



48. haftada (28 Kasım - 04 Aralık),

* Haftalık fiyattan bağımsız satış miktarının %21 (200.876 MWh, saatlik ortalama 1.196 MWh) artması,

* Haftalık GÖP eşleşme miktarının %8 (256.424 MWh, saatlik ortalama 1.526 MWh) artması,

* Haftalık doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 229.793 MWh azalması,

* Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %8 (74.230 MWh, saatlik ortalama 442 MWh) artması,

* Haftalık toplam fark tutarının -93.613 ₺ olması

Göze çarpan önemli hususlardır.

	28.11.2016 - 04.12.2016	% Değişim	21.11.2016 - 27.11.2016
Ortalama Takas Fiyatı	165,58	↑ 1%	163,39
Maksimum Takas Fiyatı	220,01	↓ -0,2%	220,37
Minimum Takas Fiyatı	58,33	↑ 94%	30,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	183,15	↑ 3%	178,25
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	196,88	↑ 0,3%	196,37
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	121,86	↓ -0,4%	122,34
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.592	↑ 4%	11.191
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.800	↑ 21%	5.604
Maksimum Takas Miktarı	19.155	↑ 10%	17.351
Minimum Takas Miktarı	10.682	↑ 22%	8.772
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.772	↑ 12%	13.246
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.586	↑ 1%	17.452
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.139	↑ 2%	33.345
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.839	↑ 7%	23.264
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	19.711	↑ 38%	14.259
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.456	↑ 2,5%	31.669

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

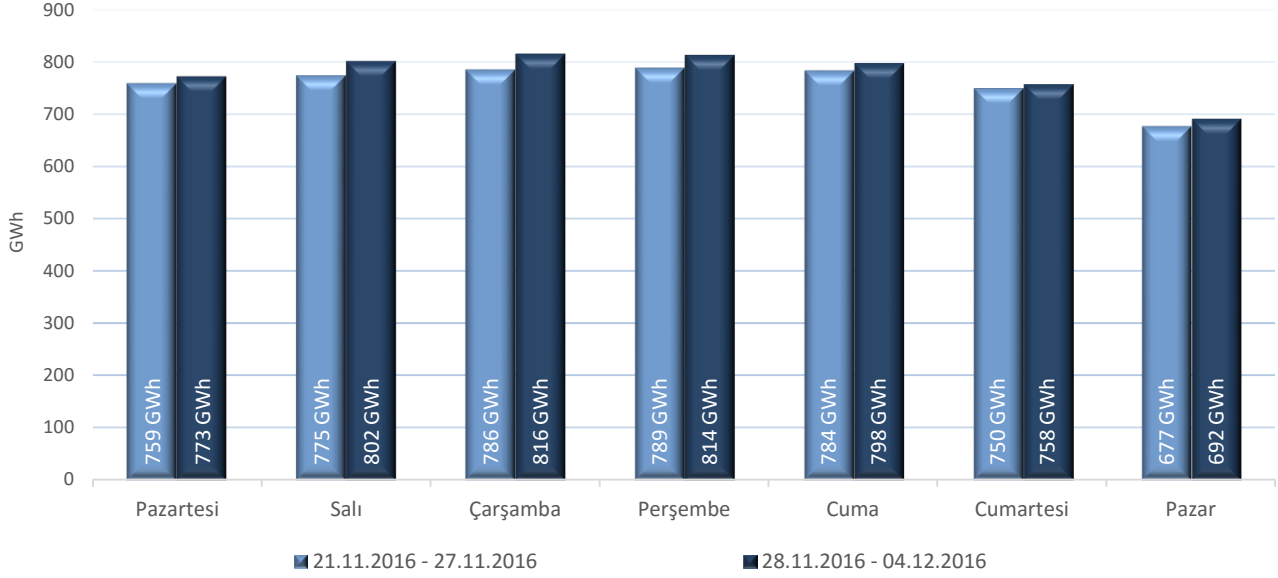
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

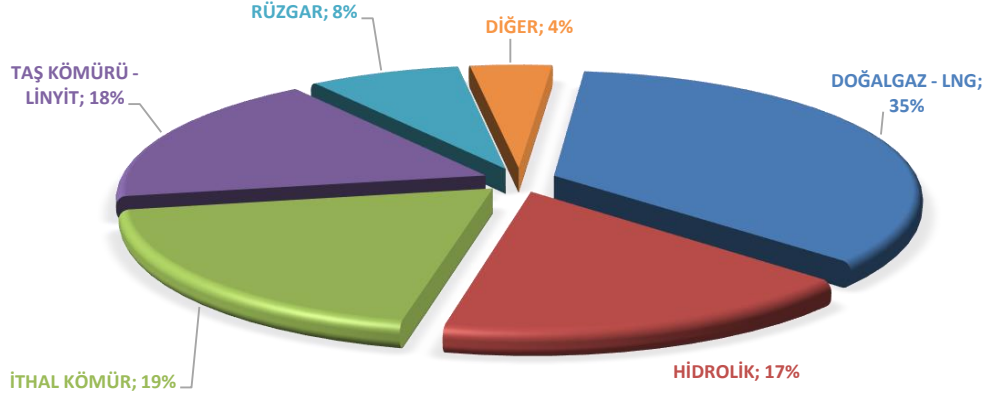


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 132.234 MWh artarak 5.452.561 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

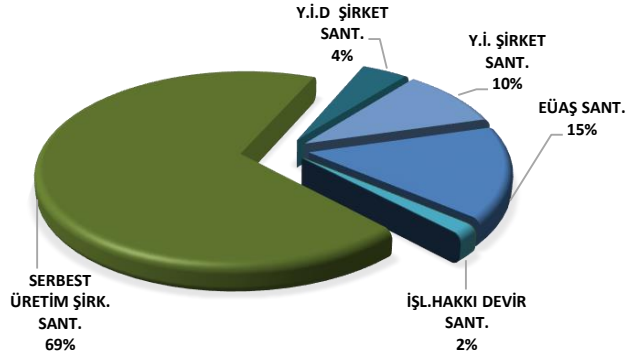


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.912.773 MWh (%35) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.026.149 MWh (%19) ile İthal Kömür, 968.394 MWh (%18) ile Taşkömürü-Linyit, 908.879 MWh (%17) ile Hidrolik, 411.853 MWh (%8) ile Rüzgar ve 224.436 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 86.372 MWh ile Jeotermal, 65.894 MWh ile Asfaltit Kömür, 41.680 MWh ile Biyogaz ve 30.213 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

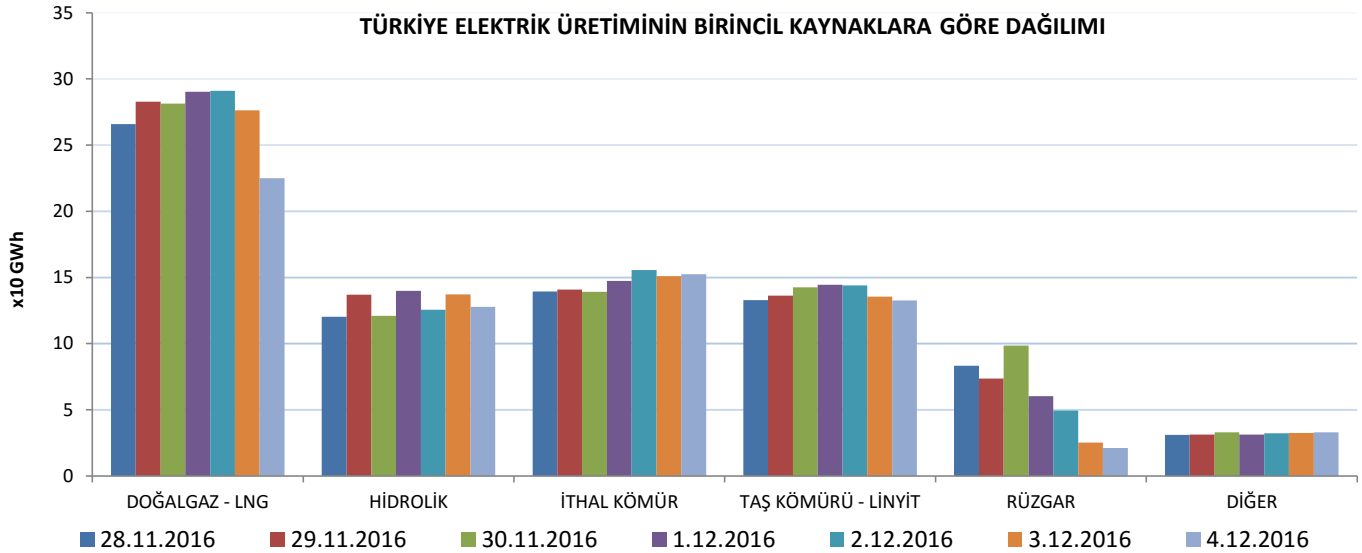
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.309 MWh artarak 123.673 MWh, ihracatı 13.951 MWh artarak 36.508 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 132.234 MWh artarak (%2,5) haftalık toplamda 5.452.561 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.740.657 MWh (%69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D. Şirket santralleri 234.583 MWh (%4) ve Y.İ. Şirket santralleri 537.443 MWh (%10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 849.491 MWh (%15) bandında olmuştur.

	28.11.2016	29.11.2016	30.11.2016	1.12.2016	2.12.2016	3.12.2016	4.12.2016
DOĞALGAZ - LNG	265.842	282.849	281.387	290.252	291.096	276.227	225.120
HİDROLİK	120.343	136.953	120.949	139.865	125.657	137.328	127.784
İTHAL KÖMÜR	139.476	140.864	139.099	147.505	155.665	151.070	152.470
RÜZGAR	83.399	73.741	98.593	60.304	49.442	25.223	21.151
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	132.799	136.277	142.622	144.506	144.013	135.595	132.582
DİĞER	31.039	31.384	32.978	31.340	32.214	32.468	33.012

* Değerler MWh cinsindendir.

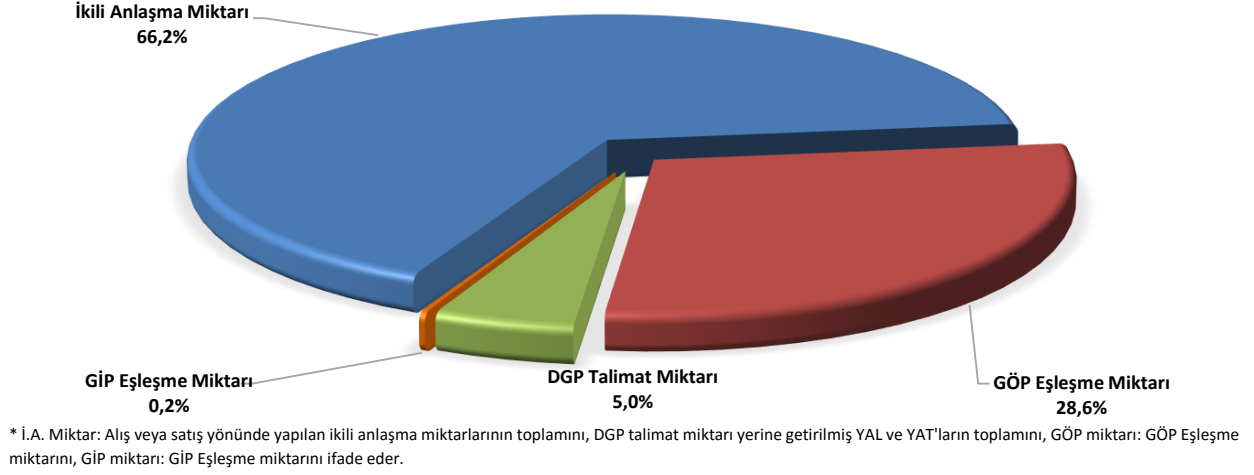


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 229.793 MWh azalarak 1.912.773 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 103.432 MWh artarak 1.026.149 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 36.065 MWh artarak 968.394 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 30.088 MWh artarak 908.879 MWh ve Rüzgar santrallerinin üretimi 199.618 MWh artarak 411.853 MWh seviyelerine çıkmıştır.

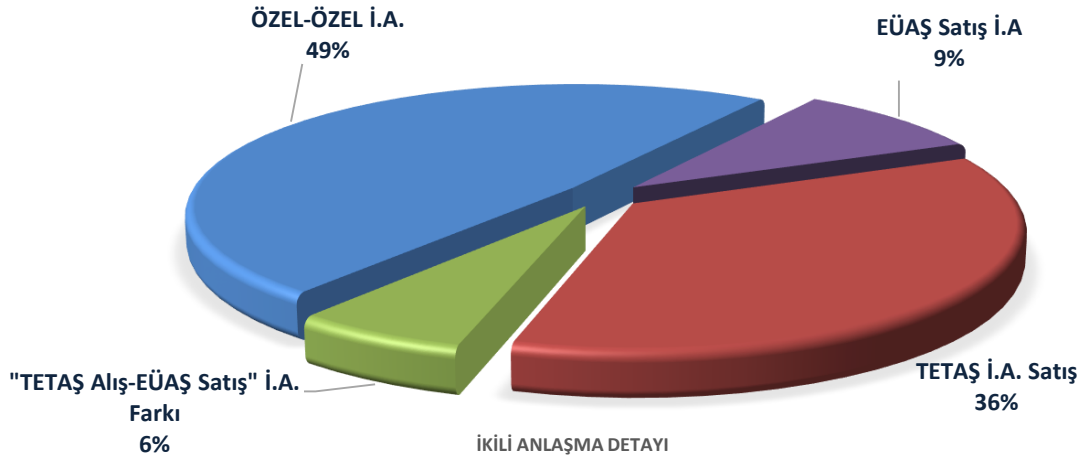


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.735.351 MWh (%66,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.481.765 MWh (%28,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.711 MWh (%0,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 430.866 MWh (%5) olmuştur."

28 KASIM - 04 ARALIK 2016 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.735.351 MWh (%66,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.481.765 MWh (%28,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.711 MWh (%0,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 430.866 MWh (%5) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 133.400 MWh, GÖP eşleşme miktarı 256.424 MWh ve DGP talimat miktarı 48.028 MWh artmıştır.

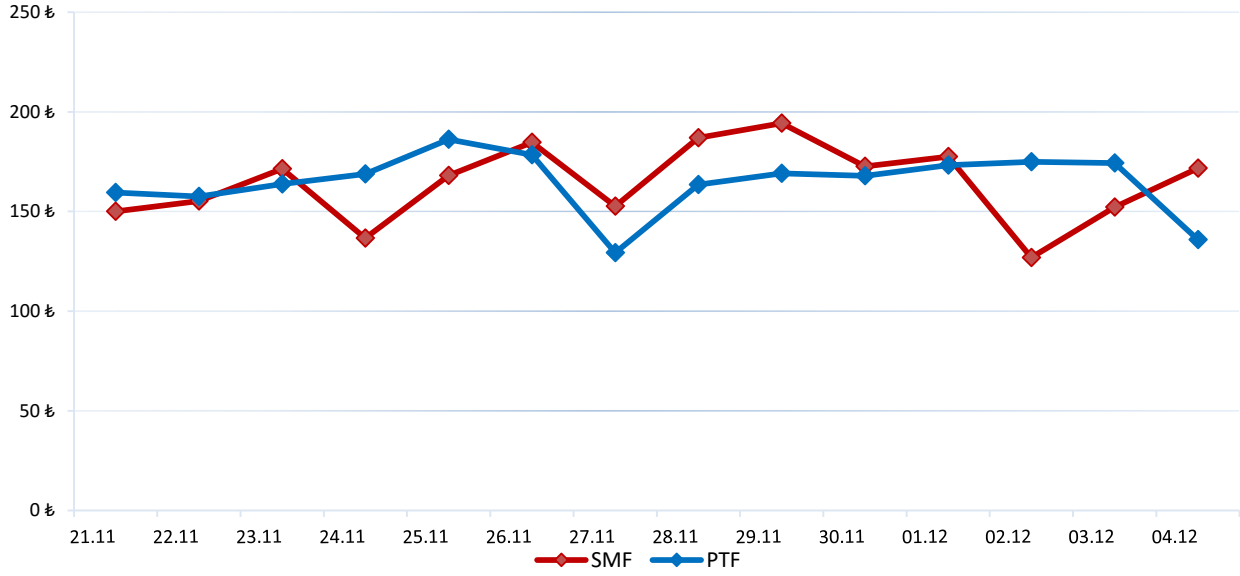


	28.11.2016	29.11.2016	30.11.2016	1.12.2016	2.12.2016	3.12.2016	4.12.2016
İKİLİ ANLAŞMA	809.923	817.170	826.573	849.481	846.674	813.584	771.946
GÖP	348.451	368.890	377.272	368.915	368.795	344.287	305.156
GİP	2.604	3.152	4.822	3.740	1.669	1.021	2.704
DGP	63.132	66.710	66.638	54.977	46.535	48.881	83.993
TOPLAM	1.224.110	1.255.922	1.275.304	1.277.112	1.263.673	1.207.774	1.163.799

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

21 Kasım - 04 Aralık 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



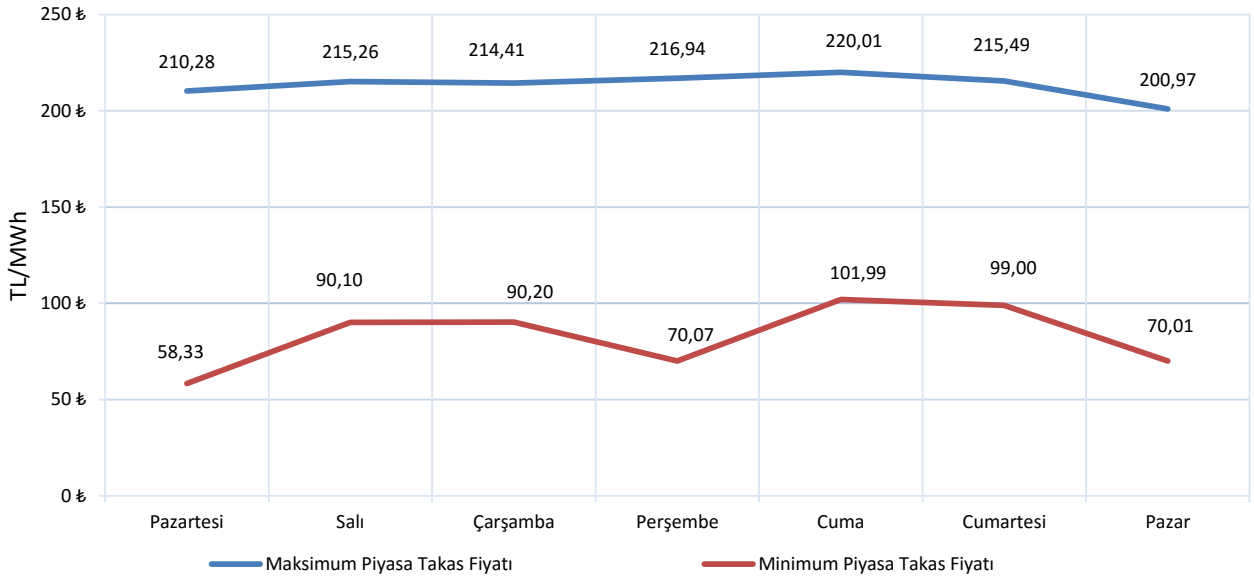
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 135,92 TL/MWh ile 4 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 174,96 TL/MWh ile 2 Aralık Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 194,29 TL/MWh ile 29 Kasım Salı gününe, en düşük SMF ortalaması 126,93 TL/MWh ile 2 Aralık Cuma gününe aittir.

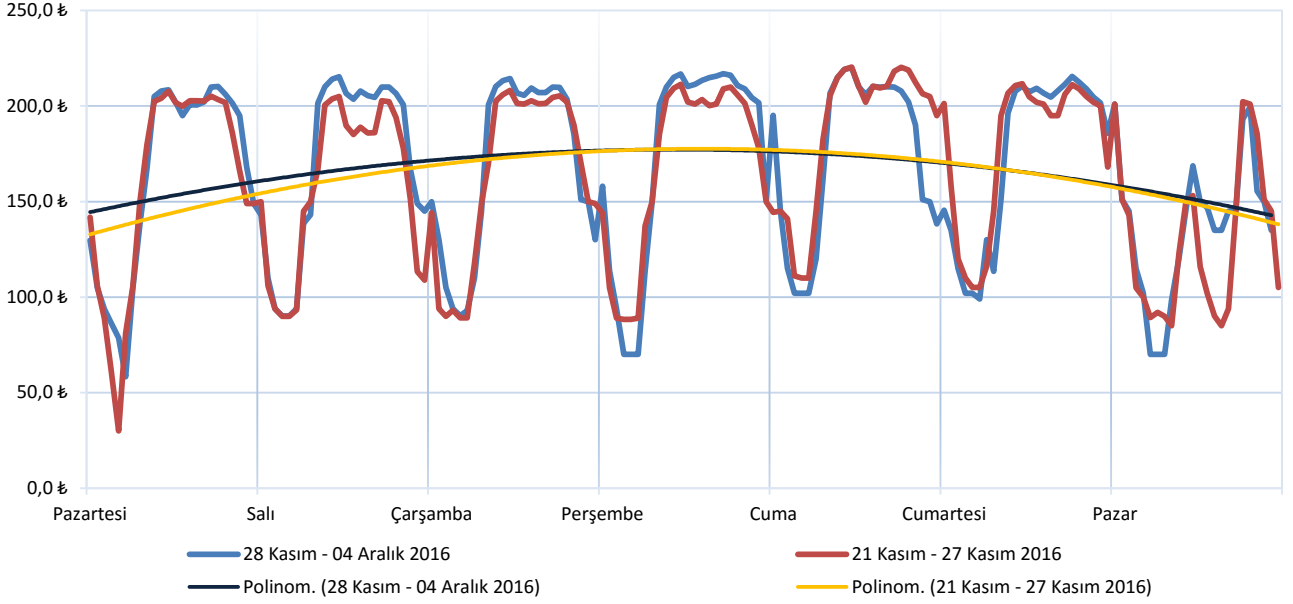
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 220,01 TL/MWh ile 2 Aralık Cuma günü 11.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 48,03 TL/MWh ile 2 Aralık Cuma günüdür.

28 Kasım - 04 Aralık 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



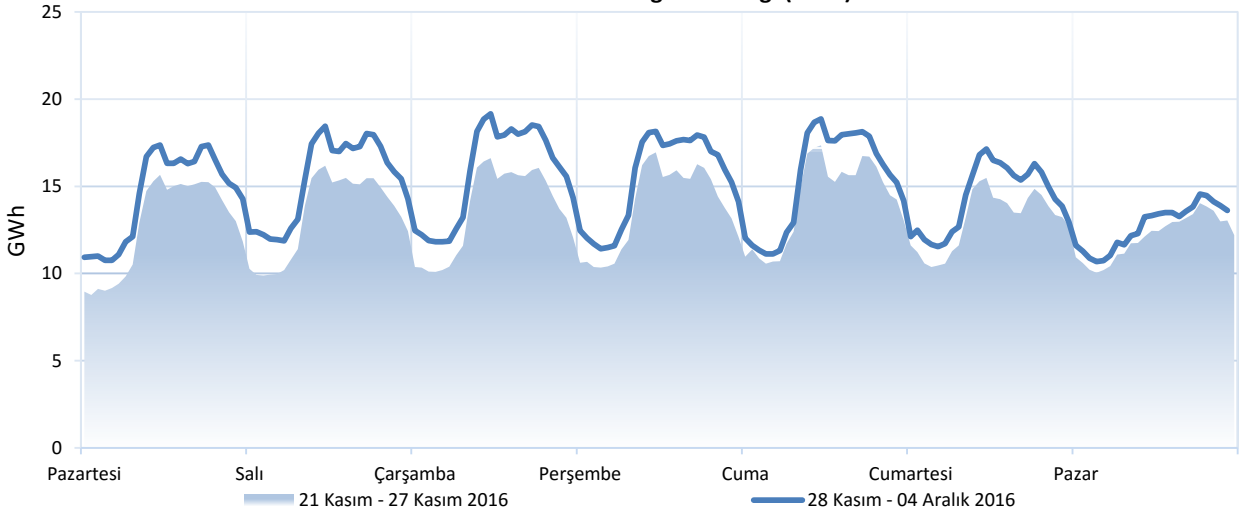
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 47. haftaya göre PTF ortalaması 2,19 TL/MWh artarak 165,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

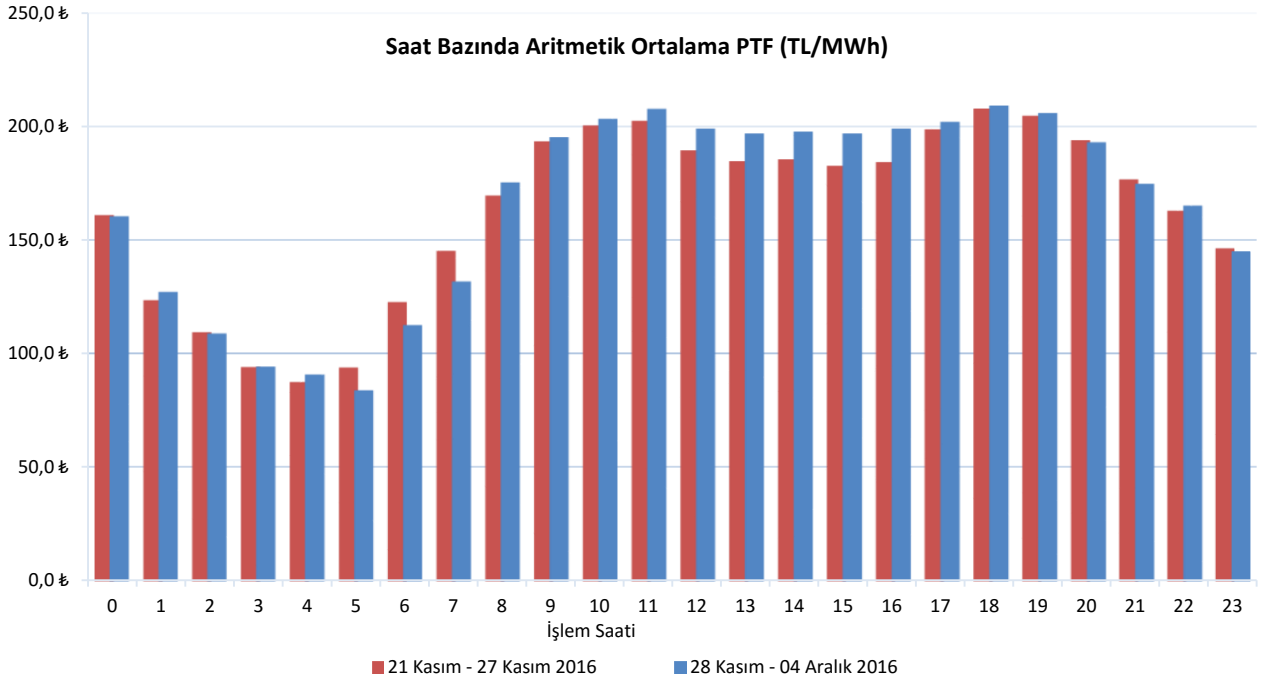
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 183,15 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 196,88 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 121,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

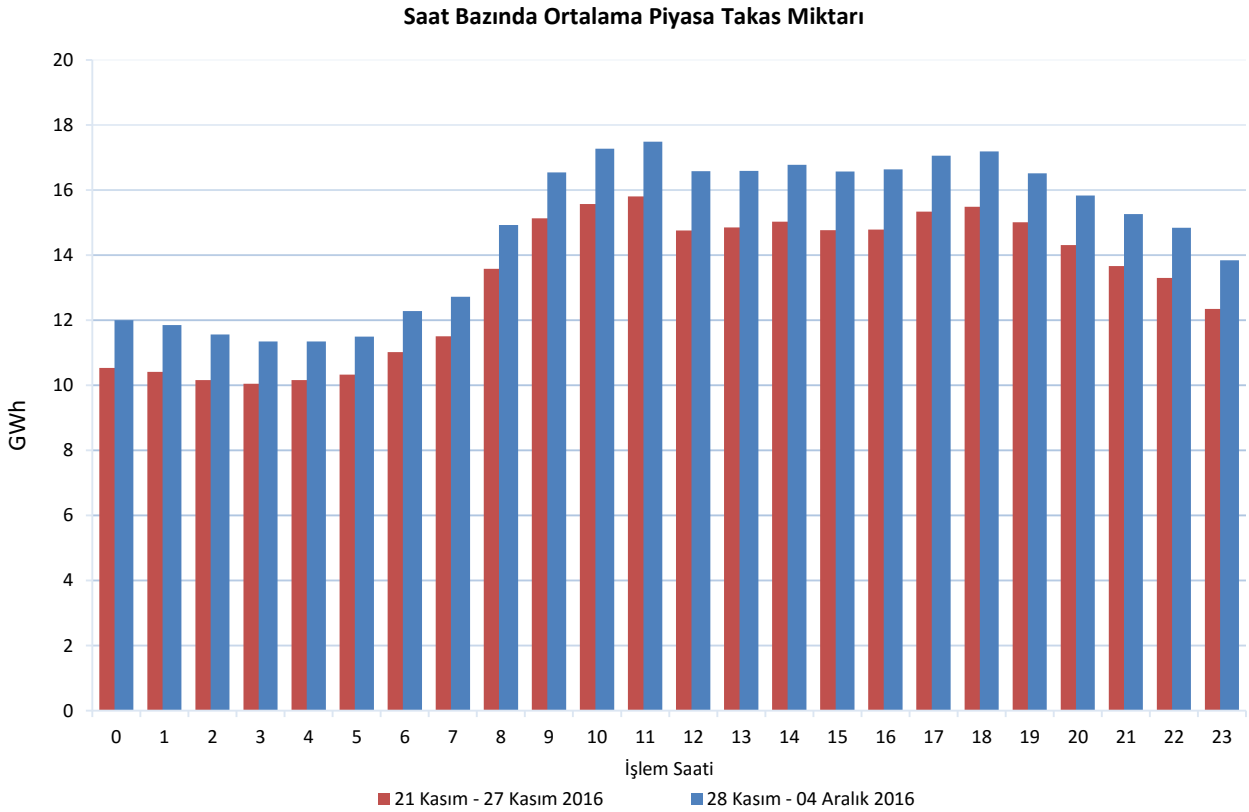


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, saatlik ortalama 1.526 MWh, haftalık toplamda ise 256.424 MWh artmıştır. İlgili günlerde, talebin artmasına karşılık arzın da artması eşleşme miktarının artmasına sebep olmuştur.

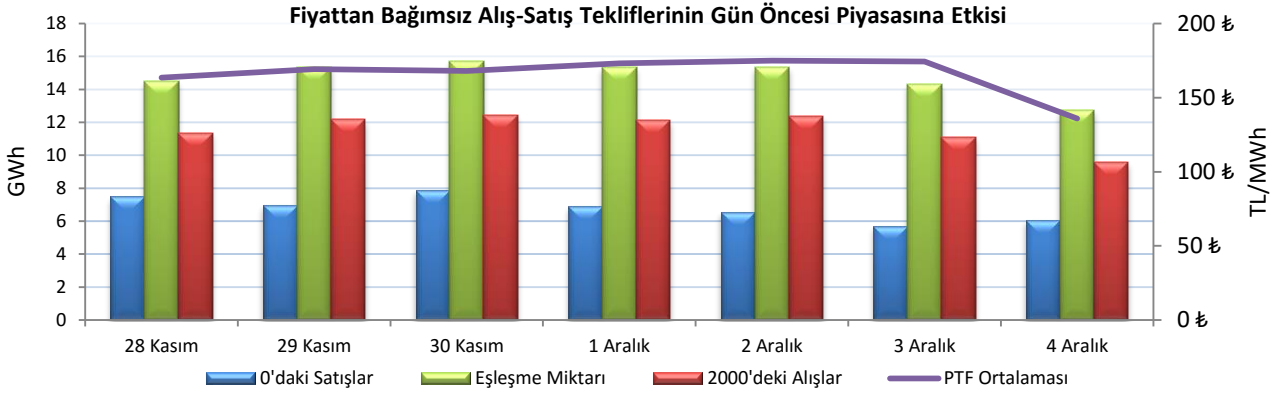
48. hafta piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 30 Kasım Çarşamba günü 11.00'da 19.155 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 04 Aralık Pazar günü 03.00'da 10.682 MWh olarak gerçekleşmiştir.



PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, genel olarak artış mevcuttur. Bu artışın en yüksek olduğu saat 16.00 olmuştur ve ilgili saatte PTF ortalaması 14,61 TL/MWh artarak 198,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. En fazla düşüşün yaşandığı saat ise 07.00 olmuştur ve PTF ortalaması 13,54 TL/MWh azalarak 131,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Piyasa takas miktarı ortalamaları saat bazında incelendiğinde geçtiğimiz haftaya göre, her bir saat için artış mevcuttur. Piyasa takas miktarında en fazla artış 1.845 MWh ile 16.00'da olmuştur.



Haftalık bazda saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,6 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,8 GWh seviyesindedir. 47. Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 401 MWh, fiyattan bağımsız satış ortalama 1.196 MWh, eşleşme miktarı ortalama 1.526 MWh artmıştır.

48. Haftada bir önceki haftaya göre, doğal gaz santrallerinin üretimi 229.793 MWh (saatlik ort. 1.367 MWh) azalarak 1.912.773 MWh seviyesine düşmüştür. Doğal gaz santrallerindeki üretimin düşmesine rağmen haftalık PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 2,19 TL/MWh artarak 165,58 TL/MWh'ye yükselmiştir.

BOTAŞ tarafından yapılan konuyla ilgili yapılan açıklamada "İran'dan alınan doğal gazın teslimat basıncının ve miktarının 22 Kasım 2016 saat 18.00 itibarıyla aniden azalmaya başladığı ve İran'dan doğal gaz alımı Günlük Kontrat Miktarının yaklaşık 1/10'u seviyesine kadar düştüğü, 72 saatlik sürenin geçmesine rağmen gaz sevkiyatında bir iyileşme kaydedilemediği, İran'dan doğal gaz tedarikinde yaşanan bu sorun nedeniyle ortaya çıkan arz açığının; Yeraltı Depolama Tesisi, LNG Terminalleri ve diğer kaynaklardan gerçekleştirilen tedariklerle giderilmekte olduğu, şehirlere ve sanayi tesislerine kesintisiz bir şekilde gaz temin edildiği ifade edilmiştir.

EPIAŞ Şeffaflık platformunda yer alan verilere göre 47. haftaya göre KGÜP'lerinde düşüş yaşanan ilk 5 doğal gaz santrali ve söz konusu santrallerin KGÜP değişimleri aşağıda yer almaktadır. KGÜP verileri bir UEVÇB'nin bağlı olduğu dengeden sorumlu tarafın yükümlülüklerine ve gün öncesi dengeleme sonucuna bağlı olarak bir sonraki güne ilişkin gerçekleştirmeyi öngördüğü ve sistem işletmecisine dengeleme güç piyasasının başlangıcında bildirdiği üretim değerlerini göstermektedir.

Santral Ad	47. Hafta	48. Hafta	Fark	Ort. Saatlik Fark
İZMİR DGKÇ SANTRALI	87.013	19.420	67.593	402
GEBZE DGKÇ SANTRALI	79.122	14.883	64.239	382
ANKARA DGKÇ SANTRALI	70.746	26.478	44.268	264
ENERJISA BANDIRMA SANTRALI	85.171	50.169	35.001	208
ADAPAZARI DGKÇ SANTRALI	35.658	20.401	15.257	91

Hafta genelinde PTF ortalaması benzer seyrederken 29 Kasım Salı gününe ait PTF ortalaması, bir önceki güne göre 5,68 TL/MWh artarak 169,16 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarının bir önceki güne göre 836 MWh artması, fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 490 MWh azalması PTF'nin yükselmesinde etkili olmuştur. 4 Aralık Pazar gününe ait PTF ortalaması, bir önceki güne göre 38,41 TL/MWh azalarak 135,92 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarının bir önceki güne göre 1.496 MWh azalması ve fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 375 MWh artması PTF'nin düşmesinde etkili olmuştur.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 48. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %1 artarak 2.954.380 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %4 artarak 1.947.437 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %11 artarak 2.441.399 MWh olurken, fiyattan bağımsız satış miktarı %21 artarak 1.142.322 MWh seviyelerine yükselmiştir. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %8 artarak 1.006.060 MWh olmuştur.

04.12.2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 824'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 667 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

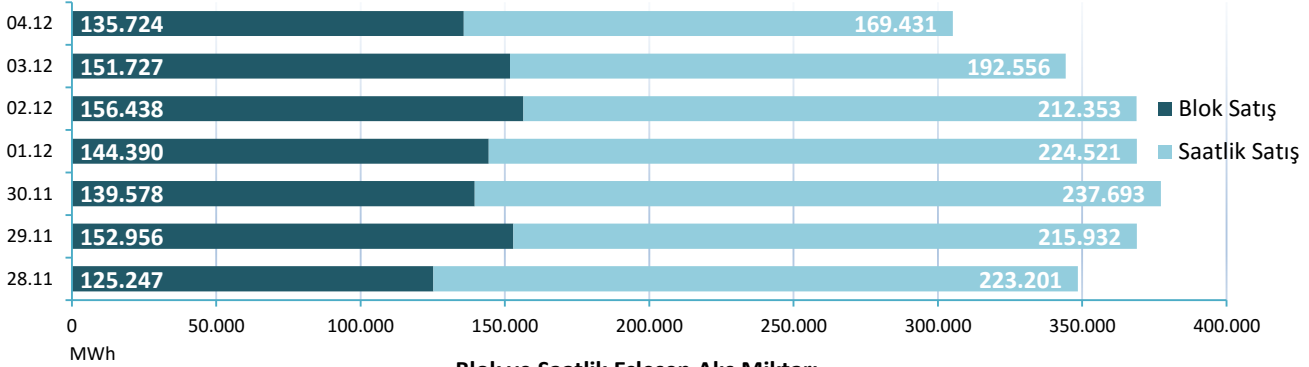
- Saatlik satış miktarı 201.812 MWh,
- Blok satış miktarı 143.723 MWh,
- Saatlik alış miktarı 348.771 MWh,
- Blok alış miktarı 5.767 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -93.613 TL olarak gerçekleşmiştir.

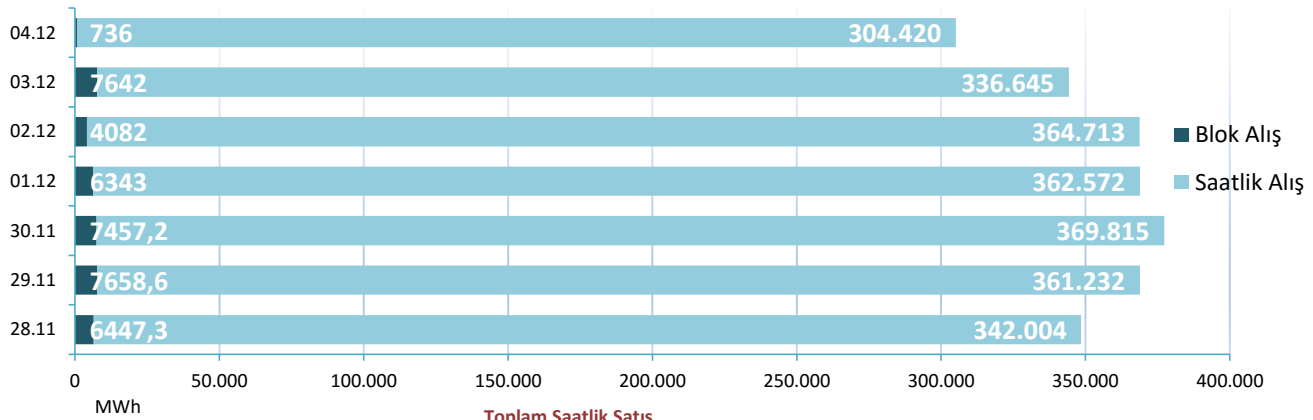
		28.11.16	29.11.16	30.11.16	1.12.16	2.12.16	3.12.16	4.12.16
ALİŞ	SAATLİK	342.004	361.232	369.815	362.572	364.713	336.645	304.420
	BLOK	6.447	7.659	7.457	6.343	4.082	7.642	736
SATIŞ	SAATLİK	223.201	215.932	237.693	224.521	212.353	192.556	169.431
	BLOK	125.247	152.956	139.578	144.390	156.438	151.727	135.724

* Değerleri MWh cinsindendir.

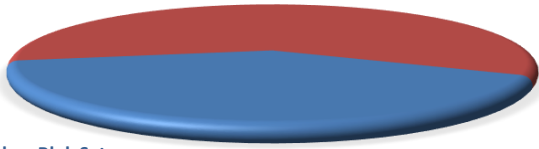
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
59%

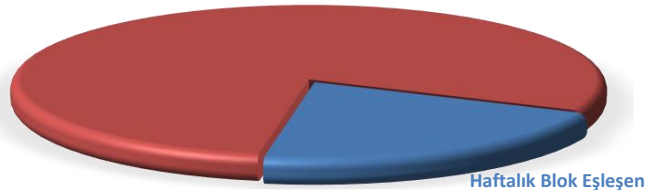


Toplam Blok Satış
41%

28 KASIM - 04 ARALIK 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME
ORANLARI

Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %59'u saatlik, %41'i blok tekliftir.

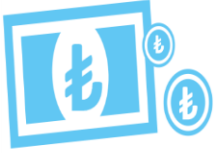
Haftalık Saatlik Eşleşen
79%



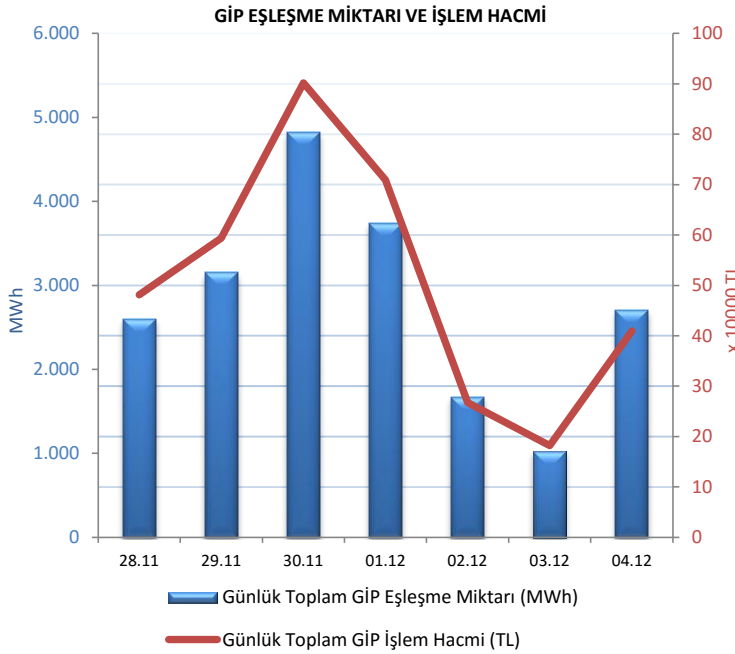
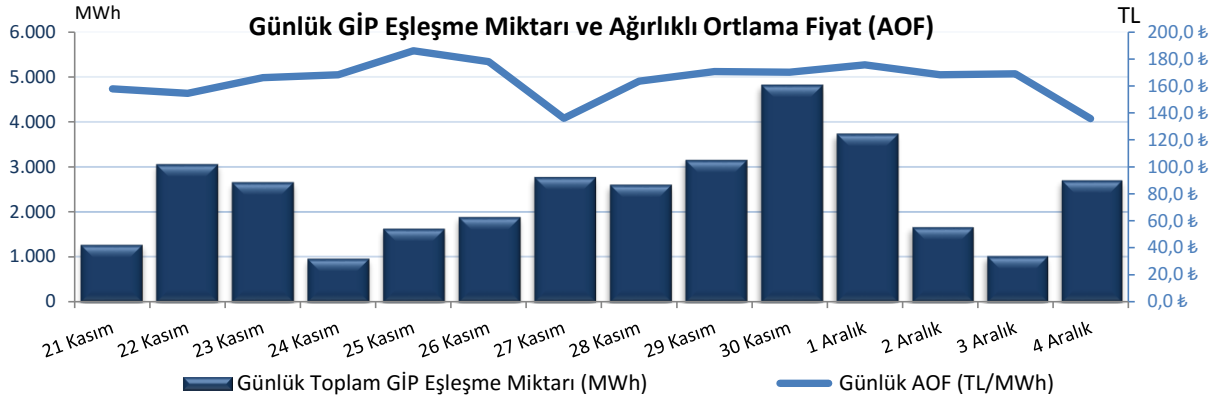
Haftalık Blok Eşleşen
21%

28 KASIM - 04 ARALIK 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %79, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Aralık 2016 Perşembe günü 10.00'da 230,27 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 19.711 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Aralık 2016 Perşembe günü 10.00'da 230,27 TL/MWh, maksimum eşleşme miktarı da 30 Kasım 2016 Çarşamba günü, 19.00'da 496 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Kasım 2016 Çarşamba günü, minimum ticaret 3 Aralık 2016 Cumartesi günü olmuştur.

04 Aralık Pazar günü itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 689 iken, 138 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.11.2016	157,84	1.271	220.010	208,99	30,00
22.11.2016	154,53	3.062	533.512	209,00	88,00
23.11.2016	166,22	2.662	509.519	214,95	89,22
24.11.2016	168,26	967	178.254	217,70	88,33
25.11.2016	186,22	1.629	328.438	230,00	110,00
26.11.2016	178,15	1.890	289.686	234,99	100,00
27.11.2016	135,91	2.777	363.705	204,00	75,75
28.11.2016	163,50	2.604	481.524	217,21	42,75
29.11.2016	170,72	3.152	594.017	225,00	80,00
30.11.2016	170,20	4.822	901.546	225,00	87,49
1.12.2016	175,79	3.740	709.579	241,99	55,00
2.12.2016	168,25	1.669	267.191	220,00	70,00
3.12.2016	168,95	1.021	181.868	215,49	94,99
4.12.2016	135,74	2.704	409.743	205,00	70,00

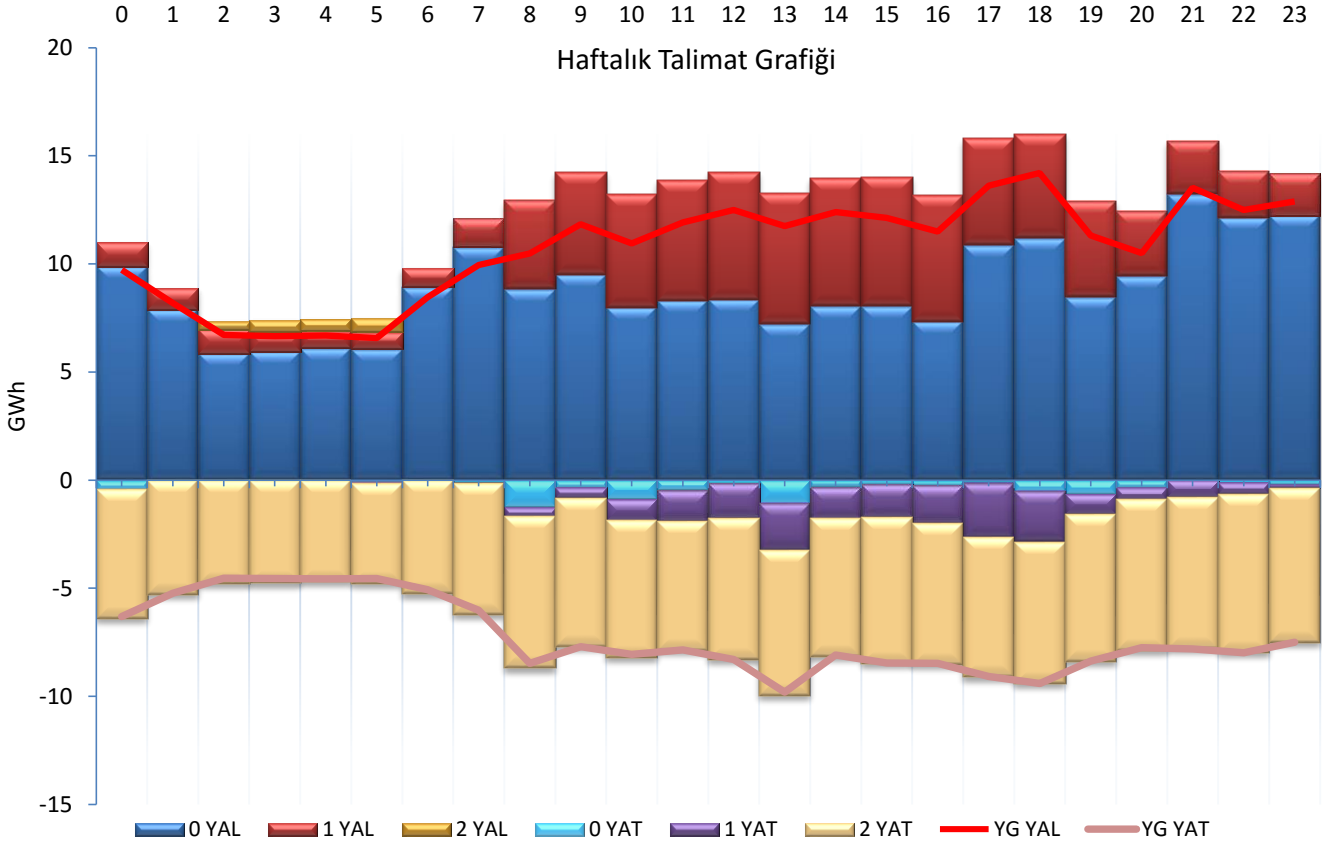
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %47'si '0 kodlu', %21'i '1 kodlu', %32'si '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 48.028 MWh artarak 430.866 MWh seviyelerine yükselmiştir. Verilen talimatların %47'si '0 kodlu', %21'i '1 kodlu', %32'si '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 48. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 258 MWh artarak 173.908 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 47.769 MWh artarak 256.958 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 30 Kasım Çarşamba günü 29.286 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Kasım Salı günü 21.589 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 04 Aralık Pazar günü 56.989 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 02 Aralık Cuma günü 20.389 MWh olarak gerçekleşmiştir.



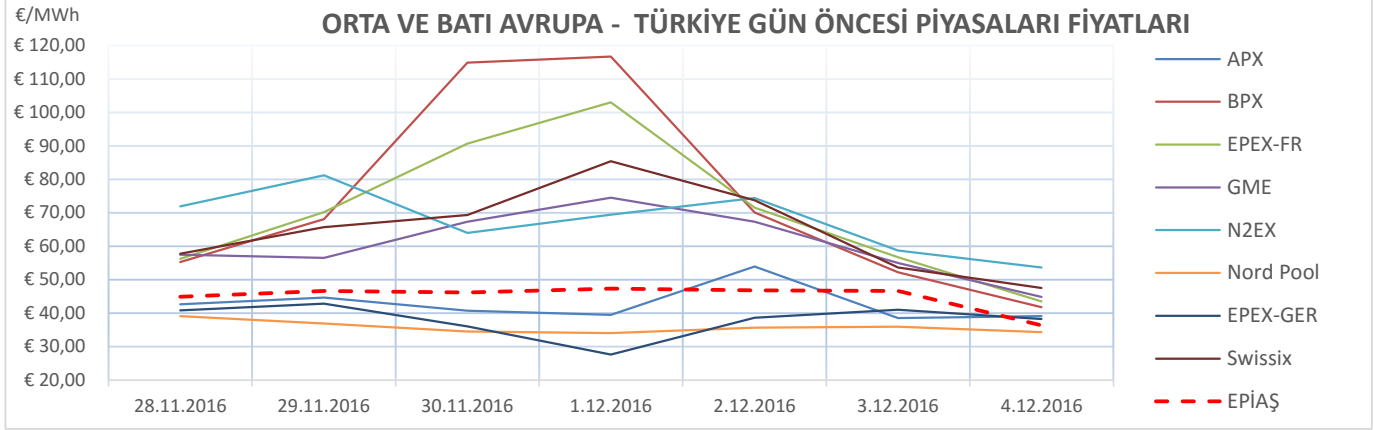
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
28.11.2016	28.996	18.023	2.095	49.113	833	1.553	20.953	23.339
29.11.2016	37.572	15.577	0	53.148	467	0	21.329	21.796
30.11.2016	16.574	24.289	0	40.863	2.084	5.165	22.460	29.708
01.12.2016	26.333	11.304	24	37.661	906	1.464	20.149	22.519
02.12.2016	14.830	6.726	0	21.556	2.513	3.357	20.659	26.529
03.12.2016	26.197	1.496	0	27.693	397	2.198	22.208	24.803
04.12.2016	62.283	3.366	0	65.650	192	6.093	21.365	27.650

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

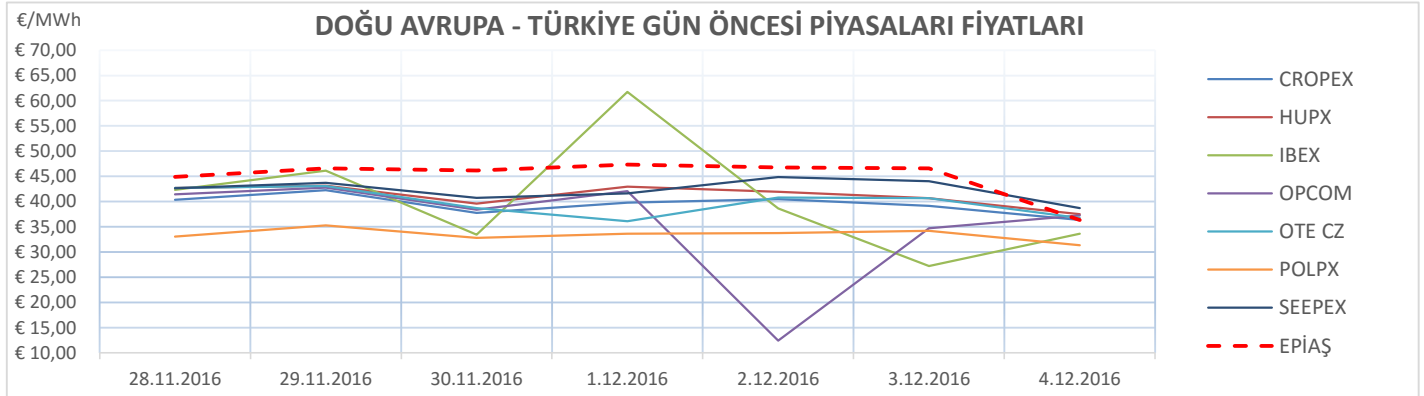


"48. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,69 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,90 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,96 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Aralık Perşembe günü 116,64 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından BPX'de, en düşük gün ortalaması ise 2 Aralık Cuma günü 12,46 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.