

51. Haftada (17 Aralık- 23 Aralık),

* Haftalık PTF ortalamasının 8,32 TL/MWh azalması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 55.085 MWh (saatlik ortalama 327 MWh) azalması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 42.651 MWh (saatlik ortalama 253 MWh) azalması,

* İkili Anlaşma miktarının 161.443 MWh (saatlik ortalama 960 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	17.12.2018 - 23.12.2018		% Değişim	10.12.2018 - 16.12.2018
Ortalama PTF	253,15	↓	-3,18%	261,47
Maksimum PTF	300,76	↓	-0,52%	302,32
Minimum PTF	5,62	↑	445,63%	1,03
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	277,17	↑	1,00%	274,41
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	290,57	↓	-0,54%	292,15
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	196,74	↓	-12,37%	224,51
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.011	↑	1,40%	15.789
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.290	↑	9,14%	10.345
Maksimum Takas Miktarı	23.950	↑	11,82%	21.418
Minimum Takas Miktarı	13.120	↑	8,24%	12.121
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.329	↑	7,37%	17.071
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.444	↑	5,20%	23.236
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.245	↑	3,80%	25.284
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.860	↑	4,08%	33.493
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	81.959	↓	-23,95%	107.776
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.693	↑	0,18%	34.632

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

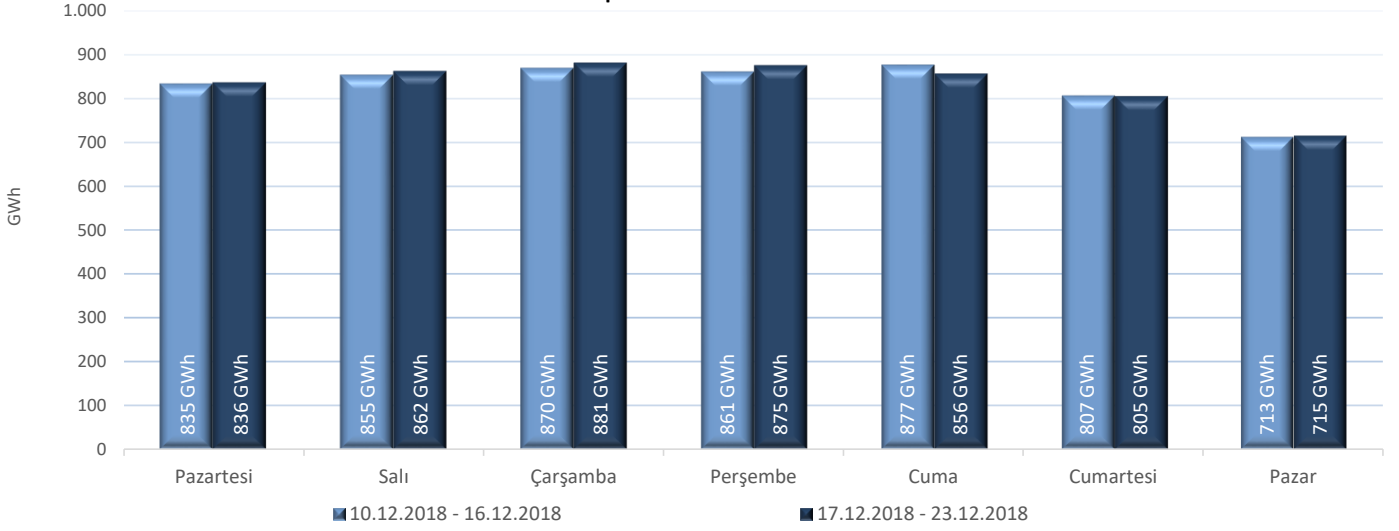
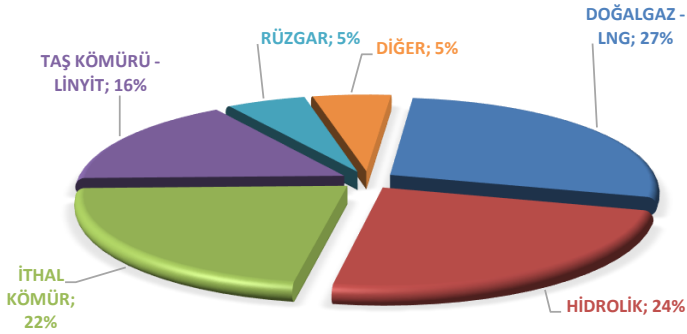
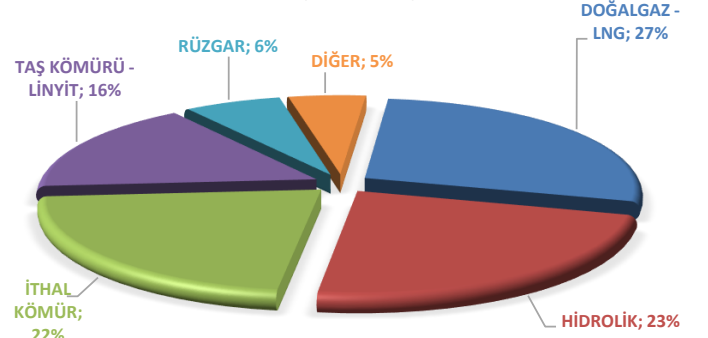
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



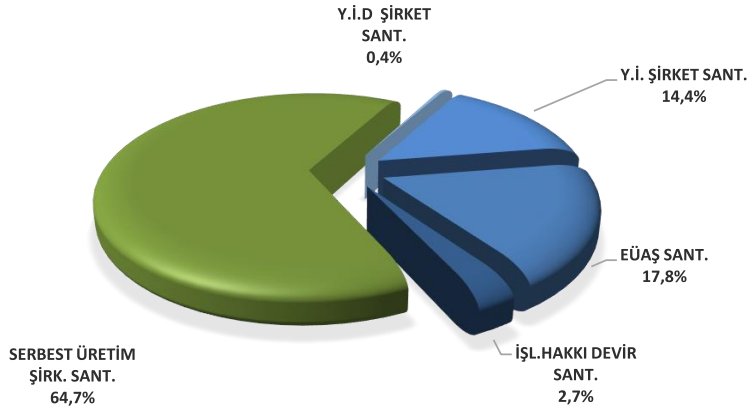
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 10.272 MWh artarak 5.828.428 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(51. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(50. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.597.991 MWh (%27) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.381.399 MWh (%23) ile Hidrolik, 1.270.551 MWh (%22) ile İthal Kömür, 951.172 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 315.579 MWh (%) ile Rüzgar, 311.736 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 158.292 MWh ile Jeotermal, 53.290 MWh ile Biogaz, 60.937 MWh ile Asfaltit Kömür, 28.225 MWh ile Fuel Oil ve 11.592 MWh ile Atık Isı, 1.209 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.498 MWh artarak 21.936 MWh ve ihracatı 1.964 MWh artarak 90.325 MWh bandında gerçekleşmiştir.

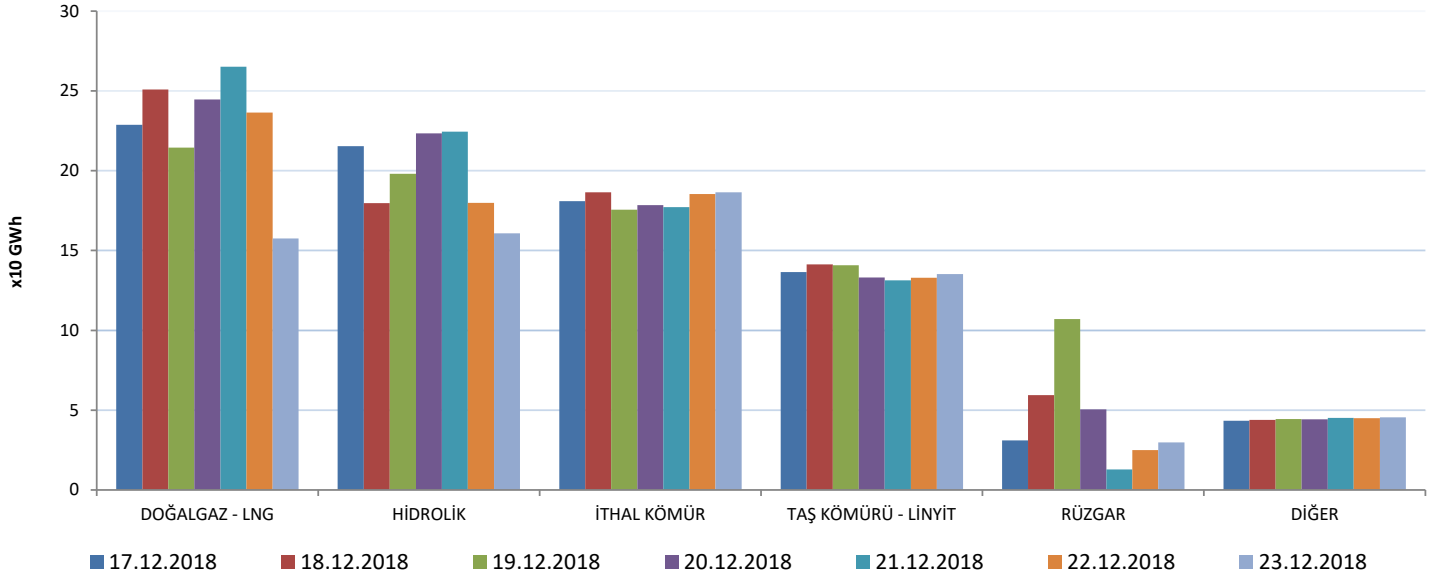


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 10.272 MWh artarak 5.828.428 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.773.288 MWh (%64,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 22.610 MWh (%0,4), Y.İ Şirket santralleri 838.952 MWh (%14,4) ve İ.H.D Şirket santralleri 158.831 MWh (%2,7) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.034.747 MWh (%17,8) bandında olmuştur.

	17.12.2018	18.12.2018	19.12.2018	20.12.2018	21.12.2018	22.12.2018	23.12.2018
DOĞALGAZ - LNG	228.796	250.929	214.497	244.716	265.171	236.399	157.483
HİDROLİK	215.369	179.637	198.016	223.350	224.404	179.891	160.732
İTHAL KÖMÜR	180.972	186.422	175.626	178.509	177.265	185.361	186.397
RÜZGAR	30.995	59.377	107.071	50.520	12.837	25.040	29.739
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	136.521	141.270	140.808	133.183	131.300	132.870	135.220
DİĞER	43.344	43.934	44.523	44.258	45.167	44.949	45.560

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

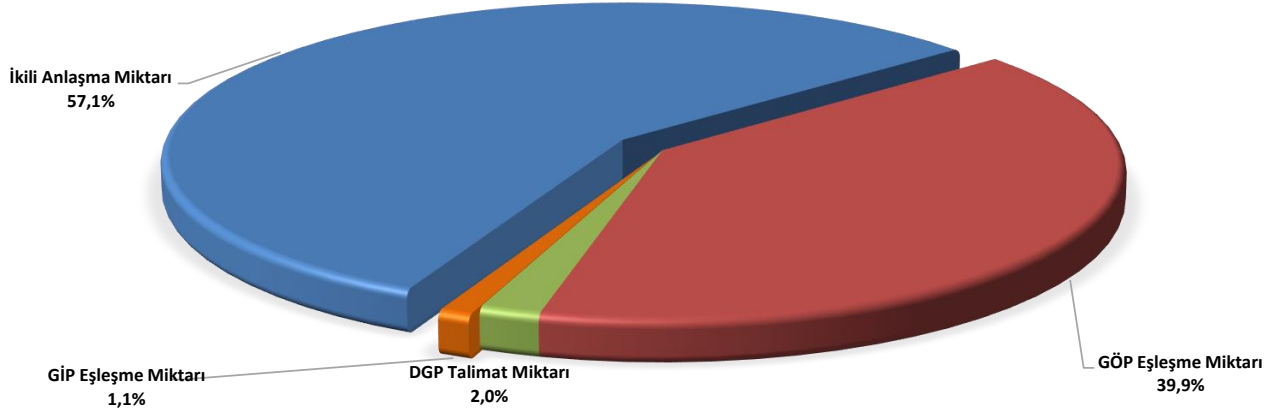


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 55 MWh artarak 1.597.991 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 55.085 MWh azalarak 315.579 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 13.839 MWh artarak 311.736 seviyesine yükselmiştir. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 42.651 MWh artarak 1.381.399 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 10.541 MWh artarak 1.270.551 MWh ve taşkömürü-linyit kaynaklı santrallerinin üretimi 1.730 MWh azalarak 951.172 MWh seviyesine seviyesinde gerçekleşmiştir.



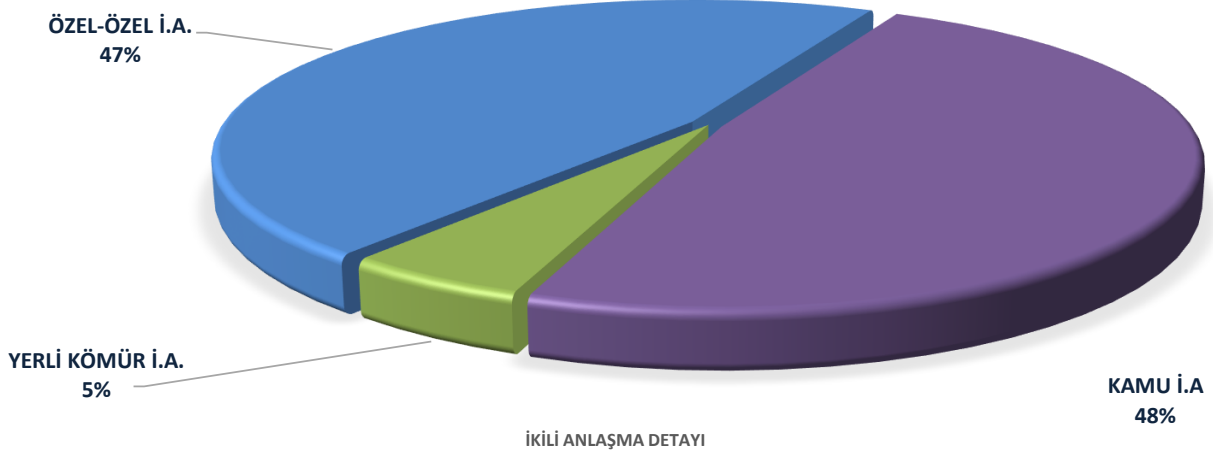
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.247.664 MWh (%57,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.867.945 MWh (%38,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 107.776 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 158.772 MWh (%2,2) olmuştur. "

17 ARALIK - 23 ARALIK 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 4.409.106 MWh (%57,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.079.336 MWh (%39,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 81.958 MWh (%1,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 152.060 MWh (%2,0) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 161.443 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 211.392 MWh artmış, GİP eşleşme miktarı 25.817 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 6.711 MWh azalmıştır.



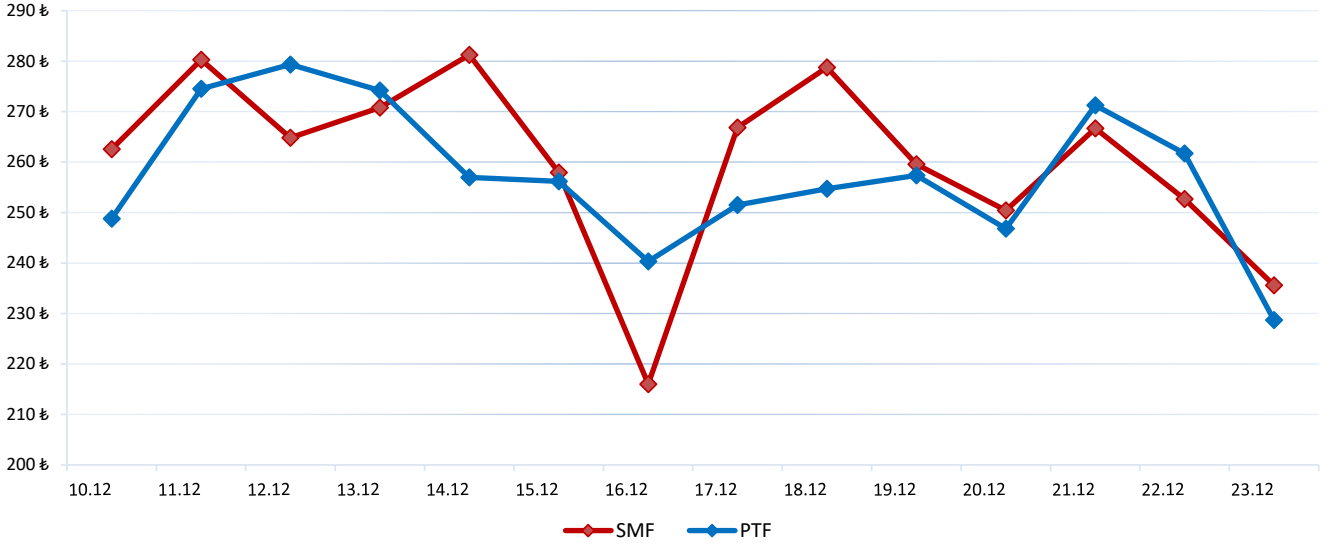
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	17.12.2018	18.12.2018	19.12.2018	20.12.2018	21.12.2018	22.12.2018	23.12.2018
İKİLİ ANLAŞMA	606.791	640.100	660.891	653.268	636.439	611.010	600.607
GÖP	443.001	439.671	492.972	461.318	456.306	416.394	369.676
GİP	9.347	13.877	12.581	12.125	16.436	7.732	9.860
DGP	28.862	28.001	24.392	25.078	24.245	7.281	14.203
TOPLAM	1.088.002	1.121.649	1.190.836	1.151.788	1.133.425	1.042.417	994.346

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

10 Aralık - 23 Aralık 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



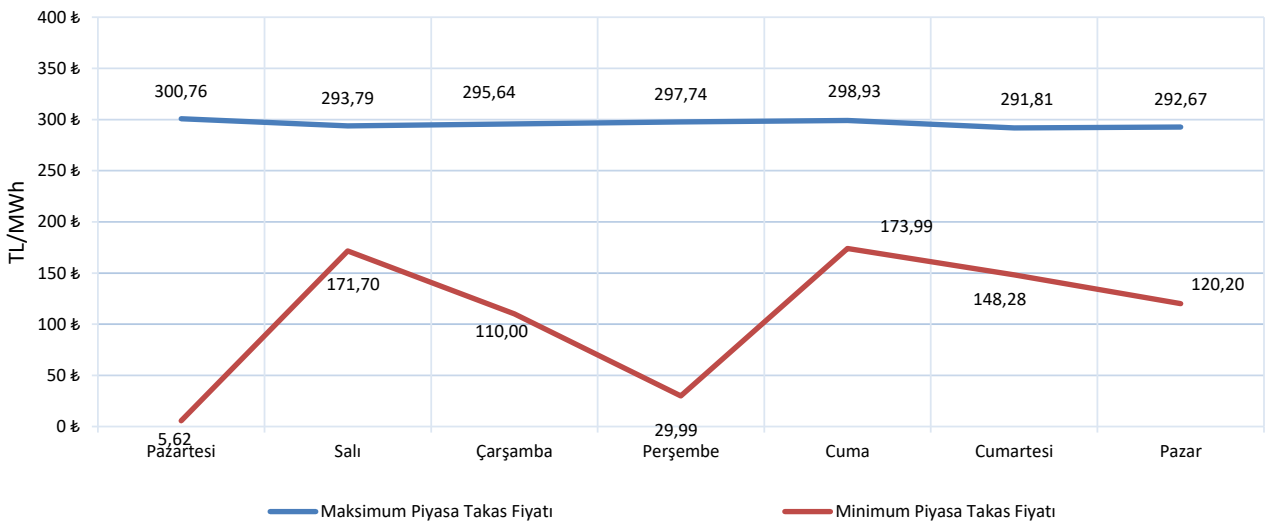
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 228,69 TL/MWh ile 23 Aralık Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 235,58 TL/MWh ile 21 Aralık Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 235,58 TL/MWh ile 23 Aralık Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 278,74 TL/MWh ile 18 Aralık Salı gününe aittir.

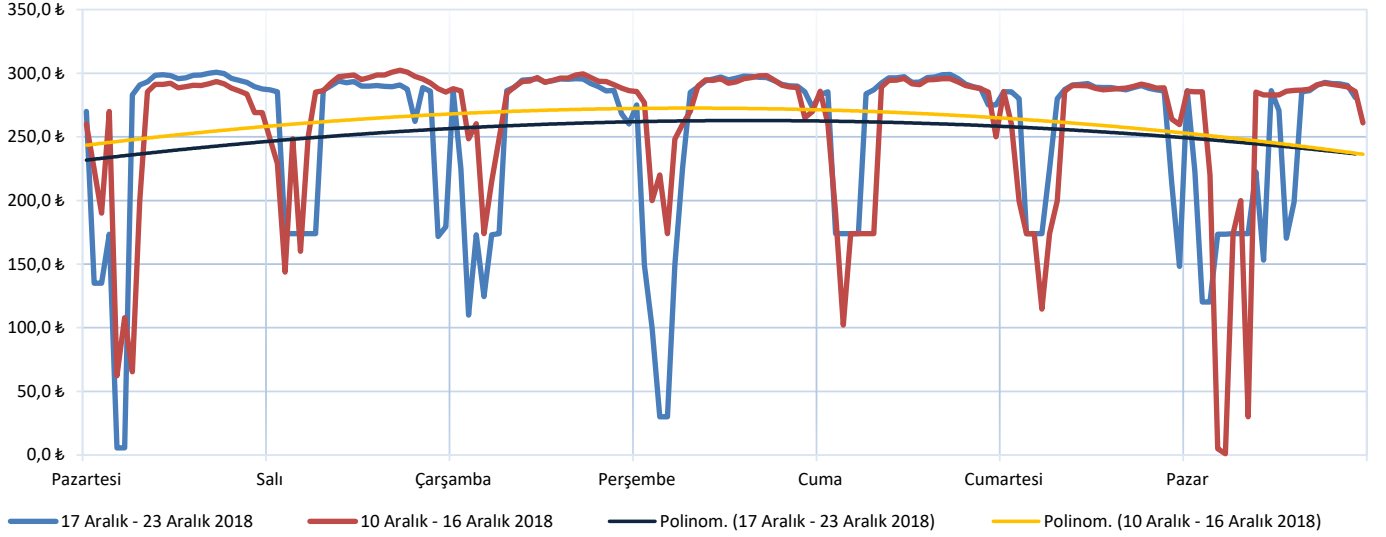
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 300,76 TL/MWh ile 17 Aralık Pazartesi günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 124,50 TL/MWh ile 20 Aralık Perşembe günü 06.00'da gerçekleşmiştir.

17 Aralık - 23 Aralık 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



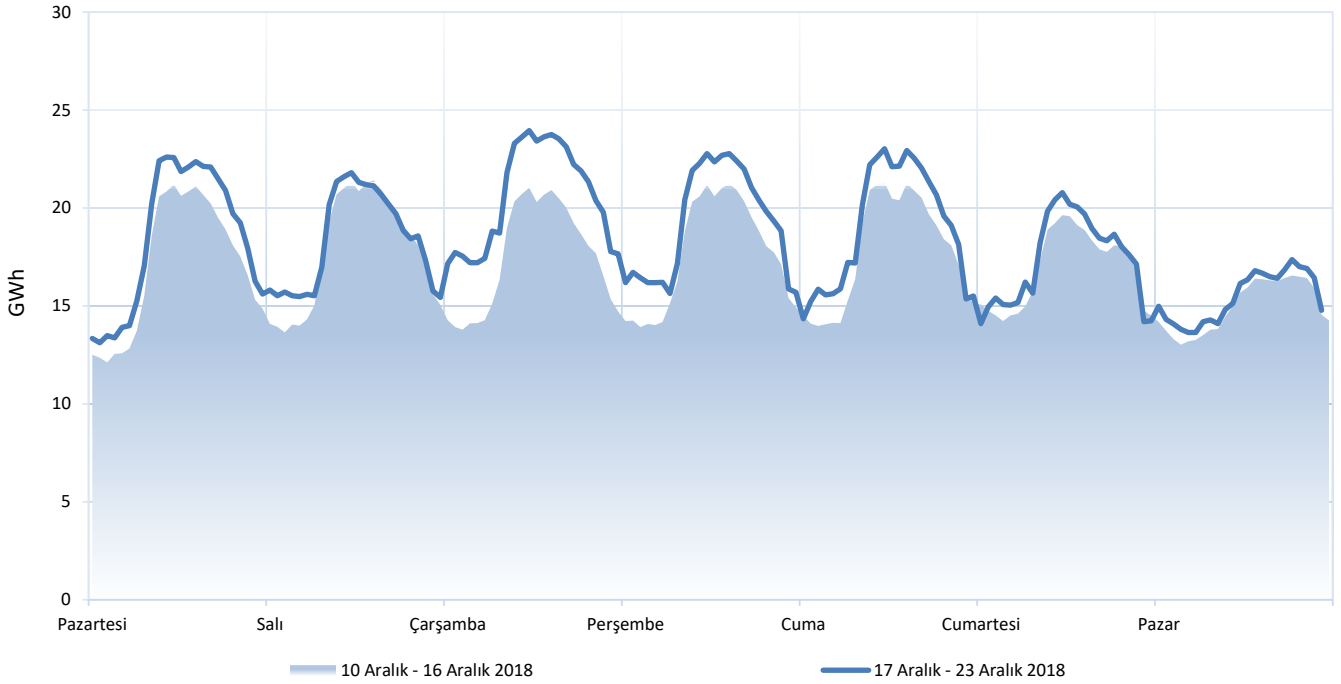
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



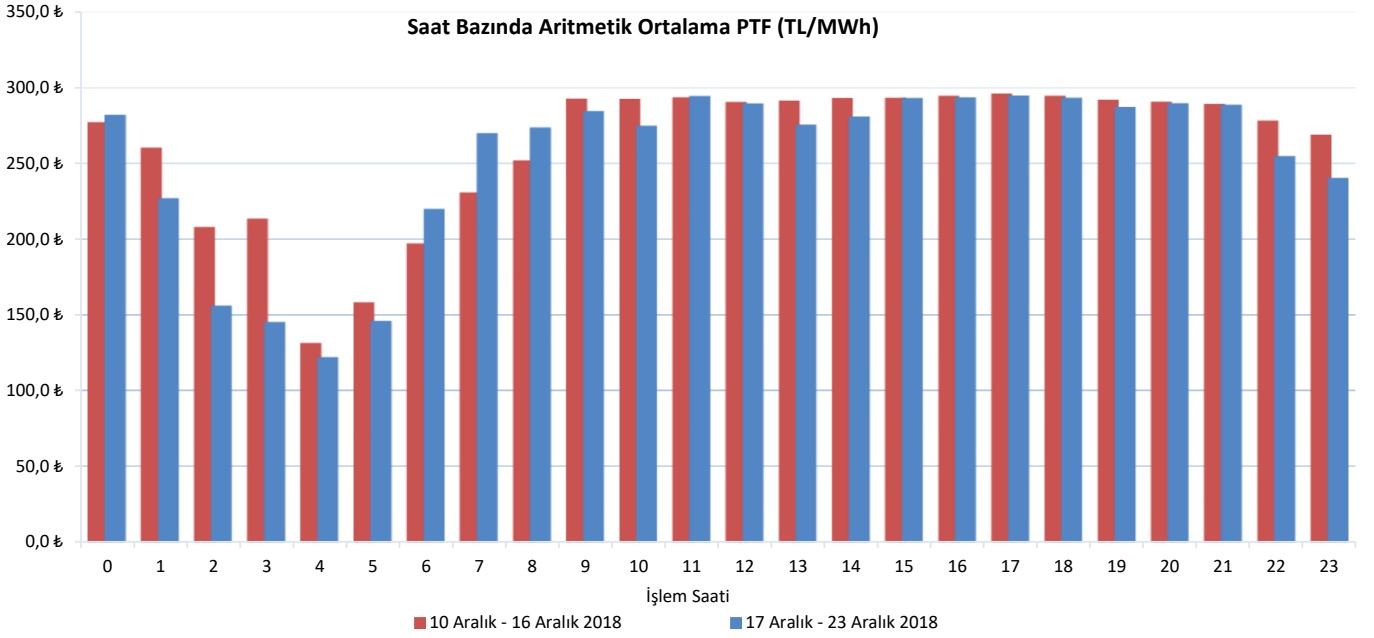
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 8,32 TL/MWh azalarak 253,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 27,38 TL/MWh azalış ile perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 277,17 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 290,57 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 196,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

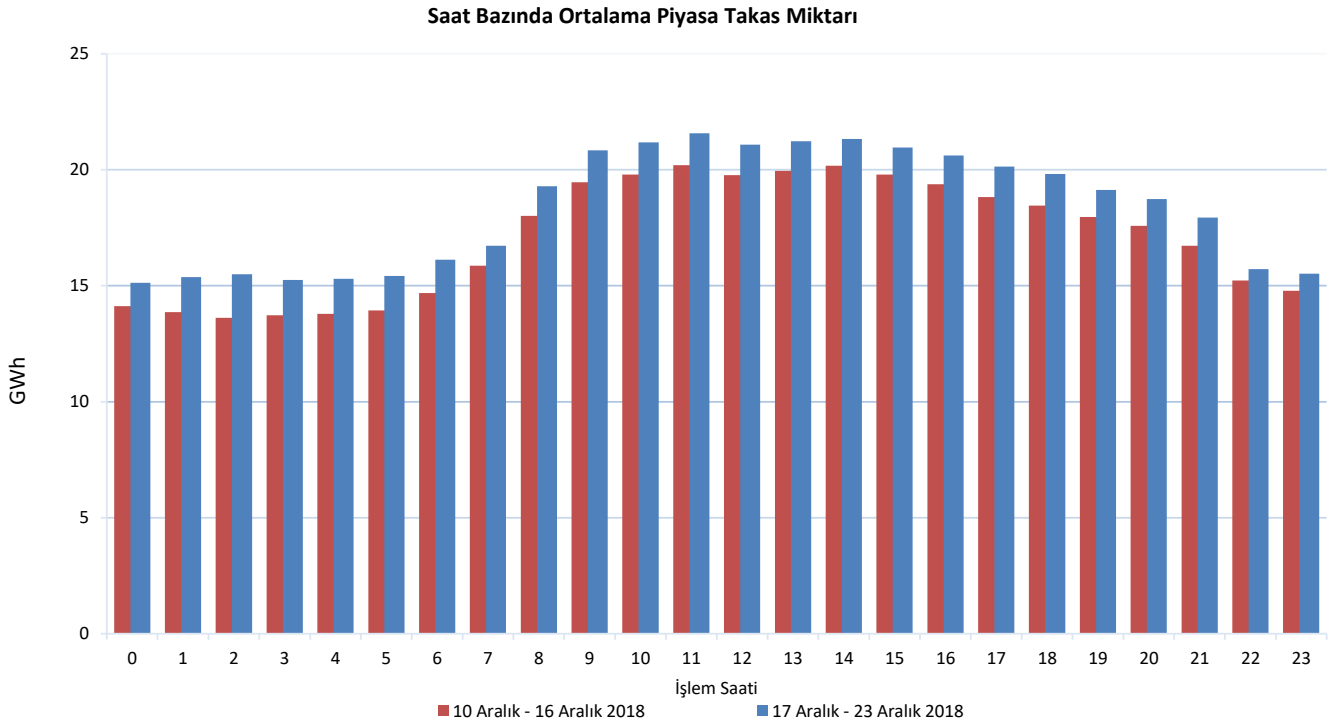
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



51. Hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Aralık Çarşamba günü saat 11.00'de 23.950 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Aralık Pazartesi günü saat 02.00'de 13.120 MWh olarak gerçekleşmiştir.

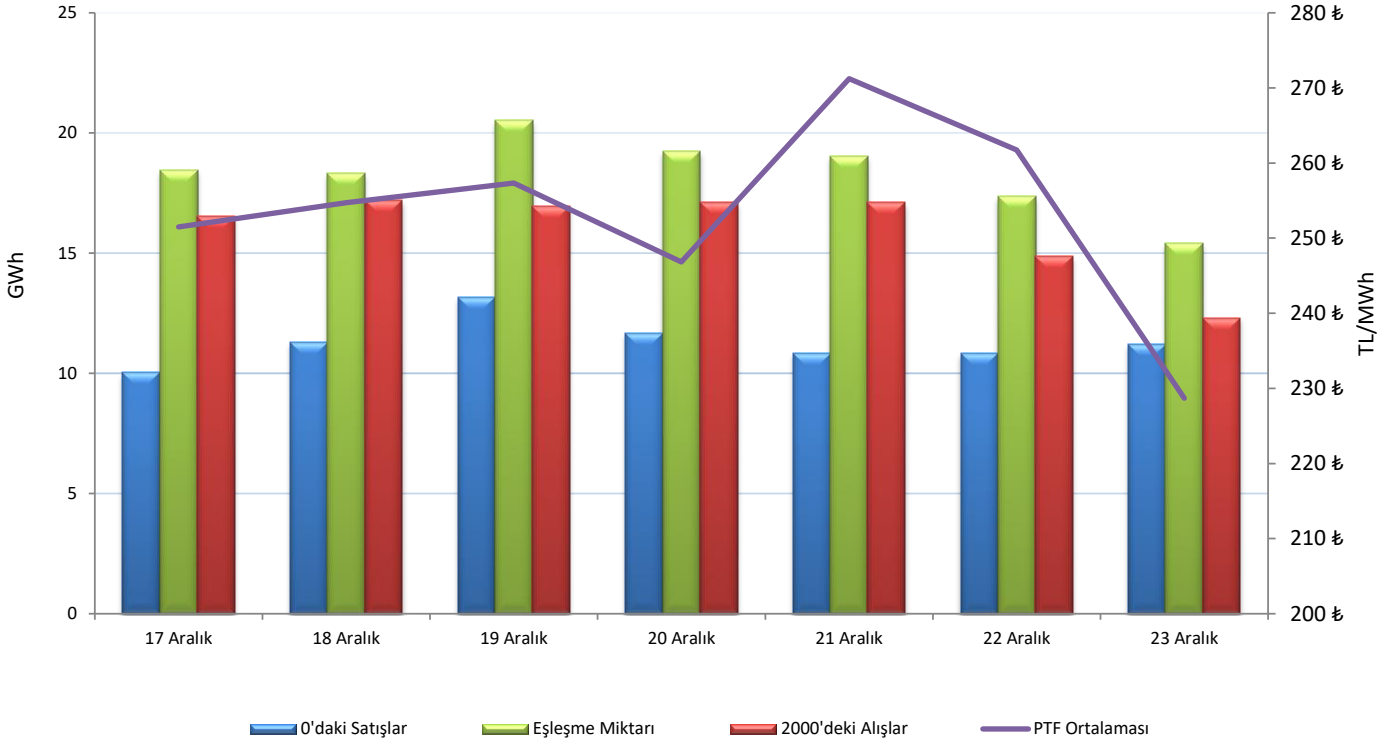


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 07.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 39,29 TL/MWh artarak 269,92 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 03.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 67,98 TL/MWh azalarak 145,52 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 02.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1886 MWh artarak 15.500 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



51. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,29 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,01 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,32 GWh seviyesindedir. Bu değerler 50. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 222 MWh arttığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 945 MWh azaldığı ve eşleşme miktarının ise ortalama 1.258 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

21 Aralık 2018 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 24,41 TL/MWh artarak 271,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 21 Aralık Cuma günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 865 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alış miktarı ortalamasının değişiklik göstermemiş olması PTF'nin yükselmesinde etkili olmuştur.

51. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,2 (202.949 MWh) artarak 4.106.566 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %9,7 (204.255 MWh) artarak 2.299.355 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,1 (158.298 MWh) artarak 1.896.791 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,1 (229.626 MWh) artarak 5.856.447 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %0,9 (6.900 MWh) artarak 779.224 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %167,9 (171.252 MWh) artarak 274.048 MWh seviyesine yükselmiştir.

17.12.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 964'dir. Bu hafta günlük ortalama 725 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

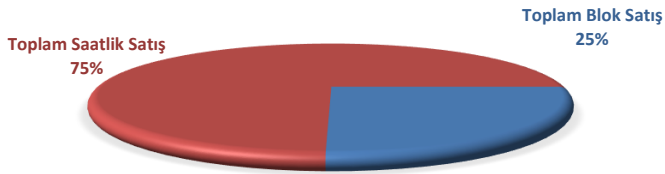
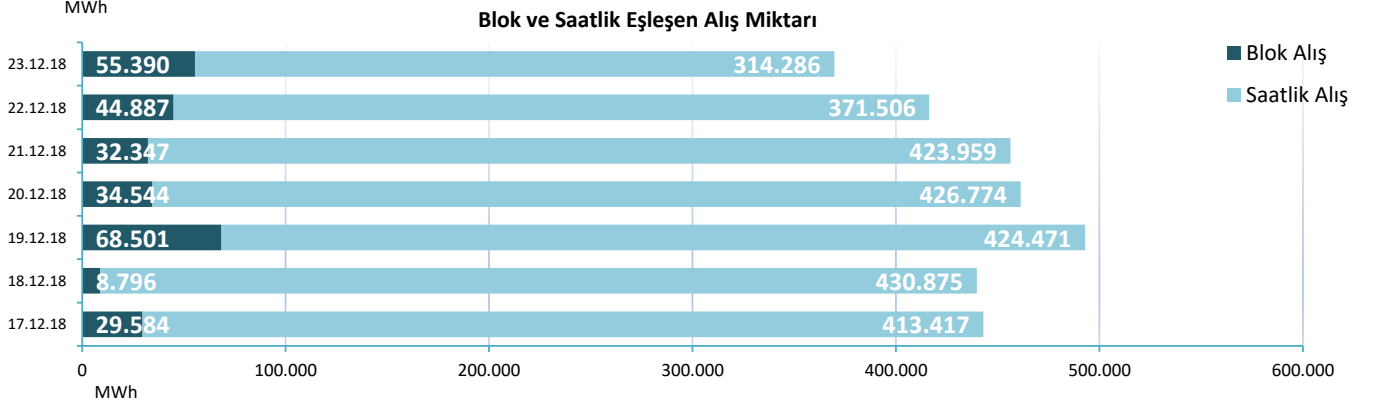
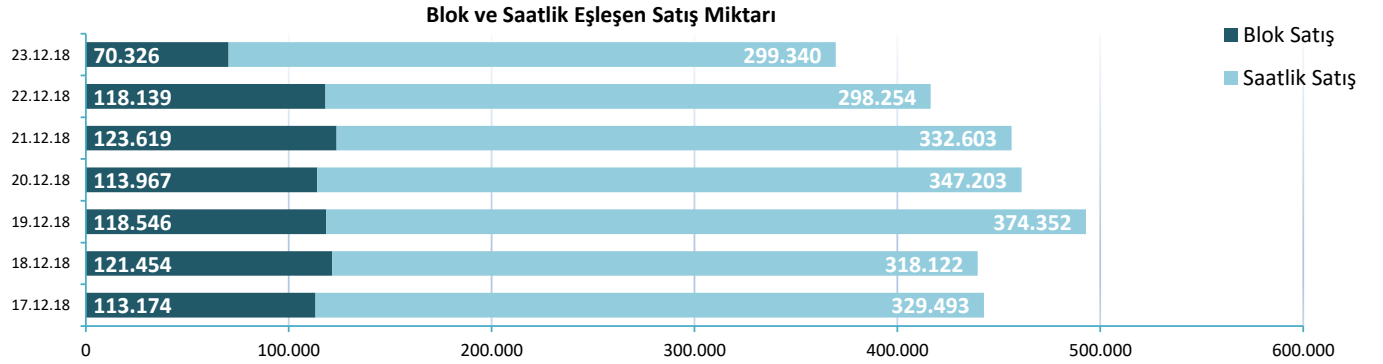
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 328.481 MWh,
- Blok satış miktarı 111.318 MWh,
- Saatlik alış miktarı 400.756 MWh,
- Blok alış miktarı 39.150 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -5.965.085 TL olarak gerçekleşmiştir.

		17.12.18	18.12.18	19.12.18	20.12.18	21.12.18	22.12.18	23.12.18
ALİŞ	SAATLİK	413.417	430.875	424.471	426.774	423.959	371.506	314.286
	BLOK	29.584	8.796	68.501	34.544	32.347	44.887	55.390
SATIŞ	SAATLİK	329.493	318.122	374.352	347.203	332.603	298.254	299.340
	BLOK	113.174	121.454	118.546	113.967	123.619	118.139	70.326

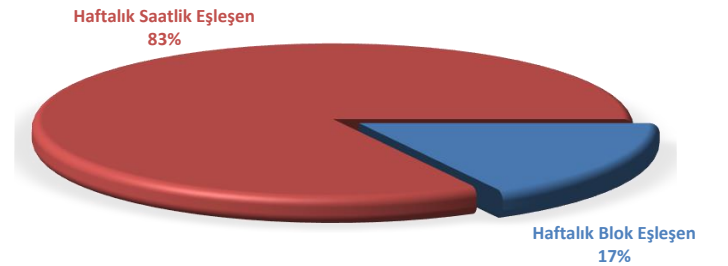
* Değerleri MWh cinsindendir.



17 ARALIK - 23 ARALIK 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %75, blok alış ve satış toplamı ise %25 olarak gerçekleşmiştir.

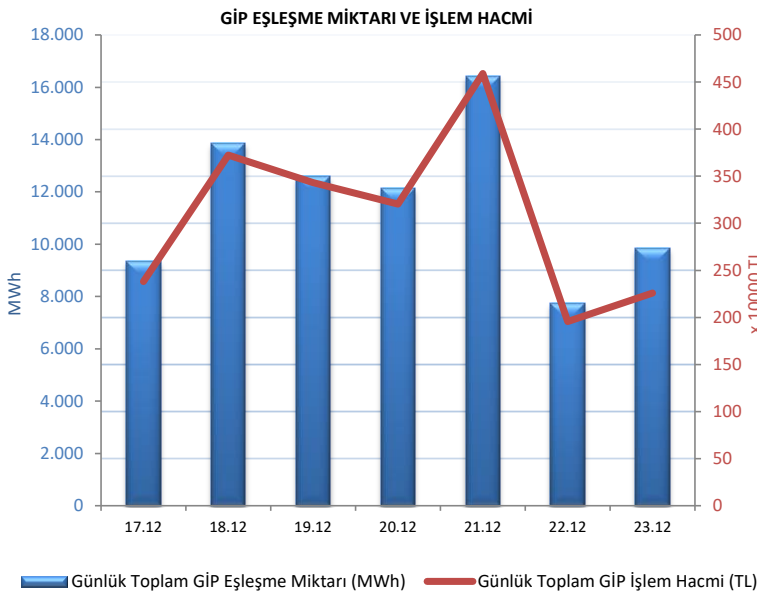
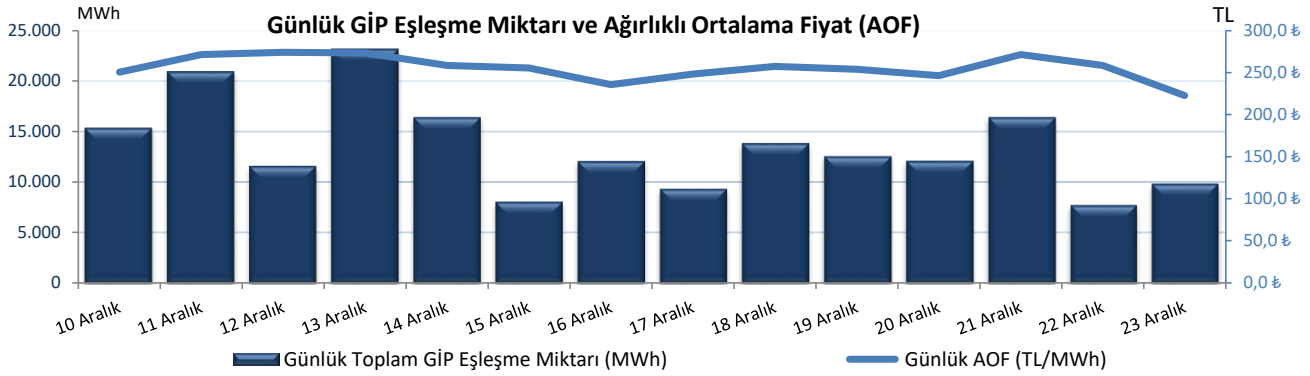
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %83'i saatlik, %17'si blok tekliftir.



17 ARALIK - 23 ARALIK 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALIŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Aralık 2018 Pazartesi günü saat 18.00'de 303,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 81.959 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Aralık 2018 Pazartesi günü saat 18.00'de 303,32 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 21 Aralık 2018 Cuma günü saat 19.00'te 1.253 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Aralık 2018 Cuma günü, minimum ticaret 22 Aralık 2018 Cumartesi günü olmuştur.

17.12.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 879 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 308 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
10.12.2018	250,63	15.387	4.202.632	315,00	62,28
11.12.2018	271,49	20.973	5.710.183	321,00	22,00
12.12.2018	274,05	11.596	3.220.253	305,00	105,00
13.12.2018	273,57	23.224	6.427.651	354,78	53,00
14.12.2018	258,56	16.440	4.122.191	351,00	98,98
15.12.2018	255,51	8.077	2.045.000	341,00	89,00
16.12.2018	235,78	12.078	2.983.214	295,00	1,00
17.12.2018	248,47	9.347	2.380.796	320,00	5,62
18.12.2018	257,59	13.877	3.724.984	350,99	149,00
19.12.2018	253,99	12.581	3.433.143	310,00	56,00
20.12.2018	246,56	12.125	3.204.876	350,95	10,00
21.12.2018	271,67	16.436	4.589.794	313,88	130,00
22.12.2018	258,54	7.732	1.956.265	296,00	139,00
23.12.2018	222,95	9.860	2.260.128	292,67	50,01

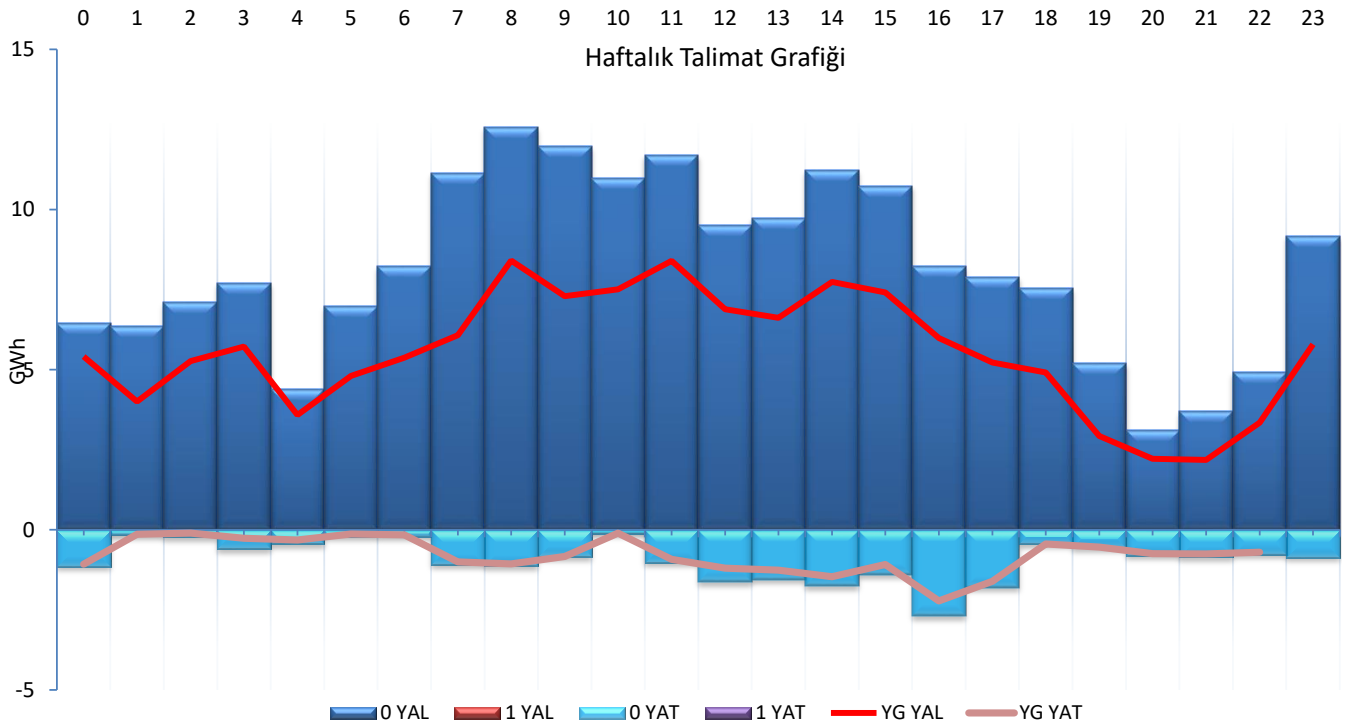
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,9'u 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 6.711 MWh azalarak 152.061 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99,9'u 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 51. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 2.938 MWh azalarak 18.982 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 3.773 MWh azalarak 133.079 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Aralık 2018 Pazartesi günü 27.072 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Aralık 2018 Cumartesi günü 4.186 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Aralık 2018 Cuma günü 5.625 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Aralık 2018 Salı günü 1.232 MWh olarak gerçekleşmiştir.

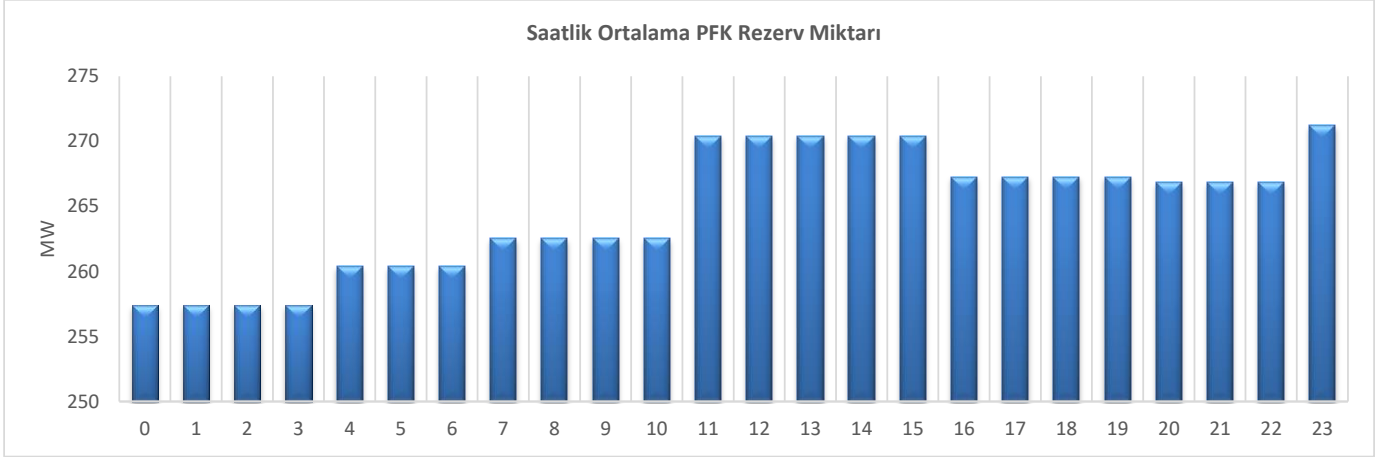


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
17.12.2018	45.982	0	45.982	1.890	0	1.890
18.12.2018	38.315	0	38.315	1.264	0	1.264
19.12.2018	33.234	0	33.234	2.509	0	2.509
20.12.2018	31.840	0	31.840	4.748	0	4.748
21.12.2018	25.394	0	25.394	6.088	0	6.088
22.12.2018	5.658	0	5.658	3.904	0	3.904
23.12.2018	16.070	0	16.070	1.878	0	1.878

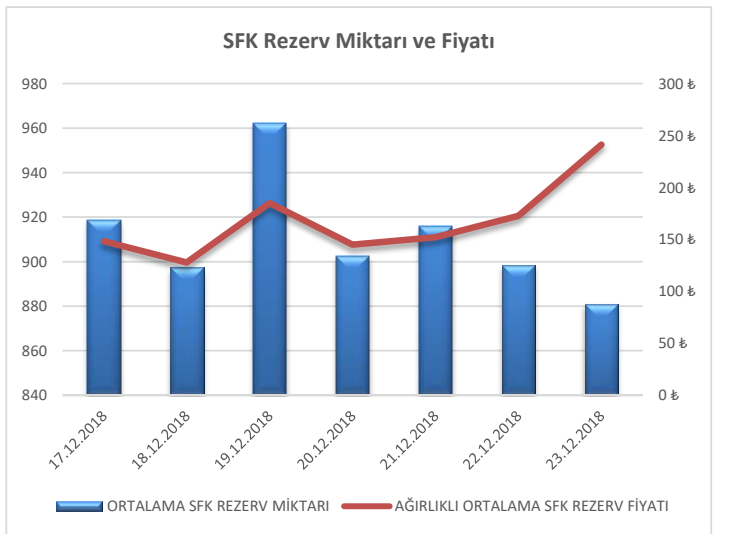
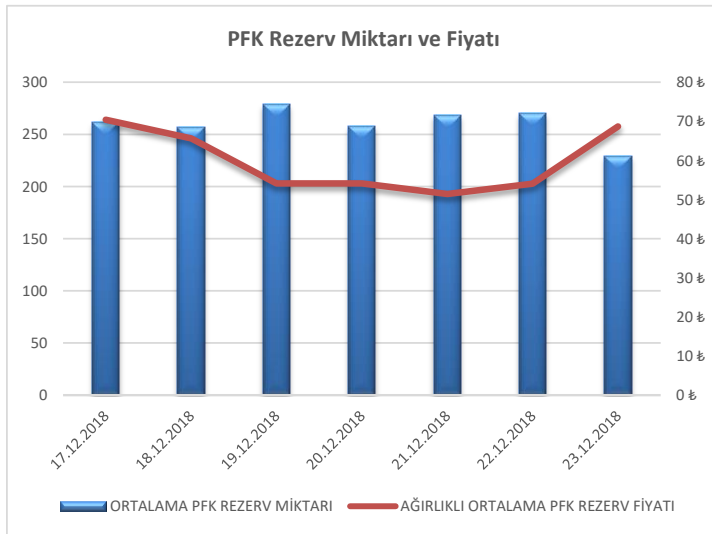
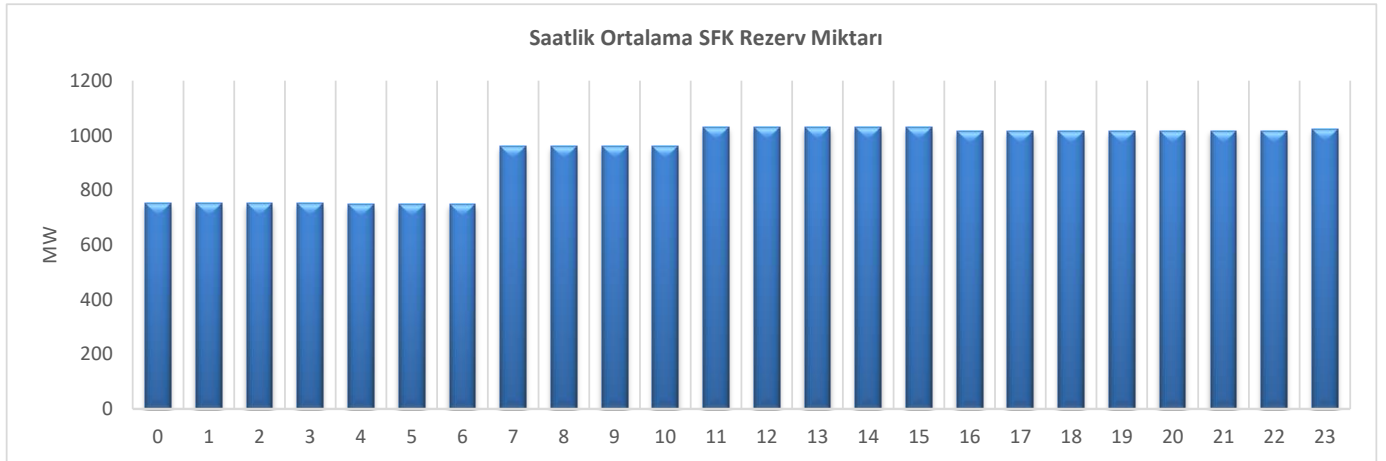
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

51. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 43.763 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 16,65 TL/MWh azalarak 59,79 TL/MWh olmuştur.



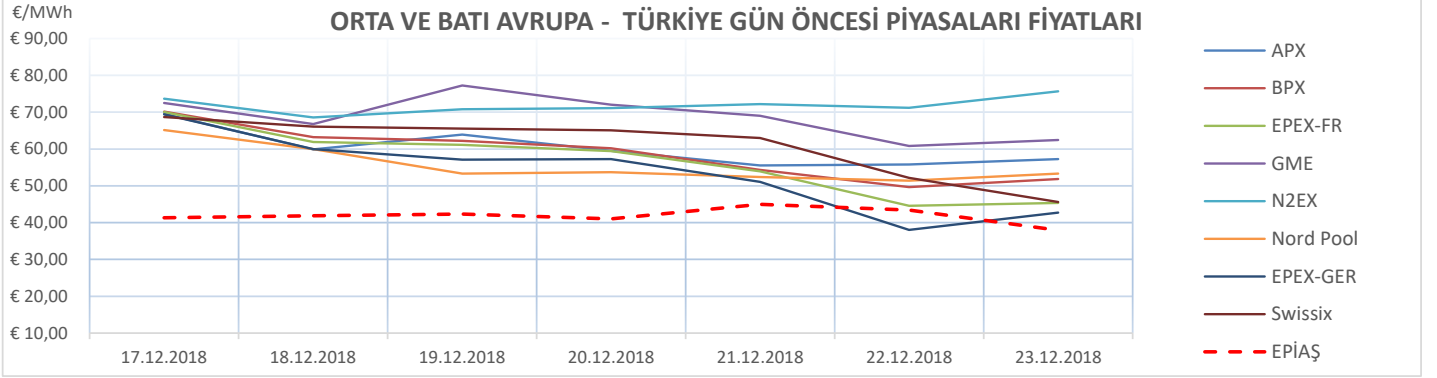
51. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.131 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 39,50 TL/MWh artarak 167,37 TL/MWh olmuştur.



	17.12.2018	18.12.18	19.12.18	20.12.18	21.12.18	22.12.18	23.12.18
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	261,35	257,13	279,21	257,83	268,70	270,27	229,00
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	70,41	65,62	54,10	54,16	51,43	54,09	68,69
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	918,75	897,29	962,13	902,58	916,17	898,29	880,90
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	148,12	127,73	185,05	144,95	151,96	172,55	241,20

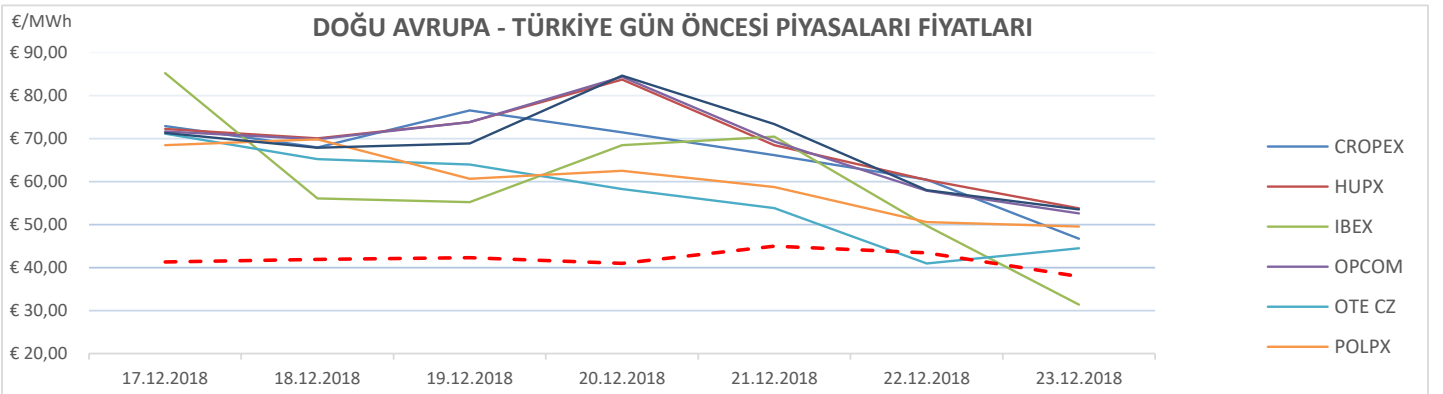


"51. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 60,8 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,01 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 41,83 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 19 Aralık Çarşamba günü 77,26 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 38,03 €/MWh olarak 22 Aralık Cumartesi günü Batı Avrupa piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.