



3. haftada (16 Ocak - 22 Ocak),

* Haftalık PTF ortalamasının 21,34 TL/MWh azalması,

* Fiyattan bağımsız alış miktarının %5 (93.734 MWh, saatlik ortalama 558 MWh) azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 388.489 MWh (saatlik ortalama 2.312 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	16.01.2017 - 22.01.2017	% Değişim	09.01.2017 - 15.01.2017
Ortalama PTF	167,19	↓ -11%	188,53
Maksimum PTF	220,01	↓ -3%	227,67
Minimum PTF	29,99	↓ -29%	42,26
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	194,36	↓ -6%	205,75
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	177,44	↓ -12%	201,38
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	123,42	↓ -21%	156,83
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.038	↓ -5%	11.595
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	5.871	↓ -6%	6.270
Maksimum Takas Miktarı	17.374	↓ -5%	18.318
Minimum Takas Miktarı	9.712	↑ 6%	9.178
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.299	↓ -1,7%	13.527
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.339	↑ 6%	17.366
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	36.732	↑ 3%	35.655
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.424	↓ -0,4%	23.518
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	26.521	↓ -17%	32.132
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.718	↑ 0,2%	33.647

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

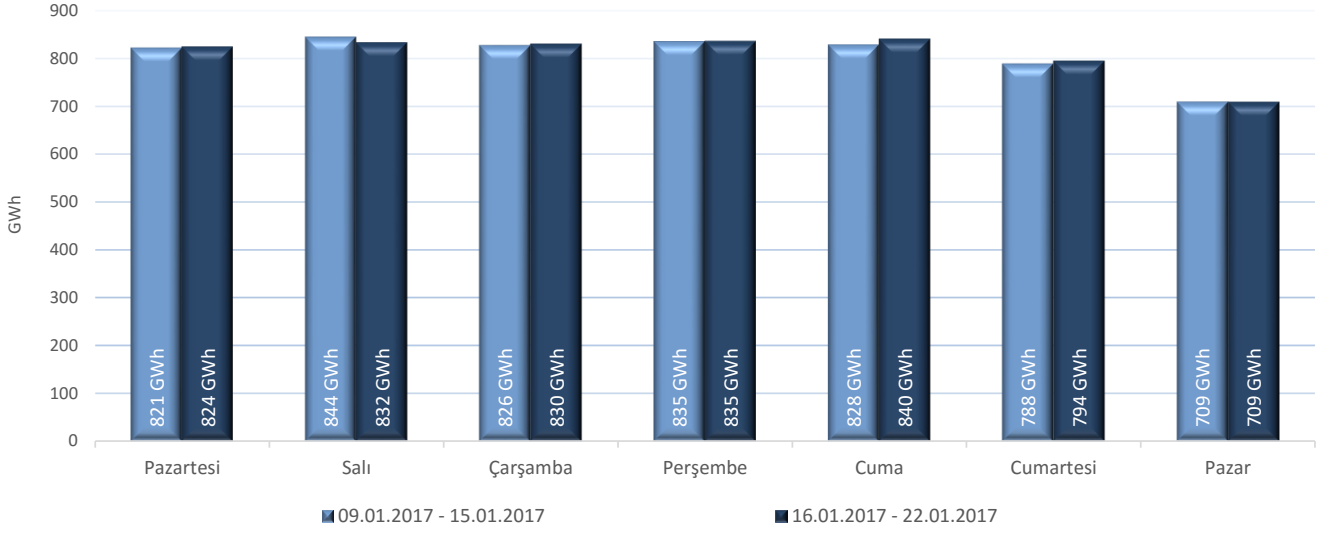
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

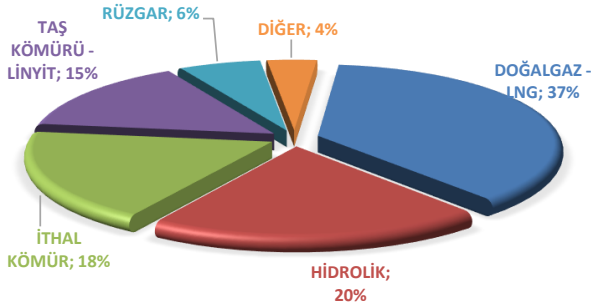


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 12.028 MWh artarak 5.664.648 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

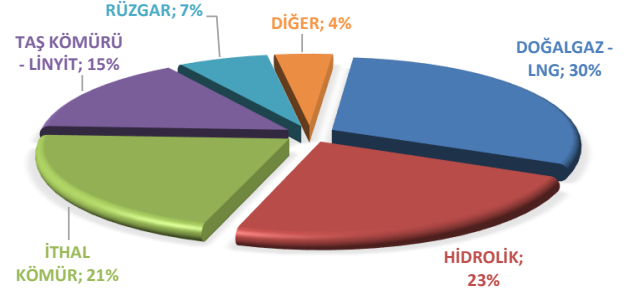
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(3. HAFTA - 2017)

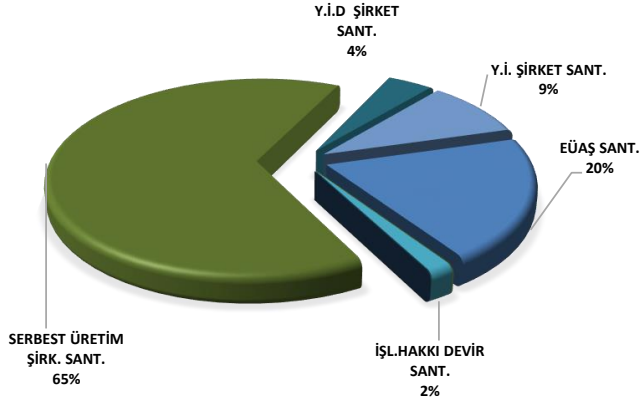


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(2. HAFTA - 2017)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.089.678 MWh (%37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.147.258 MWh (%20) ile Hidrolik, 1.032.469 MWh (%18) ile İthal Kömür, 842.311 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 344.280 MWh (%6) ile Rüzgar ve 208.277 MWh (%4) Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 102.022 MWh ile Jeotermal, 45.442 MWh ile Biyogaz, 30.864 MWh ile Fuel Oil ve 29.806 MWh ile Asfaltit Kömür yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 73.868 MWh azalarak 38.048 MWh, ihracat 6.552 MWh azalarak 52.432 MWh bandında gerçekleşmiştir.

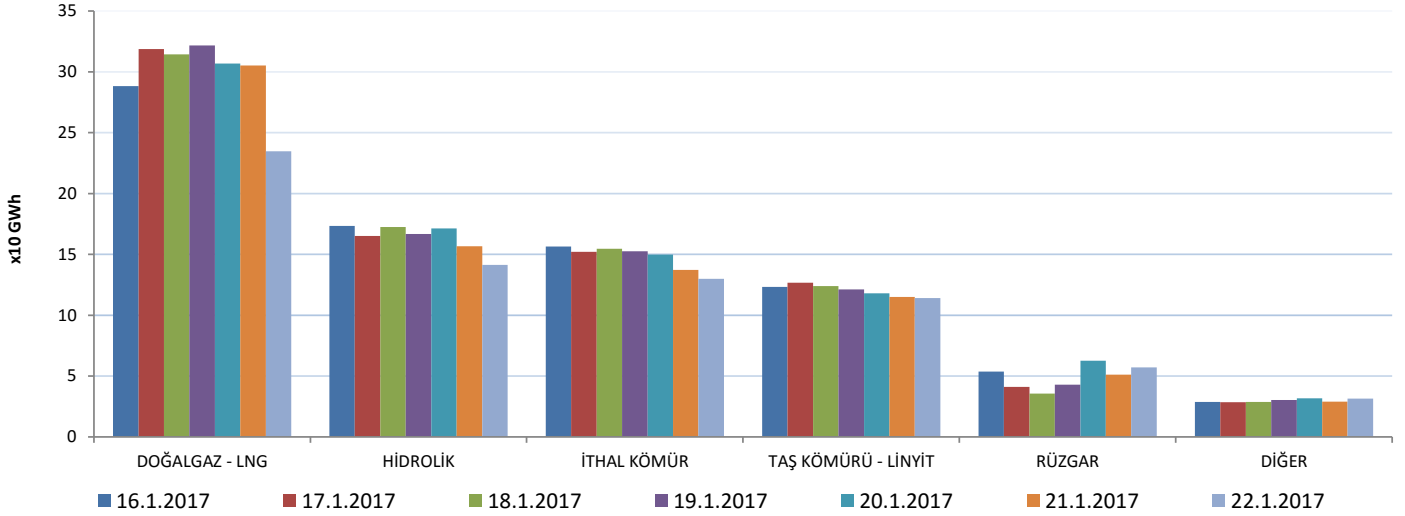


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 12.028 MWh artarak (%0,2) haftalık toplamda 5.664.648 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.666.230 MWh (%65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 234.108 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 535.102 MWh (%9) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.135.294 MWh (%20) bandında olmuştur.

	16.1.2017	17.1.2017	18.1.2017	19.1.2017	20.1.2017	21.1.2017	22.1.2017
DOĞALGAZ - LNG	288.179	318.753	314.308	321.684	306.862	305.179	234.713
HİDROLİK	173.449	165.245	172.480	166.809	171.259	156.747	141.268
İTHAL KÖMÜR	156.485	152.108	154.516	152.516	149.893	137.130	129.821
RÜZGAR	53.719	41.015	35.722	42.992	62.595	51.073	57.164
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	123.271	126.656	123.979	121.175	118.071	114.967	114.192
DİĞER	28.725	28.477	28.704	30.318	31.718	28.897	31.439

* Değerler MWh cinsindendir.

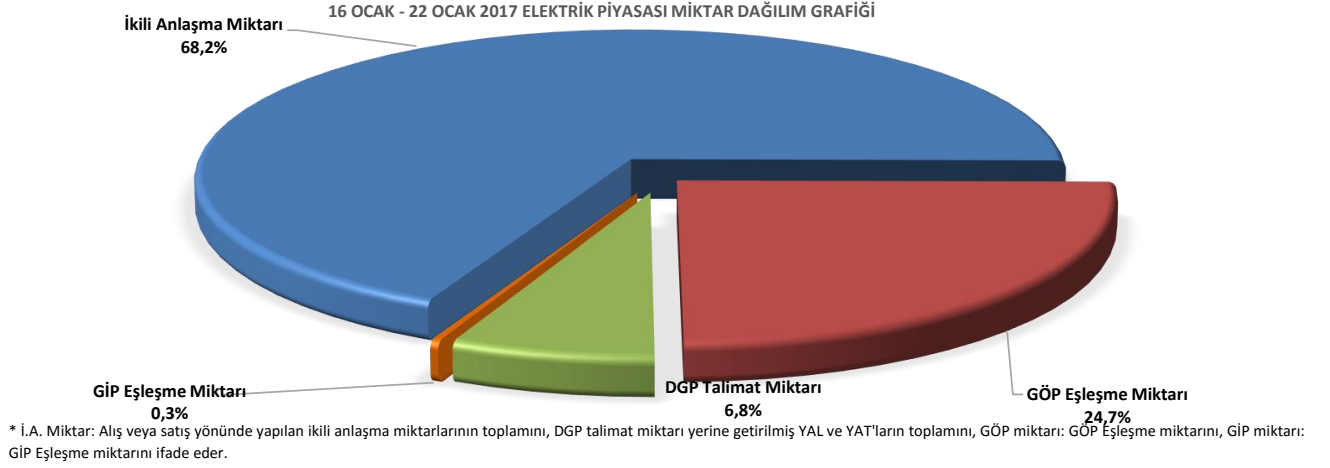
TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



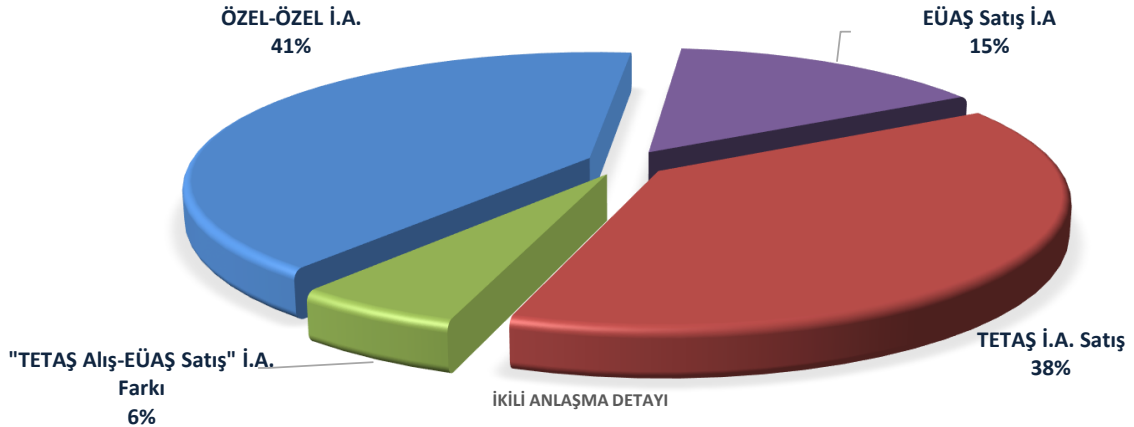
Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 165.364 MWh azalarak 1.147.258 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 141.789 MWh azalarak 1.032.649 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 16.410 MWh azalarak 842.311 MWh ve Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 25.254 MWh azalarak 344.280 MWh seviyesinde üretime katkı sağlamıştır. Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre, haftalık toplamda 388.489 MWh artarak 2.089.678 MWh seviyesinde üretime katkı sağlamıştır.



"Haftalık piyasa miktarları incelendiğinde, ilk sırayı 6.171.039 MWh (%68,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.234.248 MWh (%24,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 26.521 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 617.859 MWh (%6,9) olmuştur.



Haftalık piyasa miktarı incelendiğinde, ilk sırayı 6.171.039 MWh (%68,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.234.248 MWh (%24,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 26.521 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 617.859 MWh (%6,8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 180.933 MWh ve DGP talimat miktarı 7.628 MWh artmış, GÖP eşleşme miktarı ise 38.269 MWh azalmıştır.

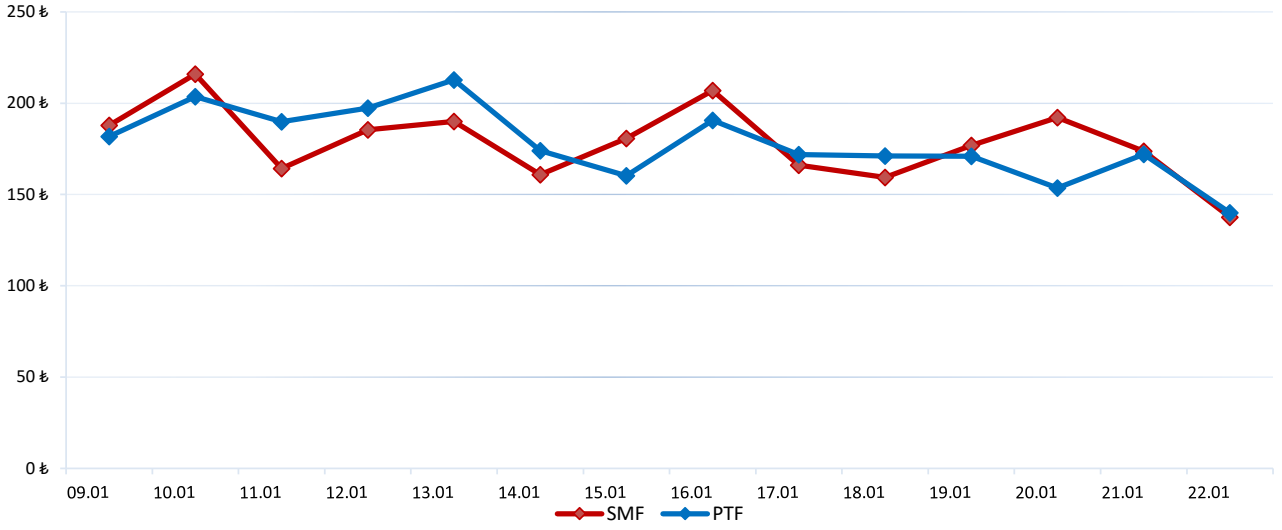


	16.1.2017	17.1.2017	18.1.2017	19.1.2017	20.1.2017	21.1.2017	22.1.2017
İKİLİ ANLAŞMA	871.100	899.113	901.186	894.364	885.820	876.959	842.496
GÖP	330.294	326.613	321.637	323.603	328.567	316.797	286.737
GİP	3.411	3.947	4.357	6.625	3.581	1.259	3.341
DGP	74.258	89.159	91.154	90.090	86.557	95.318	91.323
TOPLAM	1.279.064	1.318.832	1.318.334	1.314.682	1.304.525	1.290.333	1.223.898

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

09 Ocak 2017 - 22 Ocak 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



	09.01	10.01	11.01	12.01	13.01	14.01	15.01	16.01	17.01	18.01	19.01	20.01	21.01	22.01
PTF	181,79	203,55	189,88	197,39	212,82	173,98	160,35	190,65	171,89	171,18	171,04	153,58	171,98	140,01
SMF	187,94	215,97	164,30	185,49	190,11	160,95	180,71	206,95	166,11	159,41	176,97	192,17	173,77	137,60

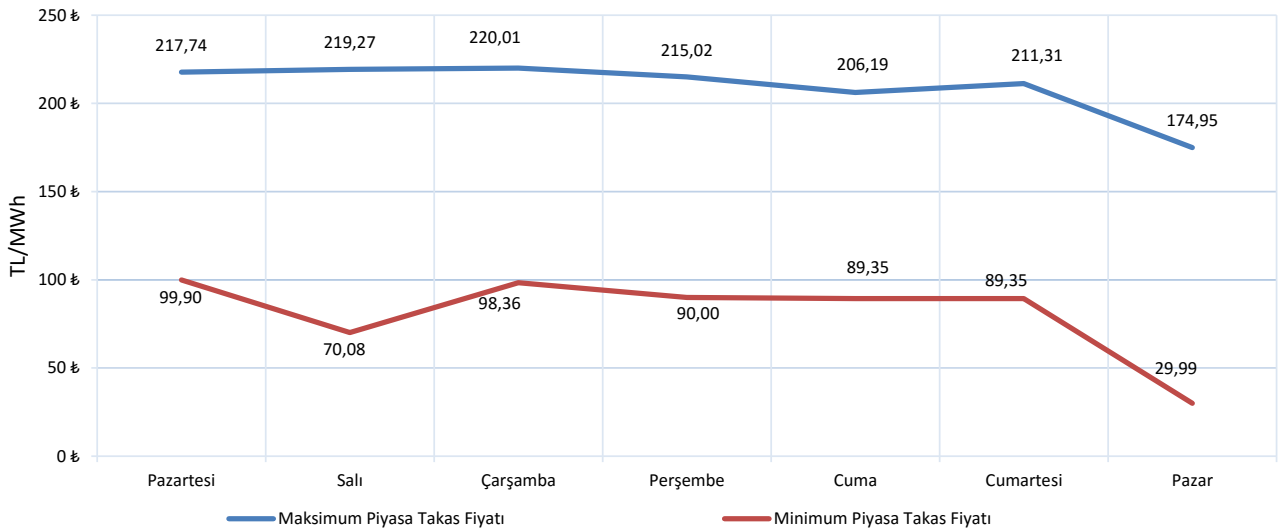
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 140,01 TL/MWh ile 22 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 190,65 TL/MWh ile 16 Ocak Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF 206,95 TL/MWh ile 16 Ocak Pazartesi gününe, en düşük SMF 137,60 TL/MWh ile 22 Ocak Pazar gününe aittir.

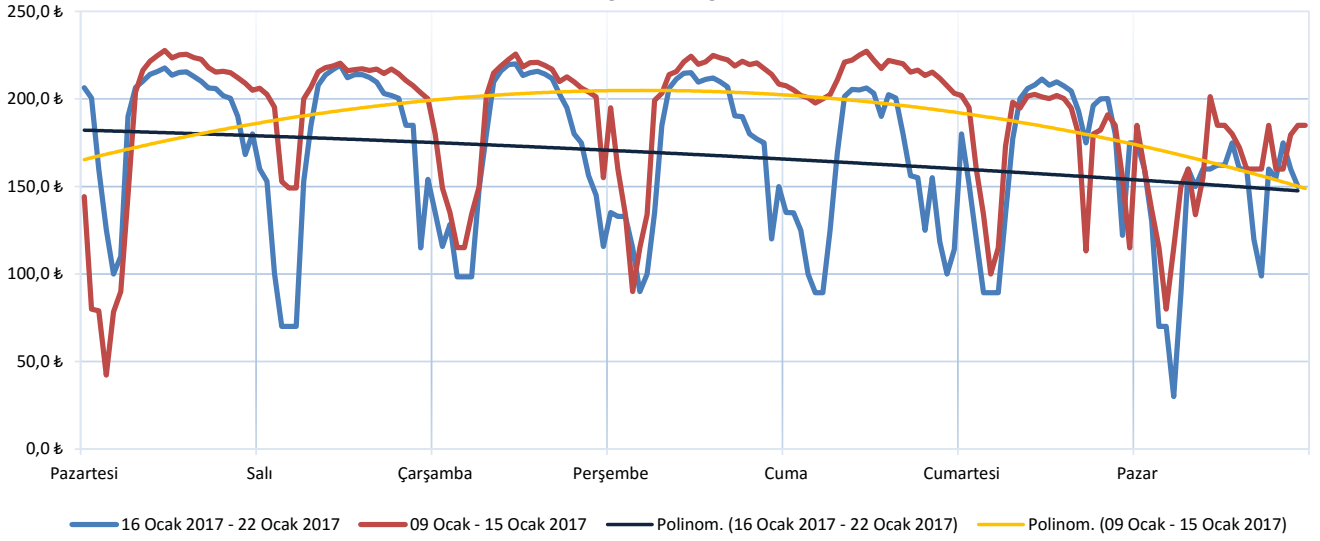
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 220,01 TL/MWh ile 18 Ocak Pazartesi günü 11.00 saatinde gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 38,59 TL/MWh ile 20 Ocak Cuma günüdür.

15 Ocak 2017 - 22 Ocak 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



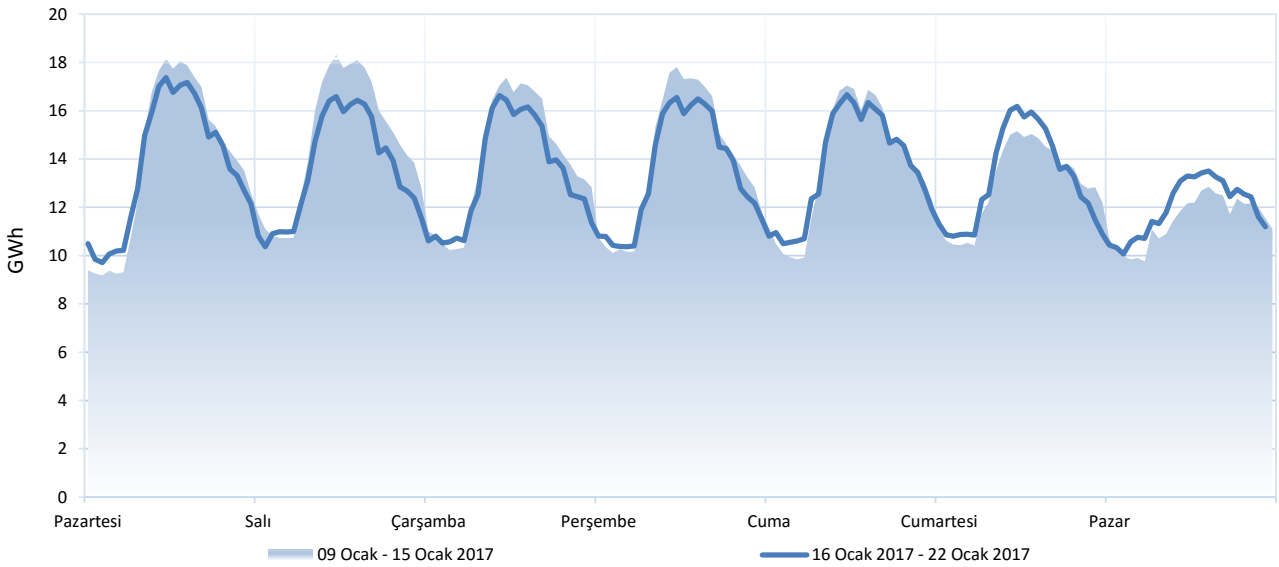
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, bir önceki haftaya göre PTF ortalaması açık bir şekilde düşük seyretmiş ve 21,34 TL/MWh azalarak 167,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

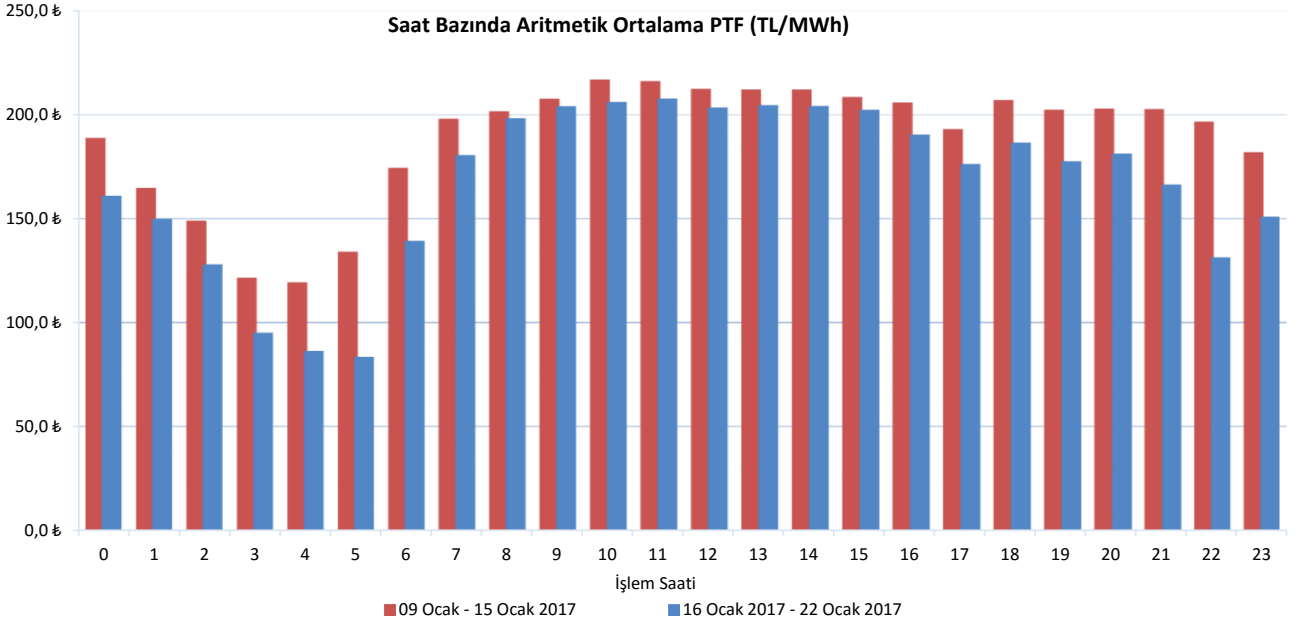
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 194,36 TL/MWh, puant saatlerinin (17.00-22.00) PTF ortalaması 177,44 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 123,42 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

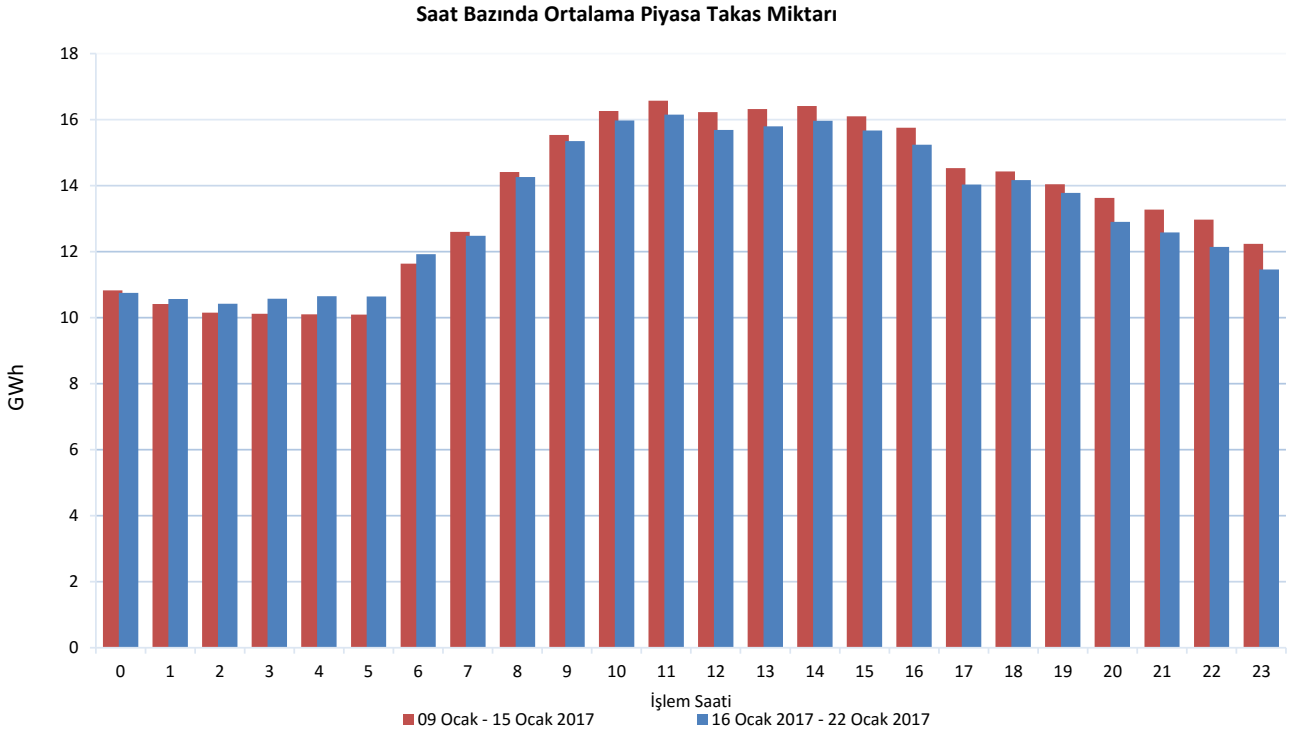


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, hafta genelinde saatlik ortalama 228 MWh, haftalık toplamda ise ortalama 5.467 MWh azalmıştır. 17 Ocak günü piyasa takas miktarı, bir önceki haftanın aynı gününe göre ortalama 1.074 MWh azalmıştır.

3. hafta genelinde maksimum eşleşme 16 Ocak Pazartesi günü saat 11.00'da 17.374 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Ocak Pazartesi günü saat 02.00'da 9.711 MWh olarak gerçekleşmiştir.

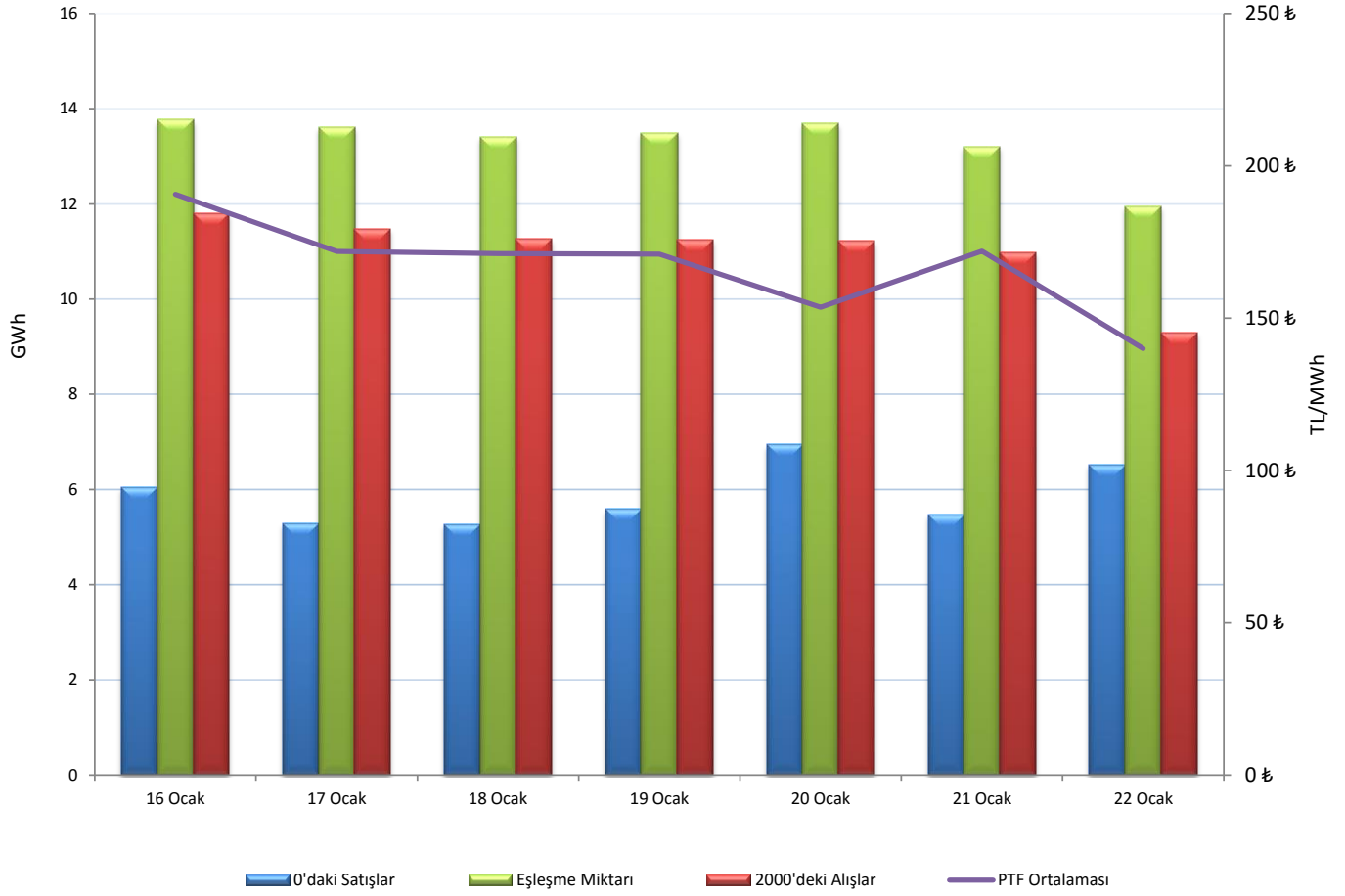


PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında her saat için azalış mevcuttur. Bu azalışın en fazla olduğu saat 22.00'da olmuştur ve ilgili saatte 64,99 TL/MWh azalarak 131,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında piyasa takas miktarı ortalamaları incelendiğinde, en fazla değişim 829 MWh'lik azalış ile saat 22.00'da gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 5,9 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler bir önceki hafta ile kıyaslandığında,fiyattan bağımsız satışlar ortalama 400 MWh,fiyattan bağımsız alışlar ortalama 558 MWh,eşleşme miktarı ise ortalama 228 MWh azalmıştır.

PTF ortalaması, fiyattan bağımsız alışın saatlik ortalama 11.794 MWh fiyattan bağımsız satışın ise saatlik ortalama 6.040 MWh olduğu 16 Ocak Pazartesi günü 190,65 TL/MWh olarak haftanın en yüksek seviyesine ulaşmıştır.Bugüne ait fiyattan bağımsız alış değeri 3.haftanın en yüksek değeridir.Hafta içi günleri incelendiğinde en düşük PTF 20 Ocak Cuma günü 153,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. İlgili günde fiyatın düşük çıkmasının en büyük sebebi, rüzgar kaynaklı elektrik üretiminin haftanın en yüksek değerine ulaşmasıdır.Hafta geneline bakıldığında ise en düşük PTF 22 Ocak Pazar günü 140,01 TL/MWh olarak ortaya çıkmıştır.Bu duruma fiyattan bağımsız alış miktarının haftanın diğer günlerine göre en düşük seviyede olması etkili olmuştur.

3. haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında,teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %6 artarak 3.080.875 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı da %5 azalarak 1.854.312 MWh olmuştur. Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarında 67.118 MWh'lik artış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %39 artarak 911.034 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 12.971 MWh seviyesindedir.

22.01.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 836'dır. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 656 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

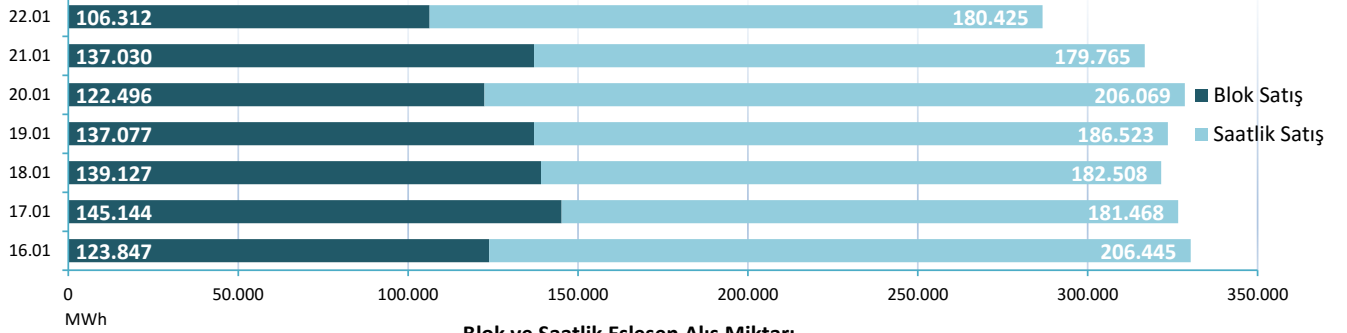
- Saatlik satış miktarı 189.029 MWh,
- Blok satış miktarı 130.148 MWh,
- Saatlik alış miktarı 317.325 MWh,
- Blok alış miktarı 1.853 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 223.989,09 TL olarak gerçekleşmiştir.

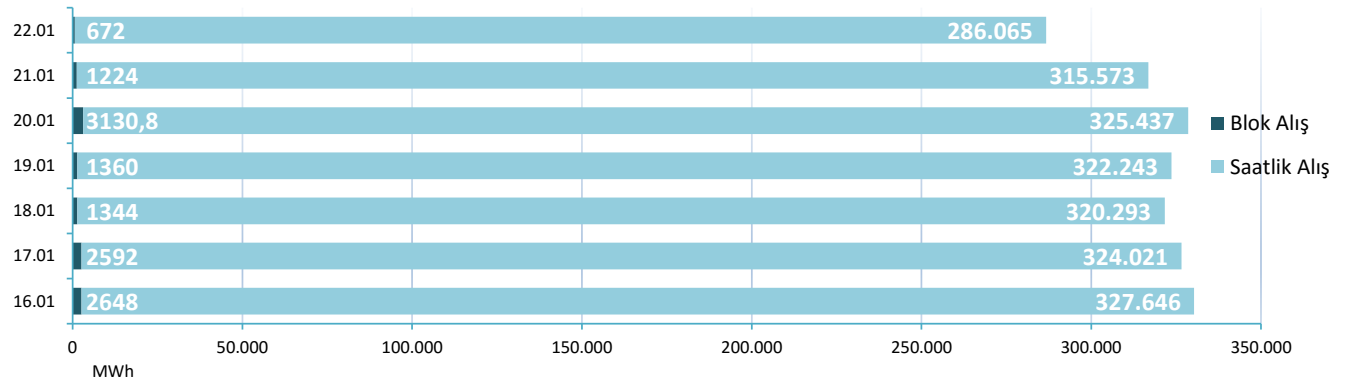
	16.1.17	17.1.17	18.1.17	19.1.17	20.1.17	21.1.17	22.1.17
ALİŞ							
SAATLİK	327.646	324.021	320.293	322.243	325.437	315.573	286.065
BLOK	2.648	2.592	1.344	1.360	3.131	1.224	672
SATIŞ							
SAATLİK	206.445	181.468	182.508	186.523	206.069	179.765	180.425
BLOK	123.847	145.144	139.127	137.077	122.496	137.030	106.312

* Değerleri MWh cinsindendir.

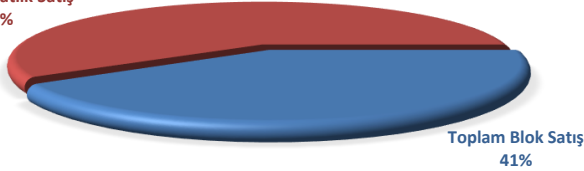
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



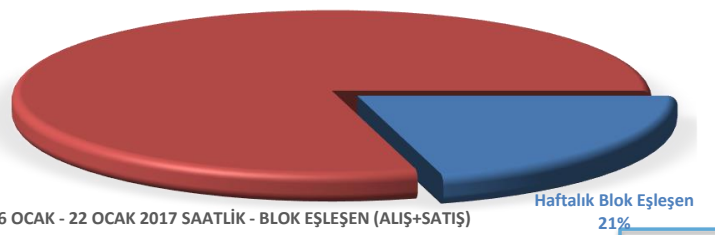
Toplam Saatlik Satış
59%



16 OCAK - 22 OCAK 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

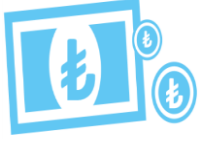
Bu hafta GÖP 'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %59'u saatlik, %41'i blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
79%

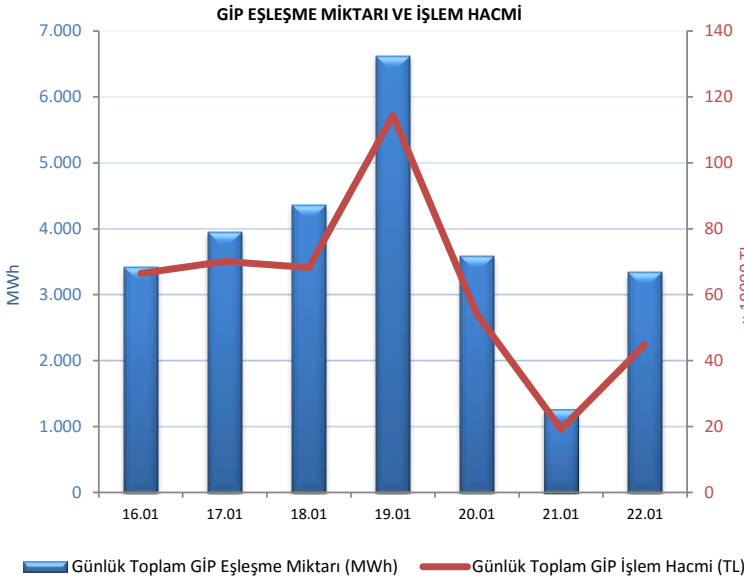
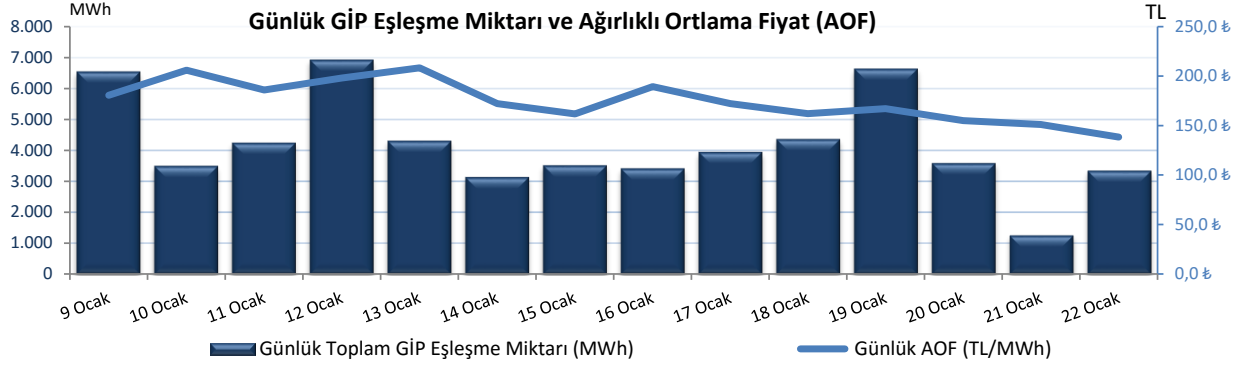


16 OCAK - 22 OCAK 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Ocak 2017 Salı günü saat 11.00'da 219,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 26.521 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Ocak 2017 Salı günü 11.00'da 219,66 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 19 Ocak 2017 Perşembe günü, saat 14.00'da 558 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Ocak 2017 Perşembe günü, minimum ticaret 21 Ocak 2017 Cumartesi günü olmuştur.

22 Ocak Pazar günü itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 701 iken, 143 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.1.2017	180,78	6.534	1.379.977	233,00	32,50
10.1.2017	206,01	3.497	747.682	240,00	144,64
11.1.2017	186,06	4.244	799.983	230,00	82,00
12.1.2017	198,02	6.918	1.521.414	235,00	80,00
13.1.2017	208,36	4.302	918.741	230,00	57,45
14.1.2017	172,25	3.129	486.585	239,99	99,22
15.1.2017	161,84	3.509	507.834	206,00	57,66
16.1.2017	189,32	3.411	664.247	222,00	96,90
17.1.2017	172,27	3.947	700.998	223,66	69,00
18.1.2017	162,01	4.357	681.993	221,20	70,00
19.1.2017	167,14	6.625	1.144.087	218,27	70,00
20.1.2017	155,04	3.581	540.310	210,01	80,01
21.1.2017	151,23	1.259	191.993	215,00	80,01
22.1.2017	138,39	3.341	448.998	179,50	29,00

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

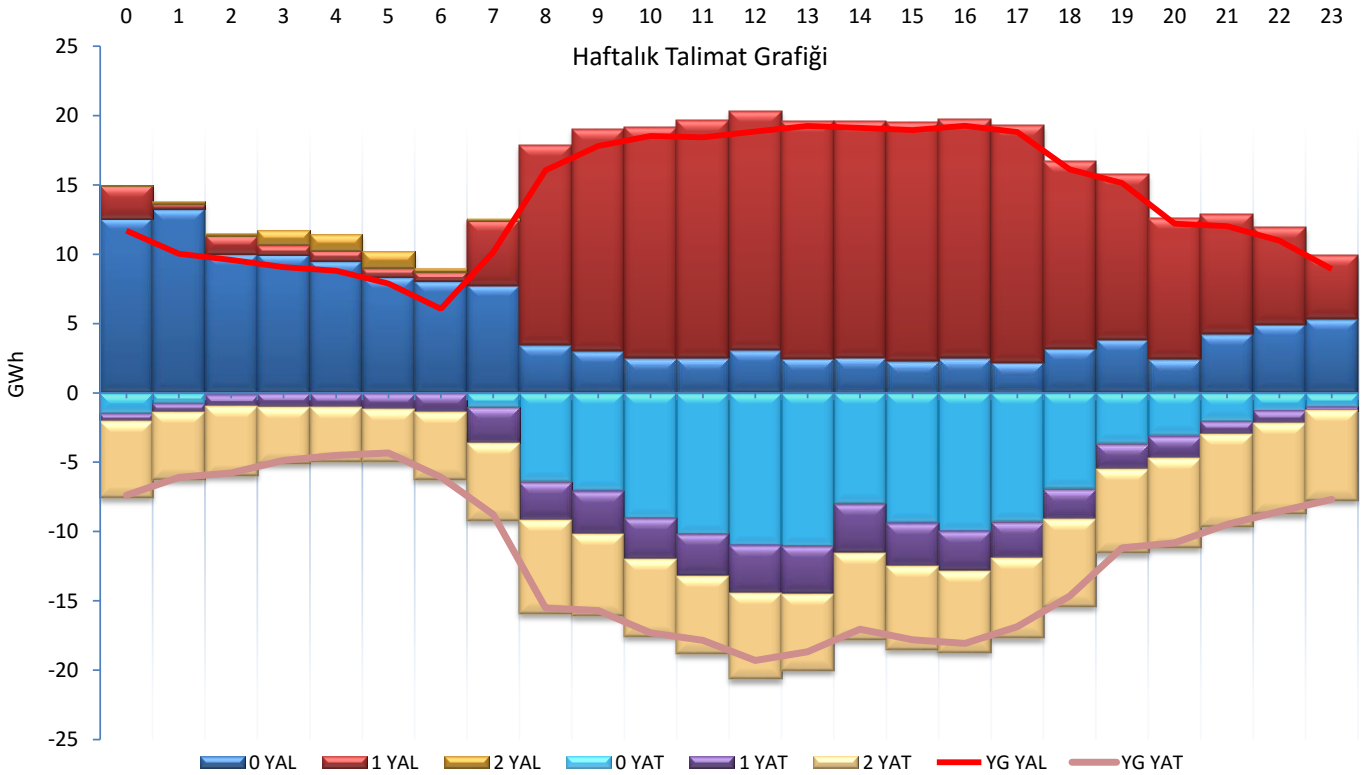
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* İşlem Hacmi Değerleri TL cinsindendir.



"Verilen talimatların % 37'si '0 kodlu', %42'si '1 kodlu', %21'i '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 7.628 MWh artarak 617.859 MWh'a yükselmiştir. Verilen talimatların % 37'si '0 kodlu', %42'si '1 kodlu', %21'i '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 3.haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.380 MWh azalarak 284.178 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 19.008 MWh artarak 333.681 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Ocak 2017 Cuma günü 54.367 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 16 Ocak 2017 Pazartesi günü 44.071 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Ocak 2017 Çarşamba günü 46.132 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Ocak 2017 Pazartesi günü 30.187 MWh olarak gerçekleşmiştir.



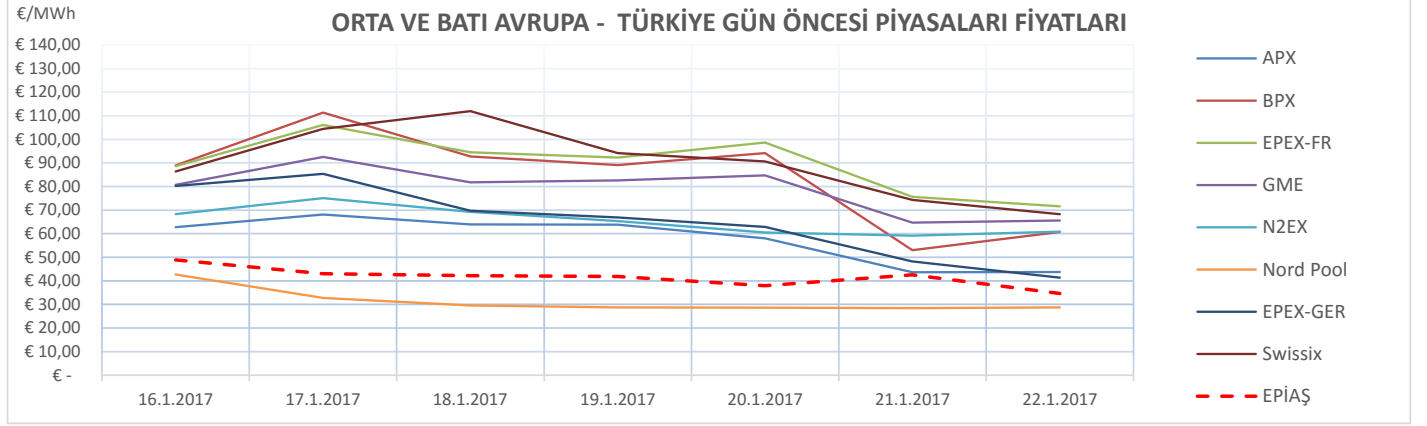
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
16.01.2017	21.522	35.976	2.131	59.629	10.814	1.444	18.169	30.427
17.01.2017	6.836	38.782	774	46.391	28.426	177	19.036	47.639
18.01.2017	11.761	37.127	0	48.889	30.355	96	20.246	50.697
19.01.2017	10.386	39.889	0	50.275	22.296	308	20.317	42.921
20.01.2017	18.974	37.703	191	56.867	4.189	8.903	19.947	33.038
21.01.2017	12.499	39.155	30	51.685	16.016	12.130	19.811	47.957
22.01.2017	48.143	5.974	1.190	55.307	736	25.051	17.967	43.755

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

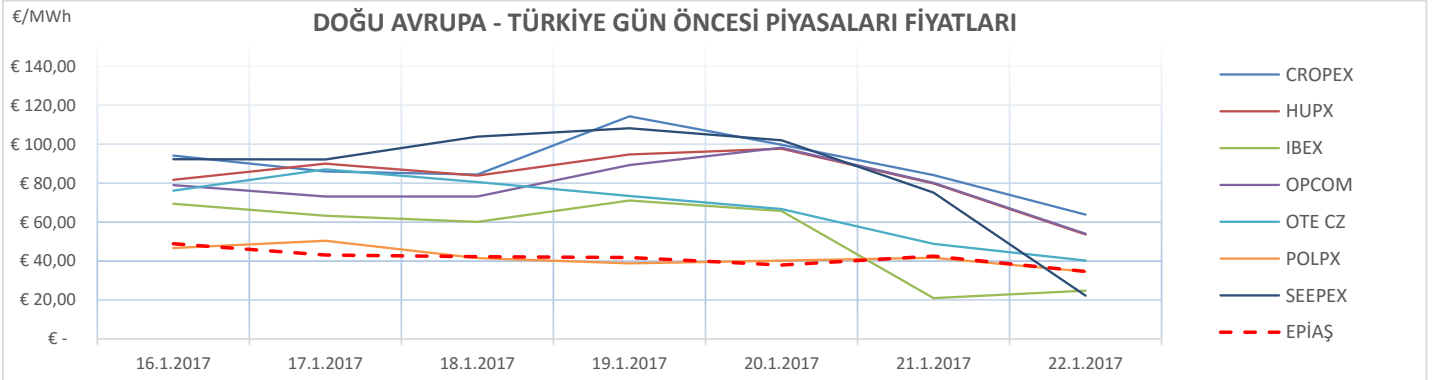


"3. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,31 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 71,27 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 41,60 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 19 Ocak Perşembe günü 114,28 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 21 Ocak Cumartesi günü 20,96 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.