

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (19. Hafta)

19. Haftada (4 Mayıs - 10 Mayıs),

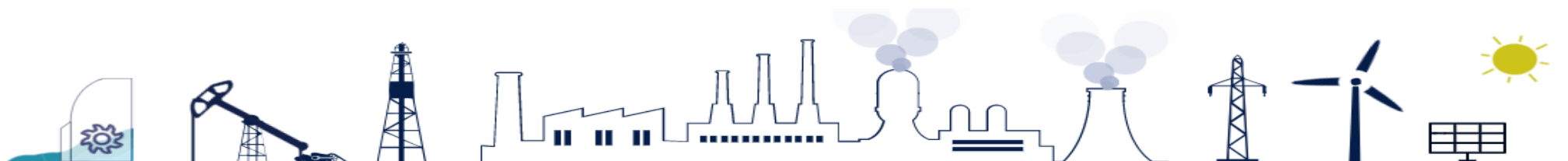
- * **Haftalık PTF ortalamasının 59,35 TL/MWh azalması,**
- * **Haftalık üretim miktarının 223.802 MWh (saatlik ortalama 1.332 MWh) artarak 4.567.053 MWh olması,**
- * **Doğal Gaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 157.697 MWh (saatlik ortalama 938 MWh) azalması,**
- * **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 131.999 MWh (saatlik ortalama 785 MWh) artması,**
- * **GÖP Eşleşme miktarının 76.628 MWh (saatlik ortalama 456 MWh) azalması,**
- * **Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 31.462 MWh (saatlik ortalama 187 MWh) azalması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 268.021 MWh (saatlik ortalama 1.595 MWh) artması,**
- * **Eşleşen blok satış miktarının 229.842 MWh (saatlik ortalama 1.368 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	19. Hafta		% Değişim	18. Hafta
Ortalama PTF	181,54	↓	-24,64%	240,89
Maksimum PTF	323,23	↓	-2,44%	331,31
Minimum PTF	0,00	↓	-100,00%	3,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	120,77	↓	-35,61%	187,57
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	254,62	↓	-13,61%	294,75
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	219,43	↓	-21,79%	280,55
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.102	↓	-1,31%	14.289
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.605	↑	13,28%	12.010
Maksimum Takas Miktarı	18.580	↓	-3,86%	19.325
Minimum Takas Miktarı	13.343	↓	-6,05%	14.202
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.540	↓	-2,68%	16.996
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.176	↓	-6,68%	19.478
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.606	↓	-1,89%	26.099
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.441	↑	1,62%	33.893
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	166.788	↑	24,95%	133.485
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	27.185	↑	5,15%	25.853

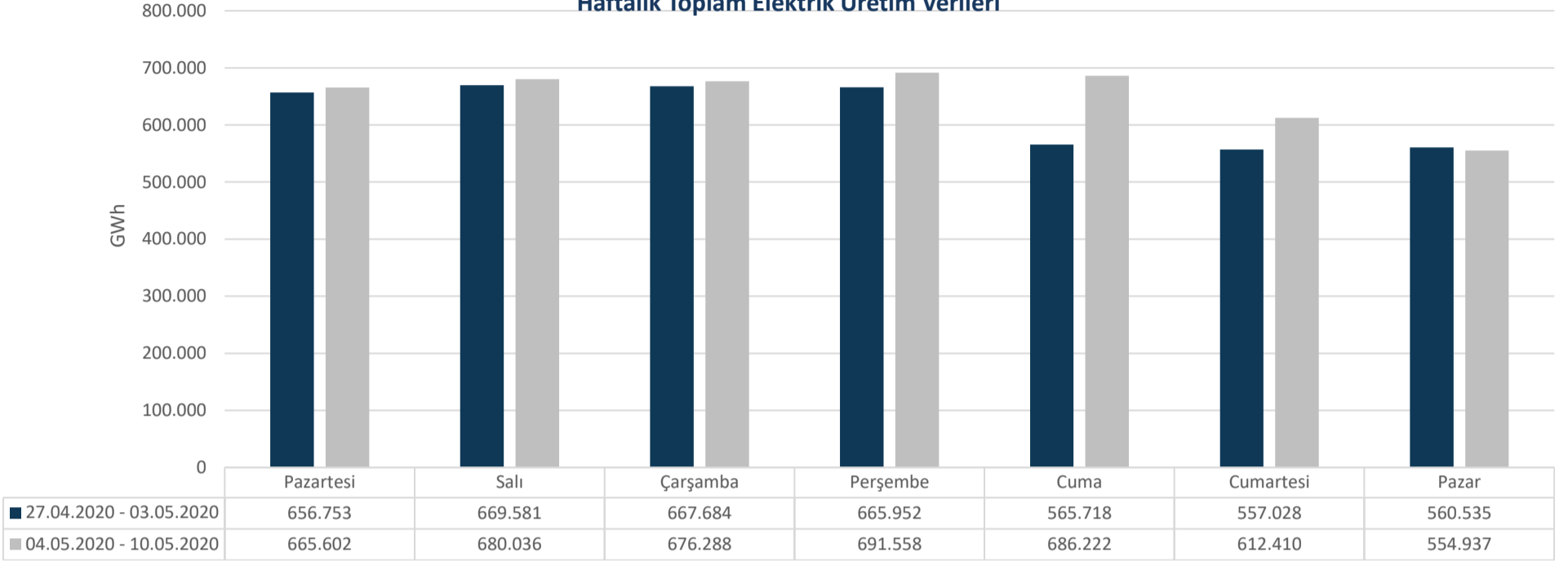
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

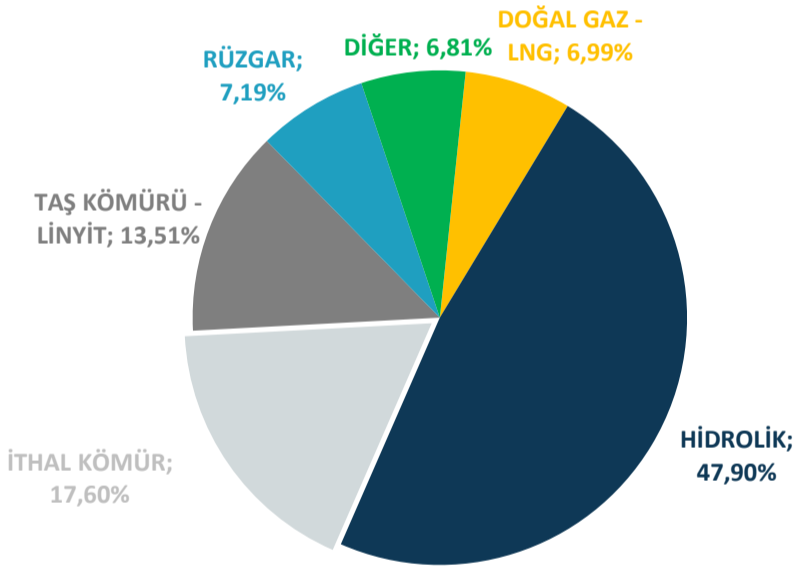


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 223.802 MWh artarak 4.567.053 MWh olarak gerçekleşmiştir.

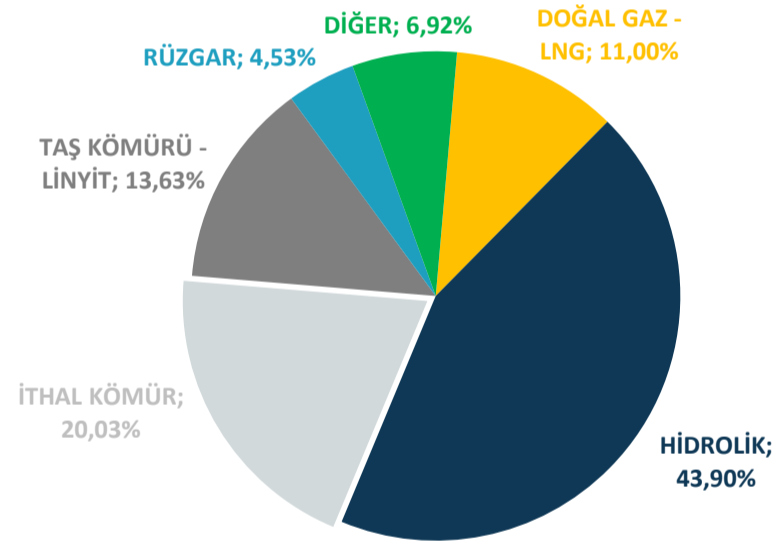
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (19. HAFTA)

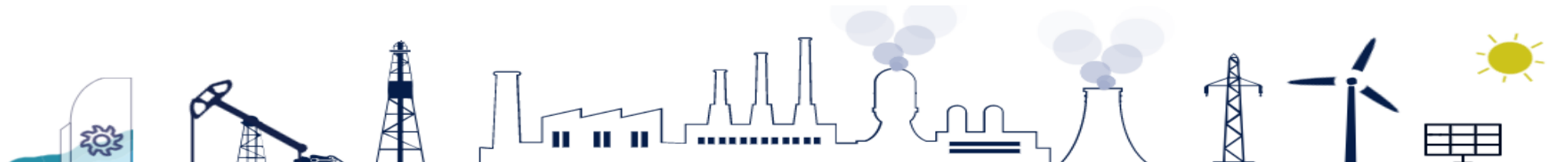


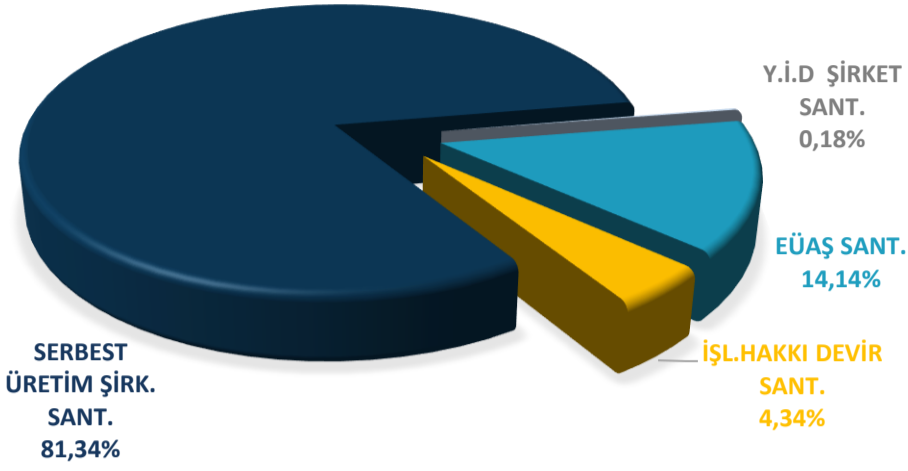
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (18. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.187.756 MWh (%47,9) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 803.967 MWh (%17,6) ile İthal Kömür, 616.829 MWh (%13,51) ile Taş Kömürü-Linyit, 328.393 MWh (%7,19) ile Rüzgar, 319.109 MWh (%6,99) ile Doğalgaz-LNG, 311.001 MWh (%6,81) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %6,81 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 183.180 MWh ile Jeotermal, 74.506 MWh ile Biogaz, 28.494 MWh ile Asfaltit, 12.125 MWh ile Atık Isı, 7.343 MWh ile Güneş ve 5.352 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 22.715 MWh azalarak 39.558 MWh, ihracatı 18.757 MWh artarak 32.060 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



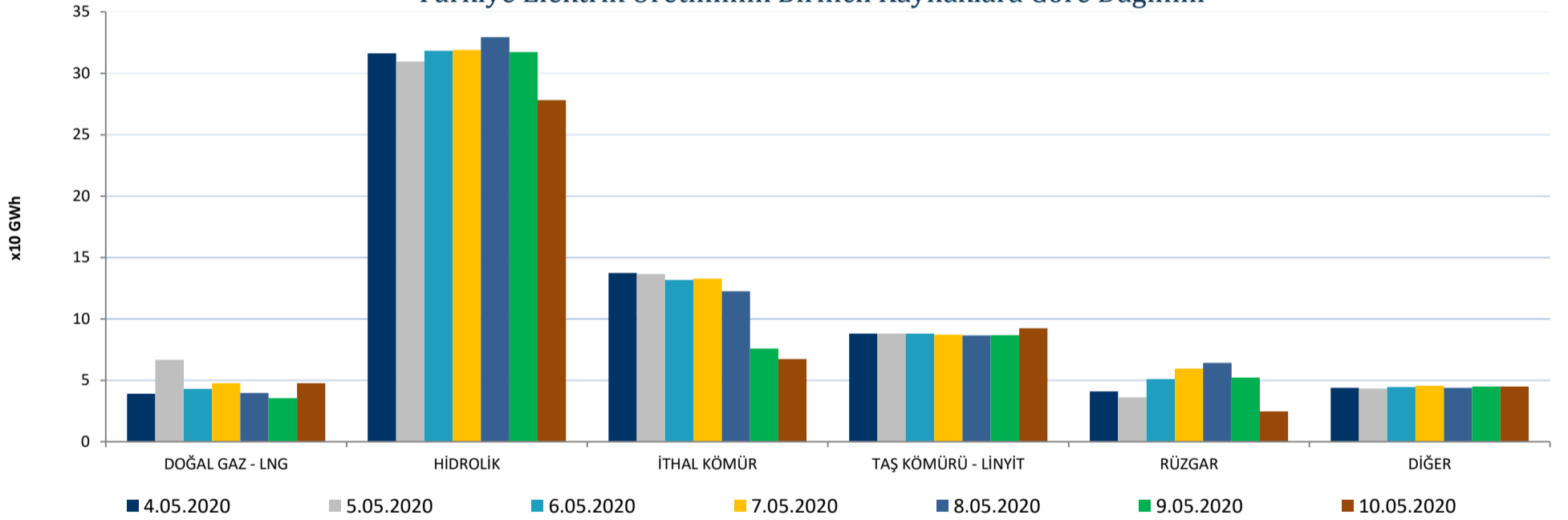


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 223.802 MWh artarak 4.567.053 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.714.650 MWh (%81,34) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 8.199 MWh (%0,18), İ.H.D Şirket santralleri 198.276 MWh (%4,34) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 645.928 MWh (%14,14) bandında olmuştur.

	4.05.2020	5.05.2020	6.05.2020	7.05.2020	8.05.2020	9.05.2020	10.05.2020
DOĞAL GAZ - LNG	39.085	66.572	43.010	47.715	39.596	35.470	47.661
HİDROLİK	316.316	309.460	318.263	318.871	329.484	317.264	278.098
İTHAL KÖMÜR	137.409	136.550	131.720	132.700	122.419	75.826	67.343
RÜZGAR	40.952	36.169	50.887	59.459	64.245	52.134	24.547
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	87.952	88.029	87.931	87.188	86.533	86.806	92.388
DİĞER	43.888	43.255	44.477	45.625	43.946	44.910	44.900

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

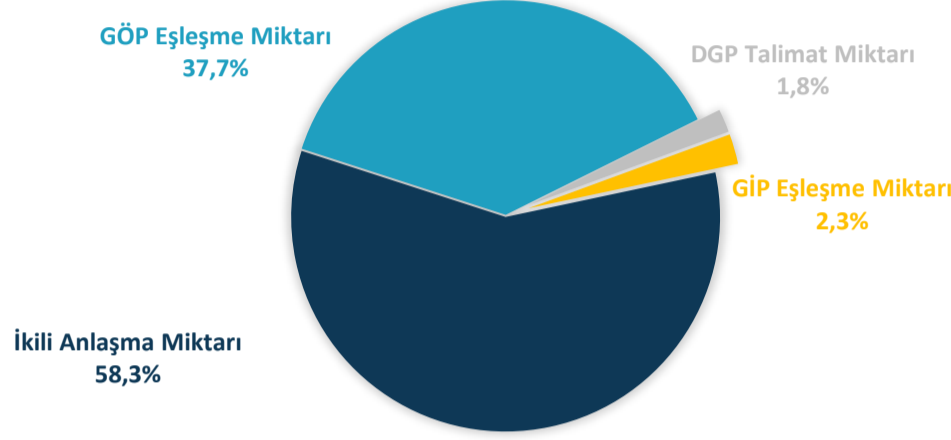


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 157.697 MWh azalarak 319.109 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 64.293 MWh azalarak 803.967 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 11.220 MWh artarak 311.001 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 284.606 MWh artarak 2.187.756 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 26.008 MWh artarak 616.829 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 131.999 MWh artarak 328.393 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.301.862 MWh (%58,32) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.778.644 MWh (%37,67), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 166.788 MWh (%2,26) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.095 MWh (%1,75) olmuştur.

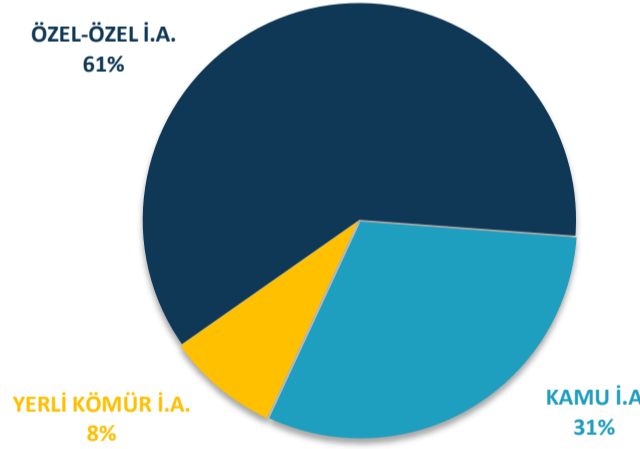
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.301.862 MWh (%58,32) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.778.644 MWh (%37,67), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 166.788 MWh (%2,26) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.095 MWh (%1,75) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 82.809 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 76.628 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 33.303 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 22.637 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



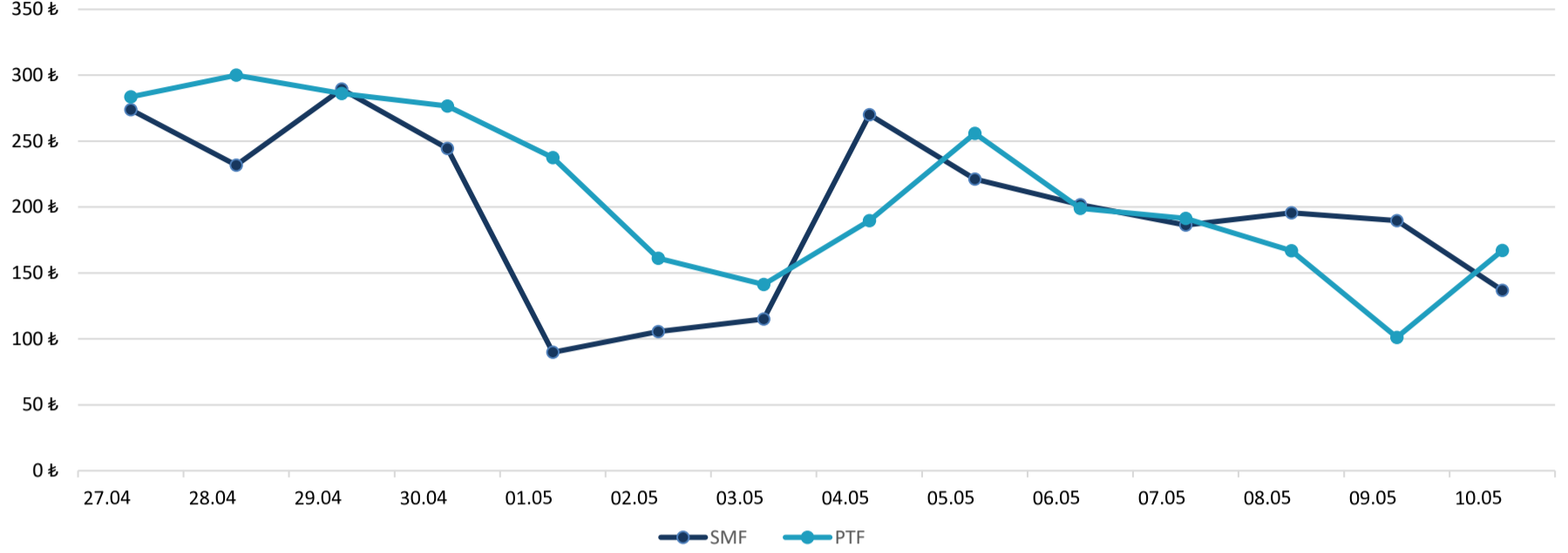
	4.05.2020	5.05.2020	6.05.2020	7.05.2020	8.05.2020	9.05.2020	10.05.2020
İKİLİ ANLAŞMA	624.287	604.972	626.473	621.874	626.690	610.633	586.933
GÖP	387.535	408.436	407.926	402.644	410.106	389.759	372.238
GİP	24.923	19.539	24.796	23.638	24.204	27.022	22.666
DGP	23.163	14.044	15.435	14.756	9.950	23.792	27.954
TOPLAM	1.059.908	1.046.992	1.074.630	1.062.912	1.070.951	1.051.206	1.009.791

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



27 Nisan - 10 Mayıs 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



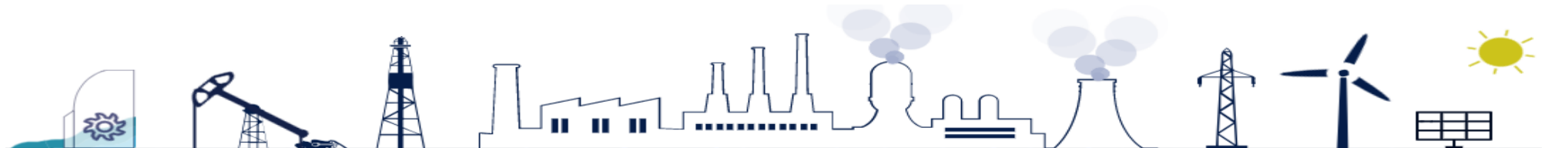
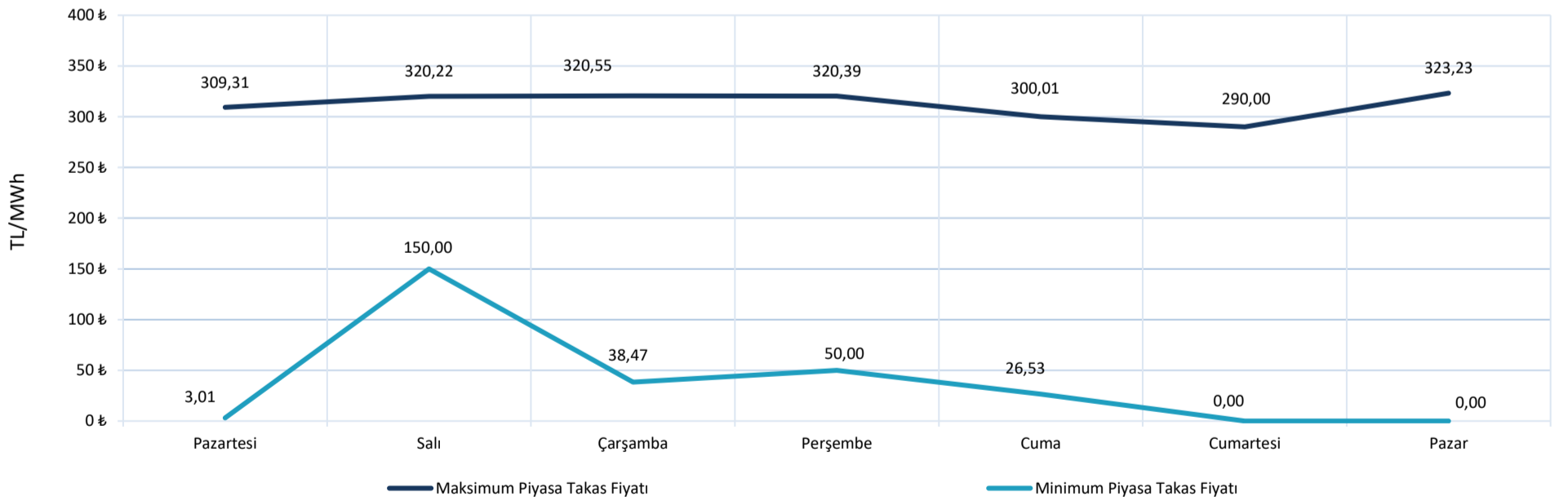
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 101,17 TL/MWh ile 9 Mayıs Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 255,96 TL/MWh ile 5 Mayıs Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 136,76 TL/MWh ile 10 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 270,00 TL/MWh ile 4 Mayıs Pazartesi gününe aittir.

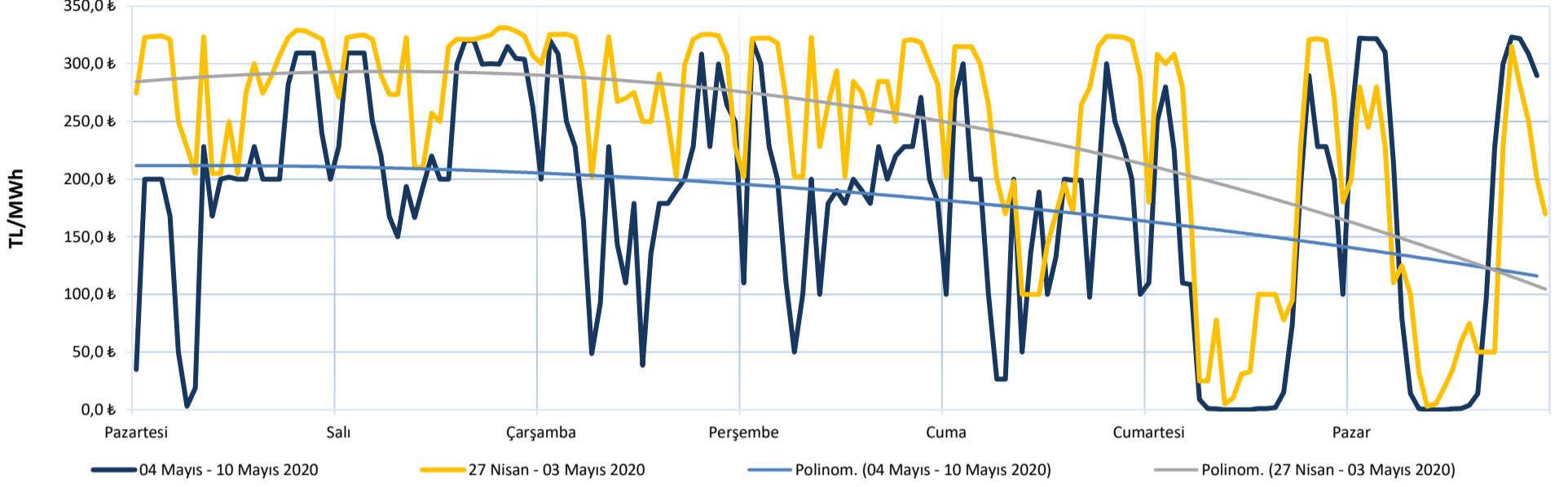
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 323,23 TL/MWh ile 10 Mayıs Pazar günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 222,58 TL/MWh ile 10 Mayıs Pazar günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

04 Mayıs - 10 Mayıs 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



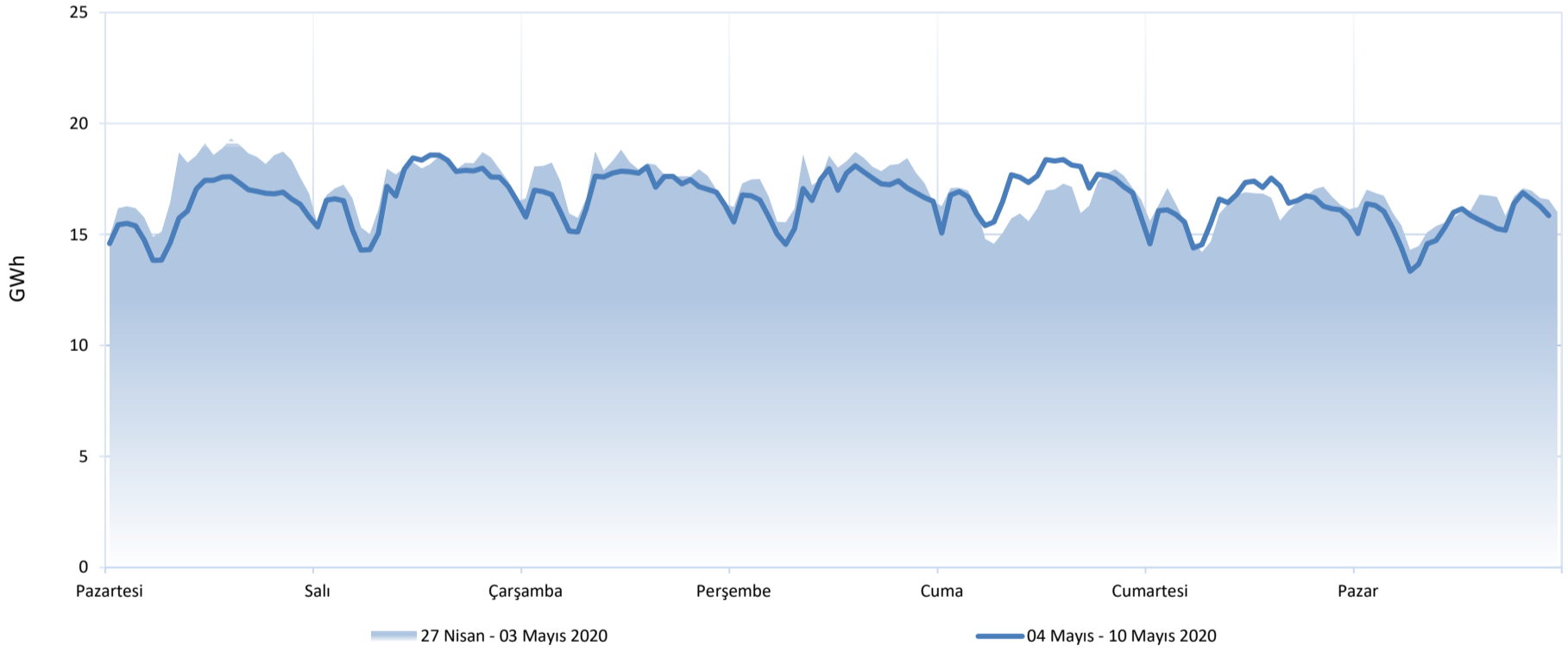
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



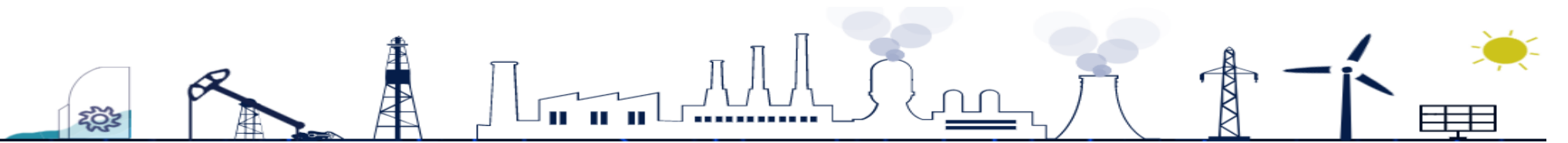
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 59,35 TL/MWh azalarak 181,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 93,89 TL/MWh azalış ile 4 Mayıs 2020 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

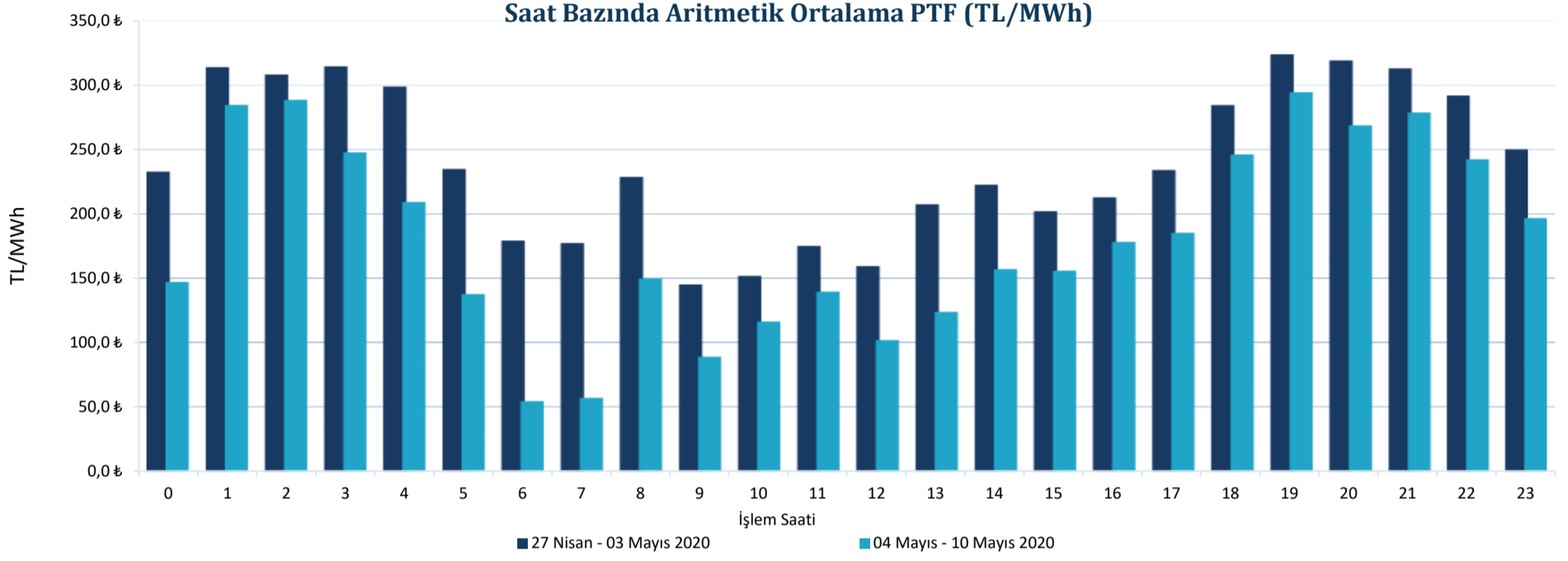
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 120,77 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 254,62 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 219,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

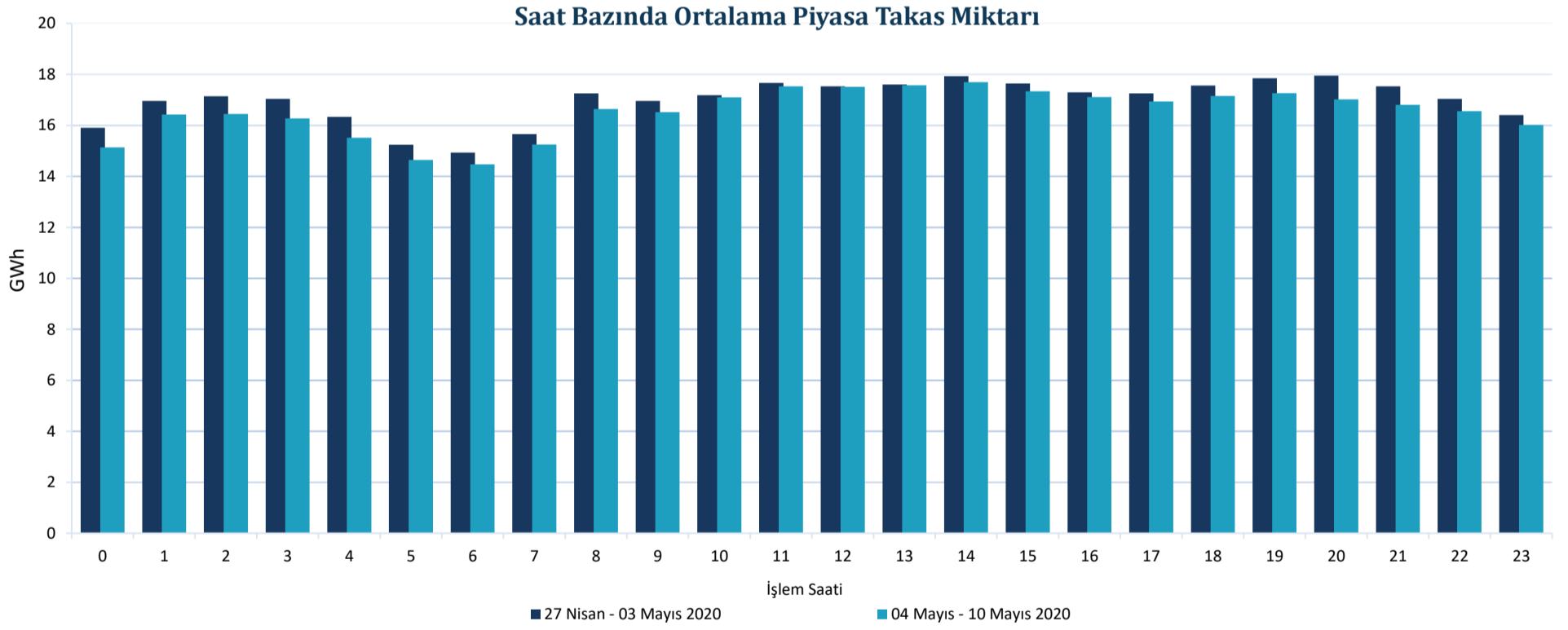


19. hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Mayıs Salı günü saat 13.00'de 18.580 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 10 Mayıs Pazar günü saat 06.00'da 13.343 MWh olarak gerçekleşmiştir.





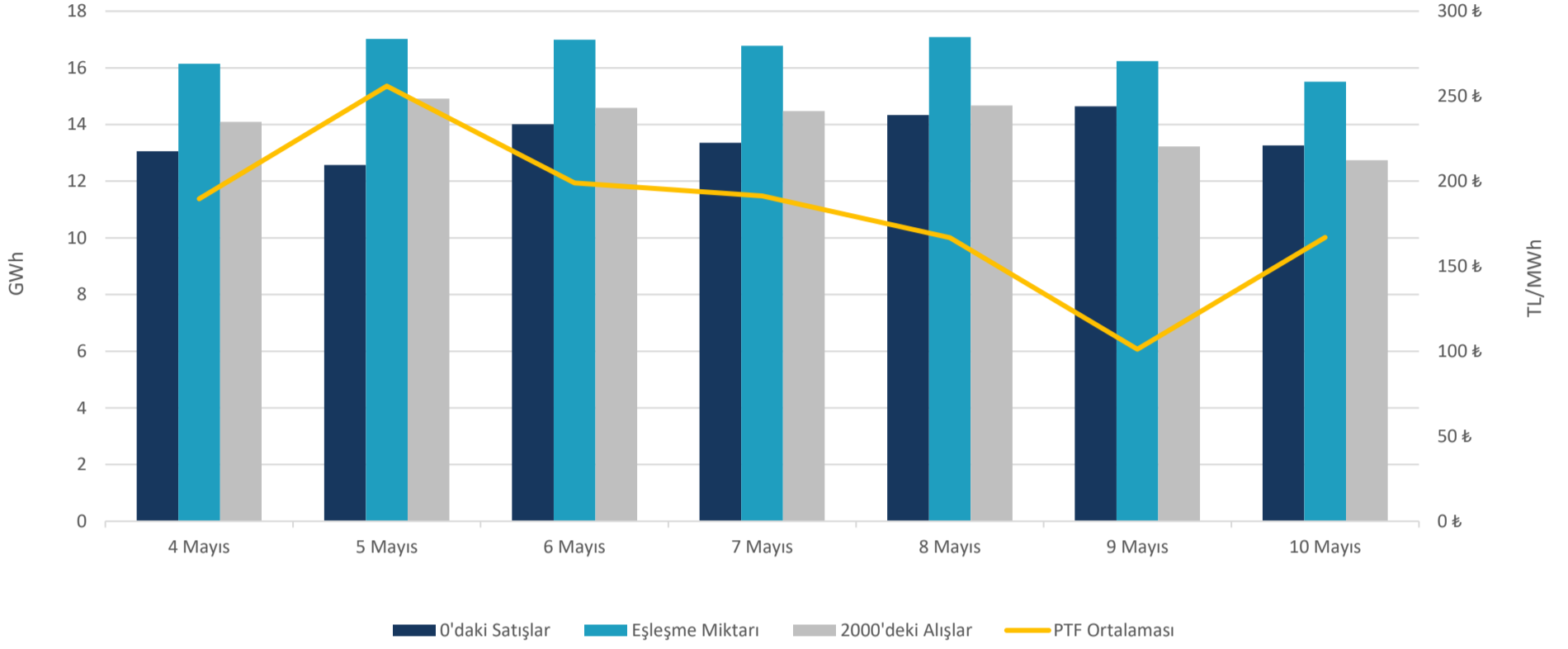
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında her saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 6.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 124,36 TL/MWh azalarak 54,94 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 935 MWh azalarak 17.015 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



19. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,5 GWh seviyesindedir. Bu değerler 18. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.595 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 456 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 187 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

9 Mayıs Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 65,60 TL/MWh azalarak 101,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 313 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.453 MWh azalması etkili olmuştur. 10 Mayıs Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 65,84 TL/MWh artarak 167,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.386 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının 479 MWh azalması etkili olmuştur.

19. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,7 (218.668 MWh) azalarak 3.053.612 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,4 (153.889 MWh) artarak 2.550.872 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %13,3 (268.021 MWh) artarak 2.285.711 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,3 (31.462 MWh) azalarak 2.369.096 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,6 (92.104 MWh) artarak 5.786.120 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %50,3 (229.842 MWh) azalarak 226.945 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %25,4 (91.196 MWh) azalarak 267.572 MWh seviyesine gerilemiştir.



11.05.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 995'dir. Bu hafta günlük ortalama 819 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

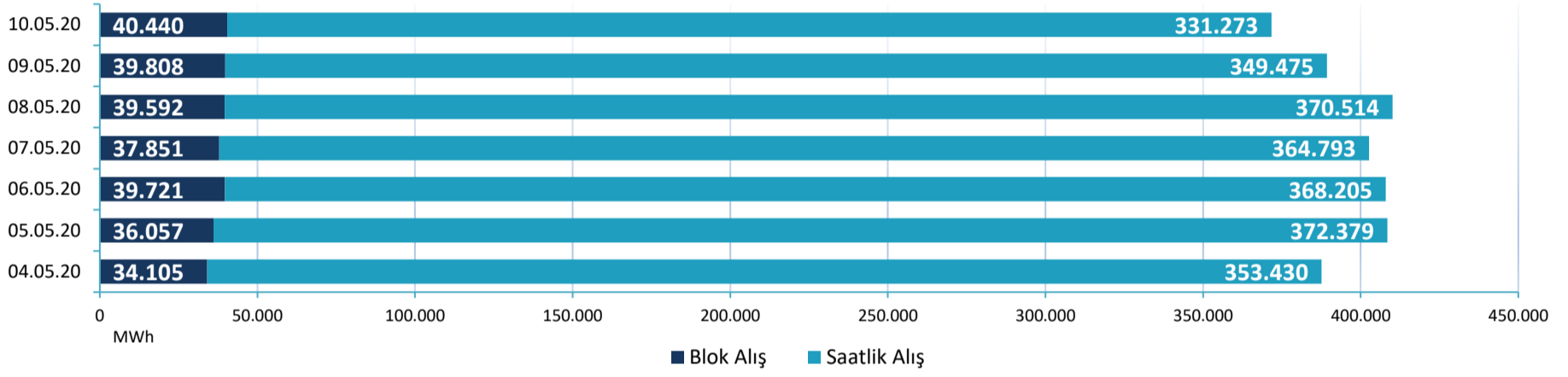
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 364.410 MWh,
- Blok satış miktarı 32.421 MWh,
- Saatlik alış miktarı 358.581 MWh,
- Blok alış miktarı 38.225 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -684.820 TL olarak gerçekleşmiştir.

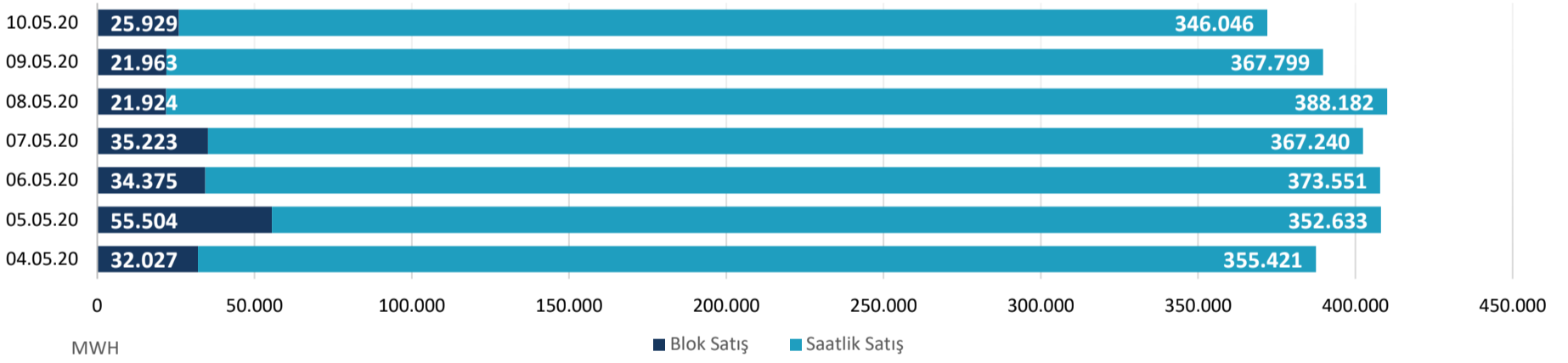
		4.05.20	5.05.2020	6.05.2020	7.05.2020	8.05.2020	9.05.2020	10.05.2020
ALİŞ	SAATLİK	353.430	372.379	368.205	364.793	370.514	349.475	331.273
	BLOK	34.105	36.057	39.721	37.851	39.592	39.808	40.440
SATIŞ	SAATLİK	355.421	352.633	373.551	367.240	388.182	367.799	346.046
	BLOK	32.027	55.504	34.375	35.223	21.924	21.963	25.929

* Değerleri MWh cinsindedir.

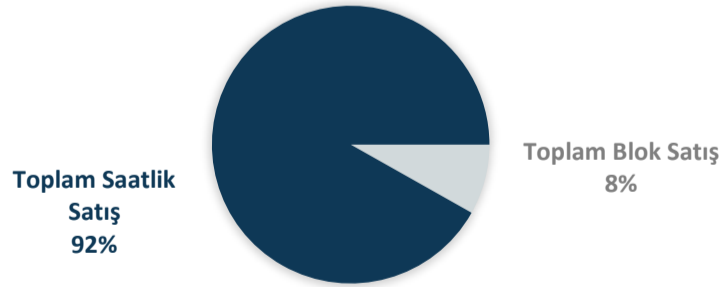
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



04 Mayıs - 10 Mayıs 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu Hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %92'si saatlik, %8'i blok tekliftir.

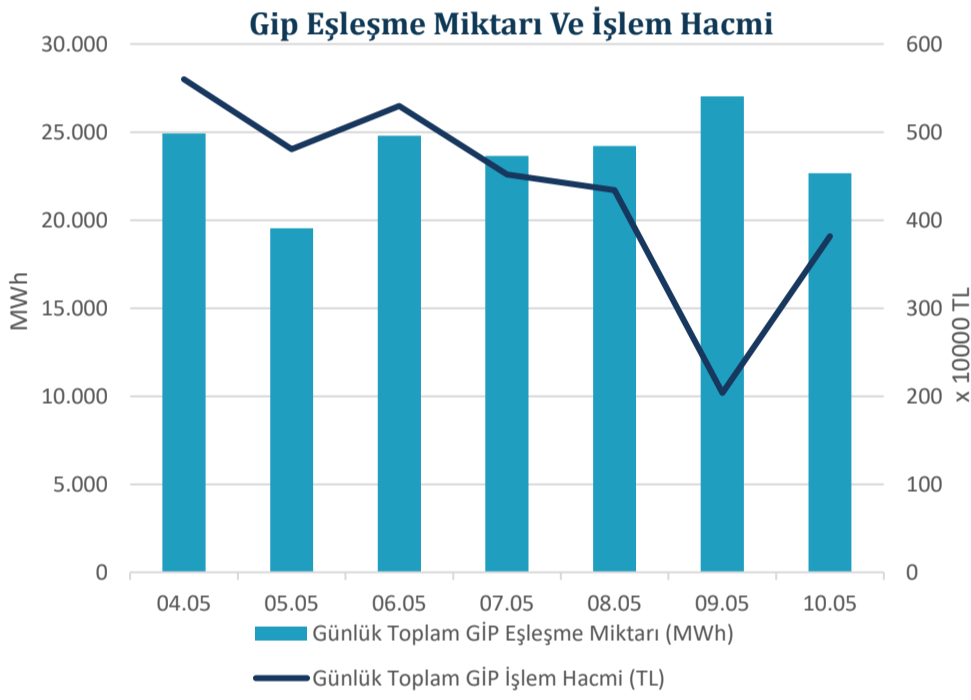
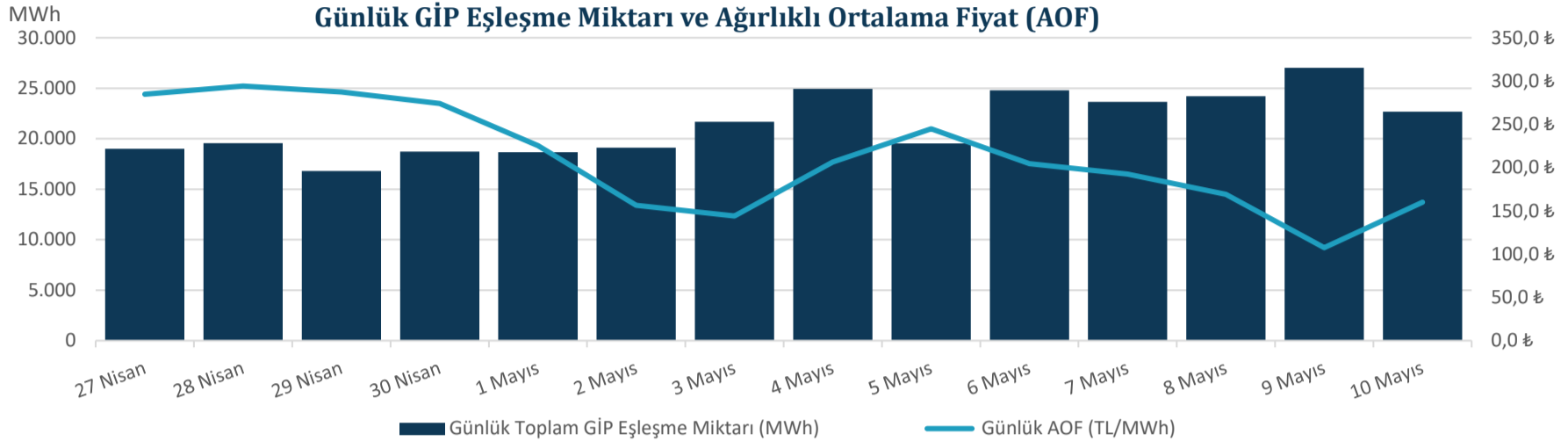
04 Mayıs - 10 Mayıs 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Mayıs 2020 Pazartesi günü saat 19.00'da 332,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



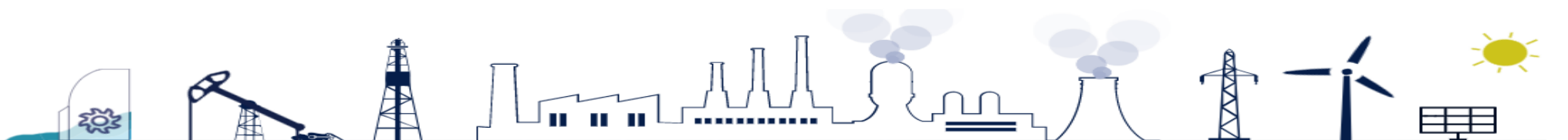
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 166.788 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Mayıs 2020 Pazartesi günü saat 19.00'da 332,12 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Mayıs 2020 Cumartesi saat 14.00'de 1.836 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Mayıs 2020 Cumartesi günü, minimum ticaret 5 Mayıs 2020 Salı günü olmuştur.

11.05.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 974 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 501 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.04.2020	290,14	18.994	5.510.829	380,44	198,85
28.04.2020	288,57	19.543	5.639.581	368,39	164,06
29.04.2020	279,48	16.796	4.694.088	399,00	179,00
30.04.2020	271,34	18.717	5.078.754	360,46	90,00
1.05.2020	204,95	18.652	3.822.691	360,97	0,05
2.05.2020	157,53	19.112	3.010.670	369,50	0,00
3.05.2020	143,90	21.672	3.118.747	349,84	0,52
4.05.2020	224,67	24.923	5.599.641	399,00	3,01
5.05.2020	245,98	19.539	4.806.155	348,83	1,10
6.05.2020	213,65	24.796	5.297.828	379,00	30,01
7.05.2020	191,19	23.638	4.519.353	351,00	5,00
8.05.2020	179,30	24.204	4.339.713	333,46	15,00
9.05.2020	75,39	27.022	2.037.217	322,55	0,00
10.05.2020	168,41	22.666	3.817.196	363,12	0,00

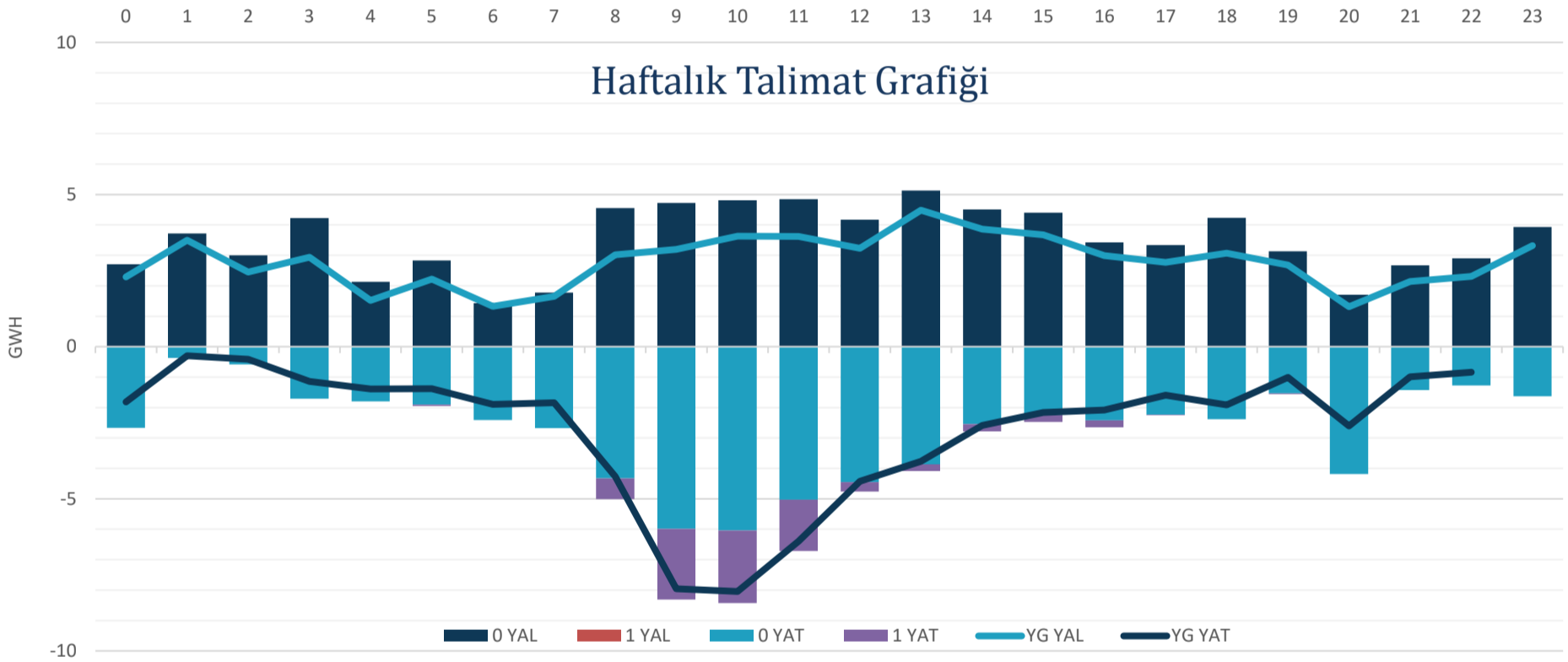
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %94,7'si 0 kodlu, %5,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 22.637 MWh artarak 129.095 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %94,7'si 0 kodlu, %5,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 19. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 26.236 MWh azalarak 61.867 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 48.873 MWh artarak 67.228 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Mayıs 2020 Pazartesi günü 22.476 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Mayıs 2020 Pazar günü 859 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Mayıs 2020 Pazar günü 27.095 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Mayıs 2020 Pazartesi günü 687 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
04.05.2020	30.236	0	30.236	1.202	0	1.202
05.05.2020	2.773	0	2.773	17.256	9	17.265
06.05.2020	10.402	0	10.402	5.582	2.578	8.160
07.05.2020	9.960	0	9.960	6.571	1.844	8.414
08.05.2020	9.874	0	9.874	2.714	425	3.138
09.05.2020	20.102	0	20.102	7.195	0	7.195
10.05.2020	987	0	987	25.198	3.548	28.745

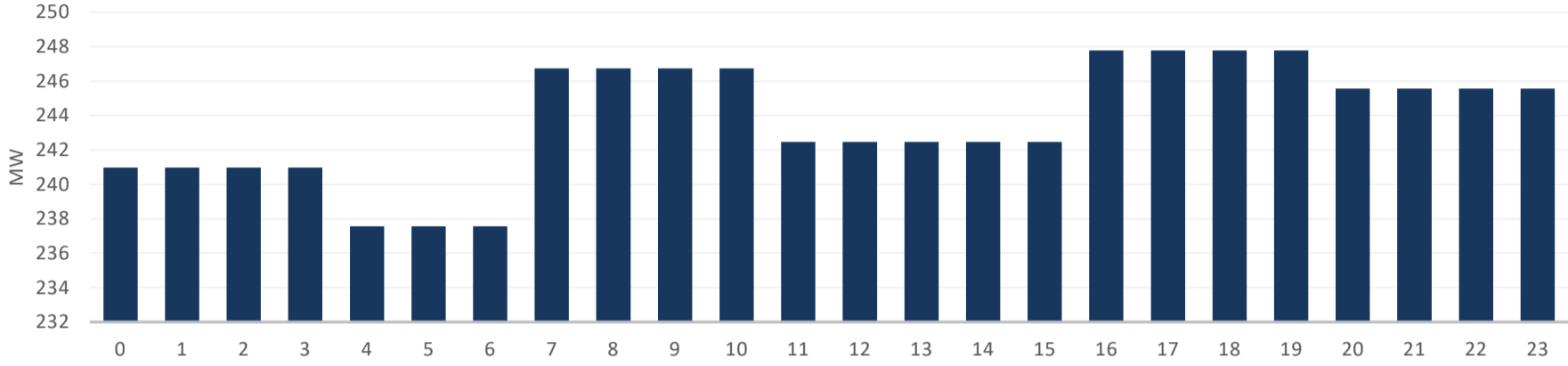
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



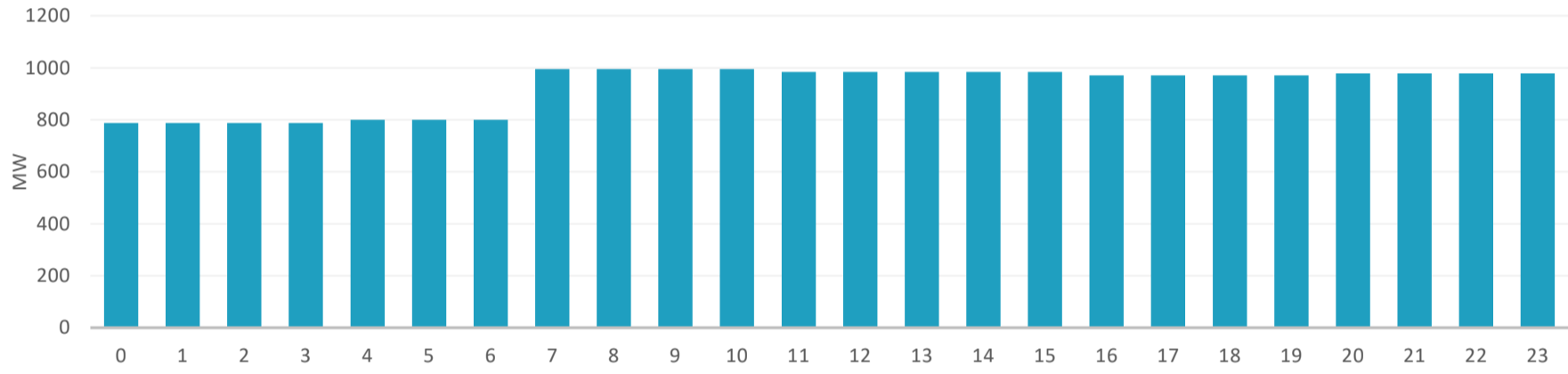
19. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 40.945 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 119,61 TL/MWh artarak 263,86 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

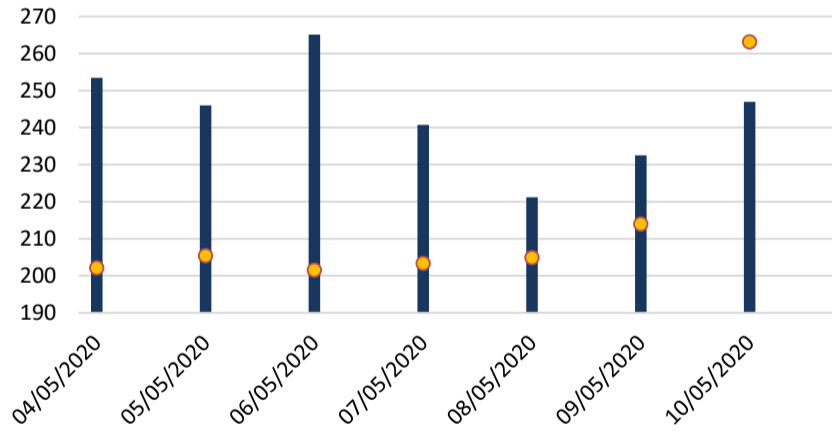


19. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.724 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 136,2 TL/MWh artarak 331,78 TL/MW olmuştur.

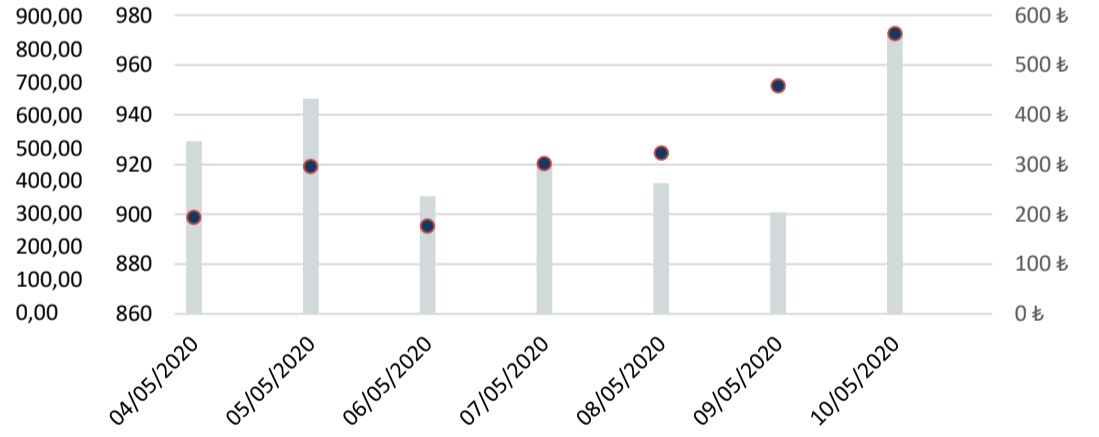
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



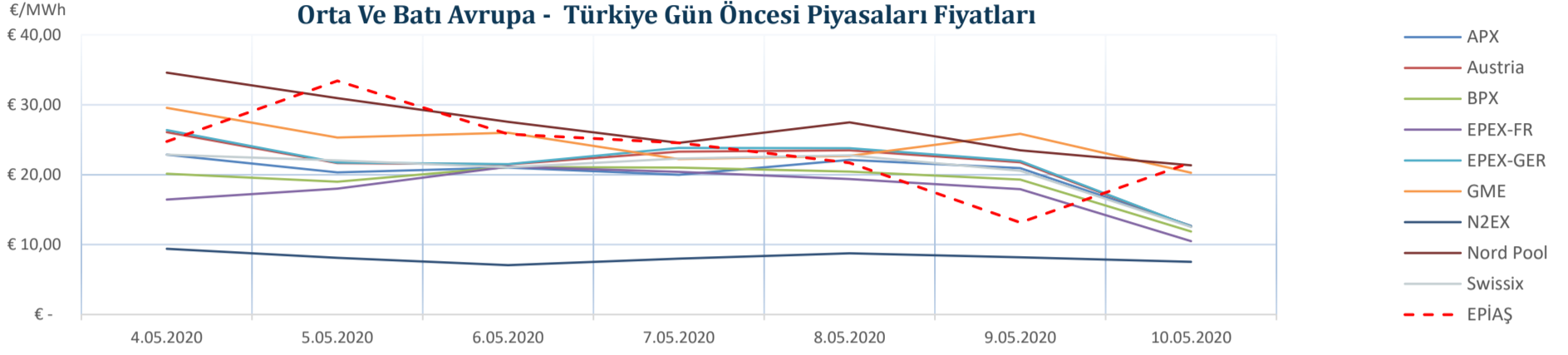
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI (MW)
● AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	04/05/2020	05/05/2020	06/05/2020	07/05/2020	08/05/2020	09/05/2020	10/05/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI (MW)	253,47	246,01	265,14	240,77	221,18	232,52	246,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI (TL/MWh)	136,21	172,74	129,67	150,01	167,51	269,15	822,00
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI (MW)	929,42	946,42	907,21	919,67	912,46	900,75	972,58
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI (TL/MWh)	193,70	295,88	176,35	301,93	322,87	458,32	563,01



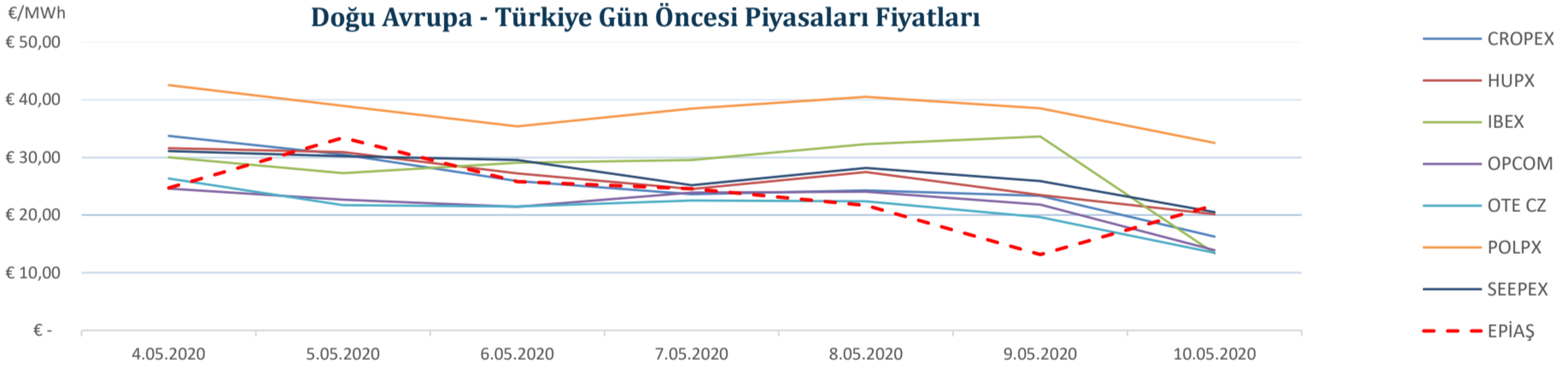
"19. hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 20,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 26,86 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 23,58 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Mayıs 2020 Pazartesi günü 42,55 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 6 Mayıs 2020 Çarşamba Günü 7,06 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından N2EX'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	N2EX	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
4.05.2020	22,86 €	26,08 €	20,15 €	16,46 €	26,38 €	29,56 €	9,40 €	34,59 €	22,86 €	24,72 €
5.05.2020	20,34 €	21,65 €	18,99 €	17,99 €	21,72 €	25,30 €	8,10 €	30,93 €	22,05 €	33,42 €
6.05.2020	21,01 €	21,47 €	21,10 €	21,14 €	21,49 €	25,99 €	7,06 €	27,54 €	21,06 €	25,81 €
7.05.2020	19,97 €	23,29 €	21,02 €	20,41 €	23,83 €	22,22 €	8,01 €	24,55 €	22,29 €	24,56 €
8.05.2020	22,13 €	23,49 €	20,43 €	19,38 €	23,78 €	22,67 €	8,77 €	27,49 €	22,77 €	21,69 €
9.05.2020	20,94 €	21,77 €	19,30 €	17,91 €	21,98 €	25,83 €	8,18 €	23,47 €	20,57 €	13,16 €
10.05.2020	12,68 €	12,58 €	11,87 €	10,49 €	12,58 €	20,27 €	7,55 €	21,34 €	12,52 €	21,72 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
4.05.2020	33,74 €	31,61 €	30,04 €	24,60 €	26,35 €	42,55 €	31,11 €	24,72 €
5.05.2020	30,51 €	30,93 €	27,30 €	22,66 €	21,71 €	38,95 €	30,24 €	33,42 €
6.05.2020	25,90 €	27,21 €	29,10 €	21,46 €	21,49 €	35,41 €	29,55 €	25,81 €
7.05.2020	23,61 €	24,52 €	29,54 €	23,89 €	22,55 €	38,48 €	25,20 €	24,56 €
8.05.2020	24,28 €	27,49 €	32,32 €	24,03 €	22,41 €	40,52 €	28,20 €	21,69 €
9.05.2020	23,34 €	23,47 €	33,64 €	21,82 €	19,62 €	38,51 €	25,92 €	13,16 €
10.05.2020	16,27 €	20,15 €	13,37 €	13,91 €	13,46 €	32,52 €	20,52 €	21,72 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 19.Hafta Raporu | 13