



12. haftada (20 Mart - 26 Mart),

*** Haftalık PTF ortalamasının 3,27 TL/MWh artması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 298.750 MWh (saatlik ortalama 1.778 MWh) azalması,**

*** Haftalık toplam YAL talimat miktarının 135.745 MWh azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	20.03.2017 - 26.03.2017	% Değişim	13.03.2017 - 19.03.2017
Ortalama PTF	150,12	↑ 2%	146,87
Maksimum PTF	203,22	↓ -2%	206,35
Minimum PTF	5,06	↓ -93%	70,03
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	171,61	↑ 1%	169,86
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	135,75	↑ 0%	135,64
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	129,53	↑ 6%	122,26
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.757	↓ -2%	12.036
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.963	↓ -6%	7.424
Maksimum Takas Miktarı	16.204	↓ -5%	16.991
Minimum Takas Miktarı	9.355	↓ -1%	9.452
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.784	↓ -3%	13.224
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.208	↑ 1%	17.062
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.768	↓ -2%	32.408
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.045	↓ -3%	25.840
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	24.723	↓ -25%	33.108
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.007	↓ -5%	32.637

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

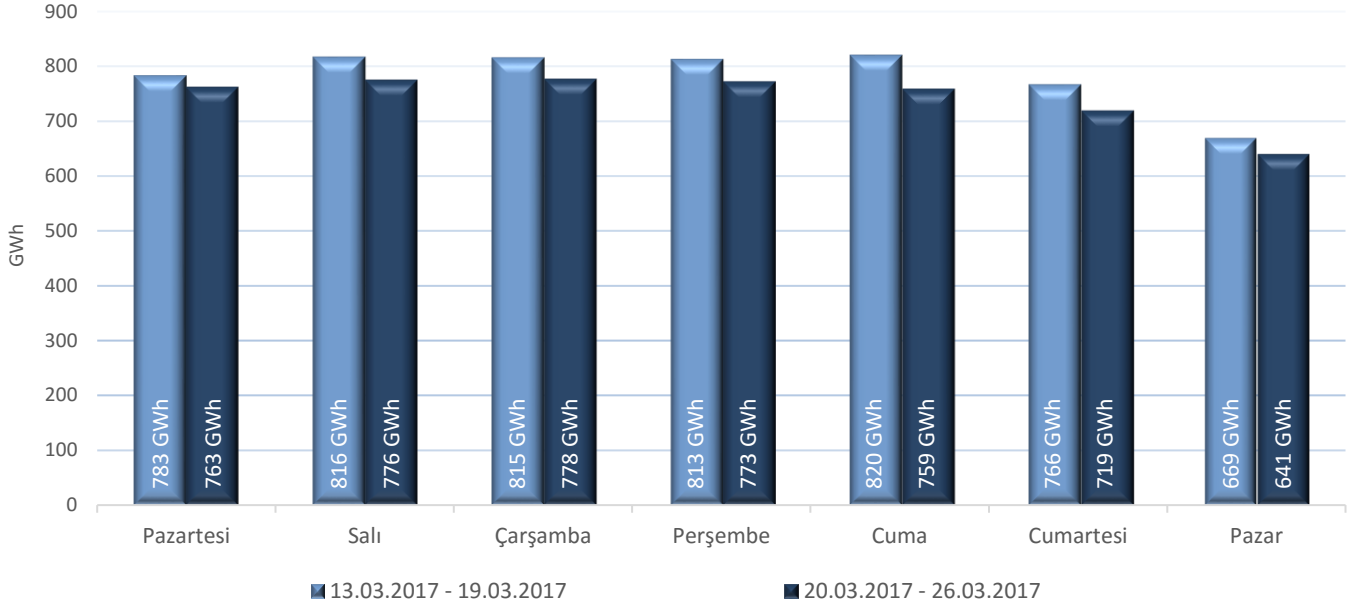
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

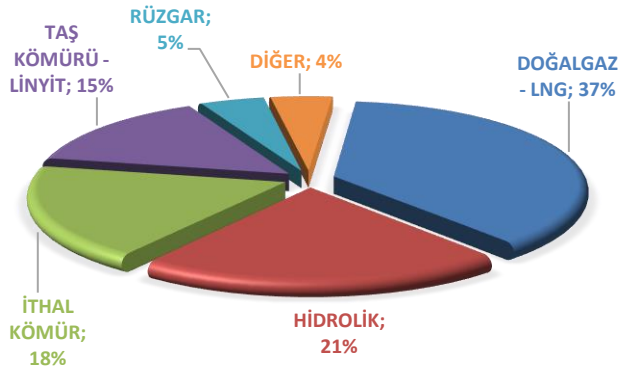


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 273.801 MWh azalarak 5.209.180 MWh olarak gerçekleşmiştir."

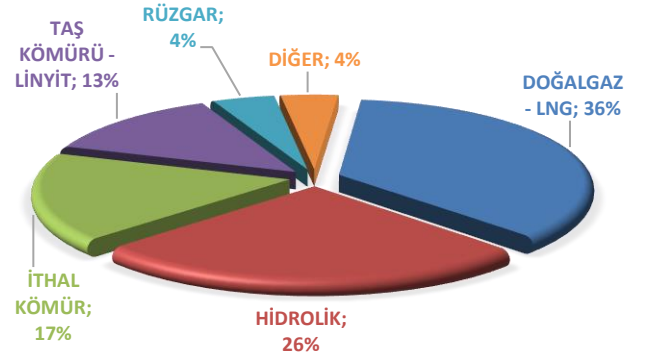
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(12. HAFTA)

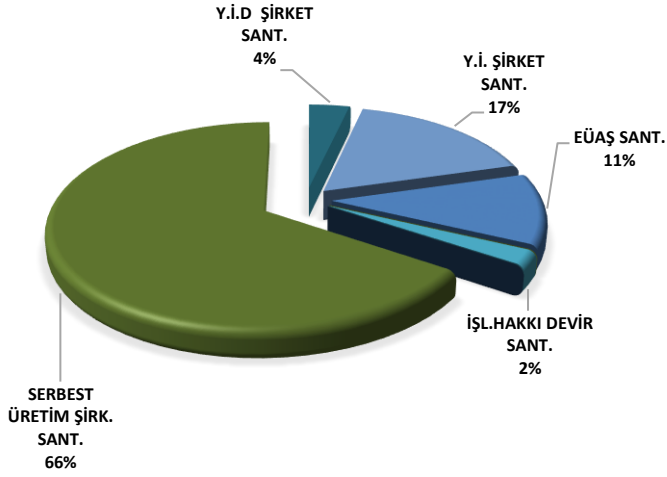


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(11. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.923.116 MWh (%37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.113.118 MWh (%21) ile Hidrolik, 945.571 MWh (%18) ile İ.Kömür, 763.143 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 237.329 MWh (%5) ile Rüzgar ve 226.702 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 94.897 MWh ile Jeotermal, 48.181 MWh ile Biyogaz, 54.215 MWh ile Asfaltit Kömür ve 28.603 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 15.359 MWh azalarak 62.892 MWh, ihracat 11.763 MWh azalarak 51.521 MWh bandında gerçekleşmiştir.

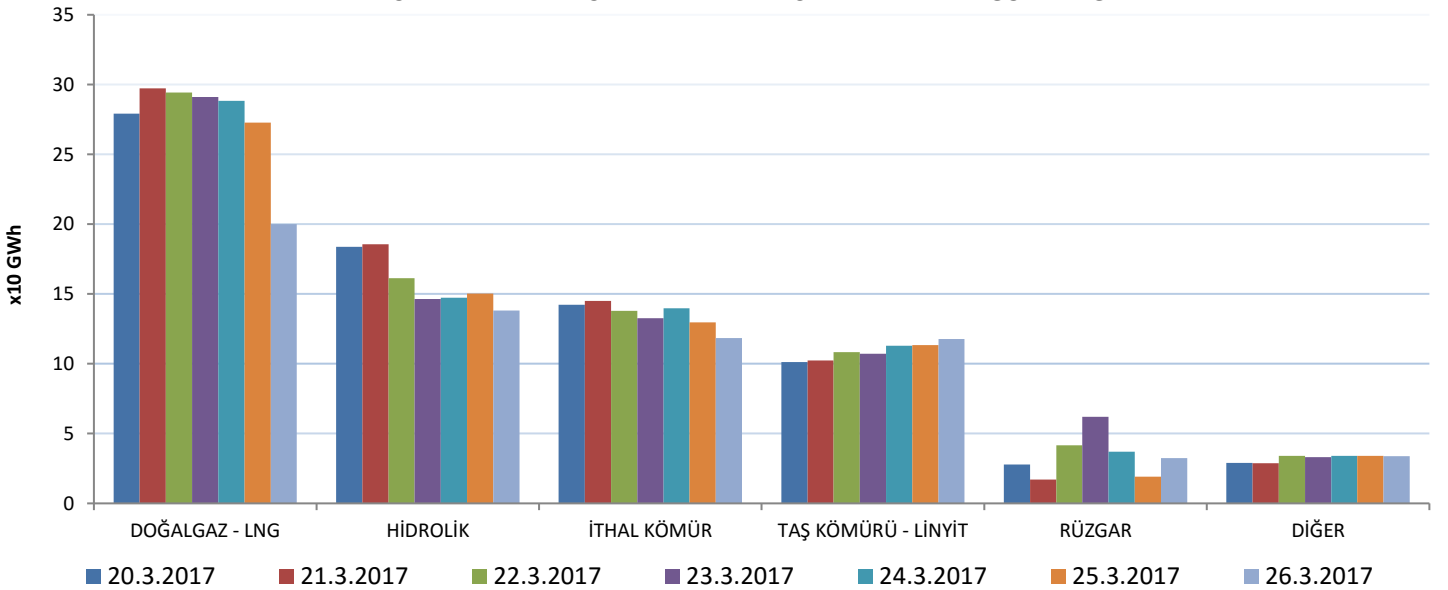


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 273.801 MWh azalarak (%5) haftalık toplamda 5.209.180 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.427.663 MWh (%66) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 187.873 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 881.103 MWh (%17) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 592.950 MWh (%11) bandında olmuştur.

	20.3.2017	21.3.2017	22.3.2017	23.3.2017	24.3.2017	25.3.2017	26.3.2017
DOĞALGAZ - LNG	279.121	297.192	294.337	291.077	288.453	272.776	200.160
HİDROLİK	183.884	185.640	161.345	146.508	147.338	150.304	138.099
İTHAL KÖMÜR	142.200	144.977	137.823	132.748	139.747	129.585	118.491
RÜZGAR	27.841	17.166	41.654	62.112	36.993	19.231	32.333
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	101.142	102.308	108.337	107.297	112.957	113.421	117.681
DİĞER	28.893	28.737	34.045	33.199	33.937	34.110	33.782

* Değerler MWh cinsindendir.

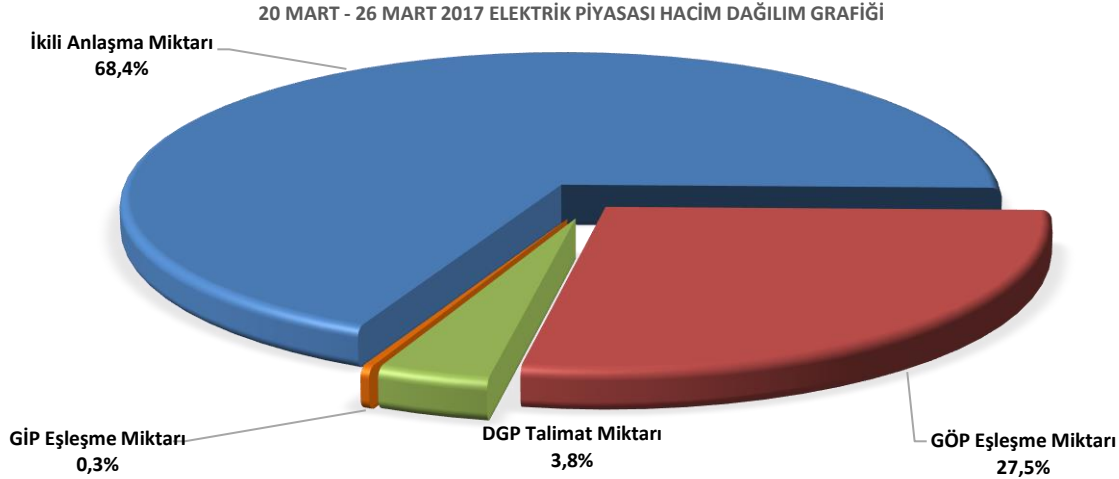
TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 36.322 MWh azalarak 1.923.116 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 298.750 MWh azalarak 1.113.167 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi 3.907 MWh azalarak 237.329 MWh seviyelerine gerilemiştir. Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 46.568 MWh artarak 763.143 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 11.932 MWh artarak 945.571 MWh seviyelerine yükselmiştir.

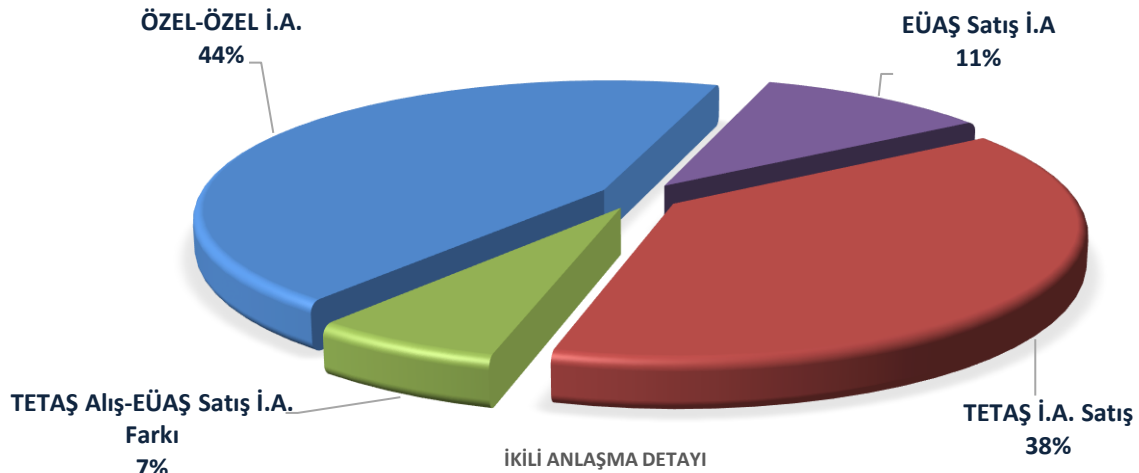


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.336.958 MWh (%68,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.147.729 MWh (%27,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 24.723 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 294.618 MWh (%3,8) olmuştur."



* 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 5.336.958 MWh (%68,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.148.276 MWh (%27,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 24.723 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 294.618 MWh (%3,8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 107.657 MWh, GÖP eşleşme miktarı 61.924 MWh, DGP talimat miktarı ise 147.328 MWh azalmıştır.

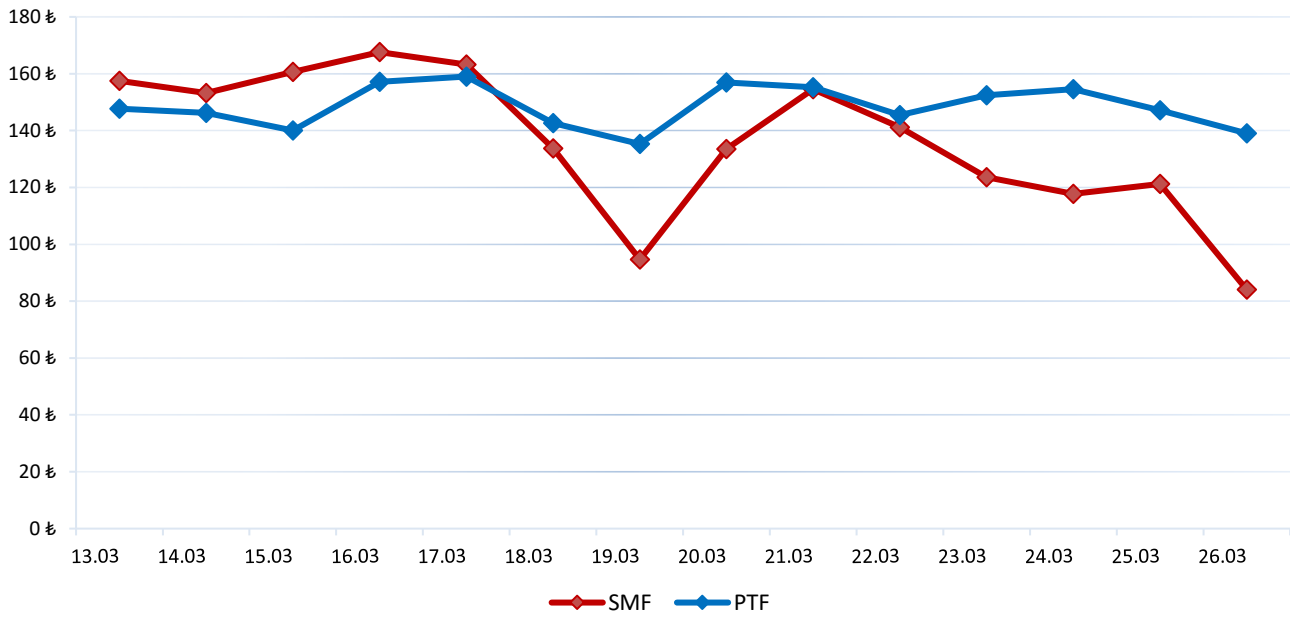


	20.3.2017	21.3.2017	22.3.2017	23.3.2017	24.3.2017	25.3.2017	26.3.2017
İKİLİ ANLAŞMA	778.034	775.073	759.217	758.717	771.960	777.600	716.356
GÖP	317.066	311.782	317.161	314.108	306.576	295.346	285.691
GİP	5.178	3.049	3.950	3.340	3.604	3.120	2.483
DGP	45.167	48.901	46.355	37.848	39.241	42.995	34.111
TOPLAM	1.145.445	1.138.804	1.126.683	1.114.013	1.121.380	1.119.061	1.038.641

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

13 Mart - 26 Mart 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



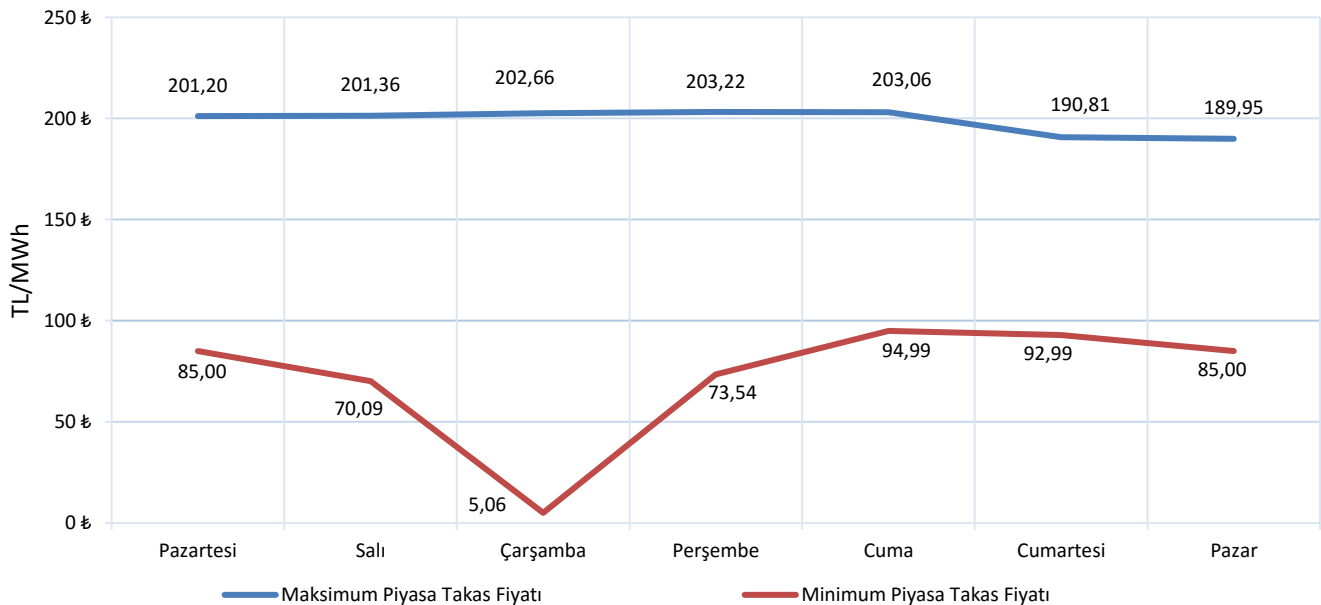
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 139,07 TL/MWh ile 26 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 156,92 TL/MWh ile 20 Mart Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF 154,63 TL/MWh ile 21 Mart Salı gününe, en düşük SMF 84,05 TL/MWh ile 26 Mart Pazar gününe aittir.

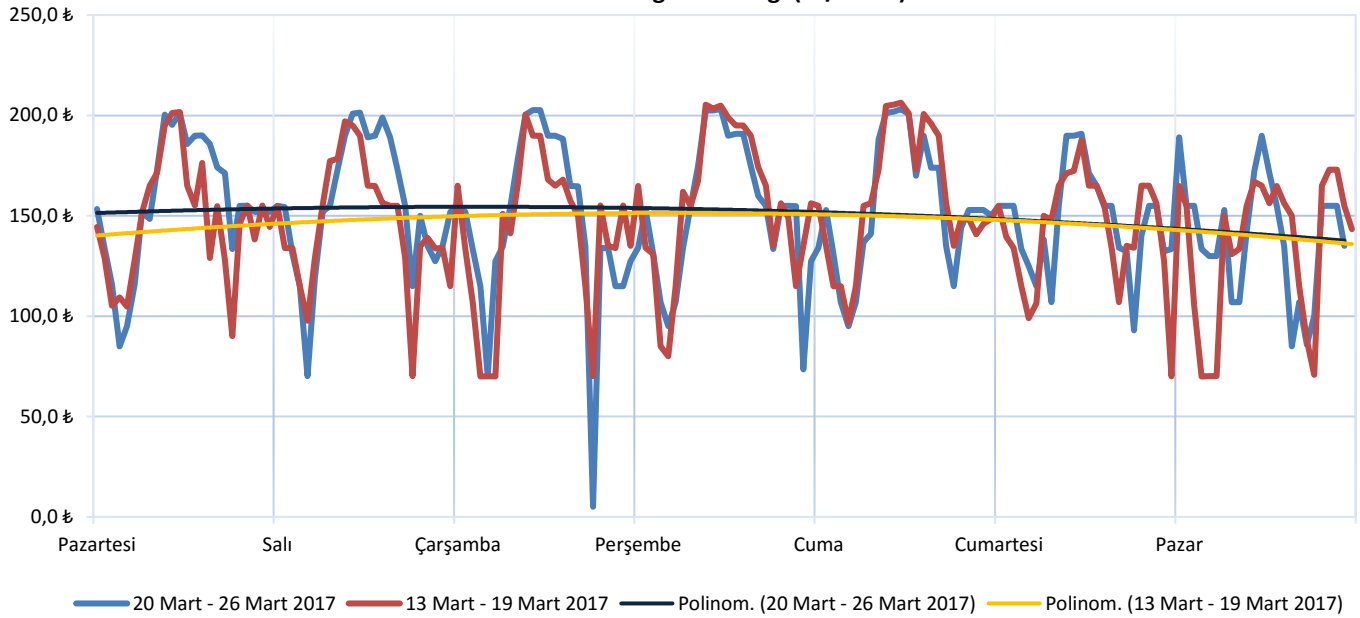
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 203,22 TL/MWh ile 23 Mart Perşembe günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 88,8 TL/MWh ile 26 Mart Pazar günü saat 11:00'dir.

20 Mart - 26 Mart 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



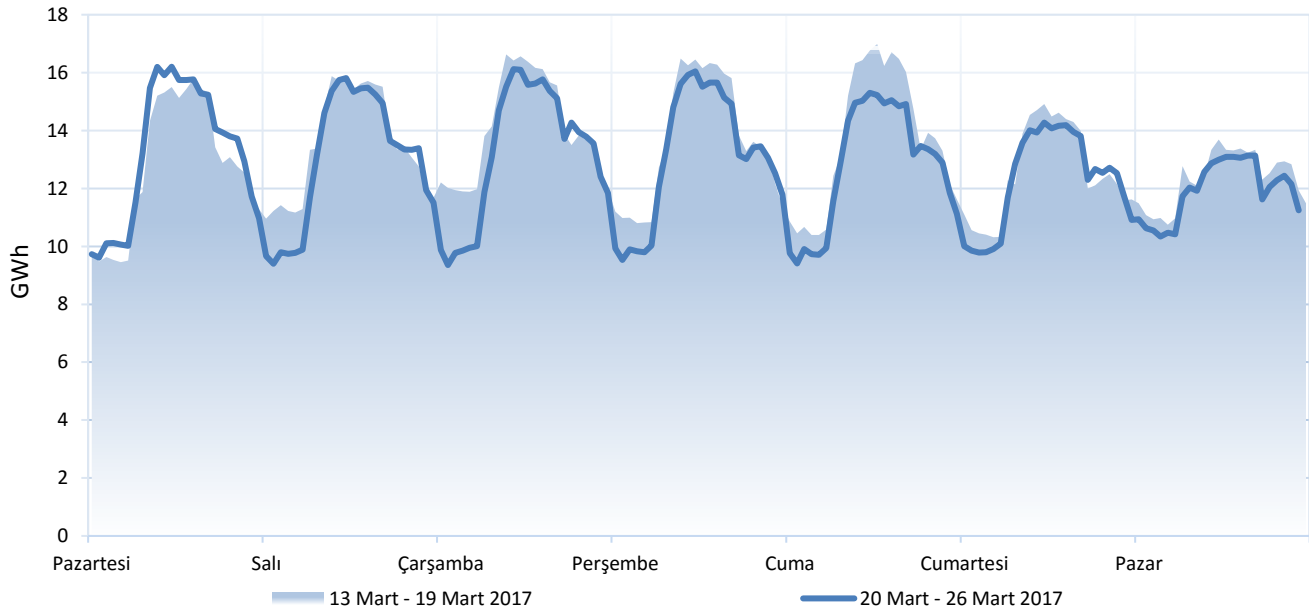
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 3,27 TL/MWh artarak 150,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla düşüş 4,72 TL/MWh ile 23 Mart Perşembe günü olmuştur.

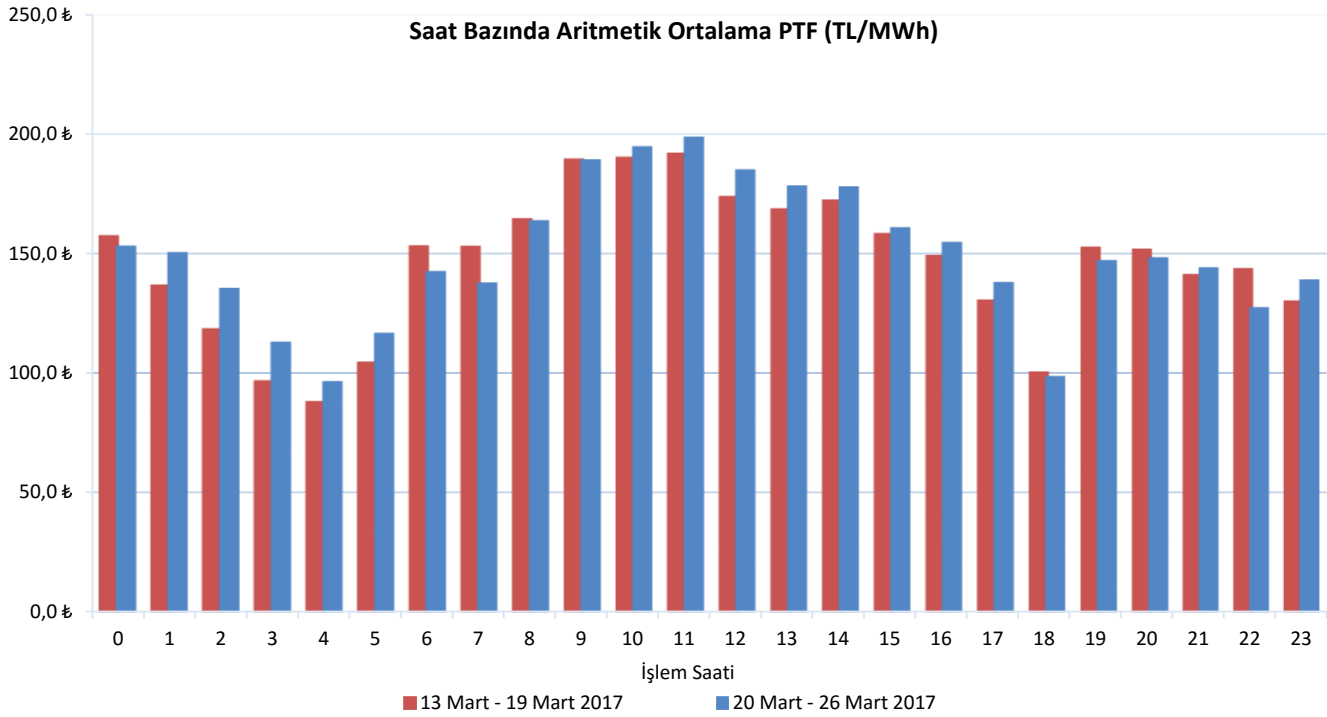
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 171,61 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 135,75 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 129,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

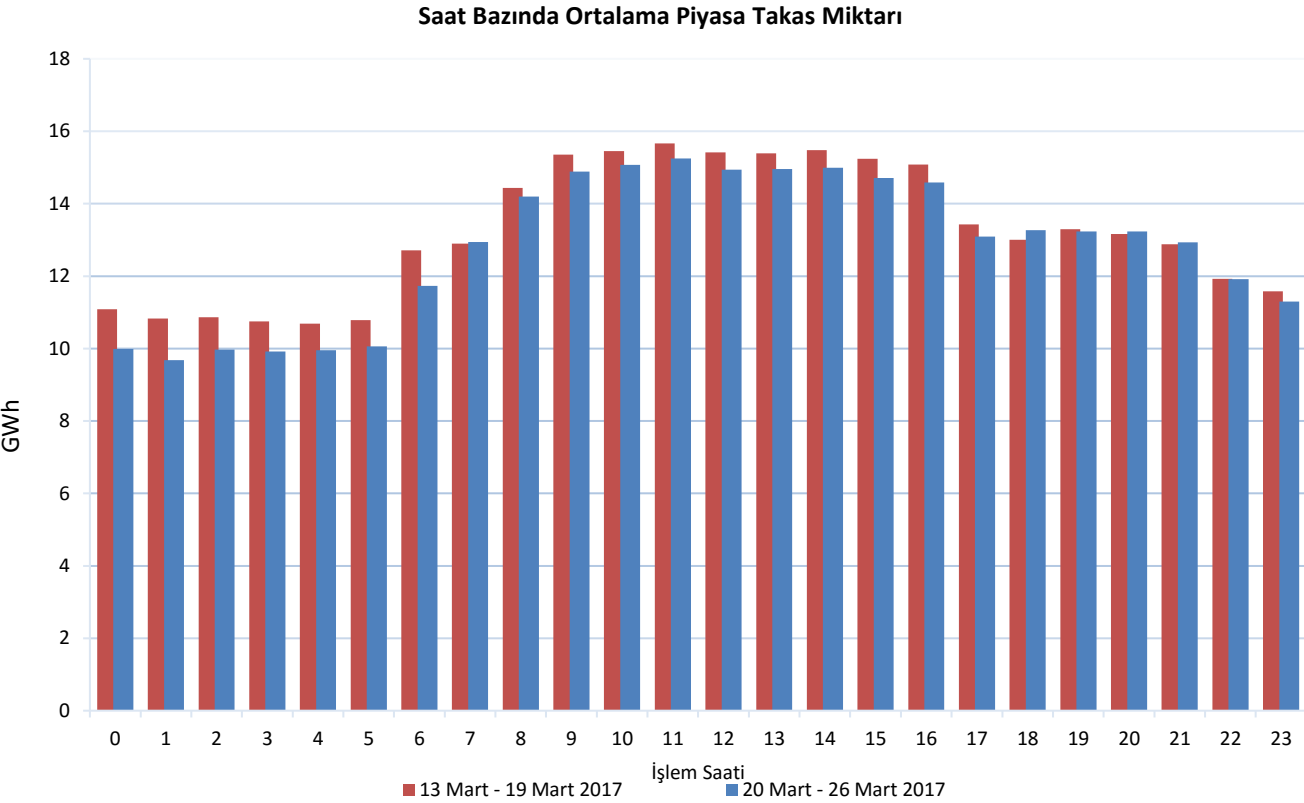


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, sadece Pazartesi günü için geçmiş haftaya göre bir artış bulunmakla beraber, hafta genelinde saatlik ortalama 440 MWh azalmıştır. En fazla düşüş 24 Mart Cuma günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 927 MWh azalmıştır.

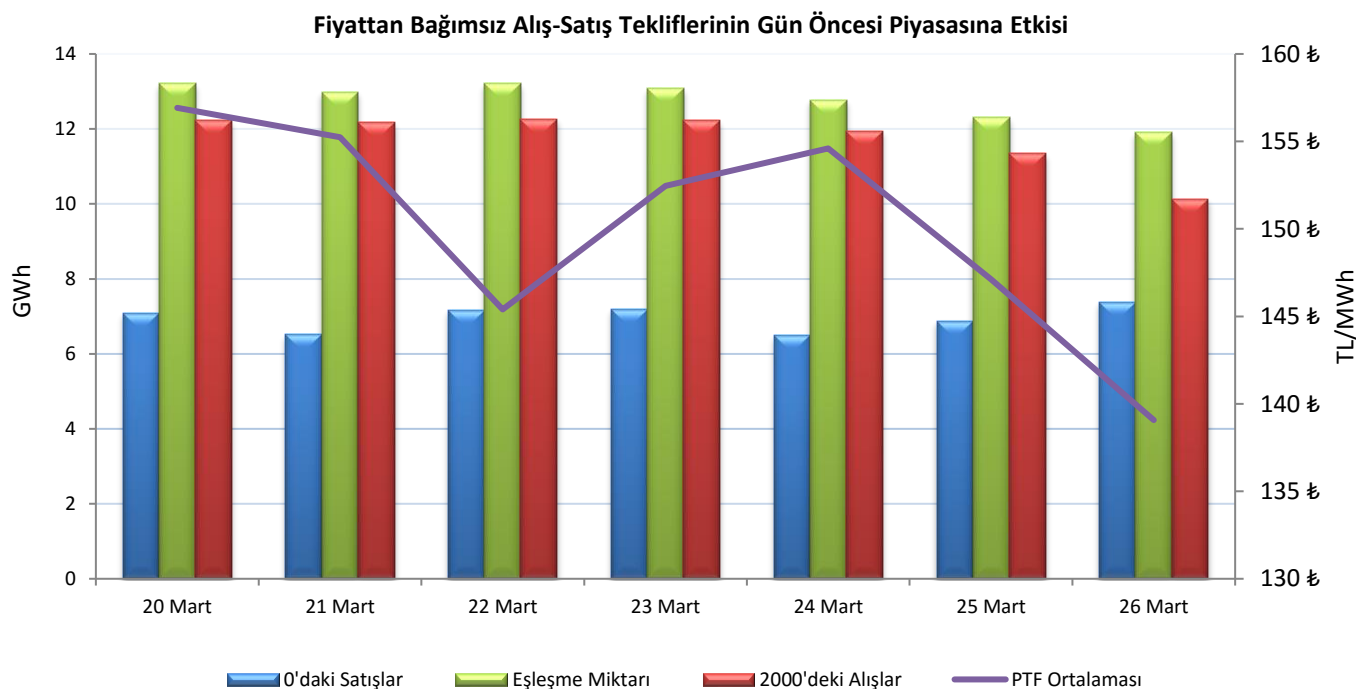
12. Hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Mart Pazartesi günü saat 11.00'de 16.203 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Mart Çarşamba günü saat 01.00'de 9.354 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en yüksek artış saat 02.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte PTF ortalaması 17,29 TL/MWh artarak bu hafta 150,87 TL/MWh hesaplanmıştır. En yüksek düşüş ise saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması bu hafta 15,99 TL/MWh azalarak 127,96 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik olarak incelendiğinde en fazla değişim 1.144 MWh'lik azalış ile saat 01.00'de gerçekleşmiştir.



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,9 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 11. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 461 MWh, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 278 MWh, eşleşme miktarı ise ortalama 440 MWh azalmıştır.

22 Mart Çarşamba günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 9,85 TL/MWh azalarak 145,40 TL/MWh olmuştur. Özellikle Rüzgar kaynaklı santrallerin üretiminin bir önceki güne göre saatlik ortalama 1.020 MWh artması ilgili günde PTF'nin düşmesine sebep olmuştur.

25 Mart Cumartesi günü fiyattan bağımsız satışların 396 MWh, 26 Mart Pazar günü ise 499 MWh artması, aynı günlerde fiyattan bağımsız alışların 306 MWh ve 1.207 MWh azalması nedeniyle, 24 Mart Cuma günü 154,60 TL/MWh olarak hesaplanan PTF, 25 Mart Cumartesi günü 147,11 TL/MWh, 26 Mart Pazar günü 139,07 TL/MWh seviyelerine kadar düşmüştür.

12. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %1 artarak 2.890.936 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı ise %2 azalarak 1.975.171 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 43.358 MWh'lik azalma görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %5 artarak 793.230 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 45.754 MWh seviyesindedir.

26.03.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 841'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 691 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

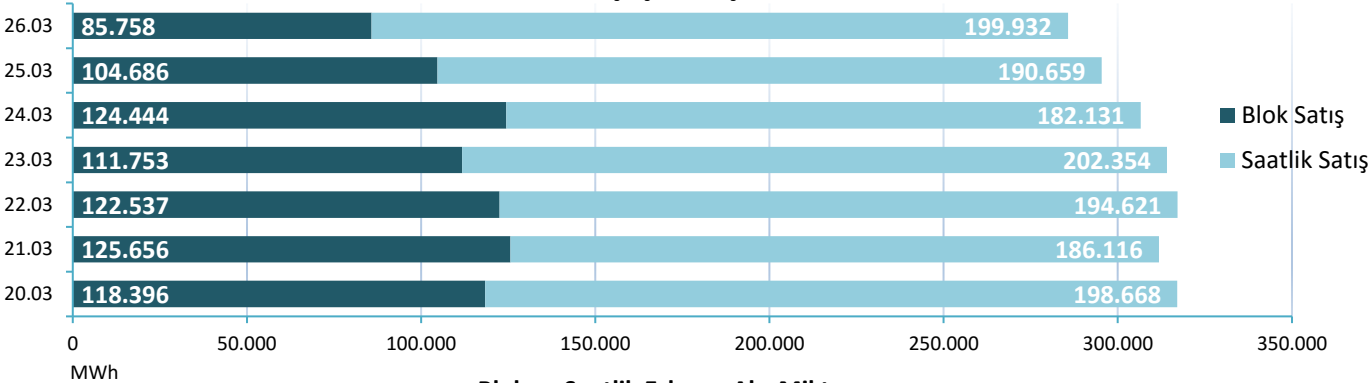
- Saatlik satış miktarı 193.497 MWh,
- Blok satış miktarı 113.319 MWh,
- Saatlik alış miktarı 300.282 MWh,
- Blok alış miktarı 6.536 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -335.719 TL olarak gerçekleşmiştir.

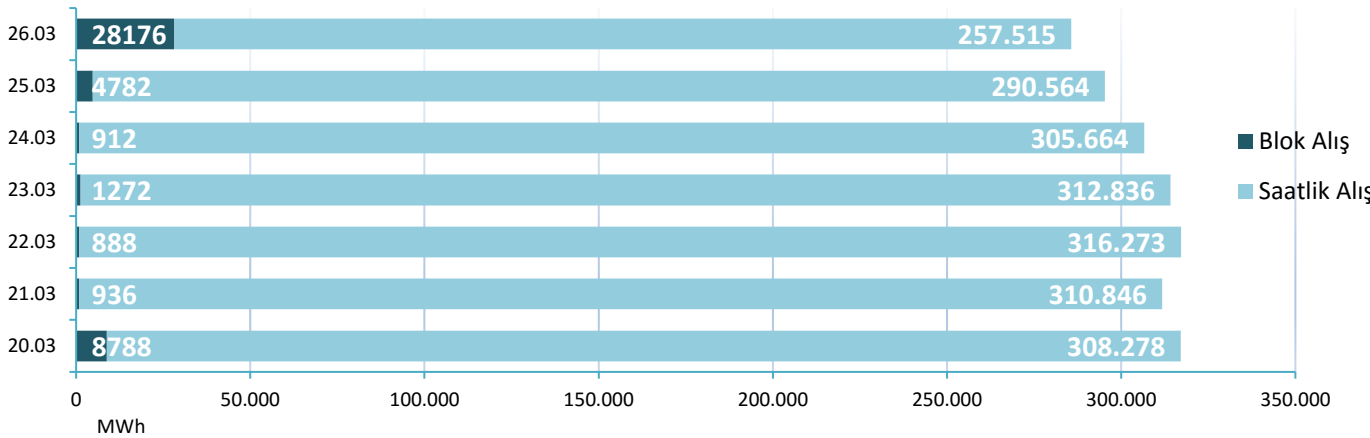
		20.3.17	21.3.17	22.3.17	23.3.17	24.3.17	25.3.17	26.3.17
ALİŞ	SAATLİK	308.278	310.846	316.273	312.836	305.664	290.564	257.515
	BLOK	8.788	936	888	1.272	912	4.782	28.176
SATIŞ	SAATLİK	198.668	186.116	194.621	202.354	182.131	190.659	199.932
	BLOK	118.396	125.656	122.537	111.753	124.444	104.686	85.758

* Değerleri MWh cinsindendir.

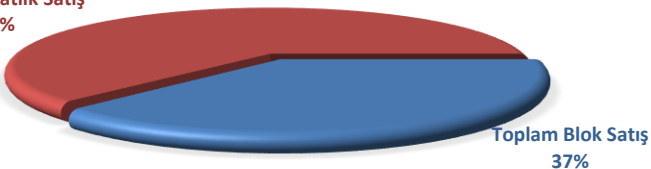
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
63%

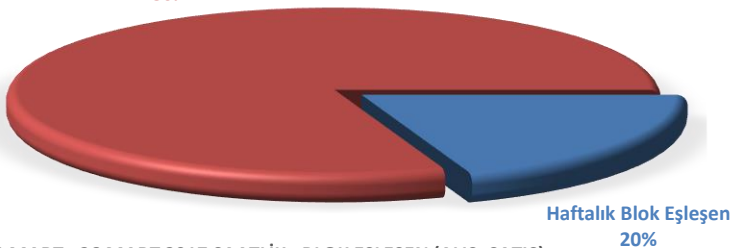


20 MART - 26 MART 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %80, blok alış+satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
80%

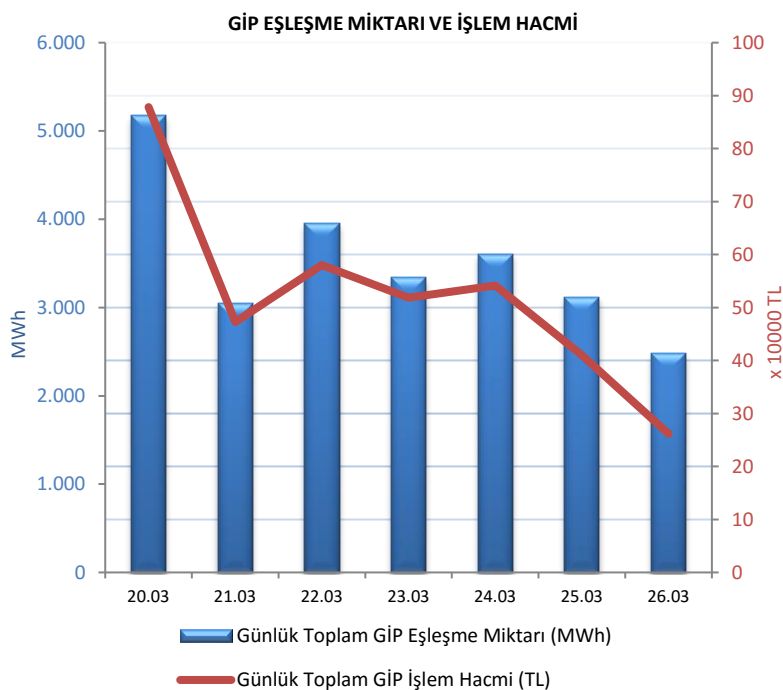
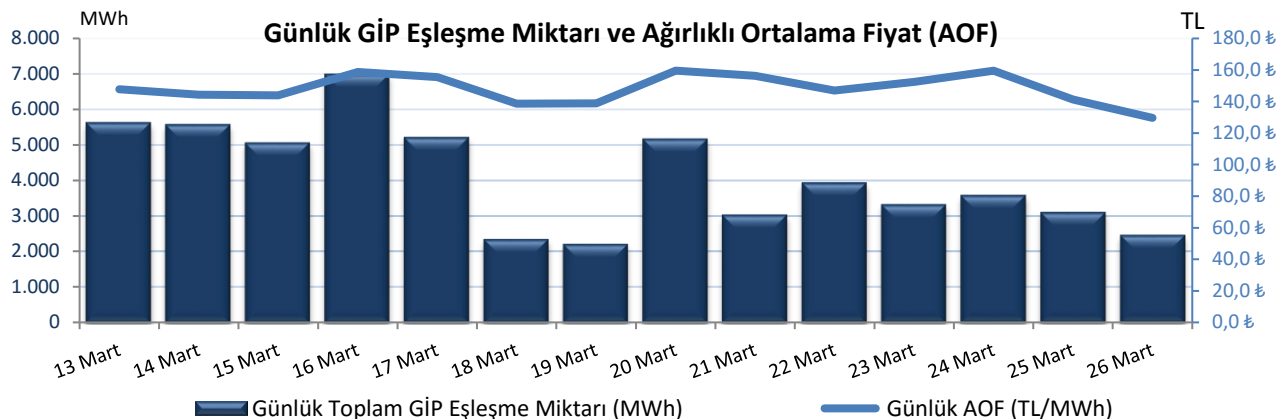


20 MART - 26 MART 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Haftalık Blok Eşleşen
20%



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Mart 2017 Perşembe günü 11.00'de 208,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 24.723 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Mart 2017 Perşembe günü 11.00'de 208,14 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 20 Mart 2017 Pazartesi günü, saat 18.00'de 502 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 20 Mart 2017 Pazartesi günü, minimum ticaret 26 Mart 2017 Pazar günü olmuştur.

26 Mart Pazar günü itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 706 iken, 177 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
13.3.2017	147,84	5.635	807.784	215,00	70,00
14.3.2017	144,33	5.588	829.815	205,00	70,00
15.3.2017	143,86	5.075	750.996	206,34	40,00
16.3.2017	158,81	6.995	1.151.949	216,00	79,00
17.3.2017	155,41	5.220	833.581	212,55	45,00
18.3.2017	138,61	2.364	302.525	190,00	50,00
19.3.2017	138,84	2.231	296.583	172,99	51,10
20.3.2017	159,59	5.178	878.357	210,00	80,00
21.3.2017	156,28	3.049	472.562	207,00	70,09
22.3.2017	147,05	3.950	580.054	210,00	5,06
23.3.2017	152,50	3.340	518.436	209,32	70,00
24.3.2017	159,51	3.604	541.340	209,15	80,00
25.3.2017	141,24	3.120	410.051	195,65	33,01
26.3.2017	129,63	2.483	261.757	189,95	46,01

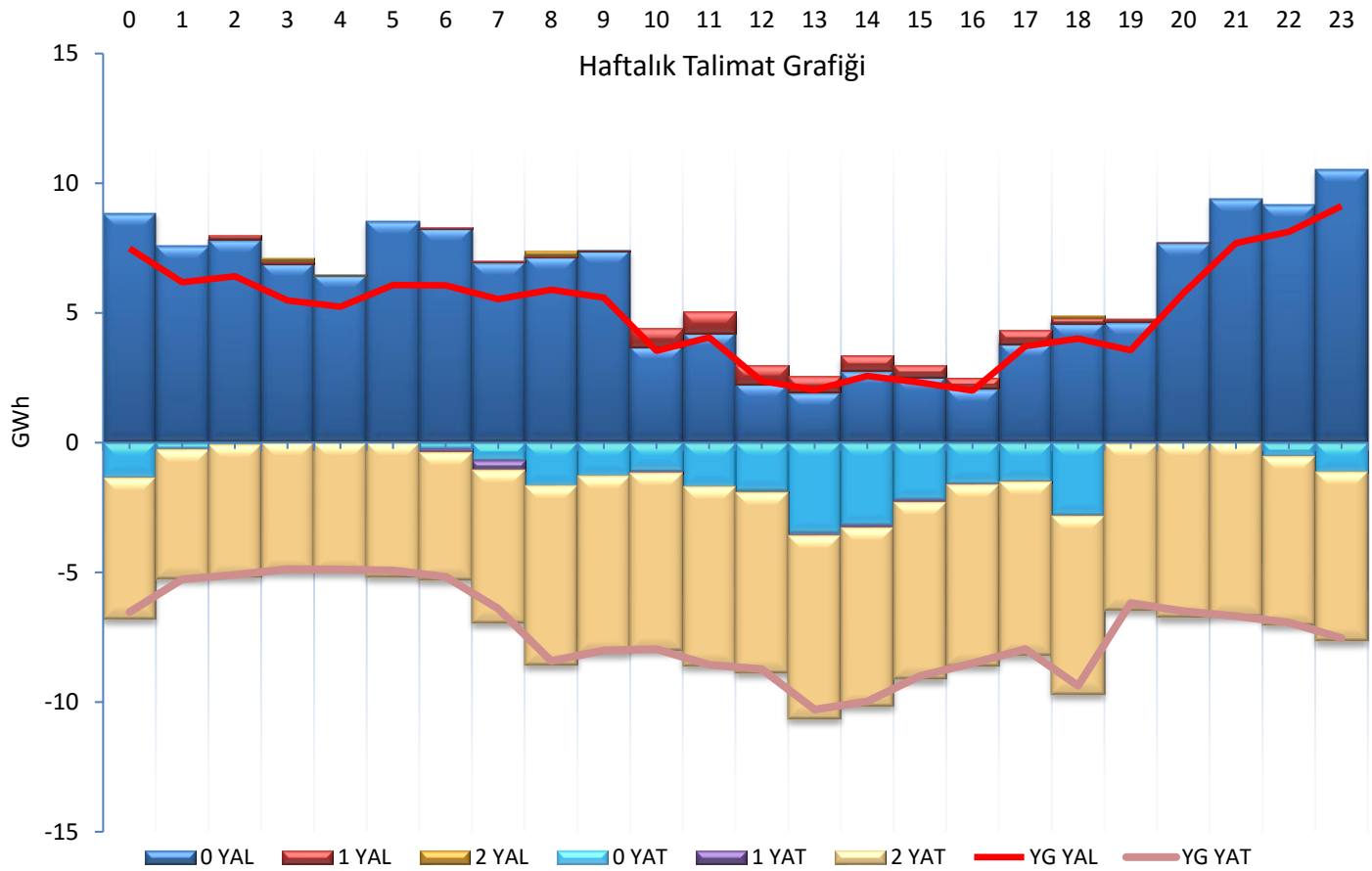
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 52'si 0 kodlu, %2'si 1 kodlu, %46'sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 147.328 MWh azalarak 294.618 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların % 52'si 0 kodlu, %2'si 1 kodlu, %46'sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 12. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.582 MWh düşerek 173.794 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 135.745 MWh düşerek 256.569 MWh seviyesine inmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Mart 2017 Salı günü 26.548 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 26 Mart 2017 Pazar günü 3.269 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Mart 2017 Pazar günü 30.841 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Mart 2017 Salı günü 22.352 MWh olarak gerçekleşmiştir.



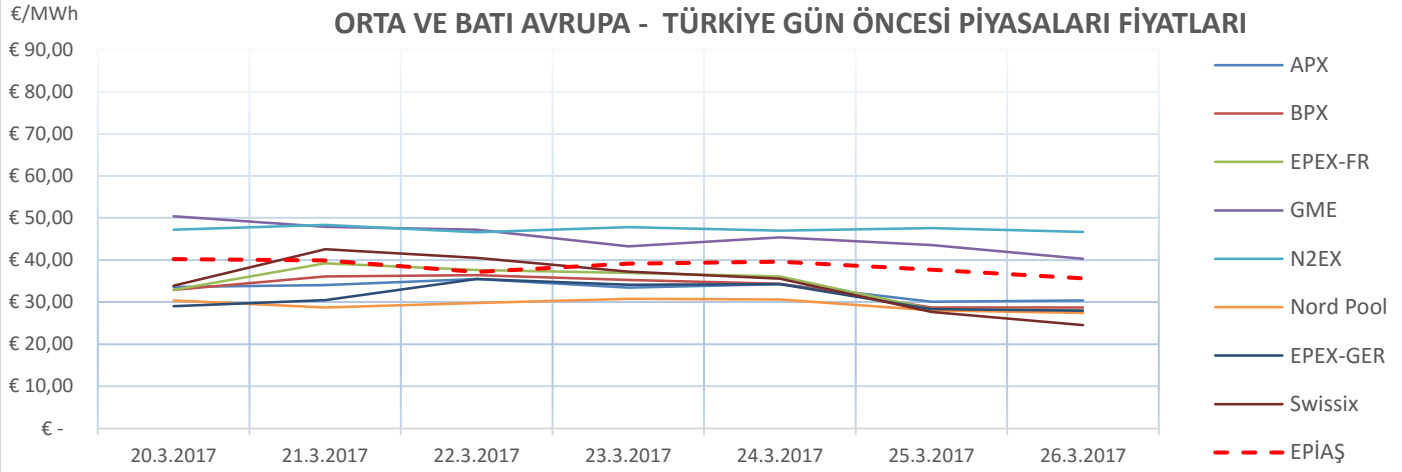
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
20.03.2017	20.820	4.483	23	25.326	4.442	81	20.590	25.114
21.03.2017	34.578	189	0	34.766	1.377	0	21.382	22.759
22.03.2017	29.691	163	158	30.011	1.051	50	21.802	22.903
23.03.2017	19.246	0	133	19.379	1.112	141	22.368	23.620
24.03.2017	17.654	52	0	17.706	3.220	540	21.494	25.254
25.03.2017	20.201	192	0	20.392	4.926	173	21.487	26.586
26.03.2017	2.946	795	110	3.851	10.476	158	21.205	31.838

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

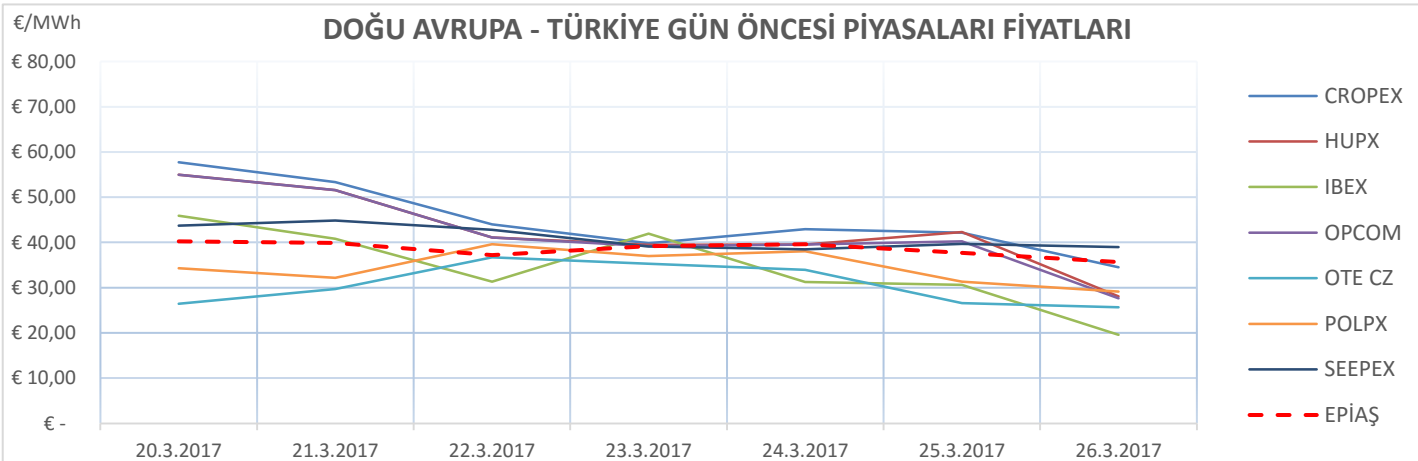


"12. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,08 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,58 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 38,51 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Mart Pazartesi günü 50,39 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME, en düşük gün ortalaması da 19,6 €/MWh olarak 26 Mart Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.