

41.Haftada (7 Ekim - 13 Ekim),

* Haftalık PTF ortalamasının 18,88 TL/MWh azalması,

* Haftalık blok satış miktarının 194.764 MWh (saatlik ortalama 1.159 MWh) azalması,

* İkili anlaşma miktarının 235.362 MWh (saatlik ortalama 1.400 MWh) artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 175.144 MWh (saatlik ortalama 1.042 MWh) azalması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 130.708 MWh (saatlik ortalama 778 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	07.10.2019 - 13.10.2019		% Değişim	30.09.2019 - 06.10.2019
Ortalama PTF	277,85	↓	-6,36%	296,74
Maksimum PTF	324,82	↑	0,25%	324,00
Minimum PTF	10,00	↓	-94,12%	169,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	273,67	↓	-7,50%	295,84
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	307,59	↓	-2,37%	315,07
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	265,02	↓	-7,50%	286,53
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.286	↓	-13,85%	16.584
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.611	↑	3,84%	7.330
Maksimum Takas Miktarı	18.295	↓	-17,70%	22.229
Minimum Takas Miktarı	11.246	↓	-10,98%	12.632
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.005	↓	-13,57%	17.360
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.323	↓	-12,15%	21.995
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.013	↑	5,69%	24.612
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.843	↓	-2,07%	29.452
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	106.373	↑	27,27%	83.583
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.932	↓	-2,27%	31.652

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

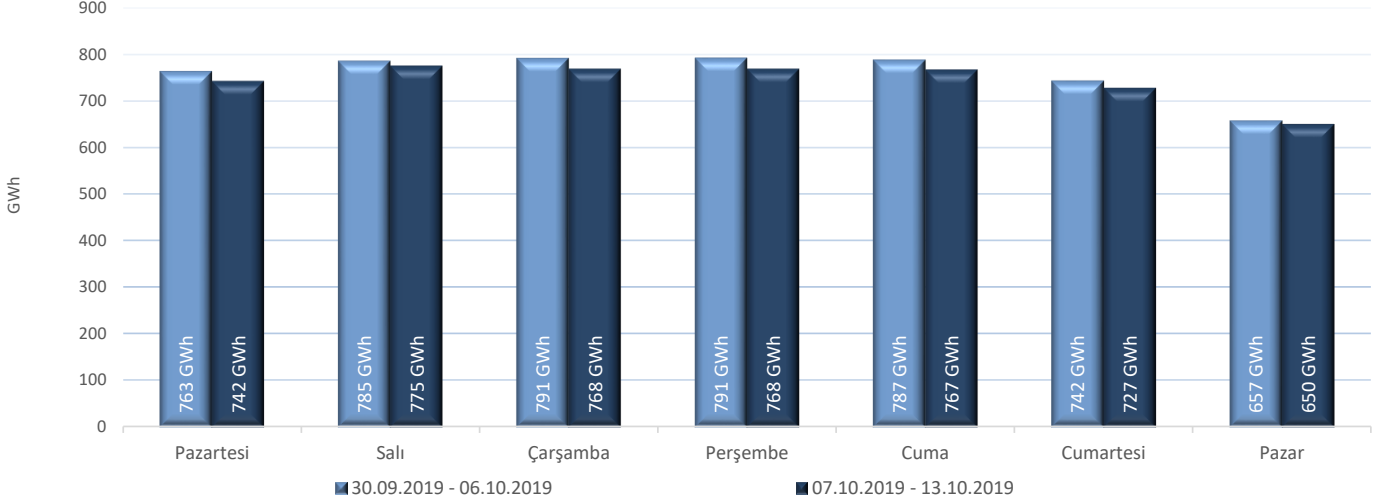
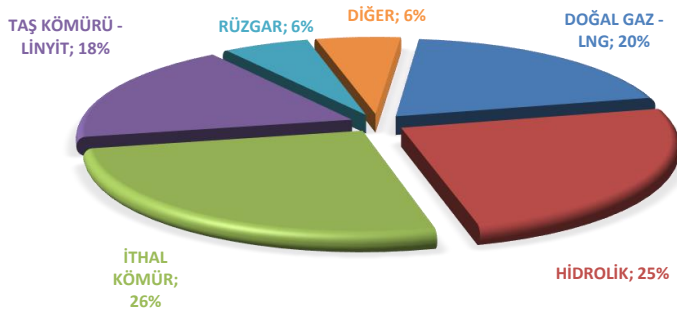
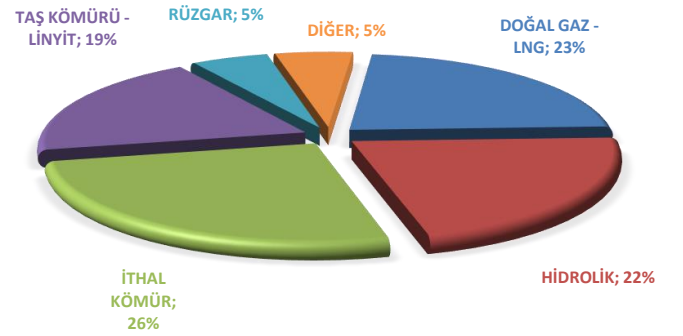
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



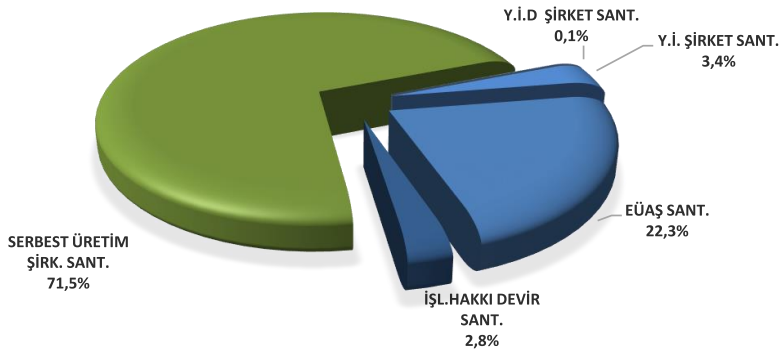
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 120.938 MWh azalarak 5.196.614 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 41. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 40. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.342.637 MWh (%26) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.277.368 MWh (%25) ile Hidrolik, 1.030.016 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 950.933 MWh (%18) ile Taş Kömür-Linyit, 300.531 MWh (%6) ile Rüzgar ve 295.129 MWh (%6) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 159.790 MWh ile Jeotermal, 57.492 MWh ile Asfaltit Kömür, 53.026 MWh ile Biogaz, 14.740 MWh ile Atık Isı, 5.089 MWh ile Güneş ve 4.991 MWh ile Fuel Oil santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.892 MWh artarak 30.605 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 11.729 MWh azalarak 51.711 MWh bandında gerçekleşmiştir.

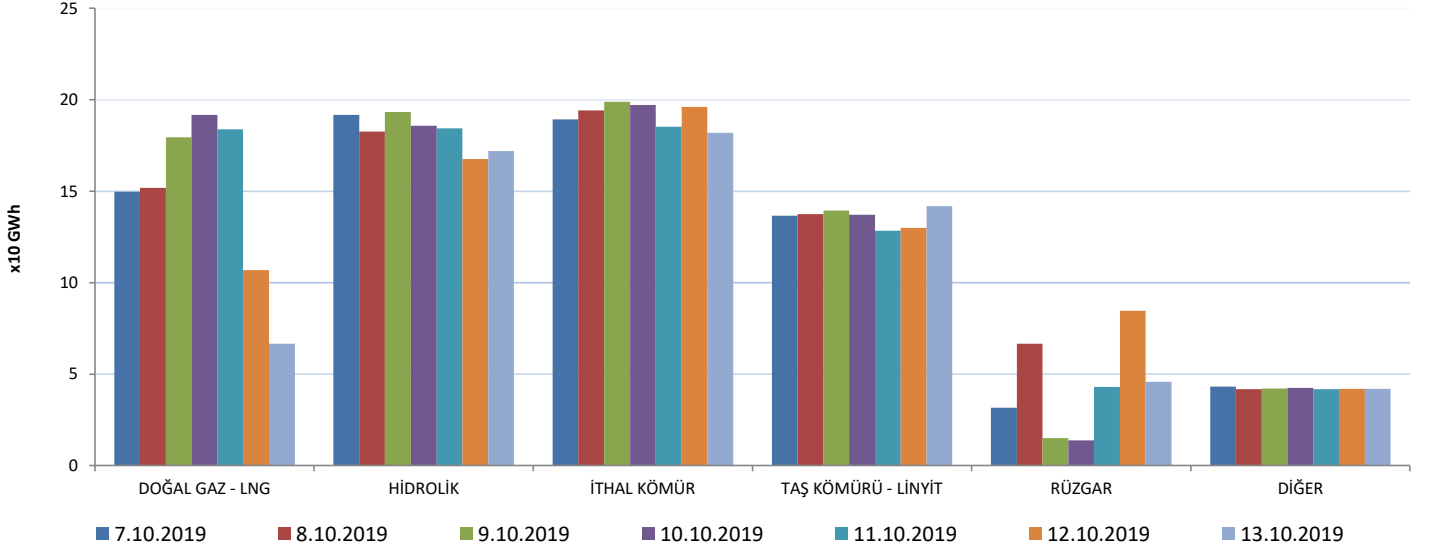


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 120.938 MWh azalarak 5.196.614 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.713.805 MWh (%71,5) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 3.476 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 178.373 MWh (%3,4) ve İ.H.D Şirket santralleri 144.532 MWh (%2,8) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.156.428 MWh (%22,3) bandında olmuştur.

	7.10.2019	8.10.2019	9.10.2019	10.10.2019	11.10.2019	12.10.2019	13.10.2019
DOĞALGAZ - LNG	149.667	151.815	179.481	191.765	183.798	106.938	66.551
HİDROLİK	191.703	182.693	193.340	185.752	184.423	167.522	171.936
İTHAL KÖMÜR	189.234	194.128	198.848	197.129	185.222	196.182	181.896
RÜZGAR	31.589	66.627	15.095	13.859	43.039	84.590	45.732
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	136.554	137.426	139.468	137.072	128.437	130.030	141.945
DİĞER	43.134	41.830	42.136	42.425	41.715	41.968	41.921

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

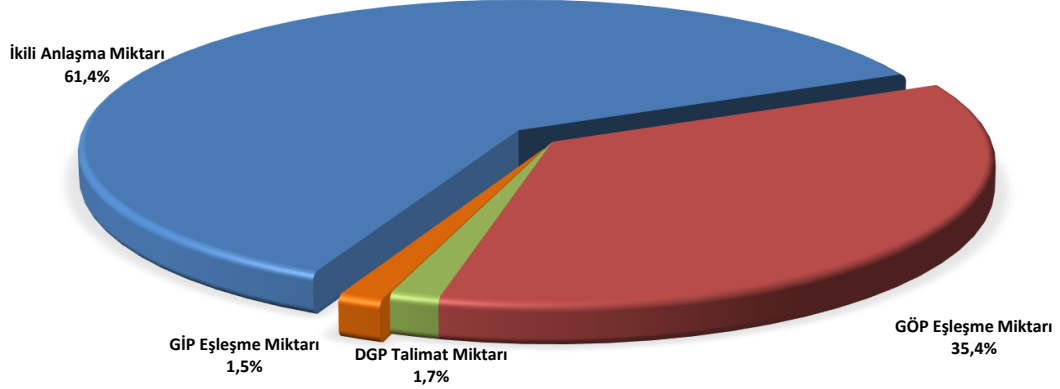


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 175.144 MWh azalarak 1.030.016 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 32.054 MWh azalarak 1.342.637 MWh seviyesine ve Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 70.455 MWh azalarak 950.933 MWh seviyesine gerilerken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 130.708 MWh artarak 1.277.368 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 19.277 MWh artarak 300.531 MWh seviyesine ve Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 10.884 MWh artarak 294.870 MWh seviyesine yükselmiştir.



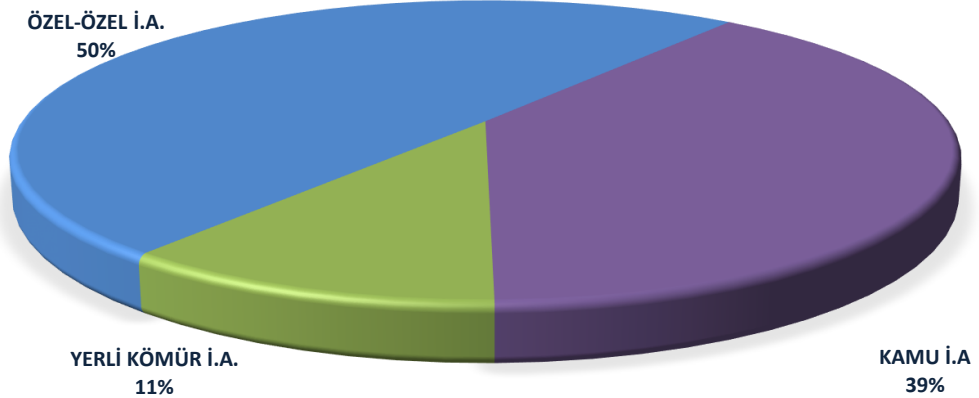
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.370.204 MWh (%61,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.520.764 MWh (%35,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 106.373 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.745 MWh (%1,7) olmuştur."

07 EKİM - 13 EKİM 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 4.370.204 MWh (%61,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.520.764 MWh (%35,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 106.373 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.745 MWh (%1,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 235.362 MWh, GİP eşleşme miktarı 22.790 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 42.866 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 395.762 MWh azalmıştır.



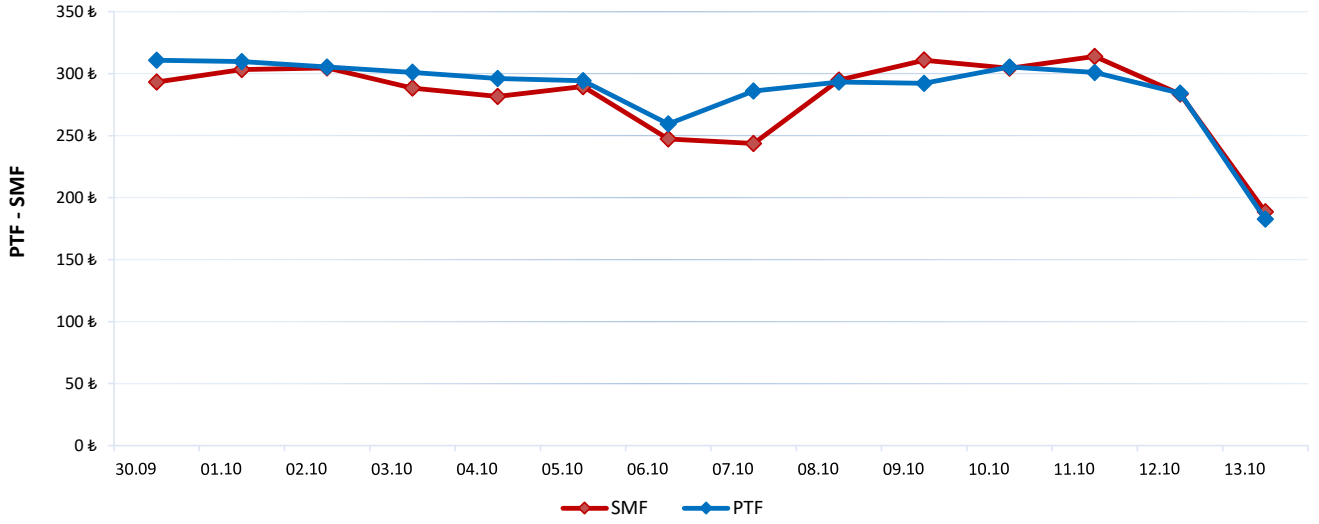
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	7.10.2019	8.10.2019	9.10.2019	10.10.2019	11.10.2019	12.10.2019	13.10.2019
İKİLİ ANLAŞMA	614.809	636.092	618.769	631.631	635.967	638.663	594.275
GÖP	366.020	365.645	363.974	378.112	370.726	366.442	309.844
GİP	18.389	21.679	13.770	9.412	11.915	16.434	14.774
DGP	19.376	10.457	22.274	13.362	25.171	16.048	13.057
TOPLAM	1.018.593	1.033.872	1.018.787	1.032.517	1.043.779	1.037.587	931.950

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

30 Eylül - 13 Ekim 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



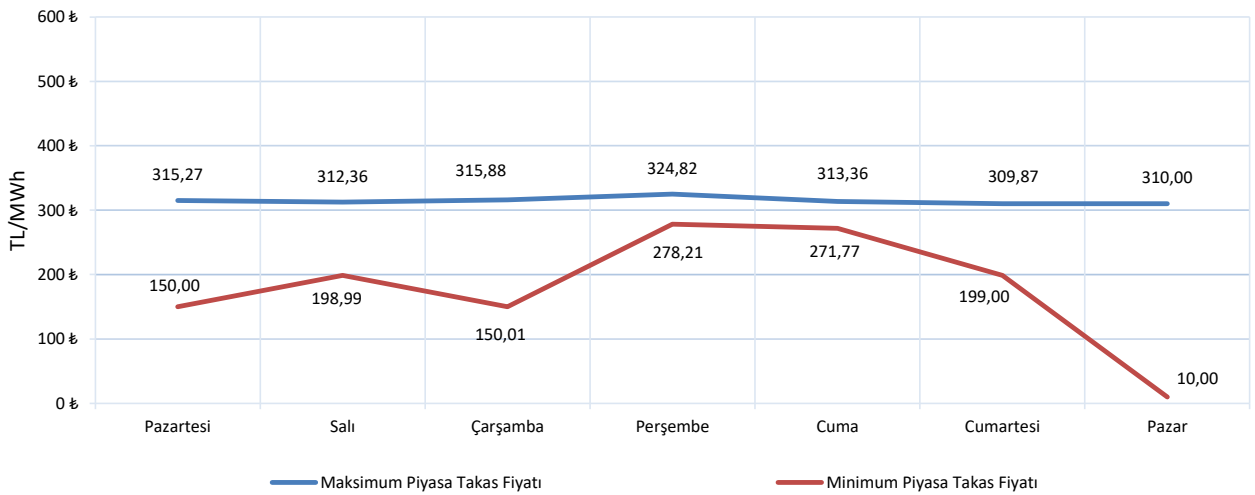
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 182,65 TL/MWh ile 13 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 305,35 TL/MWh ile 10 Ekim Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 188,51 TL/MWh ile 13 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 313,96 TL/MWh ile 11 Ekim Cuma gününe aittir.

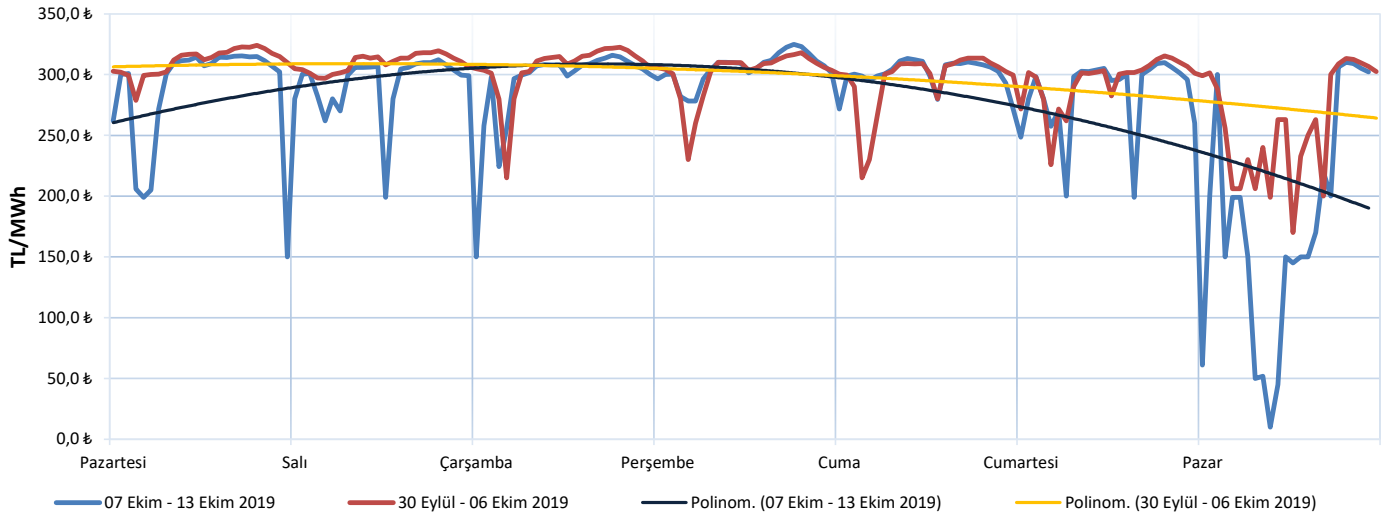
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 324,82 TL/MWh ile 10 Ekim Perşembe günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 105,94 TL/MWh ile 7 Ekim Pazartesi günü 02.00'de gerçekleşmiştir.

07 Ekim - 13 Ekim 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



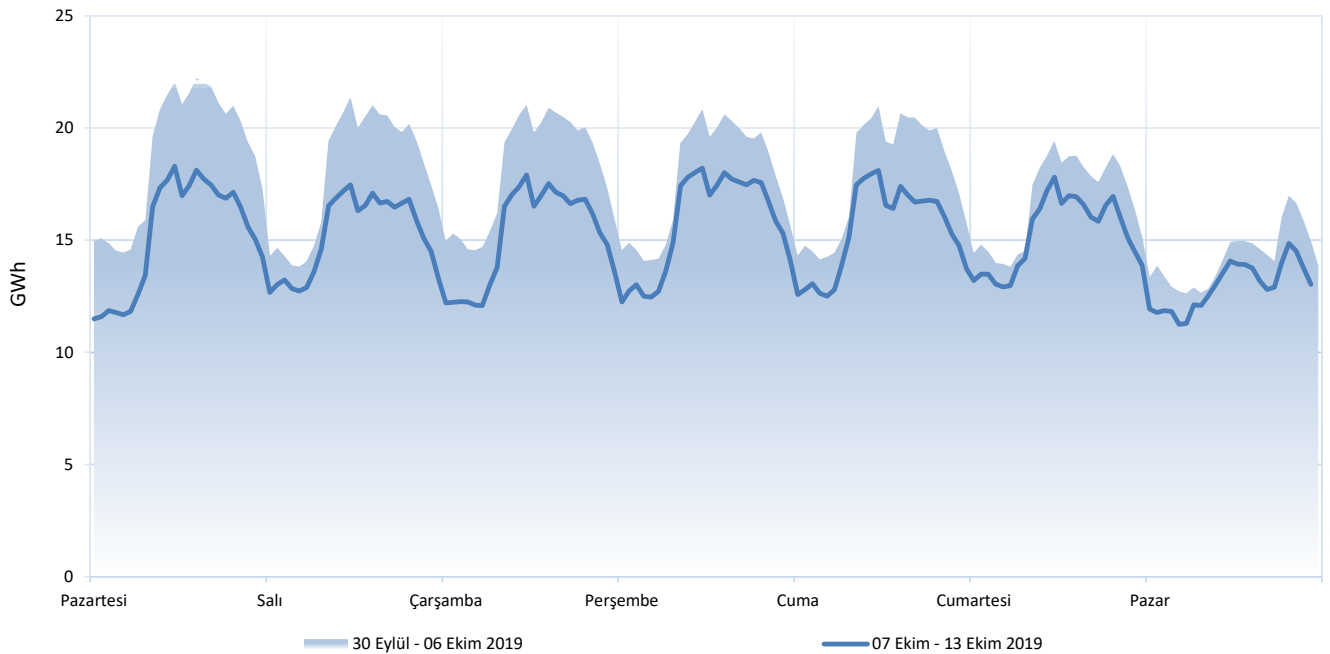
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



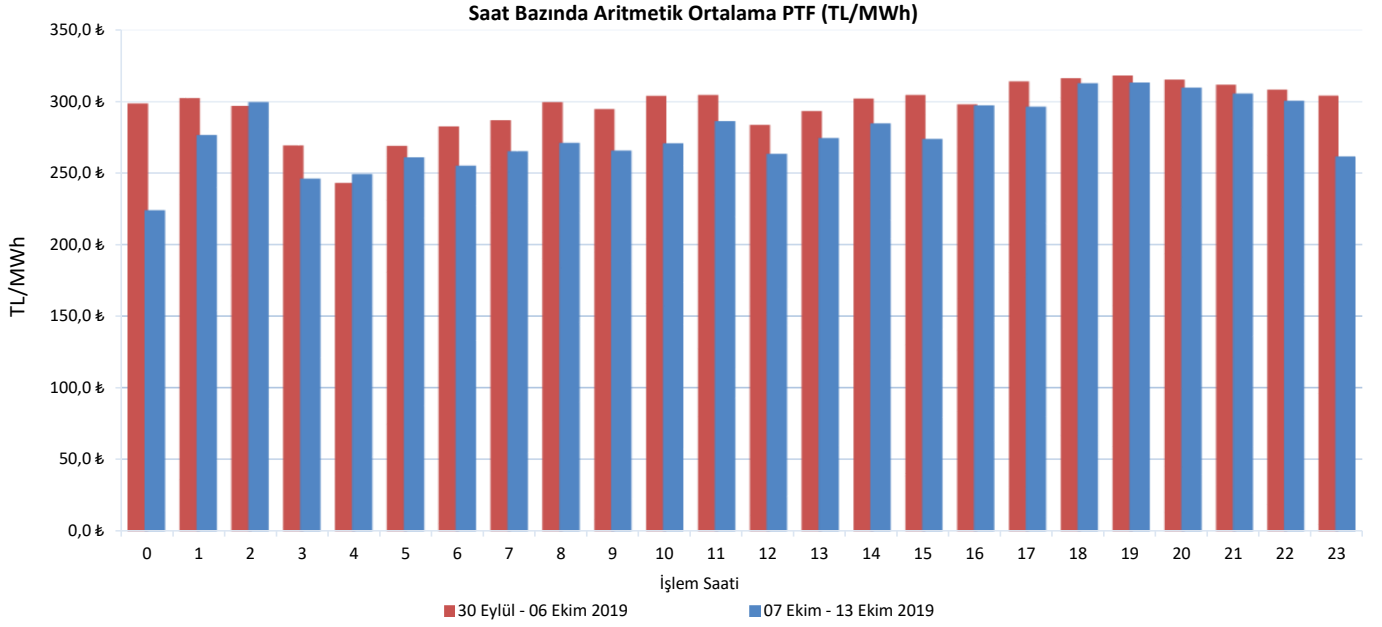
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 18,89 TL/MWh azalarak 277,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 76,80 TL/MWh azalış ile 13.10.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 273,67 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 307,59 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 265,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

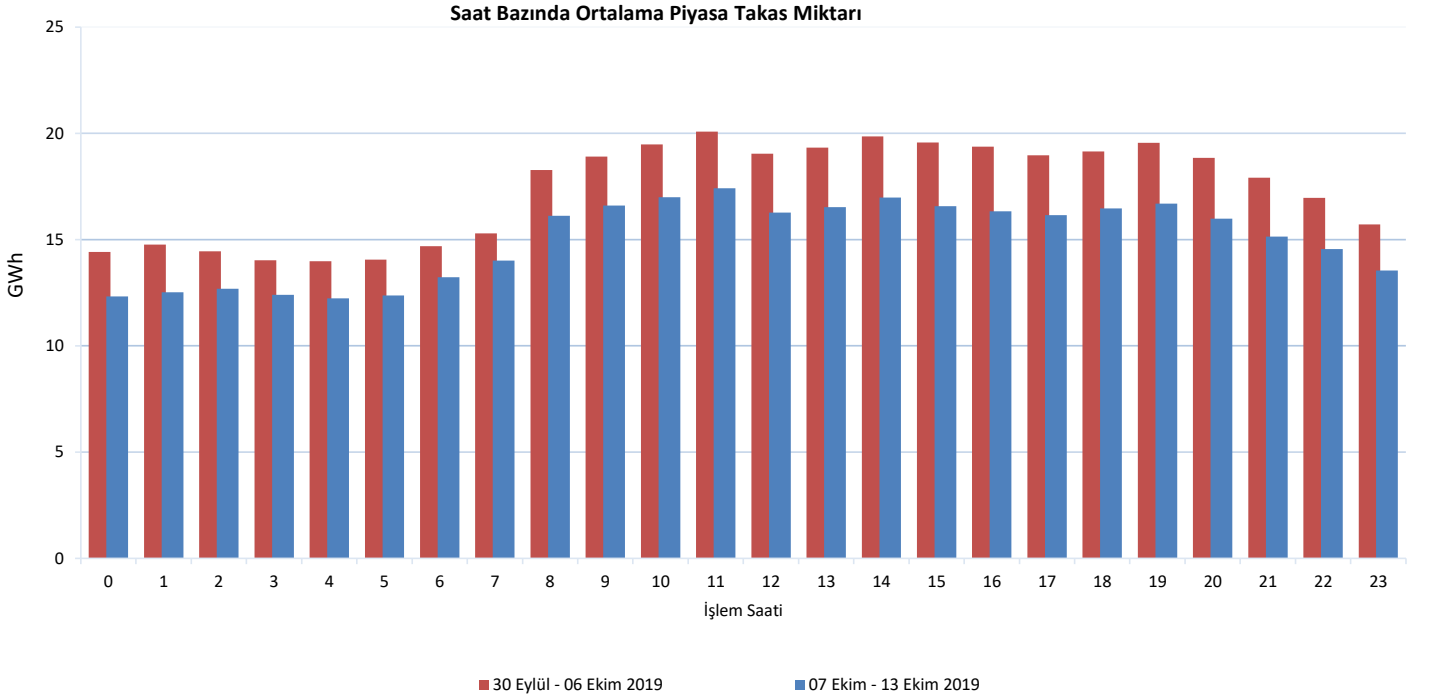
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



41. Hafta genelinde maksimum eşleşme 11 Ekim Pazartesi günü saat 11.00'de 18.295 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Ekim Pazar günü saat 04.00'te 11.246 MWh olarak gerçekleşmiştir.

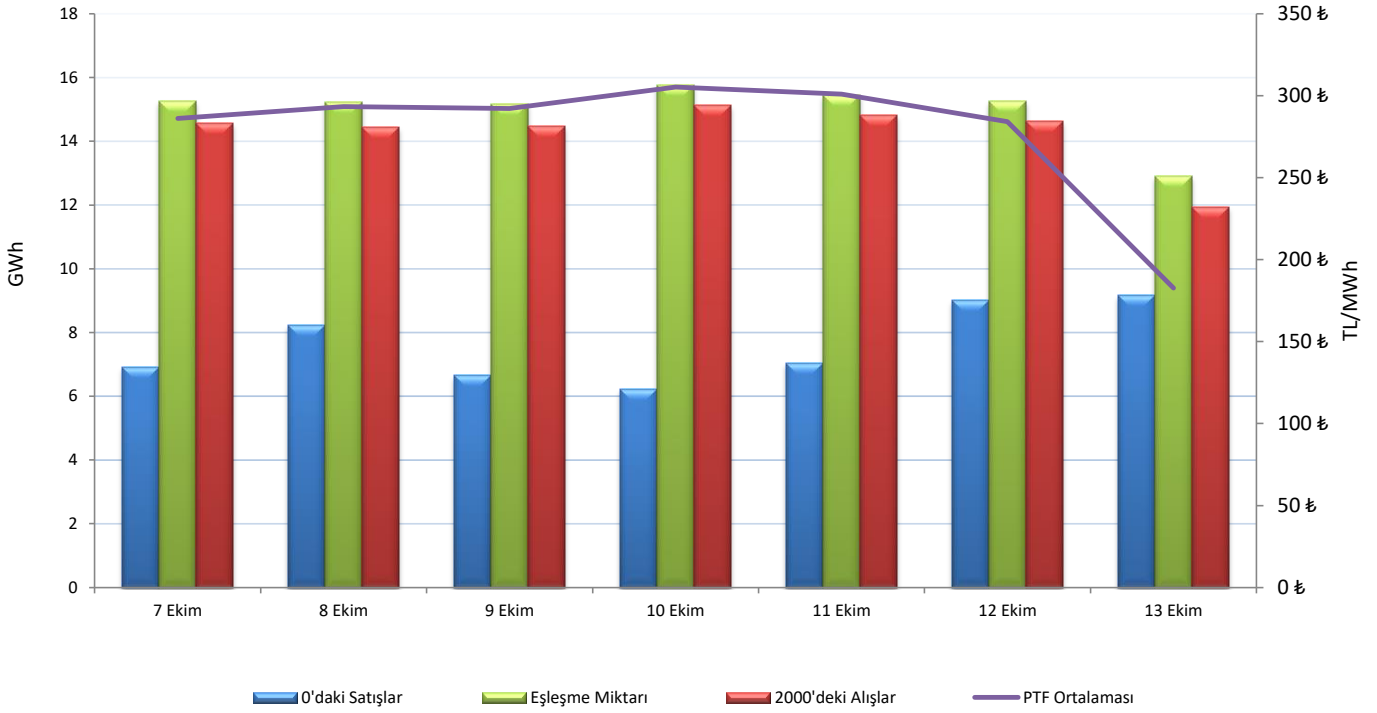


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,17 TL/MWh artarak 261,12 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 74,26 TL/MWh azalarak 224,26 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 3.044 MWh azalarak 16.324 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



41. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,5 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 40. Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 282 MWh arttığı, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.297 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 2.355 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

13 Ekim 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 101,54 TL/MWh azalarak 182,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 3.583 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 64.829 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

41. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %12,1 (448.967 MWh) azalarak 3.246.266 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,7 (201.430 MWh) azalarak 1.683.705 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,8 (47.313 MWh) artarak 1.278.681 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %13,9 (385.992 MWh) azalarak 2.400.044 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,1 (102.460 MWh) azalarak 4.845.545 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %18,9 (194.764 MWh) azalarak 836.115 MWh seviyesine ve alış yönünde eşleşen blok miktarı %53,9 (18.359 MWh) azalarak 15.709 MWh seviyesine düşmüştür.

14.10.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 971'dir. Bu hafta günlük ortalama 742 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

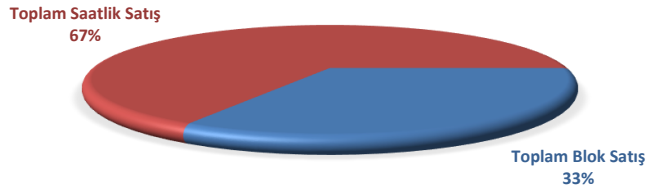
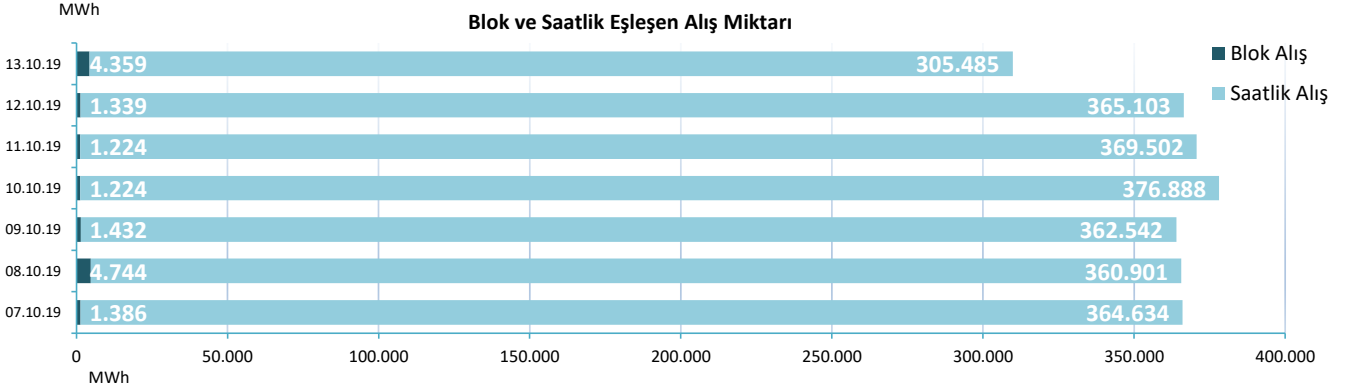
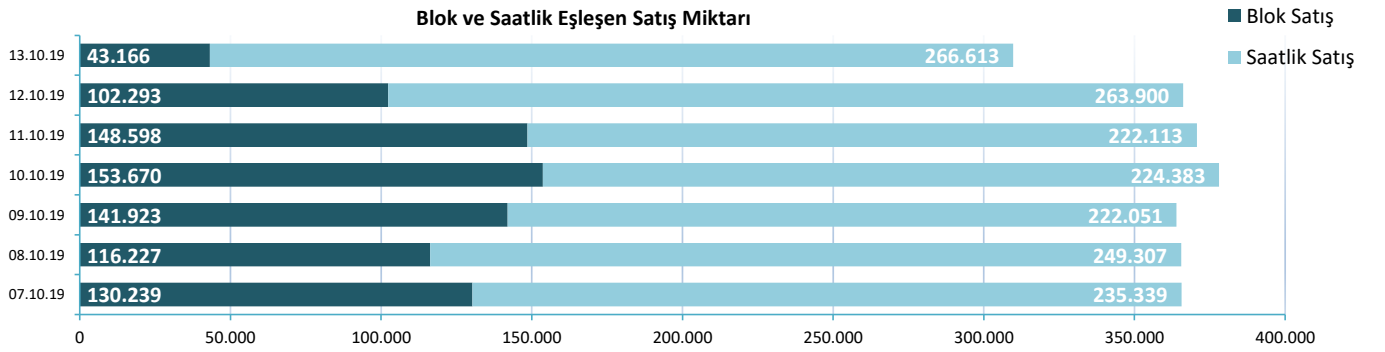
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 240.529 MWh,
- Blok satış miktarı 119.445 MWh,
- Saatlik alış miktarı 357.865 MWh,
- Blok alış miktarı 2.244 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -451.416 TL olarak gerçekleşmiştir.

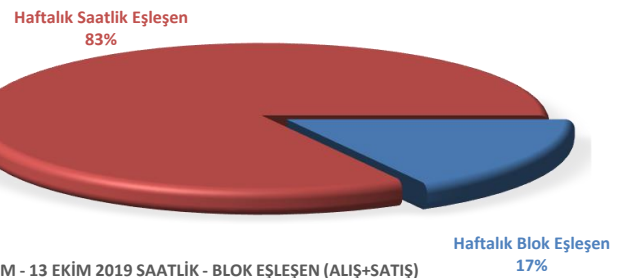
	7.10.19	8.10.19	9.10.19	10.10.19	11.10.19	12.10.19	13.10.19
ALİŞ							
SAATLİK	364.634	360.901	362.542	376.888	369.502	365.103	305.485
BLOK	1.386	4.744	1.432	1.224	1.224	1.339	4.359
SATIŞ							
SAATLİK	235.339	249.307	222.051	224.383	222.113	263.900	266.613
BLOK	130.239	116.227	141.923	153.670	148.598	102.293	43.166

* Değerleri MWh cinsindendir.



07 EKİM - 13 EKİM 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

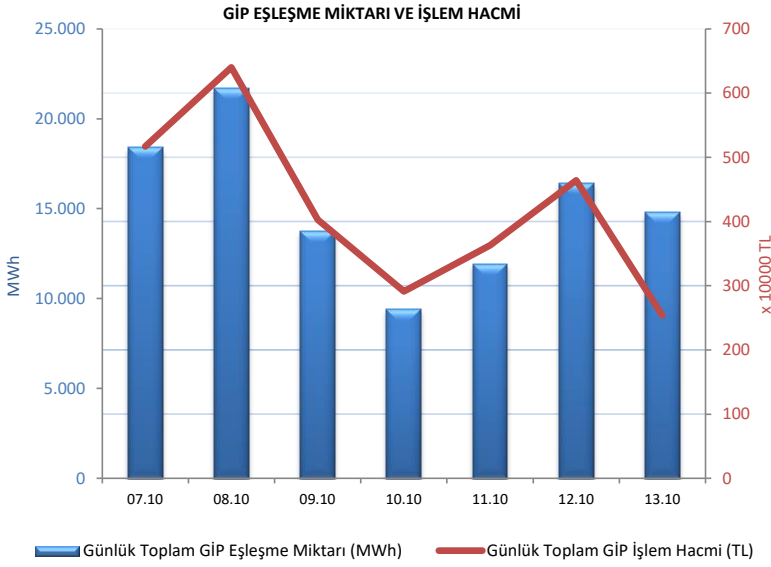
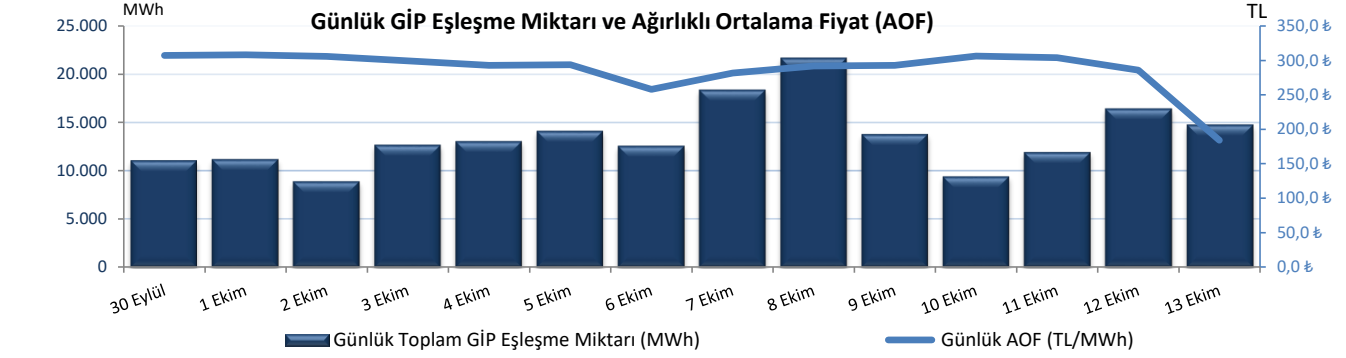


07 EKİM - 13 EKİM 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Ekim 2019 Perşembe günü saat 18.00'de 315,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 106.373 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Ekim 2019 Perşembe günü saat 18.00'de 315,73 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 8 Ekim 2019 Salı günü saat 16.00'da 1.452 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Ekim 2019 Salı günü, minimum ticaret 10 Ekim 2019 Perşembe günü olmuştur.

14.10.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 922 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 385 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
30.09.2019	310,04	11.080	3.435.290	340,00	217,00
1.10.2019	309,55	11.194	3.465.040	365,00	236,00
2.10.2019	305,22	8.904	2.717.521	353,83	196,00
3.10.2019	300,65	12.670	3.809.156	327,44	208,16
4.10.2019	297,05	13.033	3.871.496	386,00	150,00
5.10.2019	292,27	14.123	4.127.784	340,00	206,51
6.10.2019	255,66	12.579	3.215.951	325,00	150,00
7.10.2019	281,23	18.389	5.171.348	325,00	136,83
8.10.2019	295,15	21.679	6.398.477	331,00	180,02
9.10.2019	292,47	13.770	4.027.259	350,00	137,85
10.10.2019	309,53	9.412	2.913.340	369,88	251,92
11.10.2019	304,70	11.915	3.630.570	345,44	244,66
12.10.2019	282,45	16.434	4.641.700	354,80	180,53
13.10.2019	171,62	14.774	2.535.549	333,70	8,69

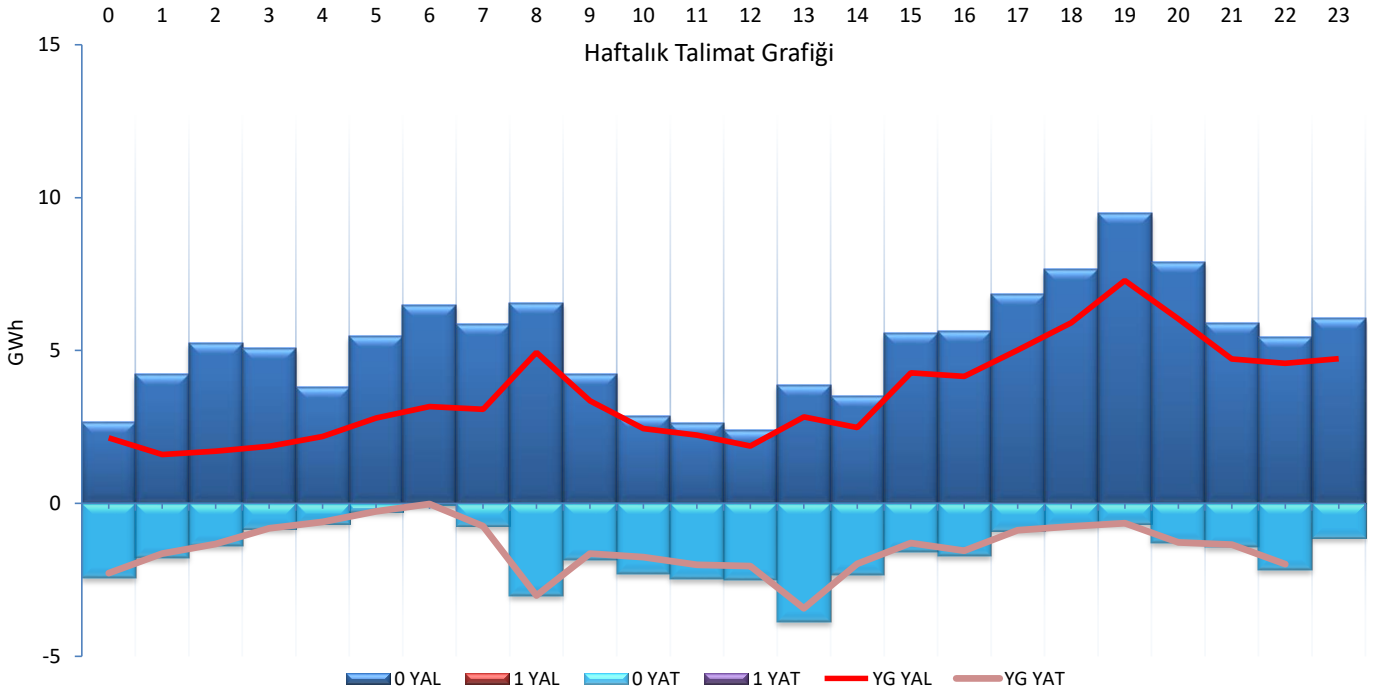
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 42.866 MWh artarak 119.745 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 41.Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 4.501 MWh azalarak 34.333 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 47.368 MWh artarak 85.412 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ekim 2019 Cuma günü 22.585 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Ekim 2019 Pazartesi günü 1.526 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Ekim 2019 Pazartesi günü 17.850 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 9 Ekim 2019 Çarşamba günü 1.341 MWh olarak gerçekleşmiştir.

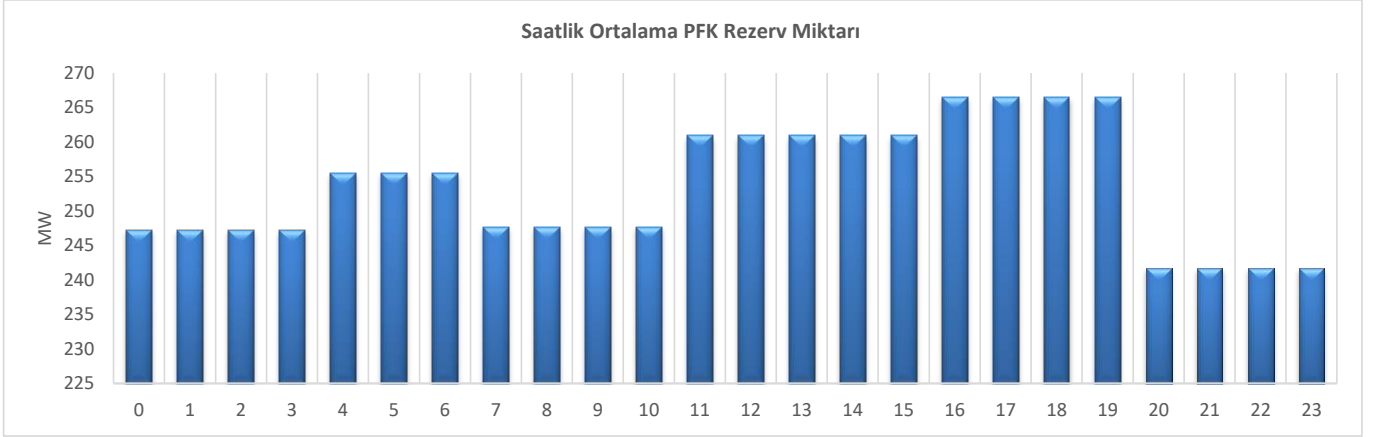


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
07.10.2019	2.097	0	2.097	20.769	0	20.769
08.10.2019	11.581	0	11.581	2.112	0	2.112
09.10.2019	28.421	0	28.421	1.349	0	1.349
10.10.2019	15.006	0	15.006	3.278	0	3.278
11.10.2019	30.321	0	30.321	2.710	0	2.710
12.10.2019	24.643	0	24.643	3.745	0	3.745
13.10.2019	13.167	0	13.167	4.108	0	4.108

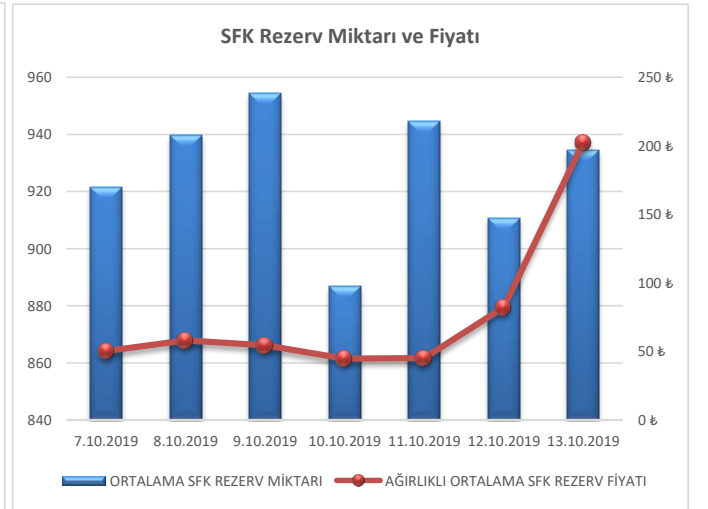
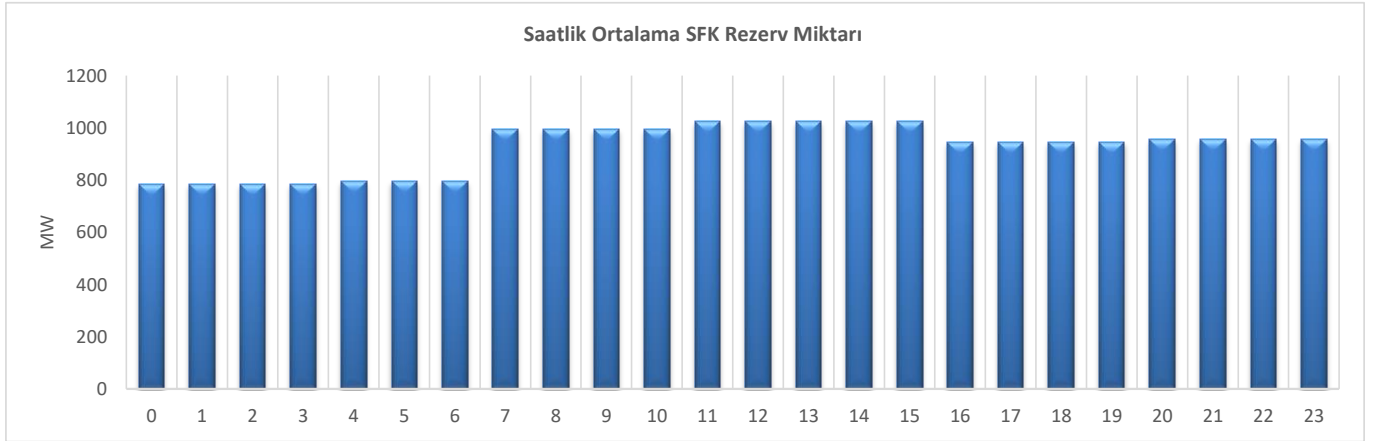
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

41. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.588 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,29 TL/MW artarak 76,76 TL/MW olmuştur.



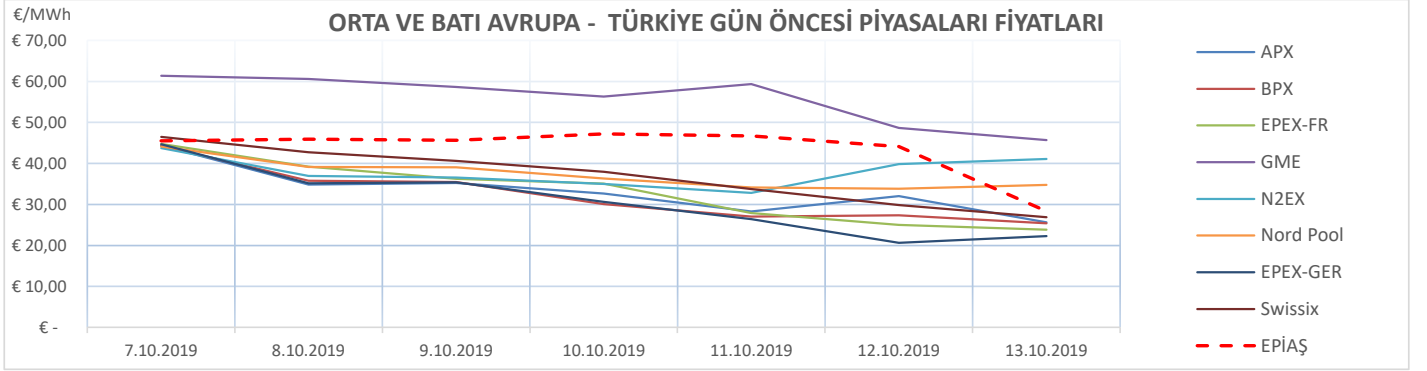
41. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.821 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 13,55 TL/MWh artarak 76,89 TL/MW olmuştur.



	7.10.2019	8.10.19	9.10.19	10.10.19	11.10.19	12.10.19	13.10.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	255,58	252,12	262,93	264,60	249,83	240,18	249,27
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	73,78	78,76	83,25	56,42	48,83	70,07	127,00
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	921,67	939,67	954,29	886,96	944,67	910,79	934,50
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	50,38	57,99	54,44	44,75	45,14	82,21	202,39

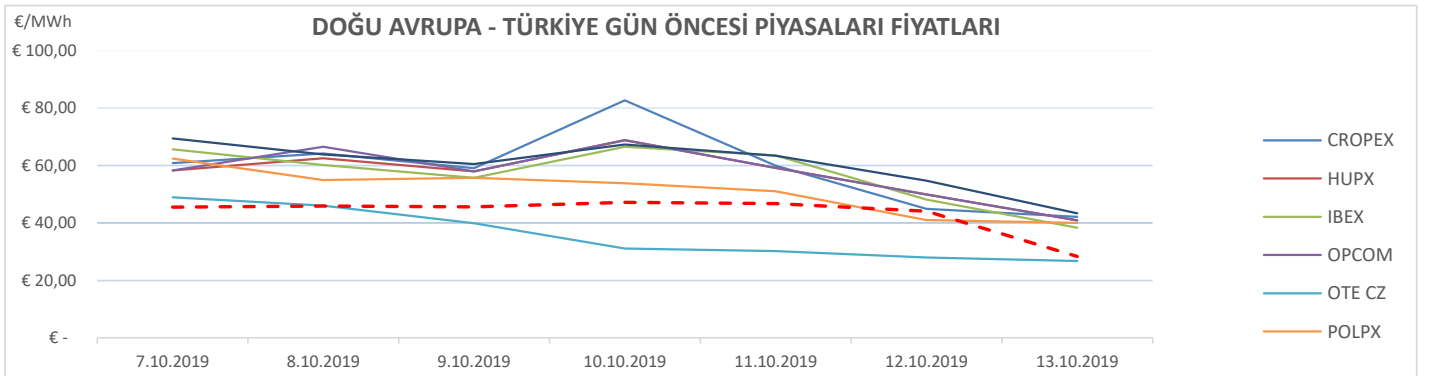


"41.Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,17 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,95 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 43,36 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 10 Ekim Perşembe günü 82,71 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 12 Ekim Cumartesi Günü 20,64 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.