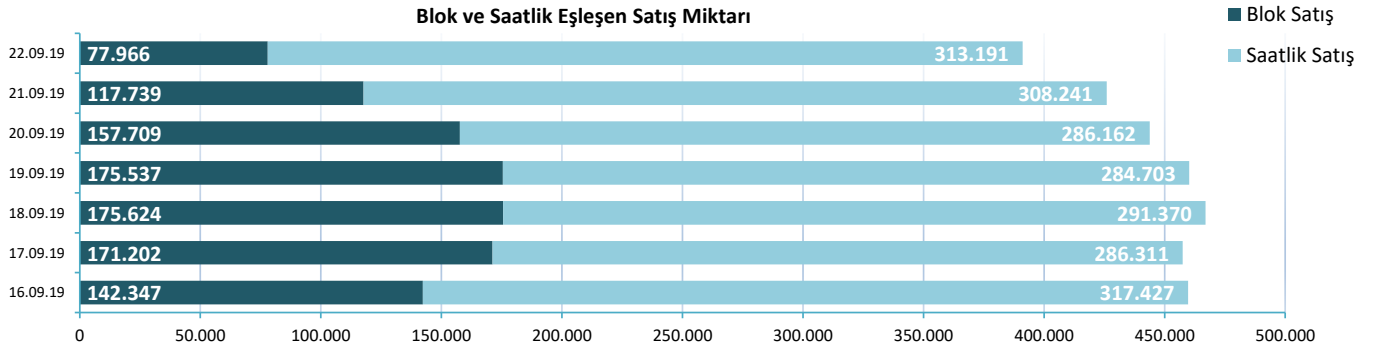
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 298.201 MWh,
- Blok satış miktarı 145.446 MWh,
- Saatlik alış miktarı 440.689 MWh,
- Blok alış miktarı 3.105 MWh olmuştur.

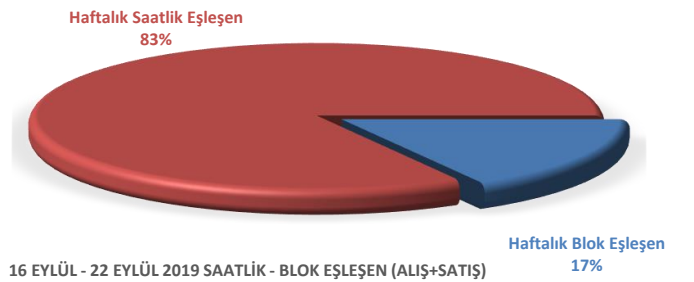
Haftalık toplam fark fonu -244.515 TL olarak gerçekleşmiştir.

	16.9.19	17.9.19	18.9.19	19.9.19	20.9.19	21.9.19	22.9.19
ALİŞ							
SAATLİK	458.387	456.274	465.815	458.945	442.624	424.840	377.941
BLOK	1.390	1.296	1.296	1.296	1.296	1.457	13.705
SATIŞ							
SAATLİK	317.427	286.311	291.370	284.703	286.162	308.241	313.191
BLOK	142.347	171.202	175.624	175.537	157.709	117.739	77.966

* Değerleri MWh cinsindendir.



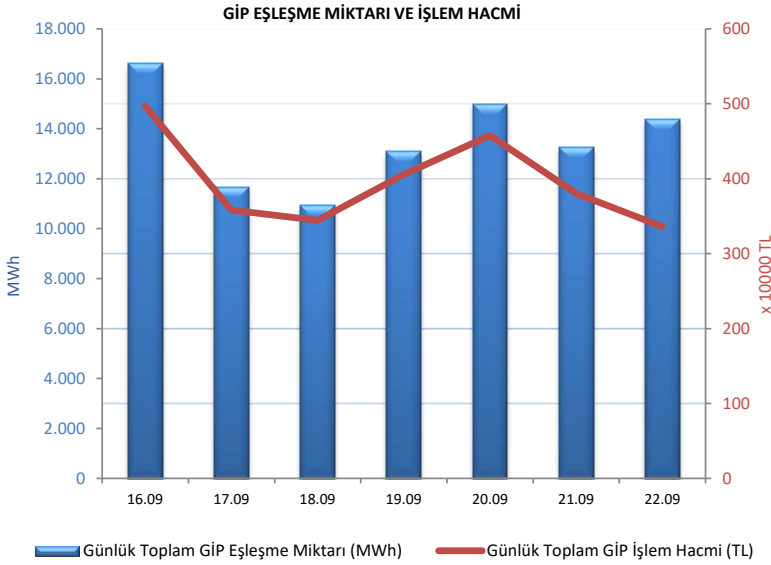
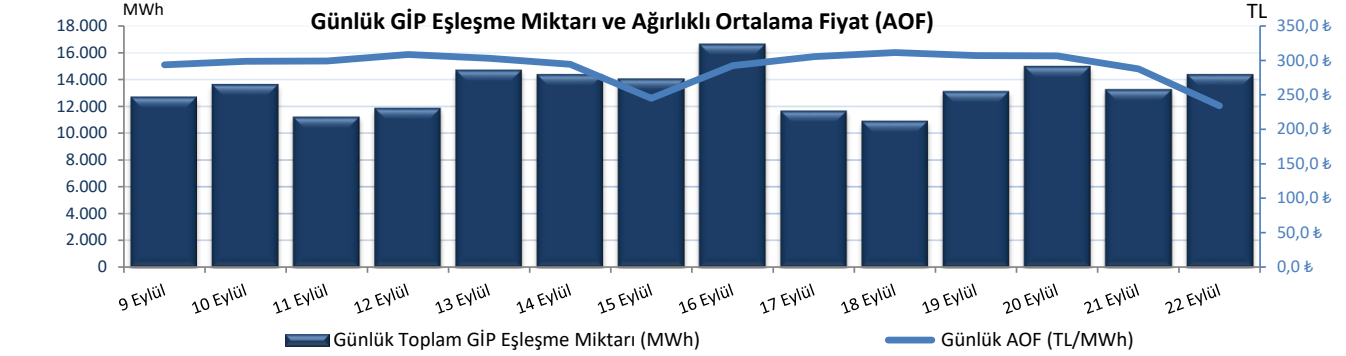
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.



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



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Eylül 2019 Çarşamba günü saat 19.00'da 324,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 94.930 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Eylül 2019 Çarşamba günü saat 19.00'da 324,51 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 16 Eylül 2019 Pazartesi günü saat 17.00'de 1.097 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 16 Eylül 2019 Pazartesi günü, minimum ticaret 18 Eylül 2019 Çarşamba günü olmuştur.

23.09.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 913 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 367 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.09.2019	295,66	12.705	3.756.233	330,60	155,00
10.09.2019	299,48	13.647	4.087.111	330,90	240,00
11.09.2019	300,83	11.220	3.375.418	330,00	229,33
12.09.2019	310,19	11.879	3.684.719	386,00	247,02
13.09.2019	304,12	14.698	4.469.781	321,85	257,25
14.09.2019	296,05	14.371	4.254.645	319,99	234,70
15.09.2019	241,18	14.055	3.389.789	310,00	40,00
16.09.2019	298,82	16.629	4.969.073	399,00	186,06
17.09.2019	306,83	11.671	3.580.895	374,89	262,57
18.09.2019	315,32	10.925	3.444.938	360,00	270,85
19.09.2019	309,53	13.107	4.057.013	349,55	254,02
20.09.2019	305,76	14.971	4.577.653	358,99	268,56
21.09.2019	286,78	13.257	3.801.726	309,00	203,00
22.09.2019	233,76	14.370	3.359.192	312,94	40,00

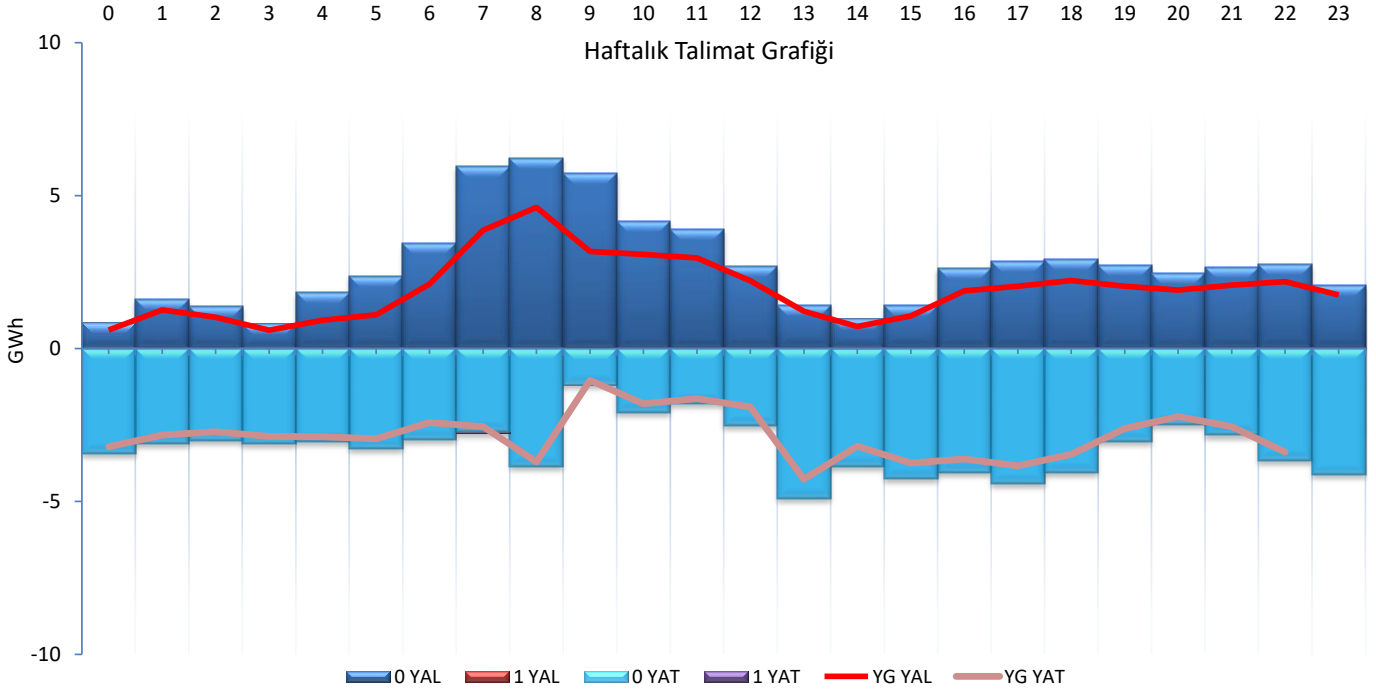
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 1681 MWh artarak 116.085 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 38.Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.924 MWh artarak 69.436 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 8.243 MWh azalarak 46.649 MWh seviyesine inmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Eylül 2019 Perşembe günü 13.774 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Eylül 2019 Cumartesi günü 497 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Eylül 2019 Cumartesi günü 29.215 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 19 Eylül 2019 Perşembe günü 1.196 MWh olarak gerçekleşmiştir.

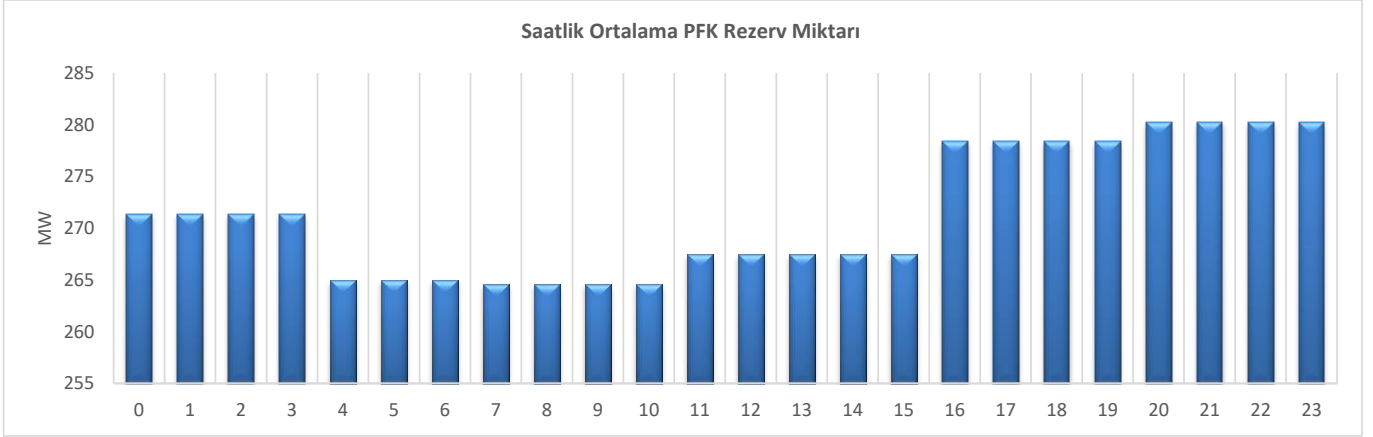


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
16.09.2019	18.150	0	18.150	5.000	0	5.000
17.09.2019	4.419	0	4.419	2.051	0	2.051
18.09.2019	9.179	0	9.179	2.774	0	2.774
19.09.2019	18.242	0	18.242	1.199	0	1.199
20.09.2019	14.196	0	14.196	4.589	38	4.627
21.09.2019	620	0	620	33.346	0	33.346
22.09.2019	1.155	0	1.155	28.922	0	28.922

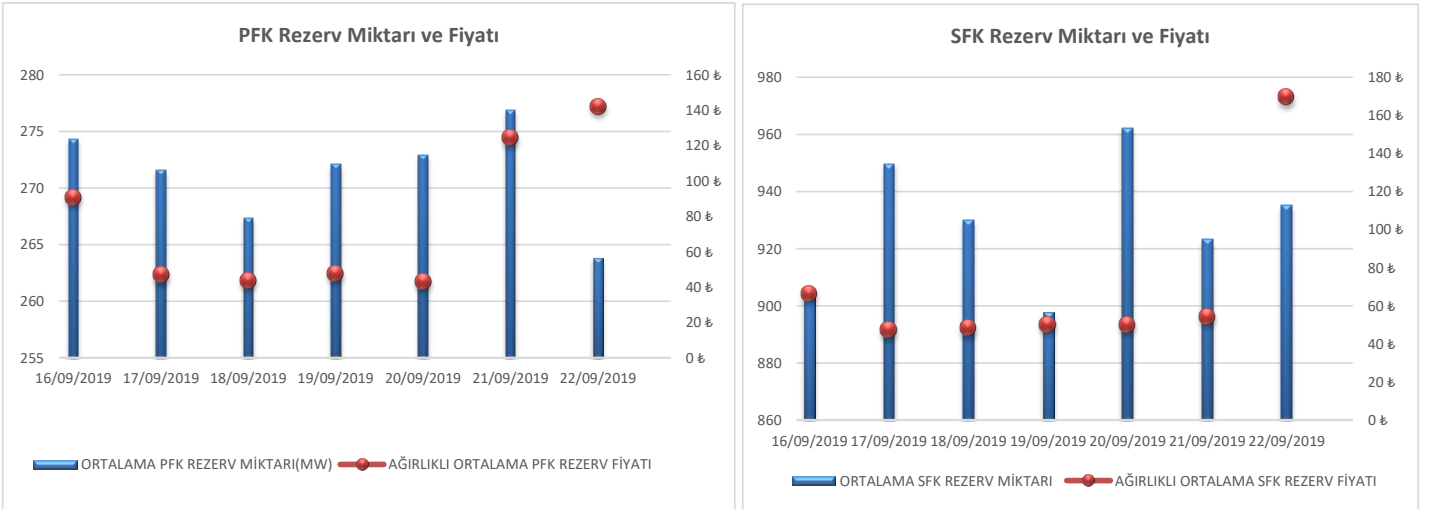
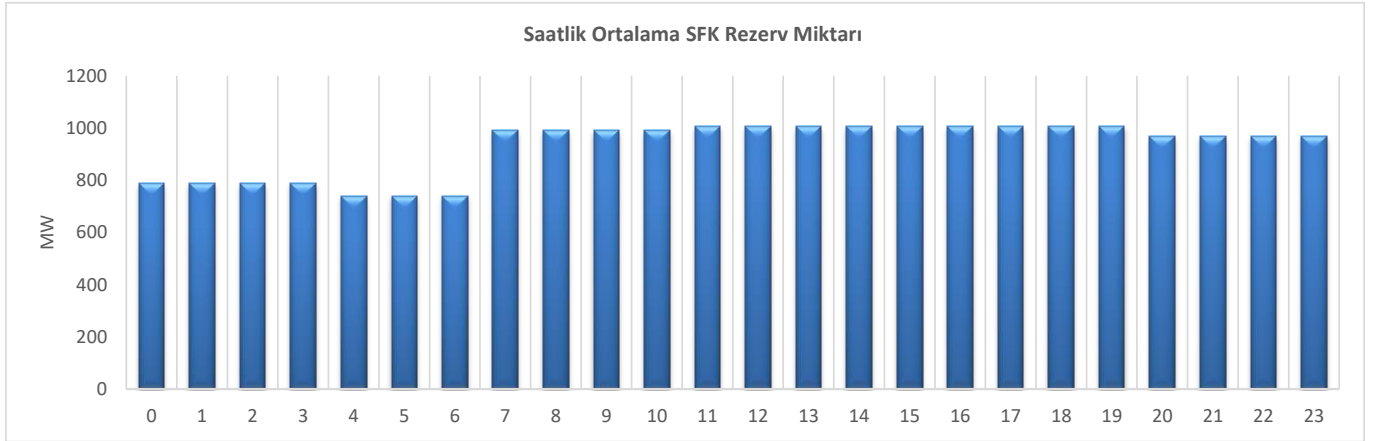
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

38.Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 45.574 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 16,39 TL/MW artarak 76,96 TL/MW olmuştur.



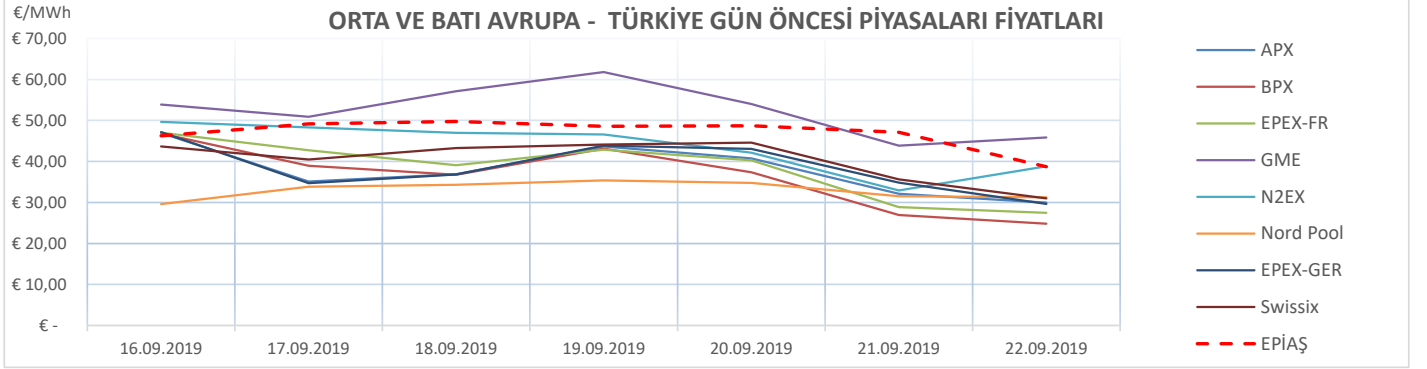
38.Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.022 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,06 TL/MWh artarak 69,57 TL/MW olmuştur.



	16/09/2019	17/09/2019	18/09/2019	19/09/2019	20/09/2019	21/09/2019	22/09/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	274,35	271,54	267,37	272,10	272,93	276,87	263,77
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	90,88	46,82	43,88	47,66	43,38	124,46	142,20
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	902,92	949,75	929,96	897,88	962,25	923,13	935,04
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	66,57	47,45	48,39	50,12	50,45	54,18	169,62

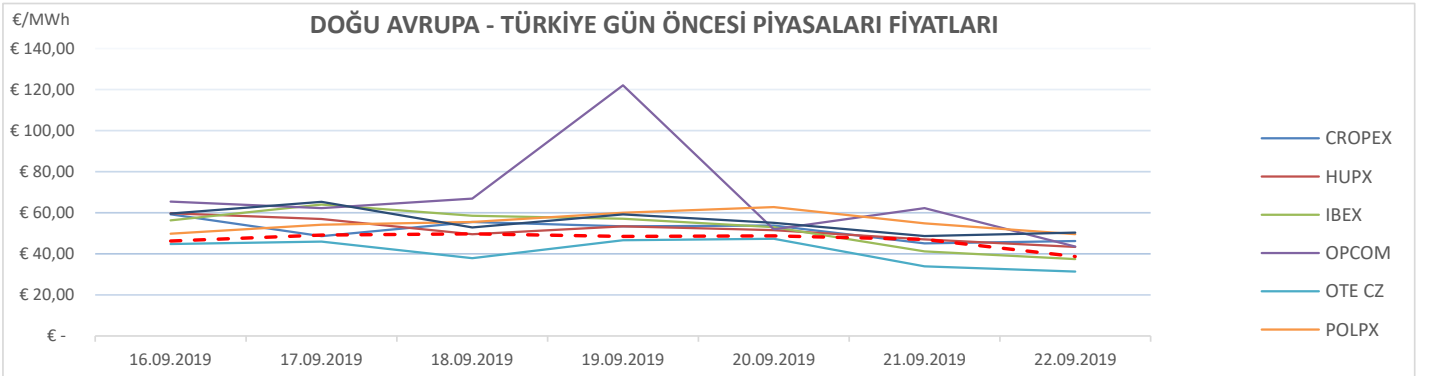


"38.Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,08 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,71 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 46,89 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 19 Eylül Perşembe günü 122,1 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması ise 22 Eylül Pazar Günü 24,81 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından BPX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.