

44. Haftada (29 Ekim- 4 Kasım),

*** Haftalık PTF ortalamasının 7,91 TL/MWh azalması,**

*** Elektrik üretiminin 128.927 MWh (saatlik ortalama 767,42 MWh) azalması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 196.121 MWh (saatlik ortalama 1.167 MWh) azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 53.163 MWh (saatlik ortalama 316,45 MWh) azalması,**

*** Kömür kaynaklı üretim miktarının 47.422 MWh (saatlik ortalama 282,27 MWh) artması,**

*** Türkiye elektrik ihracatının 6.182 MWh azalarak 65.378 MWh bandında, ithalatının 15.170 MWh artarak 58.573 MWh bandında gerçekleşmesi,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	29.10.2018 - 04.11.2018		% Değişim	22.10.2018 - 28.10.2018
Ortalama PTF	302,69	↓	-2,55%	310,60
Maksimum PTF	359,51	↓	-0,85%	362,61
Minimum PTF	30,00	↓	-40,01%	50,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	314,01	↓	-2,35%	321,57
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	326,74	↓	-7,11%	351,76
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	272,08	↑	0,85%	269,80
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.587	↓	-4,69%	14.255
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.106	↑	4,00%	7.795
Maksimum Takas Miktarı	19.413	↑	0,06%	19.402
Minimum Takas Miktarı	9.893	↓	-7,28%	10.669
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.988	↓	-0,17%	15.013
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.310	↑	4,59%	20.374
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.134	↑	1,45%	21.818
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.280	↓	-0,38%	29.392
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	63.310	↓	-20,65%	79.785
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.956	↓	-2,50%	30.724

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

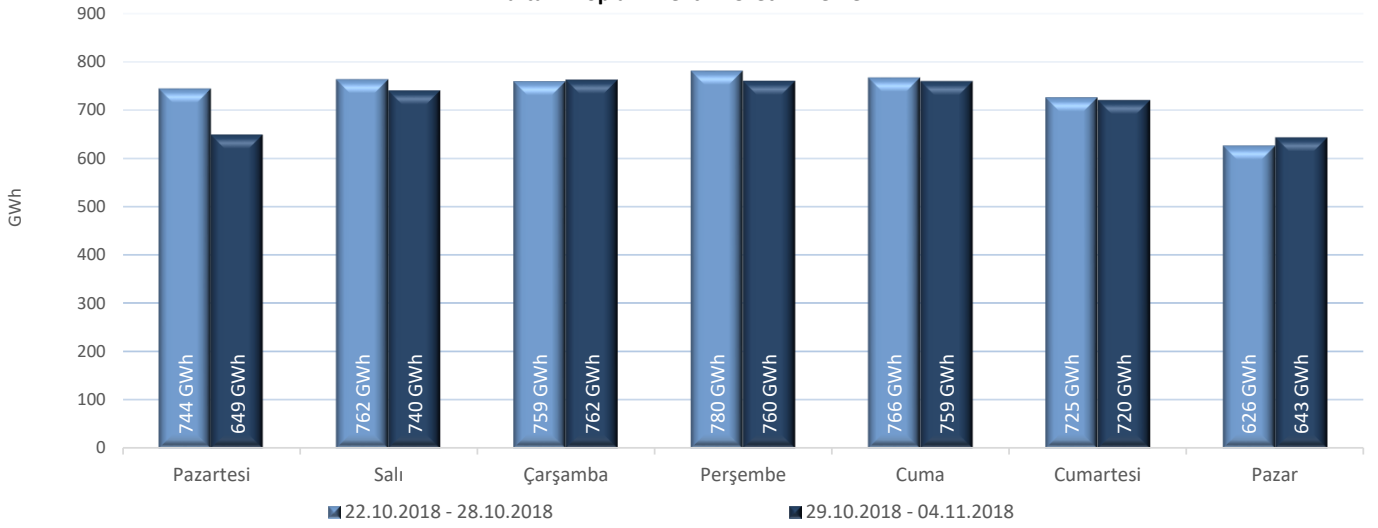
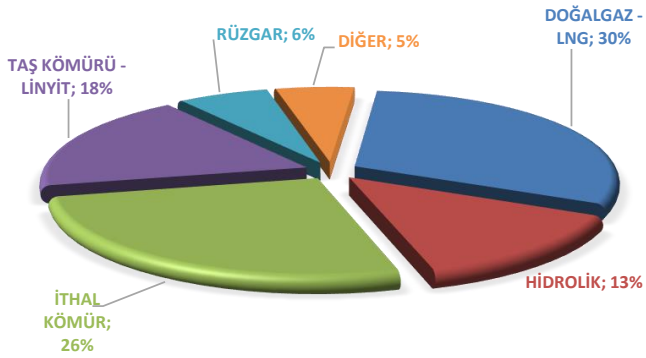
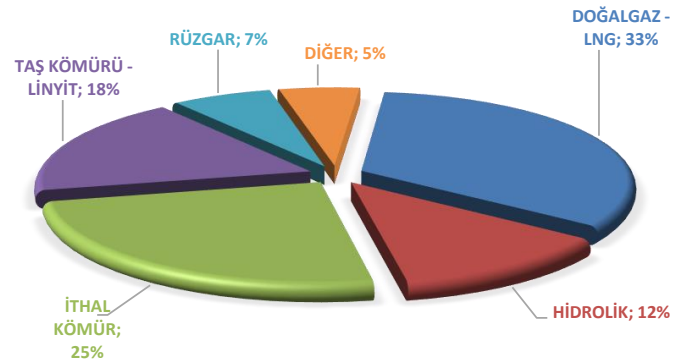
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



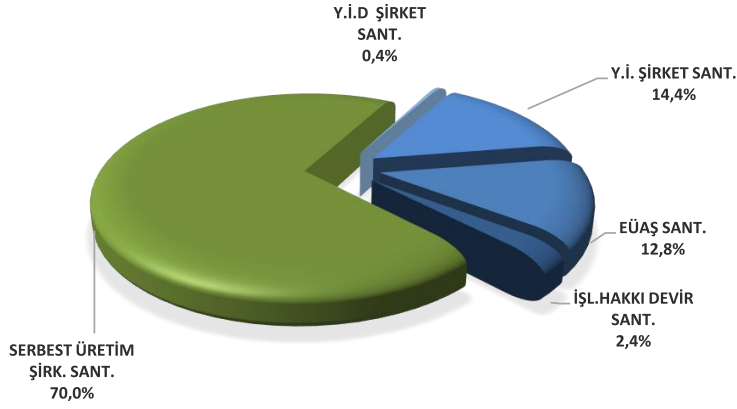
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 128.927 MWh azalarak 5.032.640 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(44. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(43. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.526.054 MWh (%30) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.318.847 MWh (%26) ile İthal Kömür, 921.739 MWh (%18) ile Taş Kömürü-Linyit, 677.082 MWh (%13) ile Hidrolik, 316.103 MWh (%6) ile Rüzgar, 272.814 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 147.686 MWh ile Jeotermal, 52.298 MWh ile Asfaltit Kömür, 45.789 MWh ile Biyogaz, 15.274 MWh ile Fuel Oil ve 8.918 MWh ile Atık Isı, 2.849 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 15.170 MWh artarak 58.573 MWh ve ihracatı 6.182 MWh azalarak 65.378 MWh bandında gerçekleşmiştir.

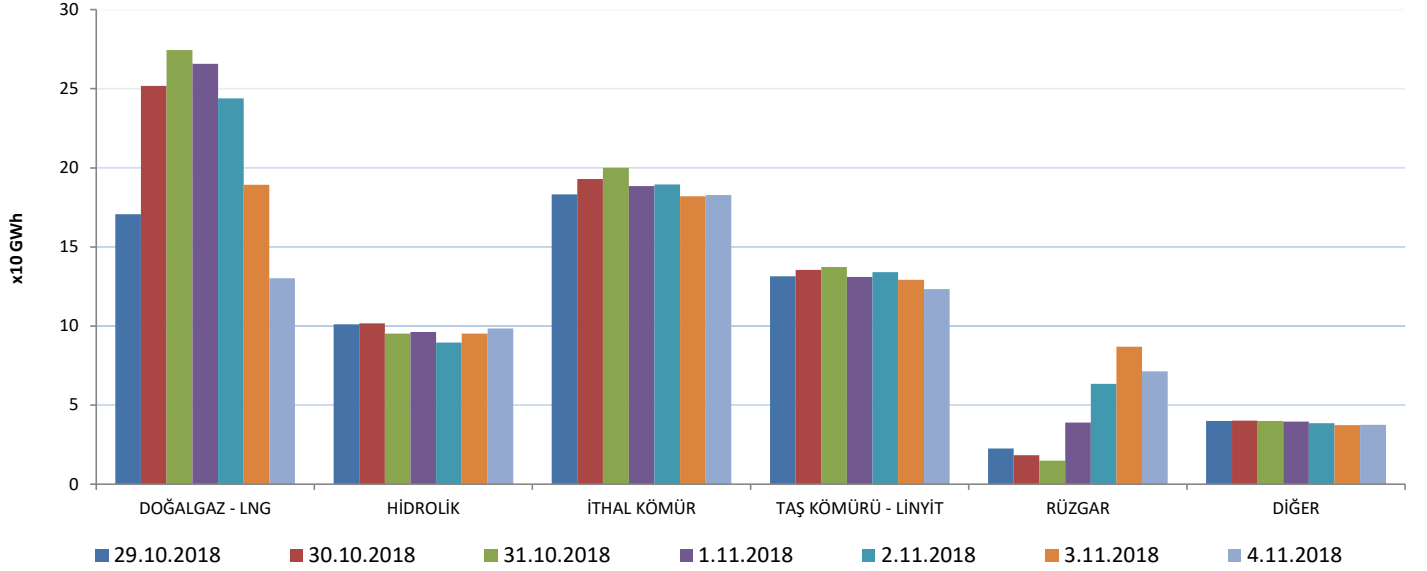


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 128.927 MWh azalarak 5.032.640 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.525.205 MWh (%70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 21.357 MWh (%0,4), Y.İ Şirket santralleri 724.628 MWh (%14,4) ve İ.H.D Şirket santralleri 119.082 MWh (%2,4) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 642.367 MWh (%12,8) bandında olmuştur.

	29.10.2018	30.10.2018	31.10.2018	1.11.2018	2.11.2018	3.11.2018	4.11.2018
DOĞALGAZ - LNG	170.683	251.766	274.453	265.830	243.922	189.306	130.094
HİDROLİK	101.040	101.554	95.166	96.221	89.502	95.171	98.428
İTHAL KÖMÜR	183.218	192.919	200.079	188.440	189.439	182.044	182.709
RÜZGAR	22.605	18.198	14.872	38.838	63.407	86.973	71.210
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.399	135.465	137.318	130.973	134.007	129.268	123.309
DİĞER	40.005	40.088	39.921	39.482	38.561	37.322	37.436

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

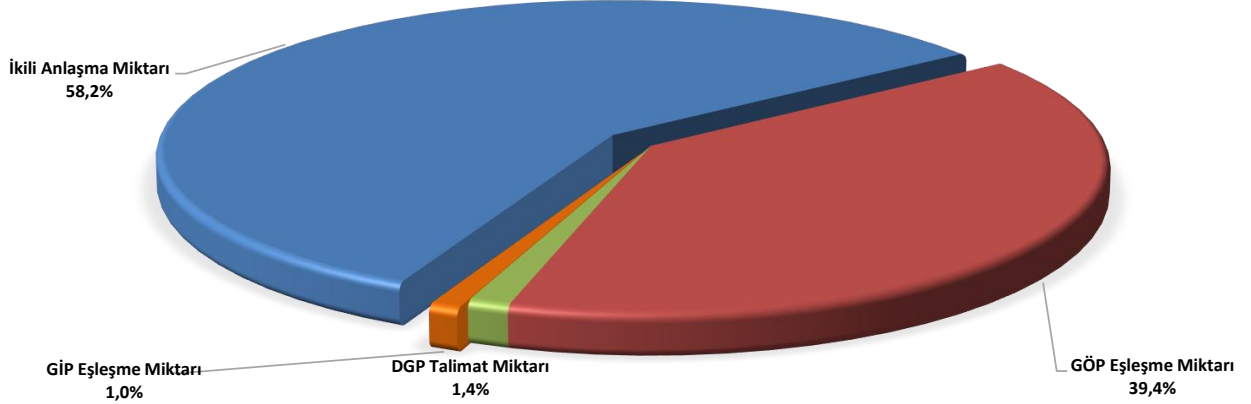


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 196.121 MWh azalarak 1.526.054 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 6.816 MWh azalarak 921.739 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 27.343 MWh azalarak 316.103 MWh ve Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 4.703 MWh azalarak 272.814 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 54.238 MWh artarak 1.318.847 MWh seviyesine ve Hidrolik kaynaklı santrallerinin üretimi 53.163 MWh artarak 677.082 MWh seviyesine yükselmiştir.



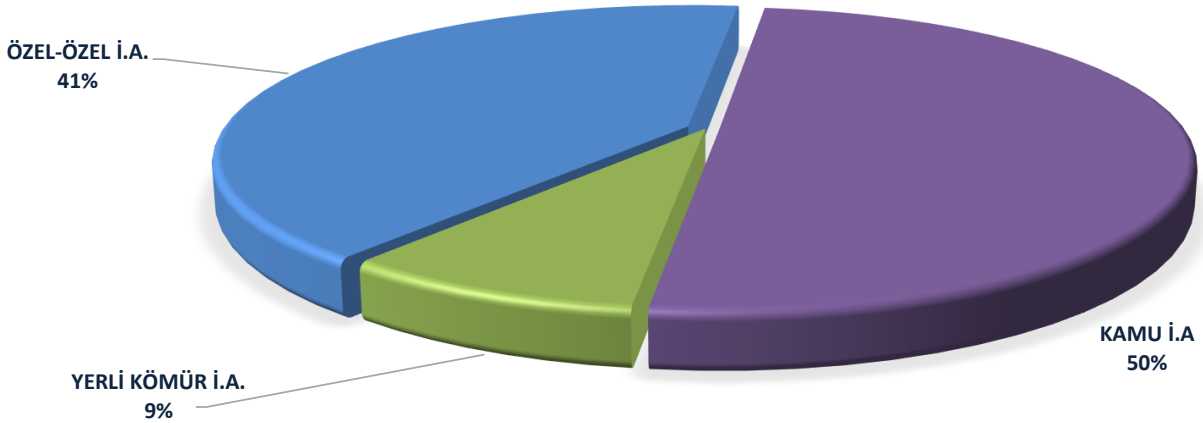
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.718.577 MWh (%58,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.517.913 MWh (%39,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 63.310 MWh (%1,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 86.726 MWh (%1,4) olmuştur."

29 EKİM - 04 KASIM 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 3.718.577 MWh (%58,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.517.913 MWh (%39,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 63.310 MWh (%1,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 86.726 MWh (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GİP eşleşme miktarı 16.475 MWh, GÖP eşleşme miktarı 4.262 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 8.950 MWh azalırken, ikili anlaşma miktarı 53.112 MWh artmıştır.



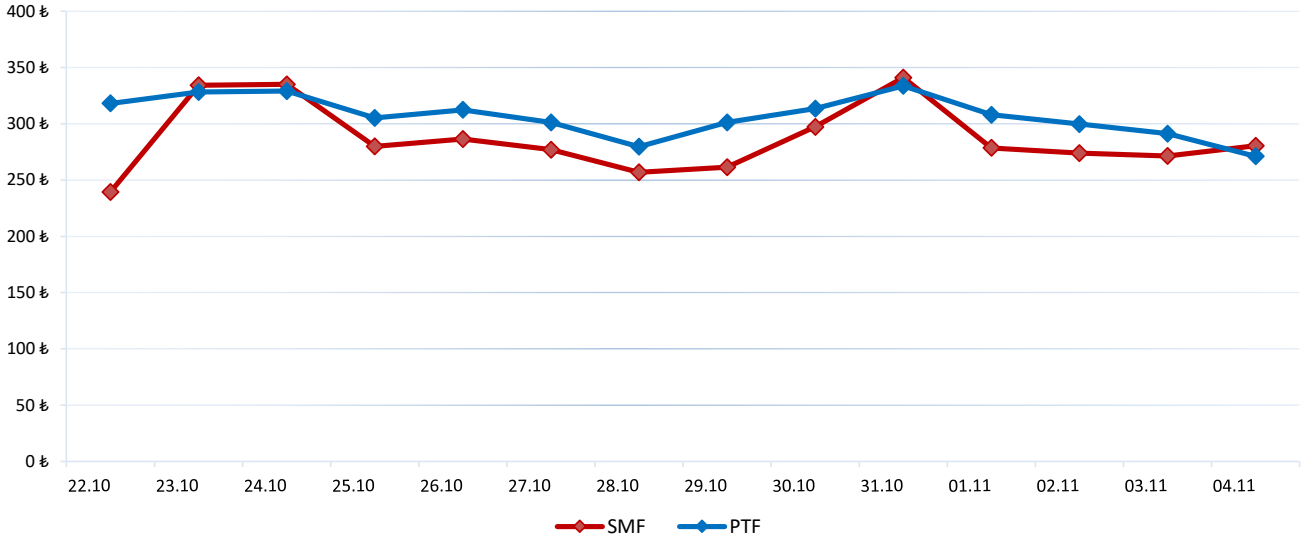
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	29.10.2018	30.10.2018	31.10.2018	1.11.2018	2.11.2018	3.11.2018	4.11.2018
İKİLİ ANLAŞMA	502.912	544.194	547.701	527.990	537.187	538.998	519.595
GÖP	319.191	350.372	361.571	375.476	389.181	387.218	334.905
GİP	13.178	6.564	9.014	7.386	6.401	10.111	10.655
DGP	22.064	10.904	15.608	13.053	7.450	7.538	10.108
TOPLAM	857.345	912.033	933.895	923.905	940.219	943.864	875.263

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

22 Ekim - 04 Kasım 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



	22.10	23.10	24.10	25.10	26.10	27.10	28.10	29.10	30.10	31.10	01.11	02.11	03.11	04.11
PTF	318,15	328,28	329,03	305,31	312,43	301,29	279,73	301,29	313,57	333,72	308,02	299,82	291,31	271,10
SMF	239,36	334,15	335,04	279,92	286,43	276,98	256,95	261,37	297,33	340,94	278,64	273,99	271,50	280,56

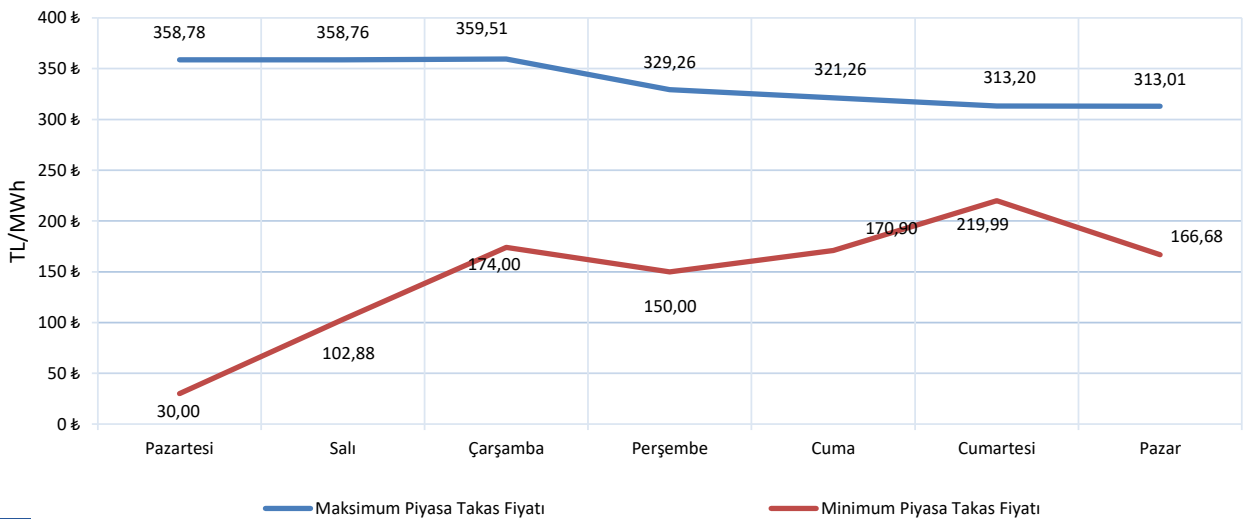
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 271,10 TL/MWh ile 4 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 333,72 TL/MWh ile 31 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 261,37 TL/MWh ile 29 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 340,94 TL/MWh ile 31 Ekim Çarşamba gününe aittir.

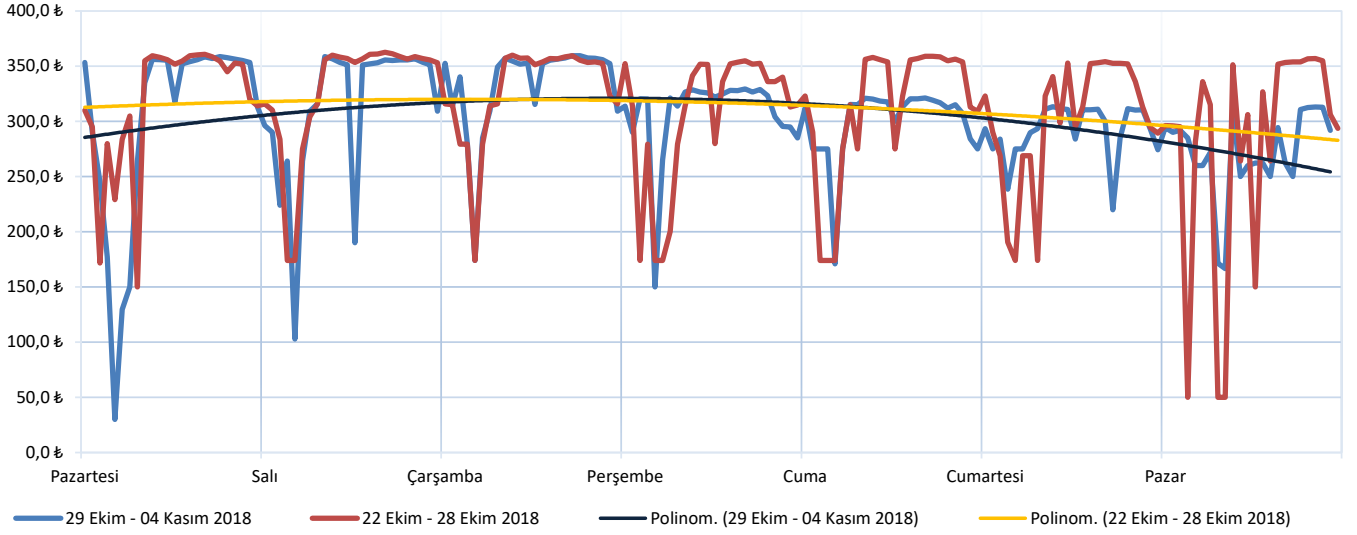
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 359,51 TL/MWh ile 31 Ekim Çarşamba günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 185,81 TL/MWh ile 29 Ekim Pazartesi günü 16.00'da gerçekleşmiştir.

29 Ekim - 04 Kasım 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



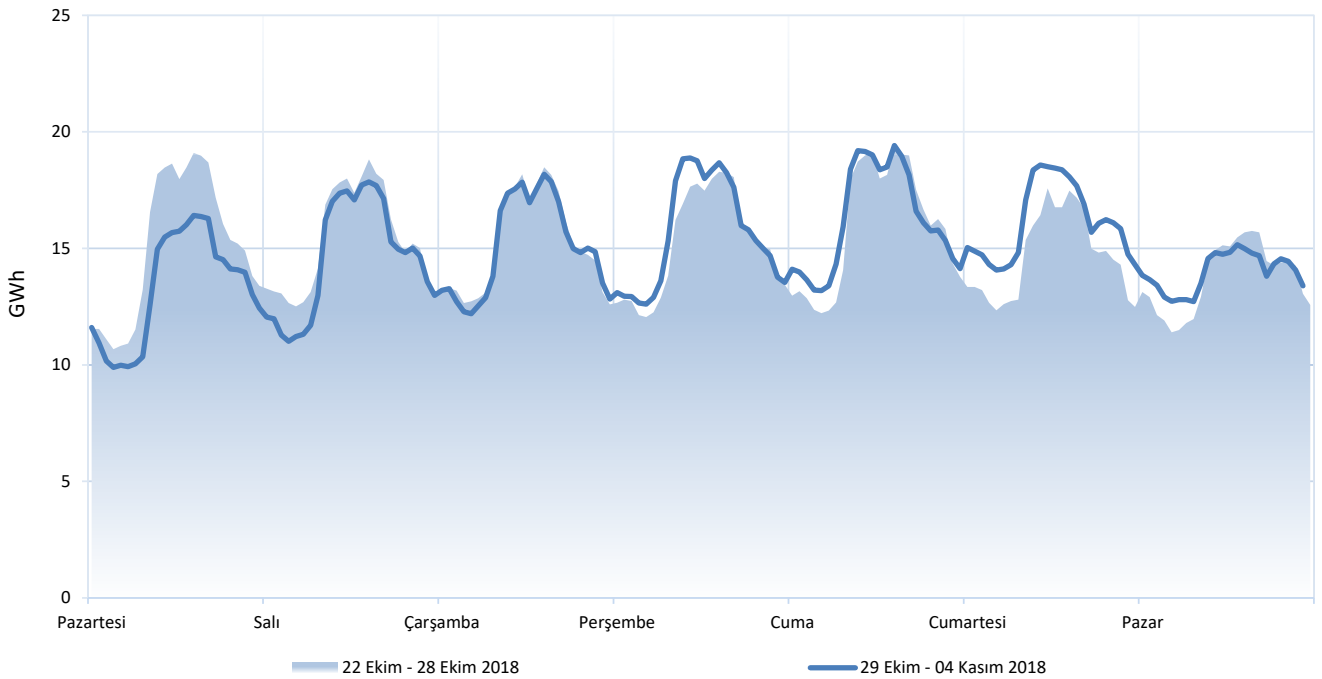
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



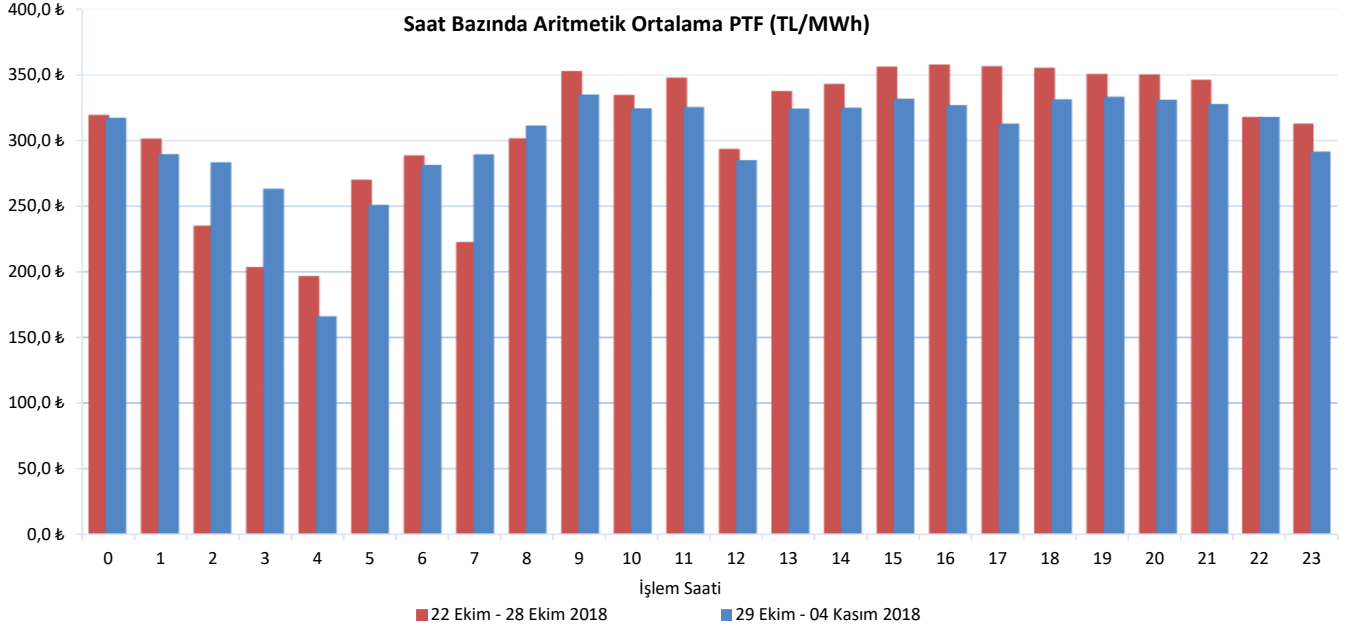
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 7,91 TL/MWh azalarak 302,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 16,87 TL/MWh azalış ile 29 Ekim 2018 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 314,01 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 326,74 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 272,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

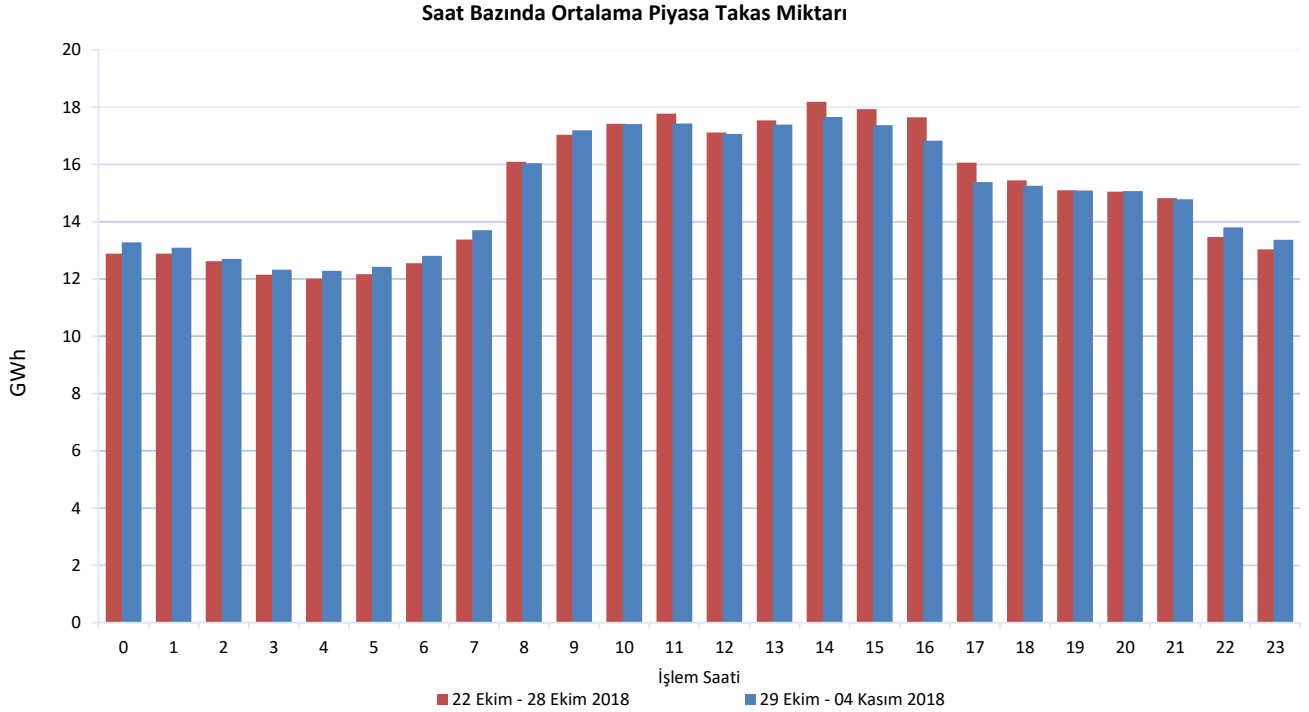
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



44. Hafta genelinde maksimum eşleşme 2 Kasım Cuma günü saat 14.00'te 19.413 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Ekim Pazartesi günü saat 03.00'te 9.893 MWh olarak gerçekleşmiştir.

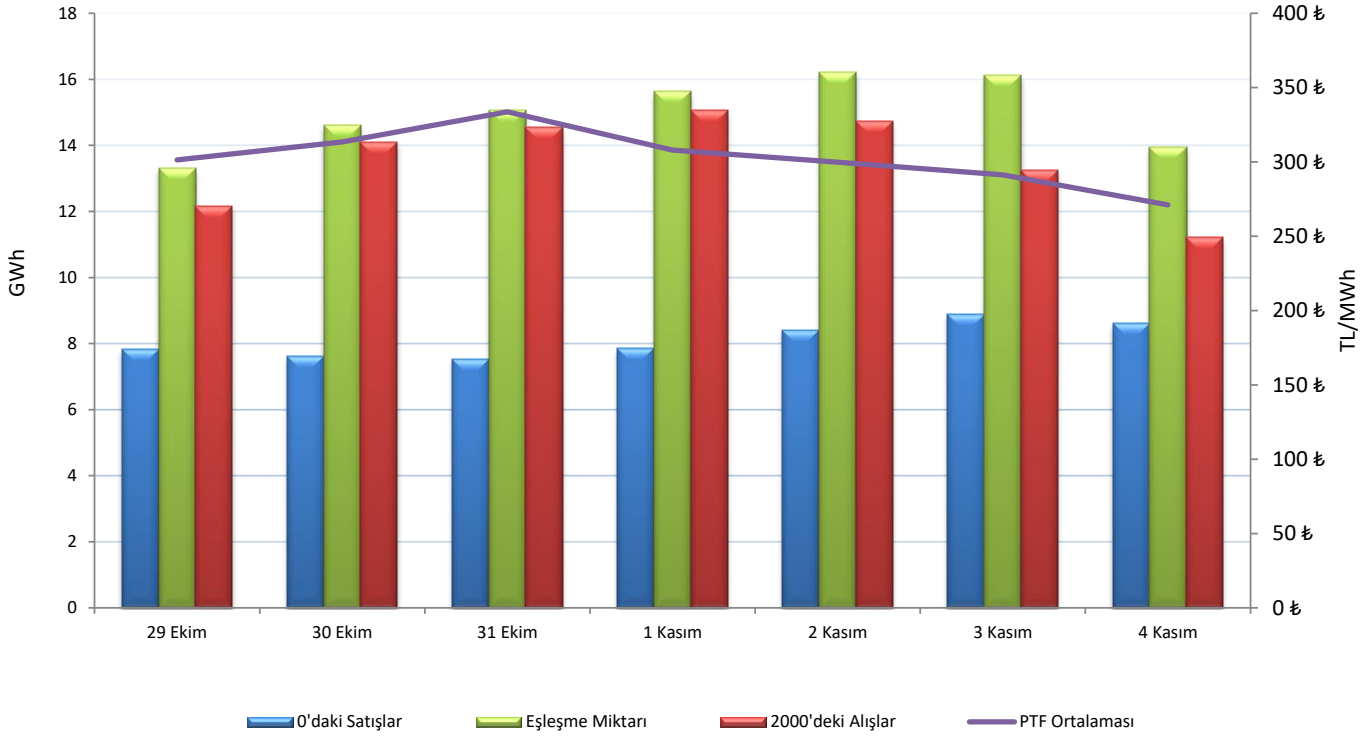


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 66,09 TL/MWh artarak 288,99 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 44,17 TL/MWh azalarak 332,84 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 817,23 MWh azalarak 16.829 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



44. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,12 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,59 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,99 GWh seviyesindedir. Bu değerler 43. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 25 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 668 MWh azaldığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 312 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

31 Ekim 2018 Çarşamba günü PTF 334 TL/MWh iken, 1 Kasım 2018 Perşembe günü PTF 26 TL/MWh azalarak 308 TL/MWh olmuştur. 1 Kasım Perşembe günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 316 MWh ve eşleşen blok satış miktarının ortalama 860,81 MWh artması PTF'nin düşmesinde etkili olmuştur.

44. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,6 (157.217 MWh) artarak 3.580.000 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %0,5 (7.897 MWh) azalarak 1.560.648 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4 (52.390 MWh) artarak 1.361.890 MWh ve teklif edilen satış miktarı %0,4 (18.829 MWh) azalarak 4.918.993 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %0,34 (3.255 MWh) artarak 956.555 MWh seviyesine ve alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %174,2 (102.434 MWh) artarak 161.233 MWh seviyesine yükselmiştir.

05.11.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 946'dır. Bu hafta günlük ortalama 742 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

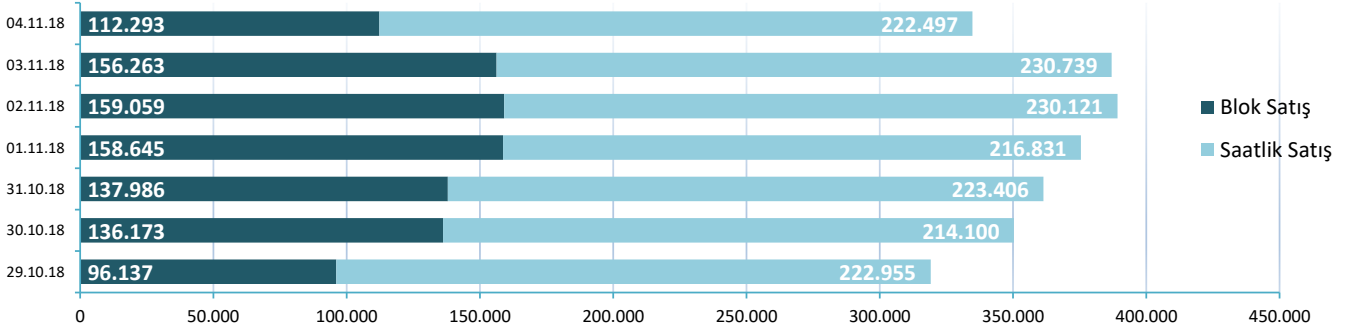
- Saatlik satış miktarı 222.950 MWh,
- Blok satış miktarı 136.651 MWh,
- Saatlik alış miktarı 336.669 MWh,
- Blok alış miktarı 23.033 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -3.273.607 TL olarak gerçekleşmiştir.

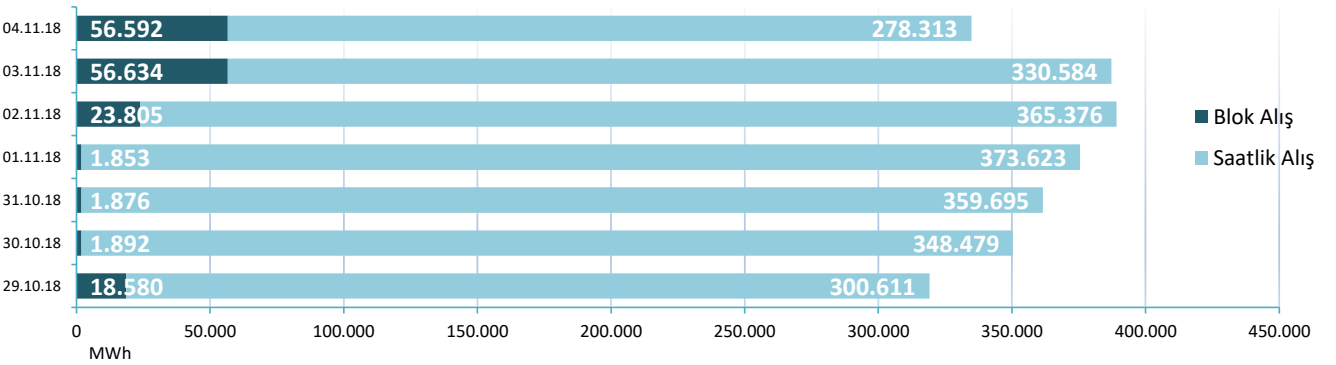
		29.10.18	30.10.18	31.10.18	1.11.18	2.11.18	3.11.18	4.11.18
ALİŞ	SAATLİK	300.611	348.479	359.695	373.623	365.376	330.584	278.313
	BLOK	18.580	1.892	1.876	1.853	23.805	56.634	56.592
SATIŞ	SAATLİK	222.955	214.100	223.406	216.831	230.121	230.739	222.497
	BLOK	96.137	136.173	137.986	158.645	159.059	156.263	112.293

* Değerleri MWh cinsindendir.

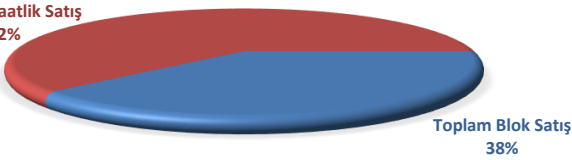
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



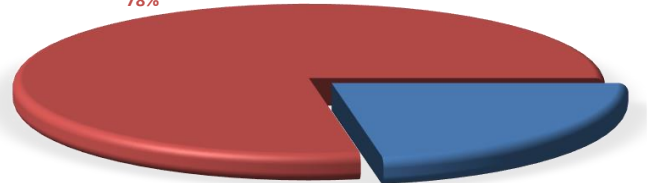
Toplam Saatlik Satış
62%



29 EKİM - 04 KASIM 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

Haftalık Saatlik Eşleşen
78%



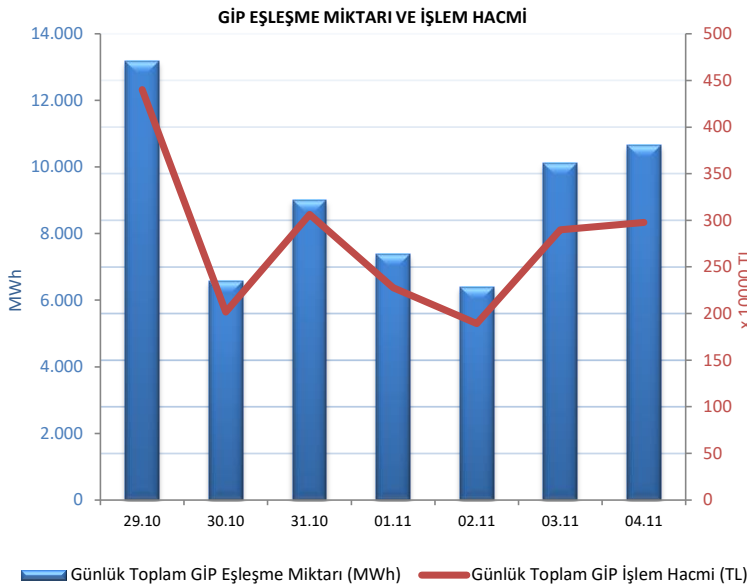
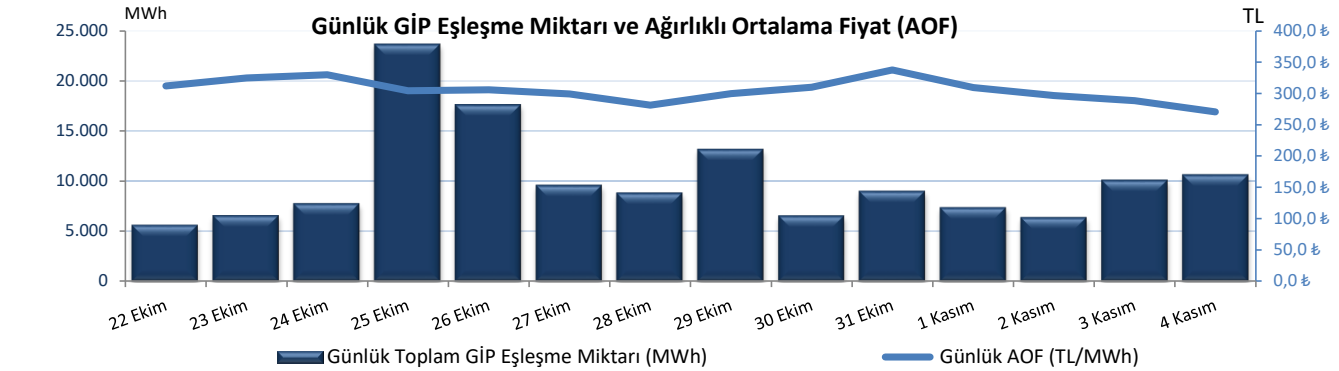
Haftalık Blok Eşleşen
22%

29 EKİM - 04 KASIM 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim 2018 Çarşamba günü saat 17.00'da 364,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 63.310 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim 2018 Çarşamba günü saat 17.00'da 364,95 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Ekim 2018 Pazartesi günü saat 16.00'da 1.007 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Ekim 2018 Pazartesi günü, minimum ticaret 2 Kasım 2018 Cuma günü olmuştur.

05.11.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 859 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 274 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.10.2018	311,87	5.639	1.788.705	371,17	115,00
23.10.2018	325,03	6.600	2.153.888	396,00	164,00
24.10.2018	329,77	7.792	2.574.461	399,90	151,00
25.10.2018	304,41	23.663	7.641.838	365,43	159,00
26.10.2018	305,86	17.632	5.377.620	369,83	90,00
27.10.2018	299,36	9.608	2.845.742	357,98	152,01
28.10.2018	281,28	8.852	2.490.062	364,62	39,00
29.10.2018	299,94	13.178	4.400.664	385,00	30,00
30.10.2018	309,94	6.564	2.015.903	358,76	99,79
31.10.2018	337,80	9.014	3.062.452	394,00	168,78
1.11.2018	309,31	7.386	2.275.994	368,00	150,00
2.11.2018	296,66	6.401	1.892.312	330,90	120,00
3.11.2018	288,72	10.111	2.899.168	342,60	130,10
4.11.2018	270,75	10.655	2.977.454	338,90	100,00

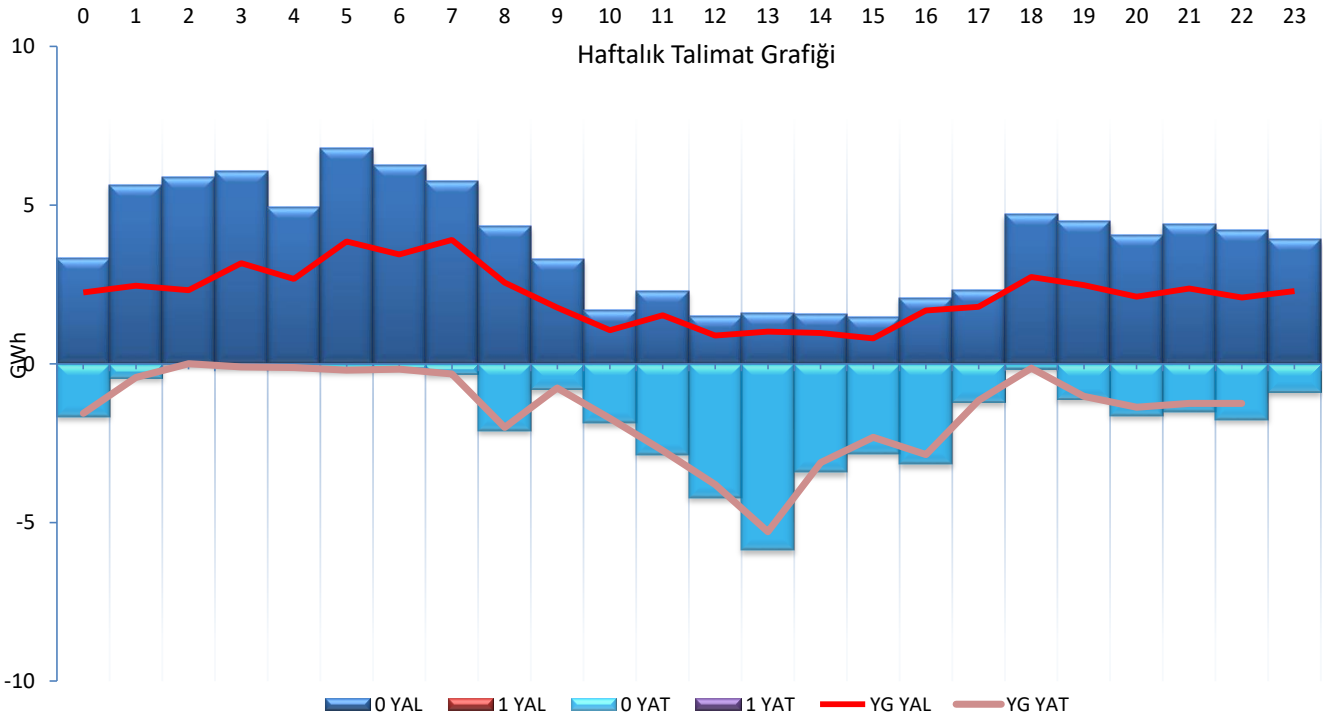
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 8.950 MWh azalarak 86.726 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 44. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 16.395 MWh azalarak 34.546 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 7.445 MWh artarak 52.179 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Ekim 2018 Çarşamba günü 14.413 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Kasım 2018Cuma günü 2.592 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Ekim 2018 Pazartesi günü 13.815 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Kasım 2018 Pazar günü 332 MWh olarak gerçekleşmiştir.

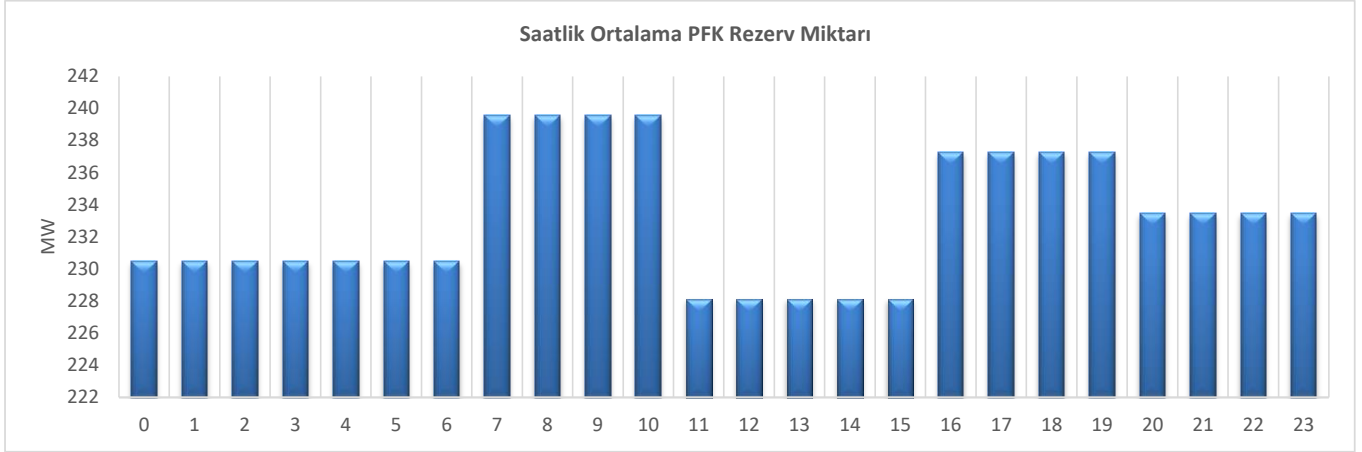


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
29.10.2018	14.010	0	14.010	14.486	0	14.486
30.10.2018	11.694	0	11.694	5.578	0	5.578
31.10.2018	23.535	0	23.535	1.309	0	1.309
01.11.2018	10.212	0	10.212	5.800	0	5.800
02.11.2018	4.442	0	4.442	6.142	0	6.142
03.11.2018	5.776	0	5.776	4.663	0	4.663
04.11.2018	22.926	0	22.926	335	0	335

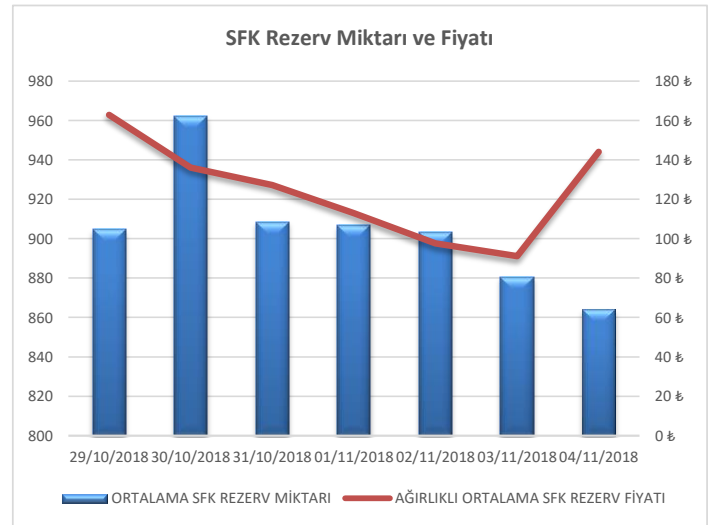
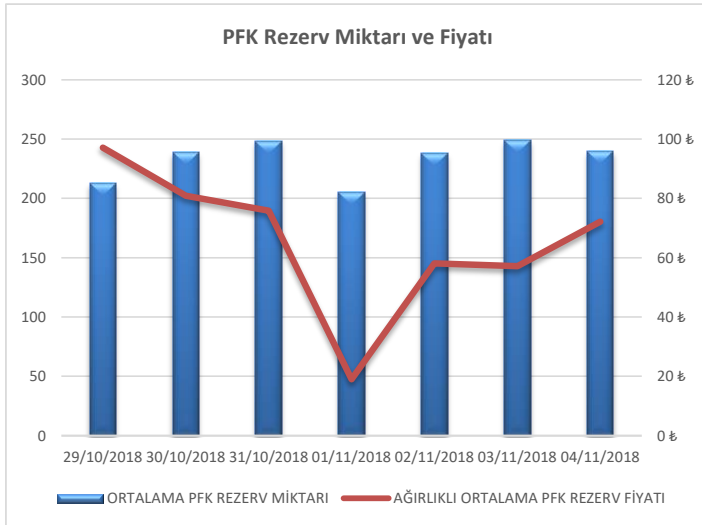
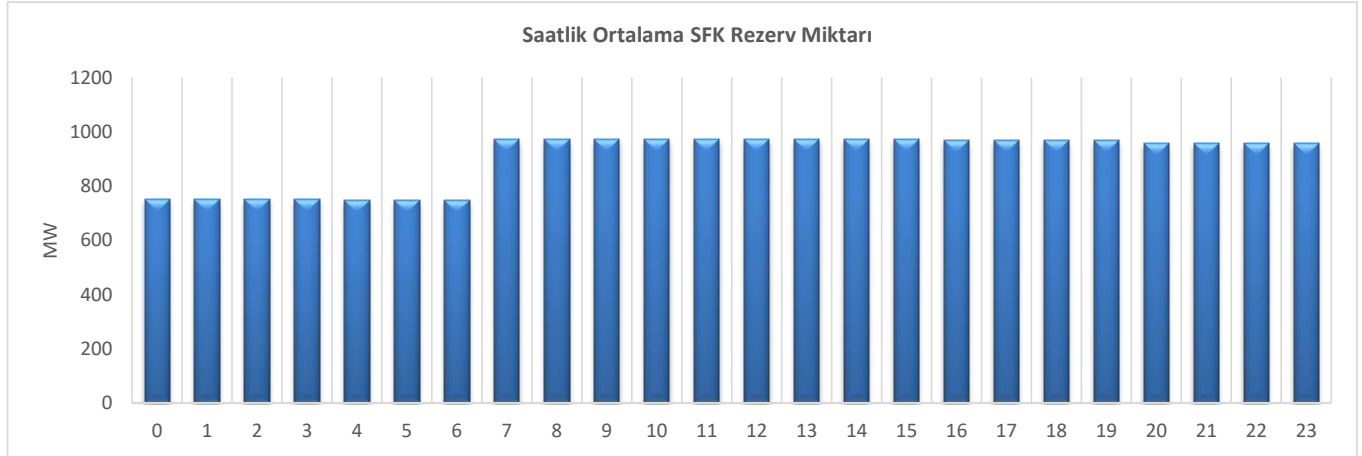
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

44. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 39.168 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 0,25 TL/MW artarak 66,189 TL/MW olmuştur.



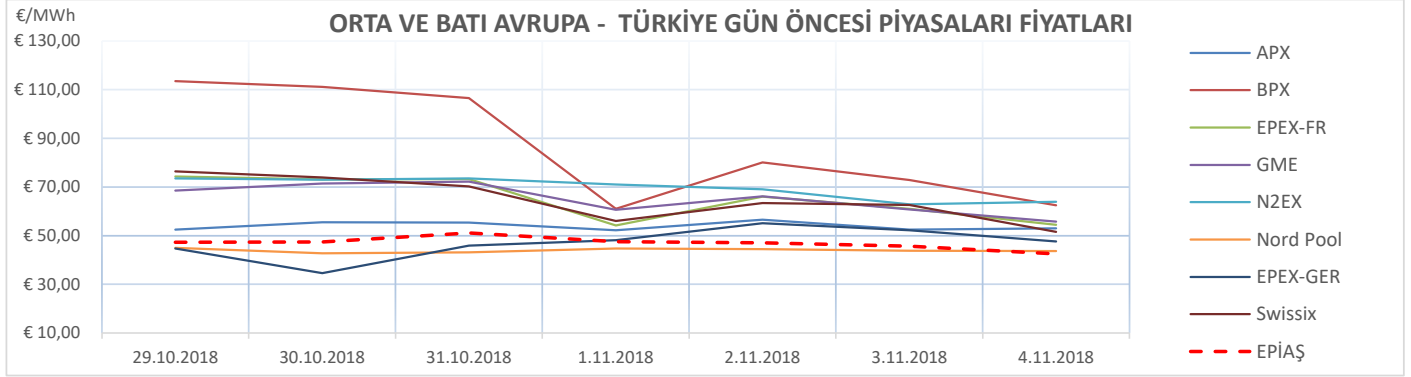
44. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 151.923 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 10,38 TL/MW artarak 124,64 TL/MW olmuştur.



	29/10/2018	30/10/2018	31/10/2018	01/11/2018	02/11/2018	03/11/2018	04/11/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	212,66	238,59	248,51	205,45	237,81	249,17	239,80
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	97,09	80,85	75,82	19,00	58,04	57,16	72,10
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	904,71	962,21	908,58	906,63	903,25	880,67	864,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	162,82	136,08	127,17	112,83	97,58	91,11	144,13

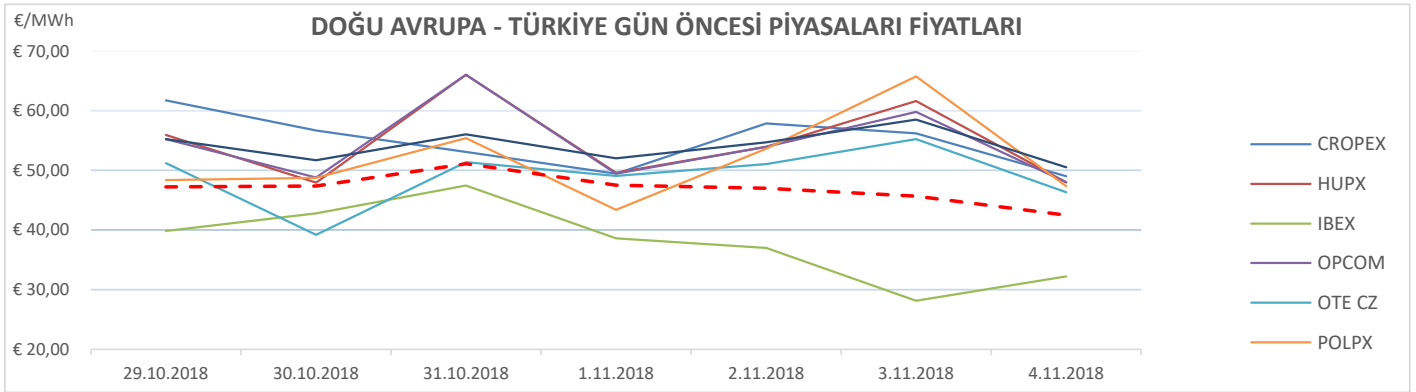


"44. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 62,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 51,01 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 46,91 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ekim Pazartesi günü 113,47 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından BPX'te, en düşük gün ortalaması da 28,16 €/MWh olarak 3 Kasım Cumartesi günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.