



51. haftada (19 Aralık - 25 Aralık),

- * Haftalık PTF ortalamasının 97,94 TL/MWh artması,
- * Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %39 (293.999 MWh, saatlik ortalama 1.750 MWh) azalması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 457.104 MWh (saatlik ortalama 2.720 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 362.668 MWh (saatlik ortalama 2.158 MWh) artması,
- * Yerine getirilen DGP hacminin 274.060 MWh (saatlik ortalama 915 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	19.12.2016 - 25.12.2016	% Değişim	12.12.2016 - 18.12.2016
Ortalama Takas Fiyatı	312,40	↑ 46%	214,46
Maksimum Takas Fiyatı	1.899,99	↑ 382%	394,00
Minimum Takas Fiyatı	207,27	↑ 418%	39,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	367,10	↑ 60%	229,14
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	338,35	↑ 44%	234,23
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	220,97	↑ 21%	181,93
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.394	↑ 5%	12.716
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.047	↓ -4%	6.268
Maksimum Takas Miktarı	19.211	↓ -5%	20.145
Minimum Takas Miktarı	12.127	↑ 16%	10.455
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.298	↑ 2%	15.901
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.055	↑ 2%	19.607
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.263	↓ -2%	34.948
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.328	↓ -9%	23.463
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	34.079	↑ 5%	32.469
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.787	↑ 0,9%	33.488

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

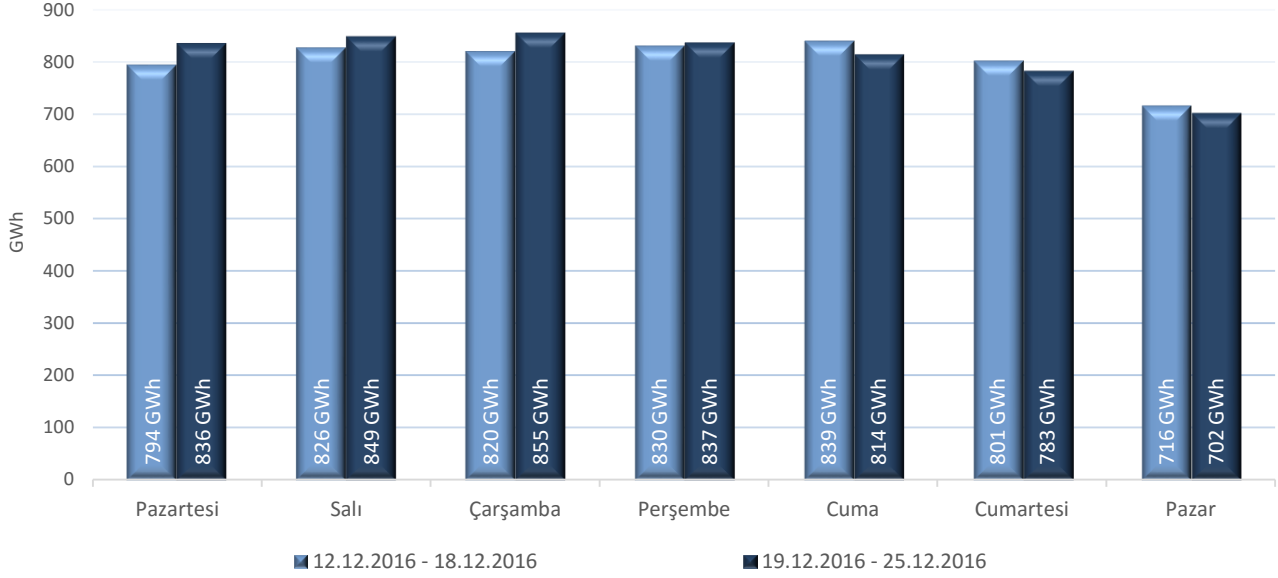
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

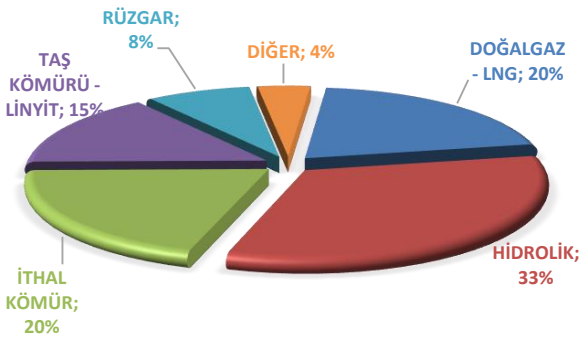


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 50.267 MWh artarak (%0,9) haftalık toplamda 5.679.278 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

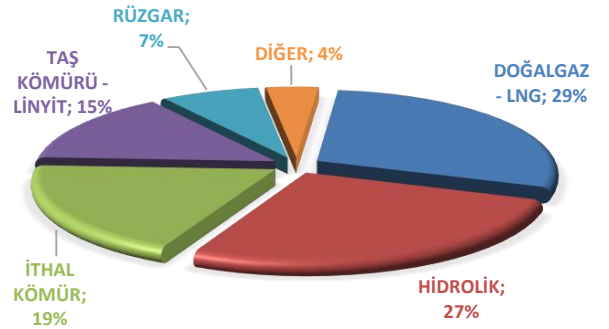
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(51. HAFTA)

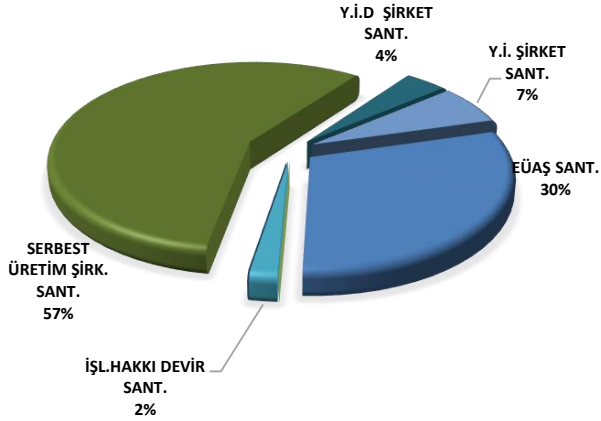


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(50. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.863.350 MWh (%33) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.157.206 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 1.129.146 MWh (%20) ile İthal Kömür, 859.922 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 442.899 MWh (%8) ile Rüzgar ve 223.661 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 98.580 MWh ile Jeotermal, 51.349 MWh ile Asfaltit Kömür, 43.609 MWh ile Biyogaz ve 29.391 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 62.503 MWh artarak 189.499 MWh, ihracatı 9.558 MWh azalarak 16.920 MWh bandında gerçekleşmiştir.

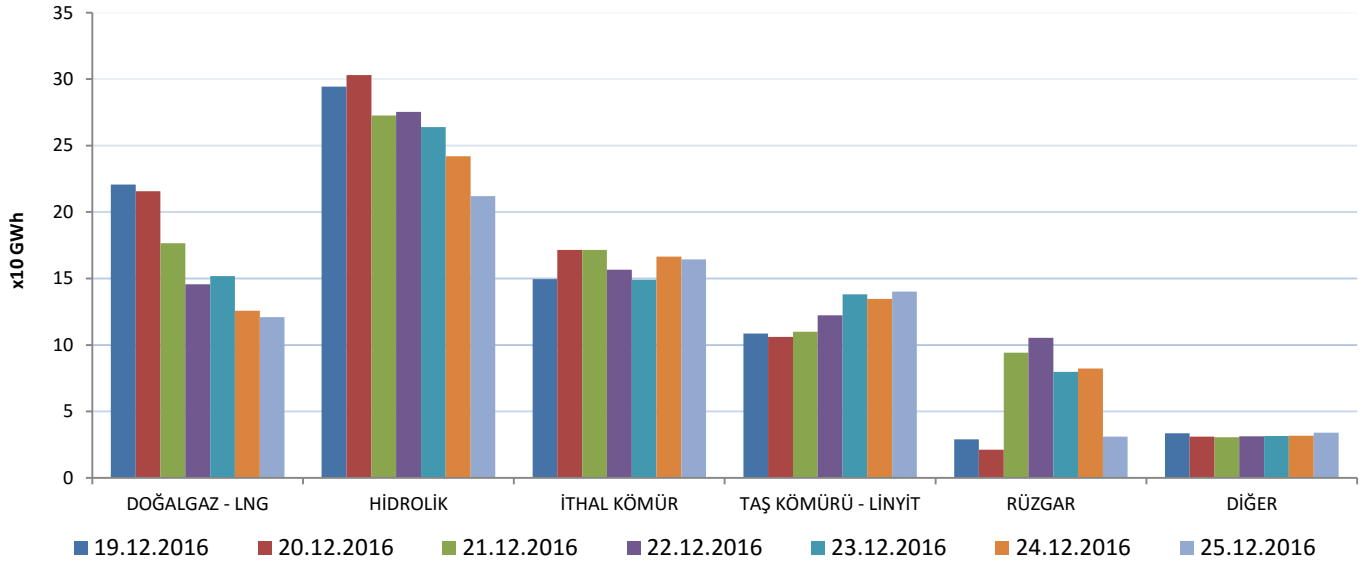


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 50.267 MWh artarak (%0,9) haftalık toplamda 5.676.278 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.254.047 MWh (%57) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 224.753 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 377.941 MWh (%7) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin üretime katkısı ise 1.711.240 MWh (%30) bandında olmuştur.

	19.12.2016	20.12.2016	21.12.2016	22.12.2016	23.12.2016	24.12.2016	25.12.2016
DOĞALGAZ - LNG	220.758	215.677	176.541	145.569	151.834	125.767	121.059
HİDROLİK	294.381	303.106	272.582	275.284	263.940	242.090	211.968
İTHAL KÖMÜR	149.454	171.534	171.511	156.739	149.135	166.446	164.327
RÜZGAR	29.044	21.245	94.273	105.410	79.730	82.210	30.987
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	108.665	106.053	109.939	122.354	138.106	134.709	140.096
DİĞER	33.642	30.928	30.604	31.361	31.387	31.688	34.052

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

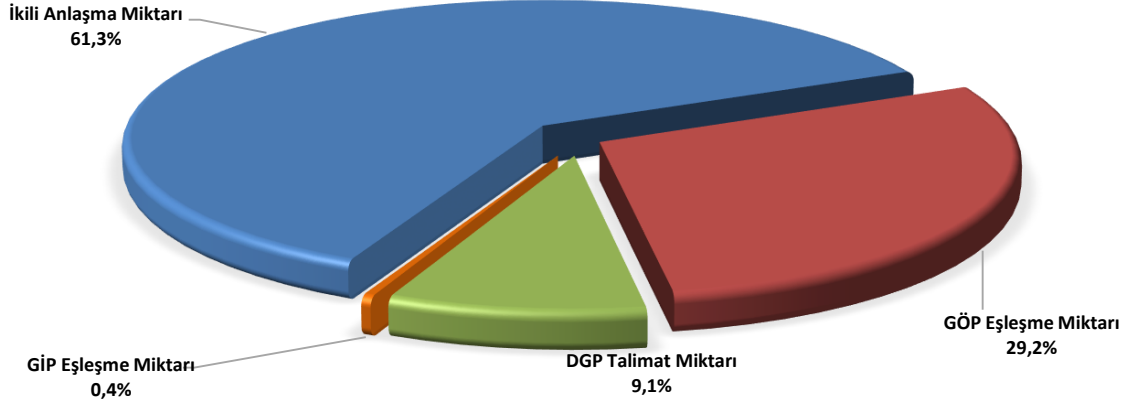


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 457.104 MWh azalarak 1.157.206 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 73.058 MWh artarak 1.129.146 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 37.933 MWh artarak 859.822 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 362.668 MWh artarak 1.863.350 MWh ve Rüzgar santrallerinin üretimi 30.056 MWh artarak 442.899 MWh seviyelerine yükselmiştir.



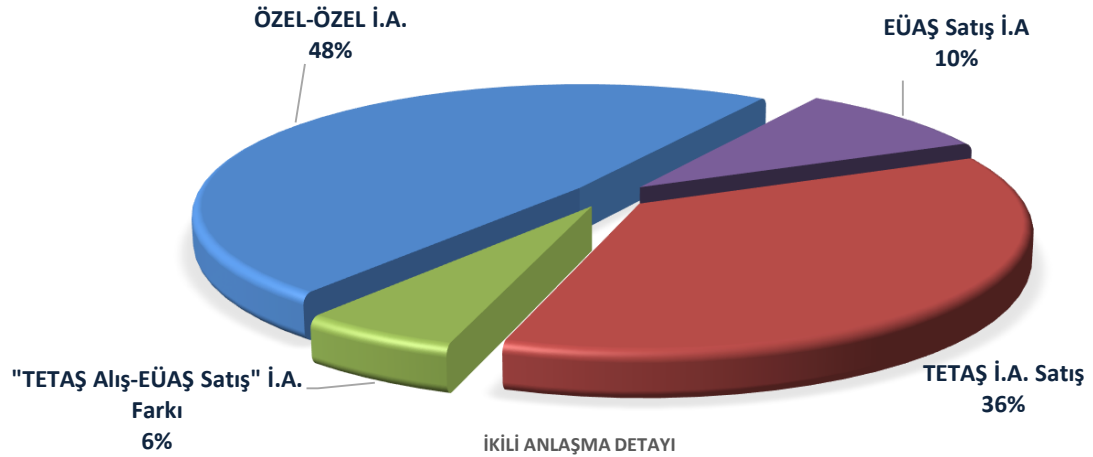
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.756.255 MWh (%61,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.738.068 MWh (%29,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 34.079 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 855.966 MWh (%9,1) olmuştur."

19 ARALIK - 25 ARALIK 2016 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının 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 5.756.255 MWh (%61,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.738.068 MWh (%29,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 34.079 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 855.966 MWh (%9,1) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 115.009 MWh azalırken, GÖP eşleşme miktarı 66.658 MWh ve DGP talimat miktarı 274.060 MWh artmıştır.

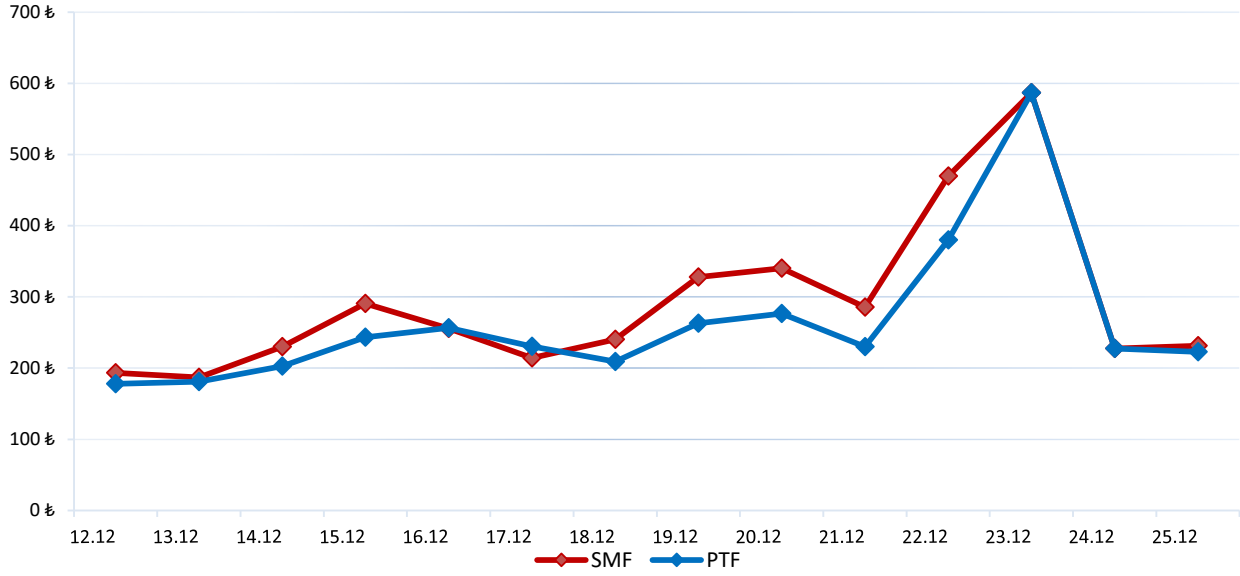


	19.12.2016	20.12.2016	21.12.2016	22.12.2016	23.12.2016	24.12.2016	25.12.2016
İKİLİ ANLAŞMA	826.554	824.545	831.835	837.116	834.634	820.603	780.968
GÖP	380.727	391.306	414.963	397.501	394.187	398.156	361.229
GİP	3.941	6.882	5.736	7.593	6.620	2.156	1.152
DGP	126.340	116.767	115.029	104.512	90.035	159.048	144.236
TOPLAM	1.337.561	1.339.499	1.367.563	1.346.722	1.325.475	1.379.964	1.287.584

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

12 Aralık - 25 Aralık 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



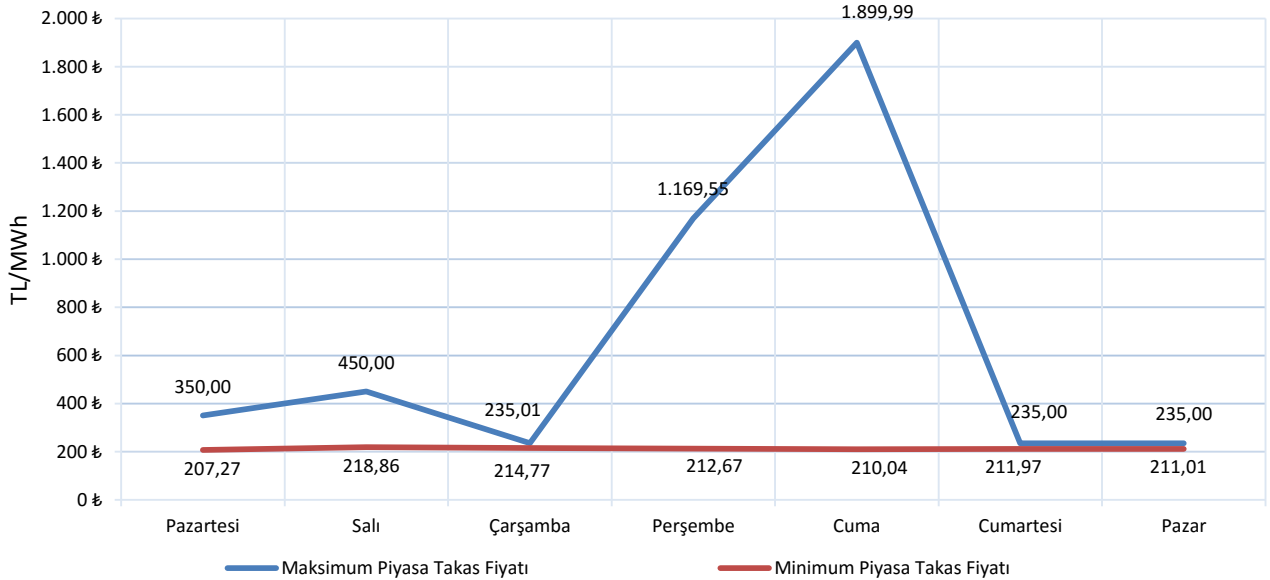
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 222,95 TL/MWh ile 25 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 586,56 TL/MWh ile 23 Aralık Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 586,56 TL/MWh ile 23 Aralık Cuma gününe, en düşük SMF ortalaması 227,59 TL/MWh ile 24 Aralık Cumartesi gününe aittir.

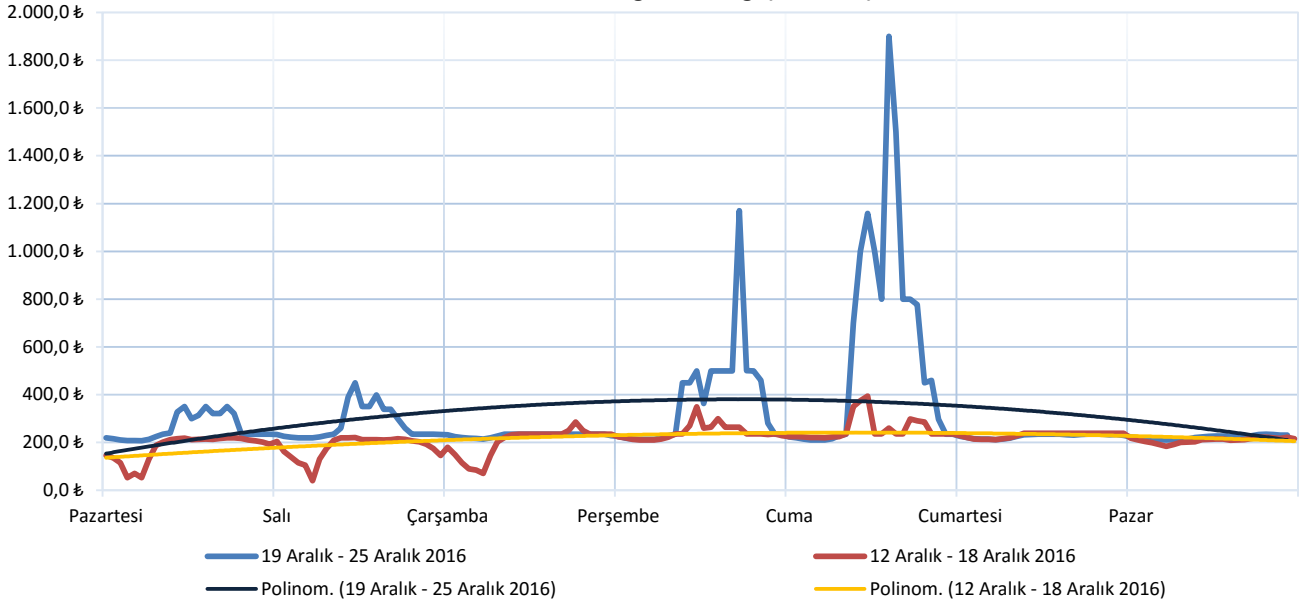
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 1.899,99 TL/MWh ile 23 Aralık Cuma günü 14.00'da gerçekleşmiştir. İlgili saatte oluşan PTF, 2016 yılının en yüksek piyasa takas fiyatı olmuştur.

Hafta genelinde SMF ortalaması, PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en yüksek olduğu gün 89,75 TL/MWh ile 22 Aralık Perşembe günüdür.

19 Aralık - 25 Aralık 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



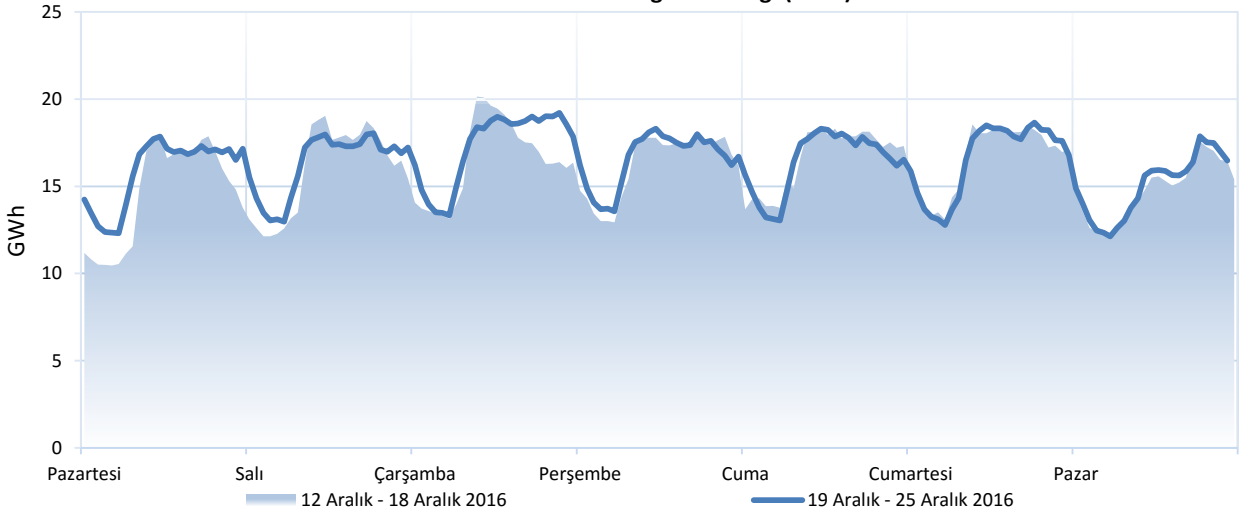
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 50. haftaya göre PTF ortalaması 97,94 TL/MWh artarak 312,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

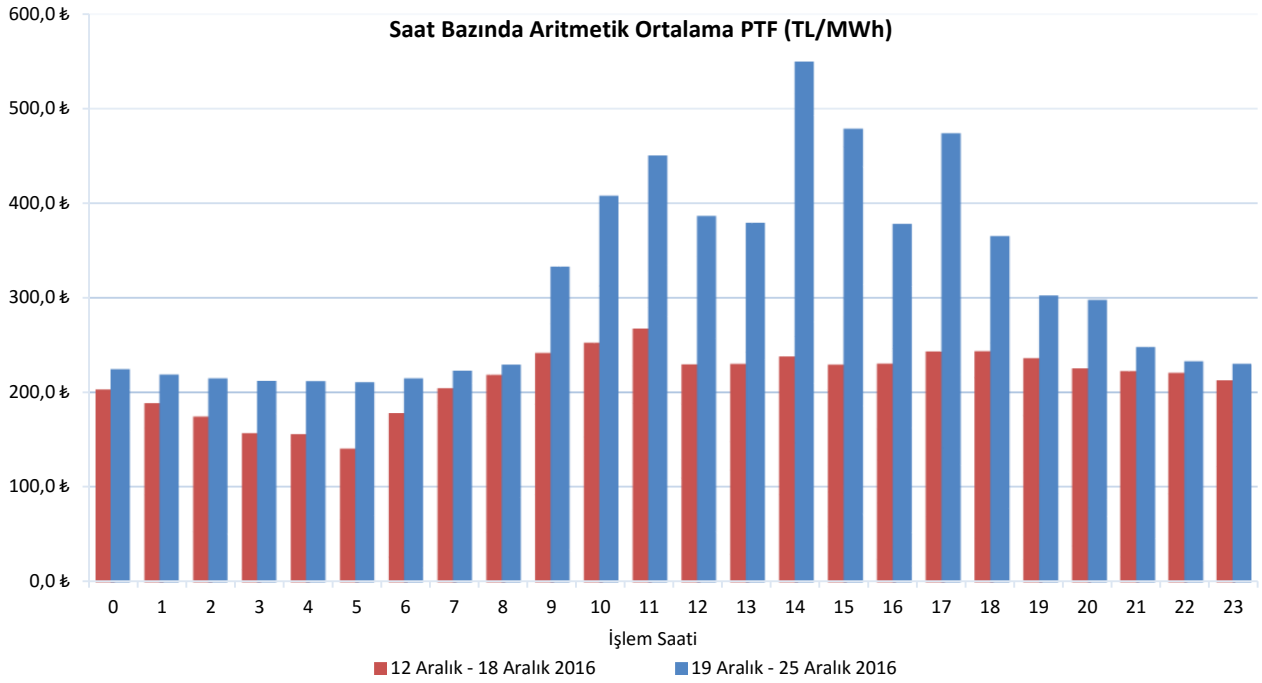
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 367,10 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 338,35 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 220,97 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

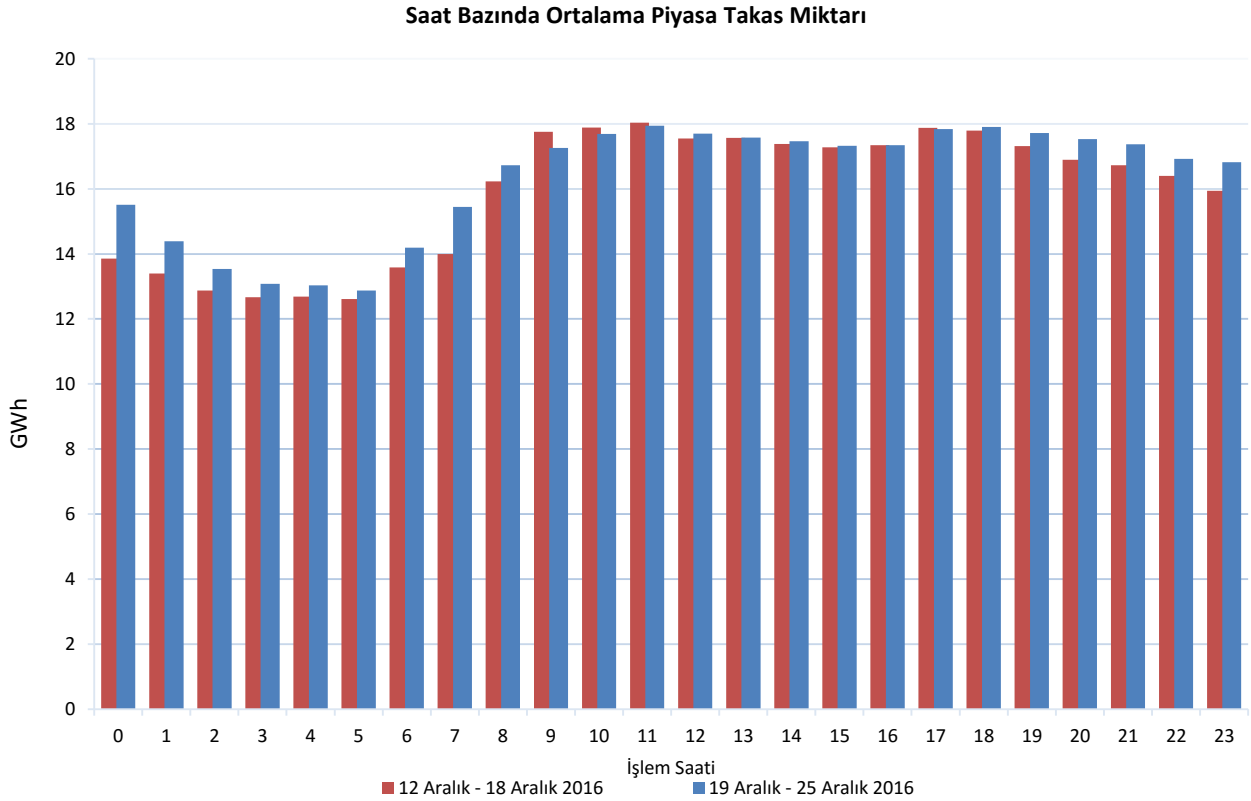


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, hafta genelinde saatlik ortalama 397 MWh, haftalık toplamda ise 66.658 MWh artmıştır. 19-21 Aralık tarihleri arasında piyasa takas miktarı, bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 796 MWh artmıştır. İlgili günlerde fiyattan bağımsız alış miktarının artmasına karşılık arzında artması piyasa takas miktarının artmasına sebep olmuştur.

51. Hafta piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 21 Aralık Çarşamba günü 21.00'da 19.211 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 25 Aralık Cumartesi günü 05.00'da 12.127 MWh olarak gerçekleşmiştir.

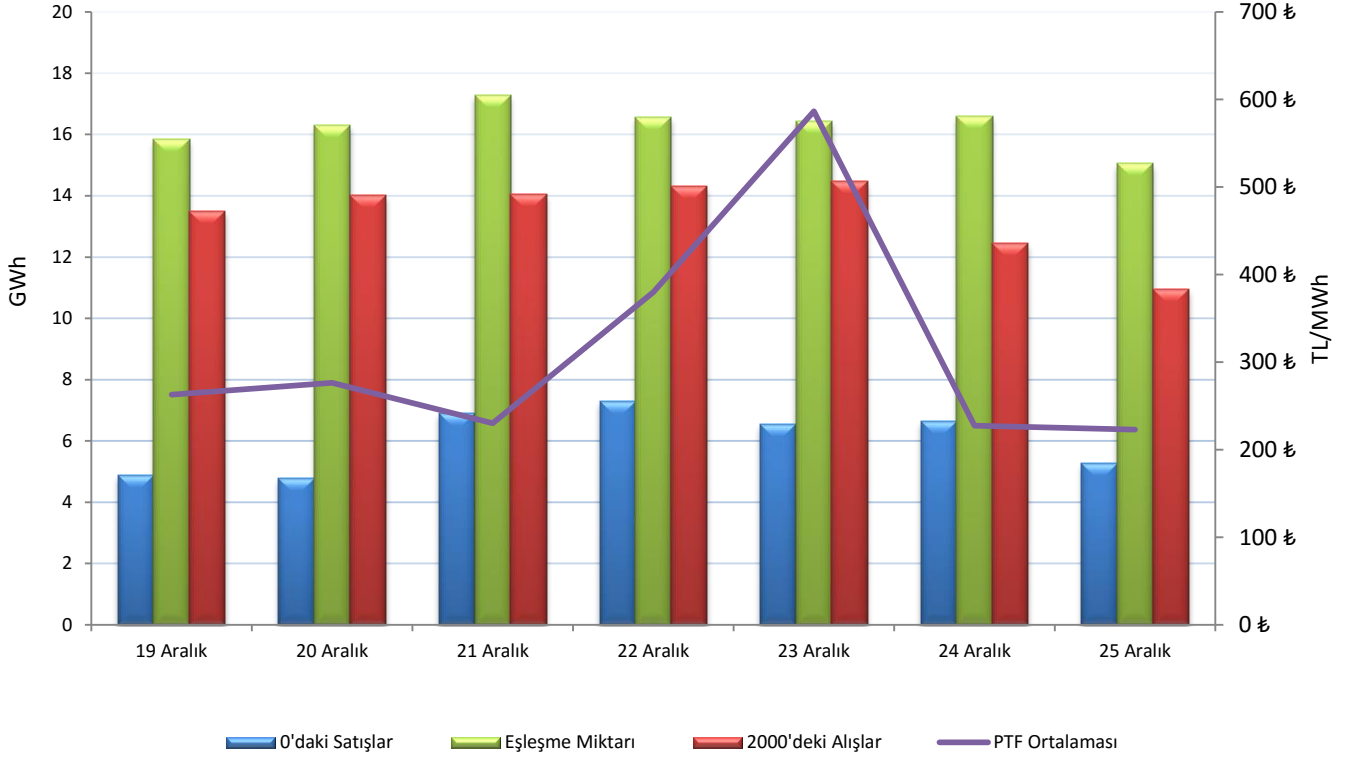


PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, her saat için artış mevcuttur. Bu artışın en yüksek olduğu saat 14.00 olmuştur ve ilgili saatte PTF ortalaması 311,11 TL/MWh artarak 549,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında piyasa takas miktarı ortalamaları incelendiğinde, genel olarak artış mevcuttur. Piyasa takas miktarında en fazla artış 1.647 MWh ile 00.00'da, en fazla düşüş 488 MWh ile 09.00'da olmuştur.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



51. Haftada saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,4 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,3 GWh seviyesindedir. 50. Hafta ile kıyaslandığında, eşleşme miktarı ortalama 397 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 678 MWh artarken fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 221 MWh azalmıştır.

Haftalık PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 97,94 TL/MWh artarak 312,48 TL/MWh olmuştur. Yaşanan doğalgaz kısıntısı sonucunda, özel sektör ve kamuya ait doğalgaz santrallerinde doğalgaz kaynaklı üretimin toplam 457.104 MWh (saatlik ortalama 2.720 MWh) azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 678 MWh artması, PTF ortalamasının ciddi şekilde artmasında etkili olmuştur.

22-23 Aralık günlerinde BOTAŞ doğalgaz kaynaklı santrallere sağladığı doğalgaz miktarını alt seviyelere indirmiştir. İlgili günlerdeki doğalgaz santrallerinin üretimi haftanın ilk üç gününe göre saatlik ortalama 2.318 MWh azalmıştır. Arz tarafında yaşanan bu azalış 22 Aralık tarihindeki PTF'nin 380,00 TL/MWh ve 23 Aralık tarihindeki PTF'nin 586,56 TL/MWh oluşmasına sebep olmuştur.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 51. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %2 artarak 3.369.229 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %5 artarak 2.250.215 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %1 artarak 2.697.310 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı %4 azalarak 1.015.923 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %39 azalarak 456.464 MWh olmuştur.

25.12.2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 830'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 663 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

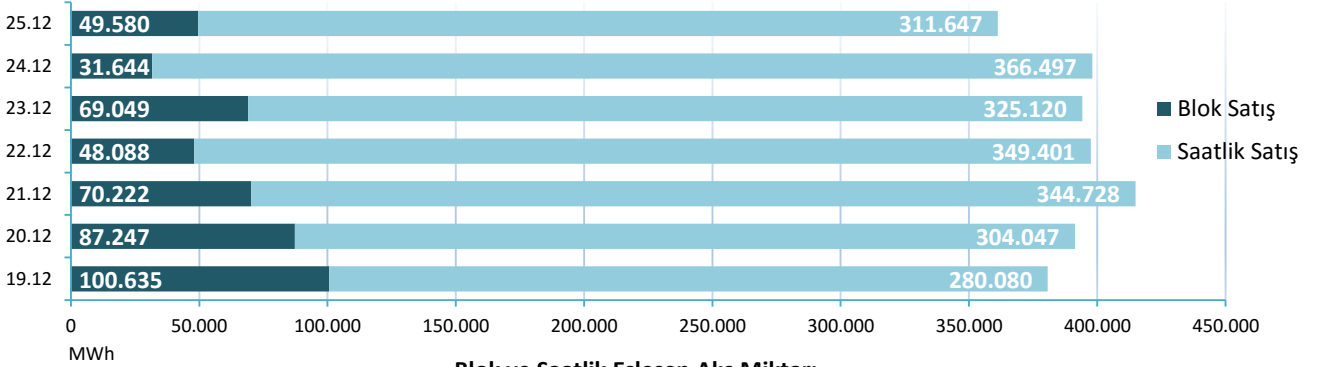
- Saatlik satış miktarı 325.931 MWh,
- Blok satış miktarı 65.209 MWh,
- Saatlik alış miktarı 385.330 MWh,
- Blok alış miktarı 5.823 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 9.583 TL olarak gerçekleşmiştir.

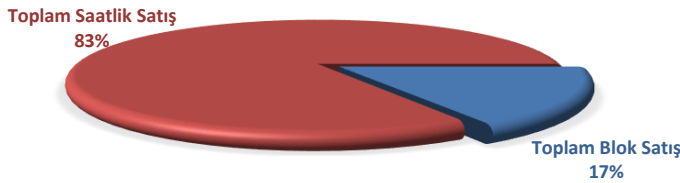
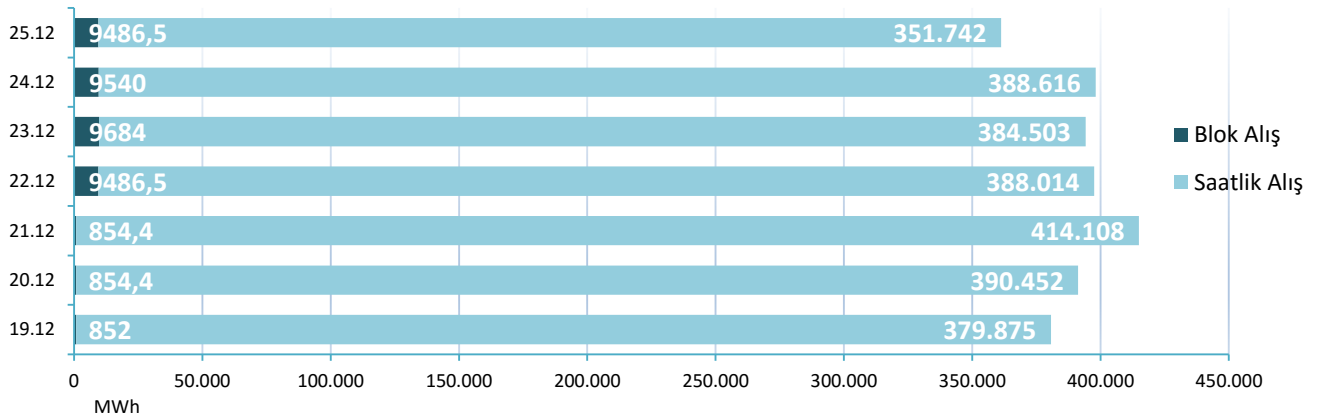
		19.12.16	20.12.16	21.12.16	22.12.16	23.12.16	24.12.16	25.12.16
ALİŞ	SAATLİK	379.875	390.452	414.108	388.014	384.503	388.616	351.742
	BLOK	852	854	854	9.487	9.684	9.540	9.487
SATIŞ	SAATLİK	280.080	304.047	344.728	349.401	325.120	366.497	311.647
	BLOK	100.635	87.247	70.222	48.088	69.049	31.644	49.580

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



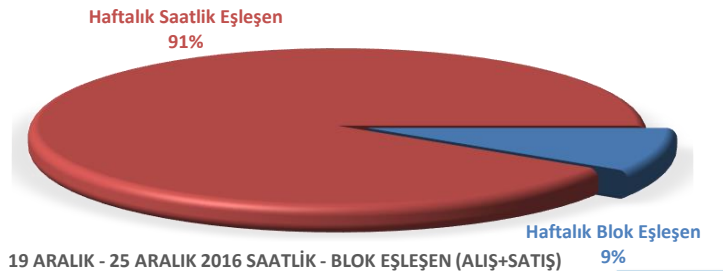
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



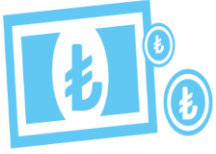
19 ARALIK - 25 ARALIK 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %83'ü saatlik, %17'si blok tekliftir.

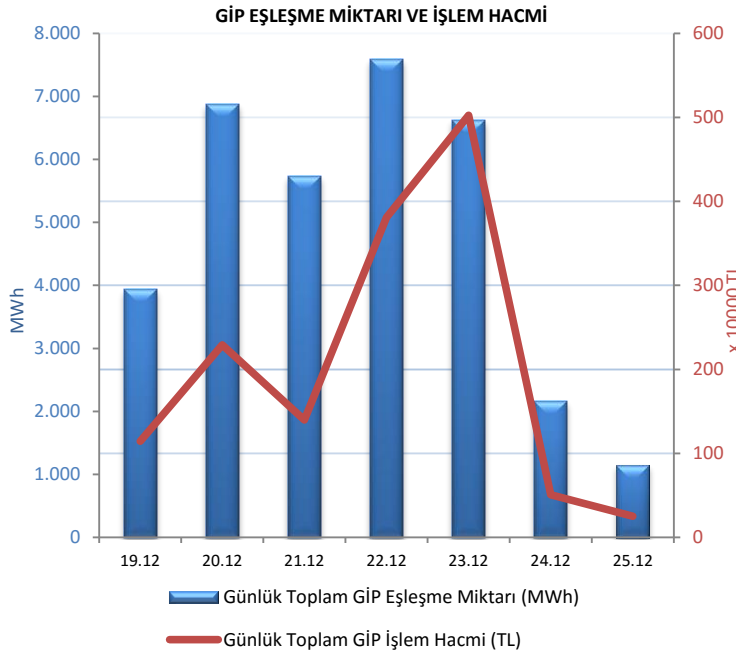
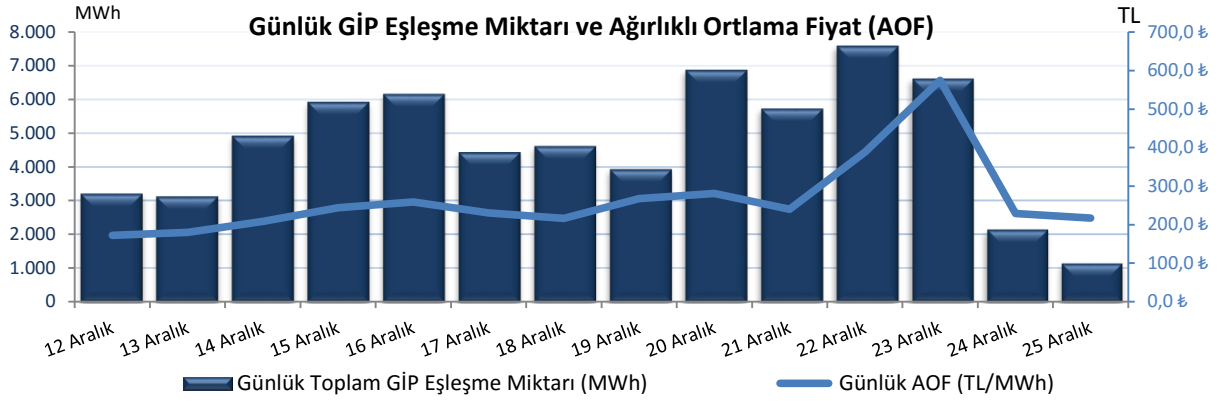
Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %91, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %9 olarak gerçekleşmiştir.



19 ARALIK - 25 ARALIK 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Aralık 2016 Cuma günü 14.00'da 1.777,7 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 34.079 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında, maksimum eşleşme miktarı da 23 Aralık 2016 Cuma günü, 13.00'da 832 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Aralık 2016 Perşembe günü, minimum ticaret 25 Aralık 2016 Pazar günü olmuştur.

25 Aralık Pazar günü itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 696 iken, 164 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
12.12.2016	172,21	3.216	575.030	227,00	30,00
13.12.2016	179,92	3.138	561.766	225,00	30,00
14.12.2016	208,39	4.936	1.133.287	300,00	70,00
15.12.2016	243,58	5.937	1.497.532	360,00	180,00
16.12.2016	258,61	6.169	1.727.328	405,82	200,00
17.12.2016	230,57	4.443	1.060.319	250,00	209,00
18.12.2016	215,93	4.630	983.163	230,00	183,00
19.12.2016	267,28	3.941	1.143.141	370,00	200,00
20.12.2016	281,09	6.882	2.292.216	465,00	215,00
21.12.2016	239,82	5.736	1.399.192	289,00	170,00
22.12.2016	387,97	7.593	3.808.461	1.220,00	180,00
23.12.2016	574,70	6.620	5.025.310	1.899,99	204,50
24.12.2016	228,68	2.156	507.566	250,00	210,00
25.12.2016	216,89	1.152	251.432	233,99	200,00

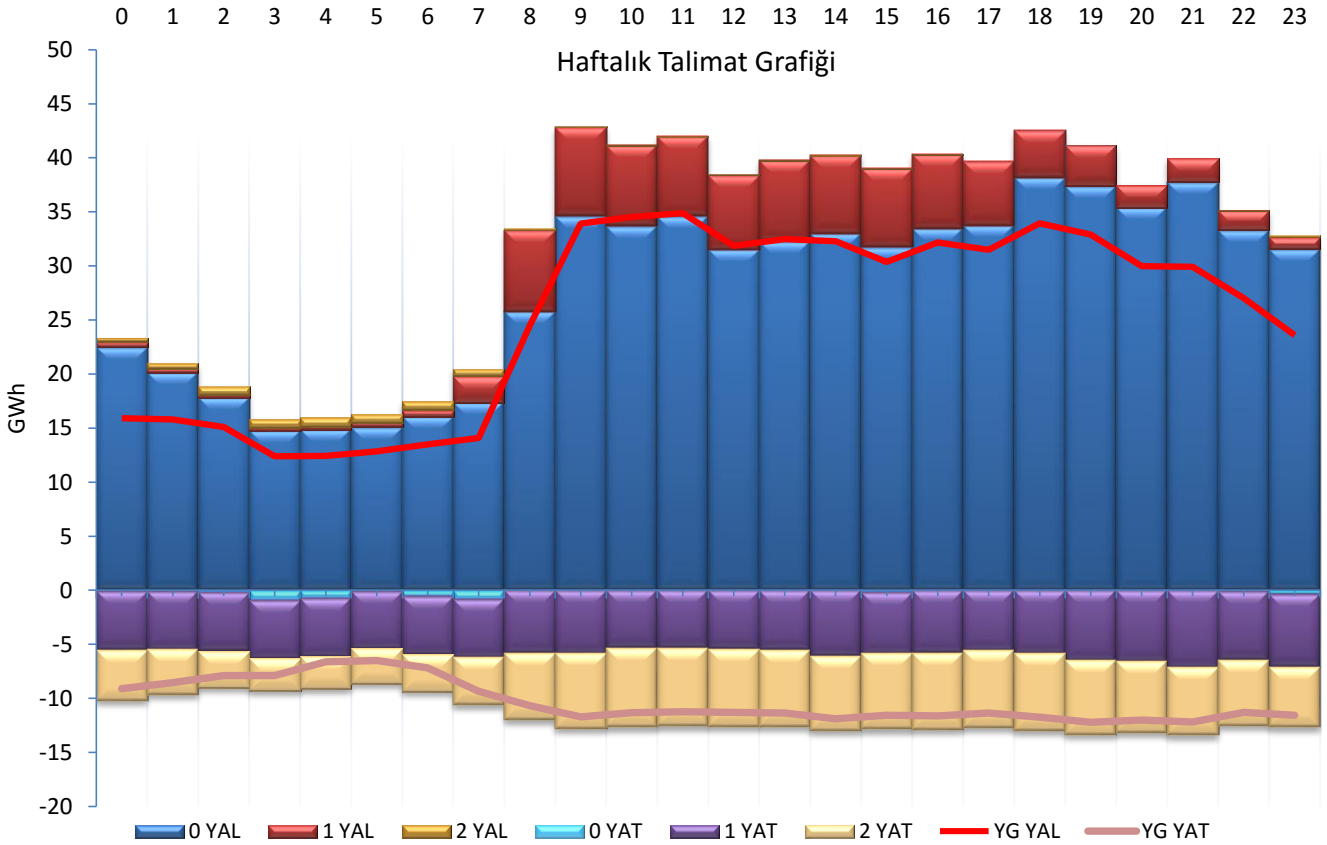
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %64'ü '0 kodlu', %22'si '1 kodlu', %14'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 274.060 MWh artarak 855.966 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %64'ü '0 kodlu', %22'si '1 kodlu', %14'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 51. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 68.420 MWh artarak 248.079 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 205.640 MWh artarak 607.887 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Aralık Cumartesi günü 74.934 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Aralık Cuma günü 20.362 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Aralık Pazartesi günü 100.740 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Aralık Cuma günü 69.672 MWh olarak gerçekleşmiştir.



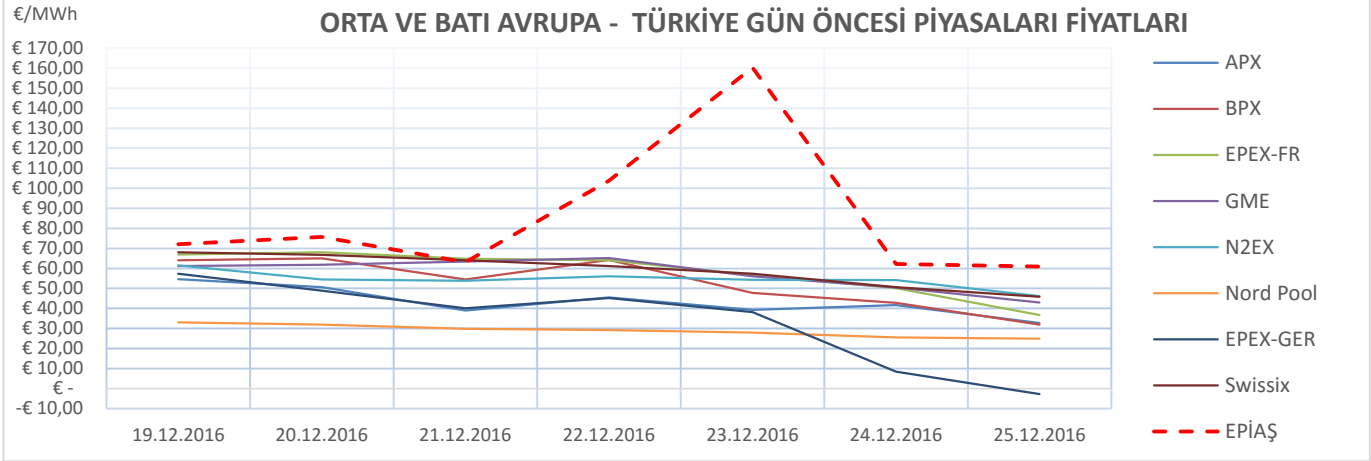
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
19.12.2016	106.846	24.068	0	130.915	0	6.068	20.415	26.482
20.12.2016	106.367	15.210	0	121.577	0	2.386	21.343	23.729
21.12.2016	105.010	15.811	90	120.911	1.025	1.484	22.442	24.950
22.12.2016	90.713	8.656	85	99.454	2.209	493	19.189	21.891
23.12.2016	82.058	7.714	656	90.428	676	17	19.944	20.636
24.12.2016	97.892	9.774	1.921	109.587	29	64.221	18.591	82.841
25.12.2016	87.917	11.380	3.617	102.914	279	63.912	16.011	80.202

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

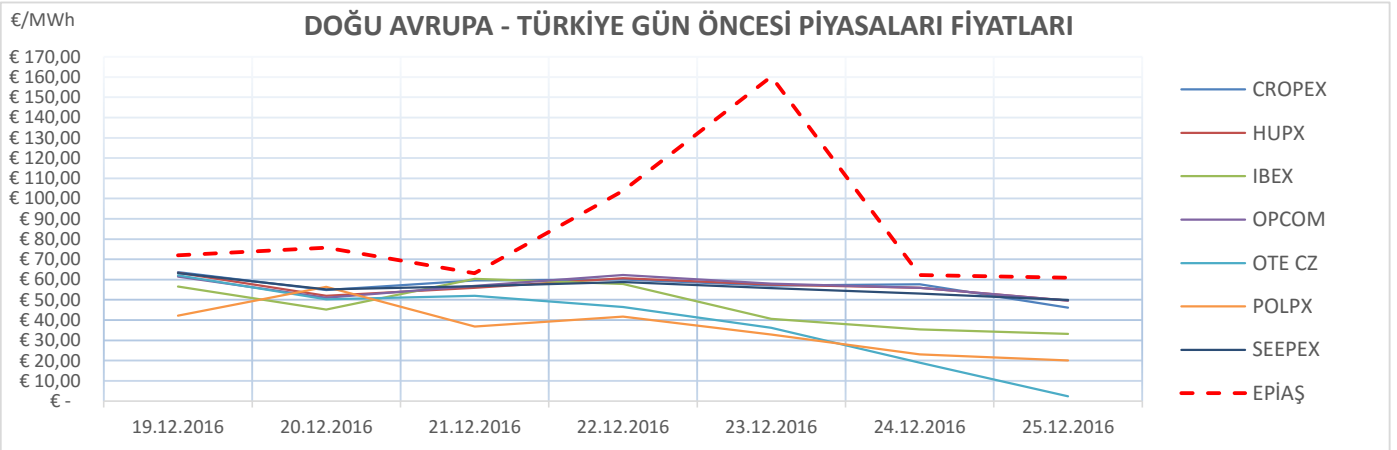


"51. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 48,48 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,63 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 85,44 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 19 Aralık Pazartesi günü 68,09 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'de, en düşük gün ortalaması ise 25 Aralık Pazar günü -2,70 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-GR'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.