

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (13. Hafta)

13. Haftada (29 Mart - 04 Nisan),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 1,73 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 156.100 MWh (saatlik ortalama 929 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 159.053 MWh (saatlik ortalama 947 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 117.869 MWh (saatlik ortalama 702 MWh) azalması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 292.823 MWh (saatlik ortalama 1.743 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 136.374 MWh (saatlik ortalama 812 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 159.376 MWh (saatlik ortalama 949 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

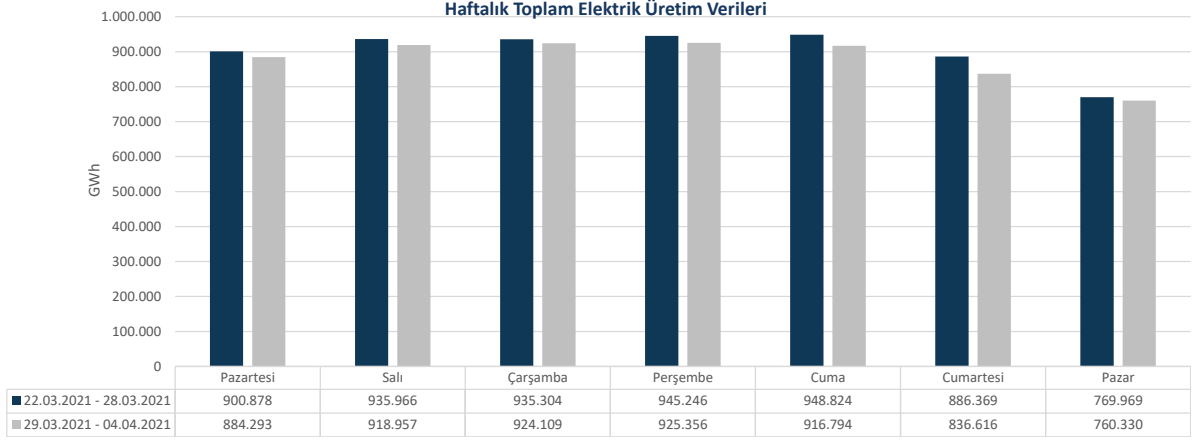
	13. Hafta	% Değişim	12. Hafta
Ortalama PTF	292,59	↓ -0,59%	294,32
Maksimum PTF	338,61	↑ 0,88%	335,65
Minimum PTF	15,40	↓ -89,73%	150,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	280,32	↓ -6,11%	298,57
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	319,37	↑ 0,65%	317,30
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	292,72	↑ 6,79%	274,11
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.799	↓ -4,17%	22.747
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.575	↓ -1,36%	14.775
Maksimum Takas Miktarı	26.477	↓ -4,35%	27.682
Minimum Takas Miktarı	18.742	↓ -2,03%	19.131
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.487	↓ -3,03%	23.189
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.030	↓ -6,53%	27.849
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.506	↓ -2,83%	33.453
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.911	↑ 3,71%	32.699
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	220.543	↓ -16,06%	262.725
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.705	↓ -2,47%	37.634

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

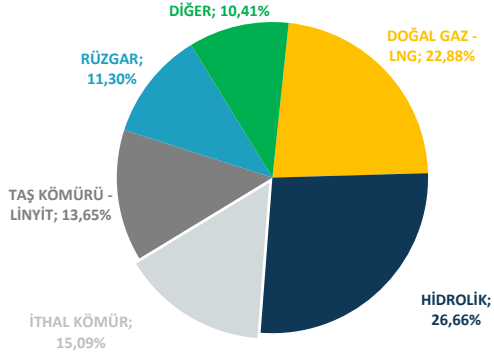
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



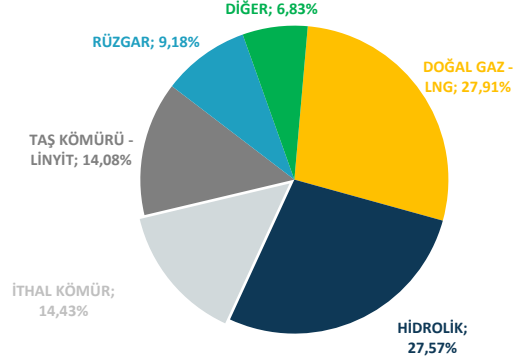
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 156.100 MWh azalarak 6.166.455 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (13. HAFTA)

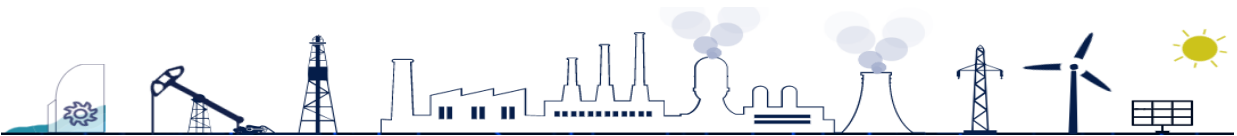


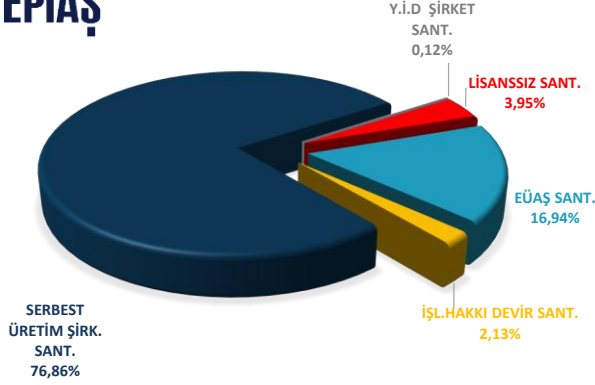
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (12. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.644.163 MWh (%26,66) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.410.945 MWh (%22,88) ile Doğalgaz-LNG, 930.663 MWh (%15,09) ile İthal Kömür, 841.887 MWh (%13,65) ile Taş Kömürü-Linyit, 696.663 MWh (%11,30) ile Rüzgar, 642.135 MWh (%10,41) ile Diğer gelmektedir. Üretime %10,41 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 265.669 MWh ile Güneş, 210.172 MWh ile Jeotermal, 104.557 MWh ile Biogaz, 40.200 MWh ile Asfaltit, 15.148 MWh ile Atık Isı ve 6.388 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.603 MWh azalarak 14.404 MWh, ihracatı 16.478 MWh artarak 101.642 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

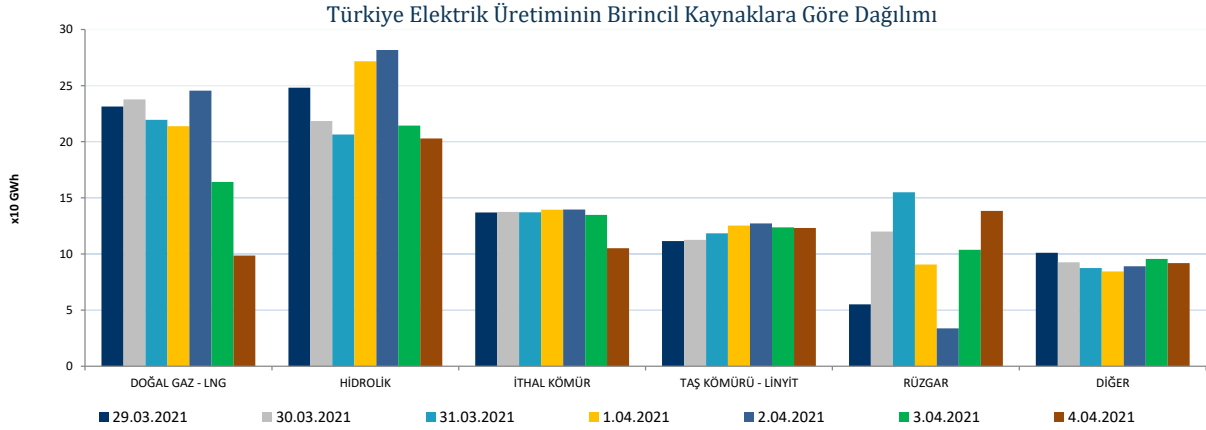




Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 156.100 MWh azalarak 6.166.455 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.739.310 MWh (%76,86) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 243.782 MWh (%3,95), Y.İ.D Şirket santralleri 7.467 MWh (%0,12), İ.H.D Şirket santralleri 131.140 MWh (%2,13) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.044.757 MWh (%16,94) bandında olmuştur.

	29.03.2021	30.03.2021	31.03.2021	1.04.2021	2.04.2021	3.04.2021	4.04.2021
DOĞAL GAZ - LNG	231.386	237.789	219.502	213.859	245.518	164.238	98.654
HİDROLİK	248.192	218.473	206.527	271.688	281.832	214.476	202.975
İTHAL KÖMÜR	137.036	137.561	137.129	139.359	139.552	134.804	105.222
RÜZGAR	55.158	119.925	155.083	90.621	33.679	103.786	138.412
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	111.458	112.550	118.405	125.334	127.192	123.705	123.243
DİĞER	101.064	92.660	87.463	84.495	89.022	95.606	91.825

* Değerler MWh cinsindendir.



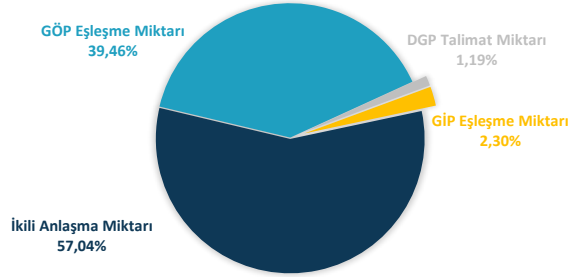
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 292.823 MWh azalarak 1.410.945 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 49.749 MWh artarak 930.663 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 224.959 MWh artarak 642.135 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 38.863 MWh azalarak 1.644.163 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 17.876 MWh azalarak 841.887 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 136.374 MWh artarak 696.663 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.461.016 MWh (%57,04) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.777.820 MWh (%39,46), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 220.543 MWh (%2,30) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 114.010 MWh (%1,19) olmuştur.

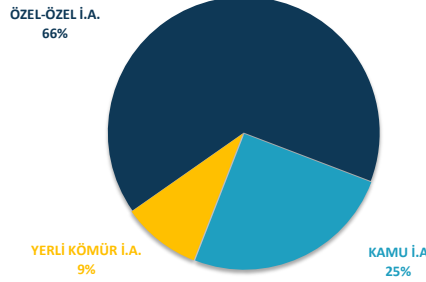
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.461.016 MWh (%57,04) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.777.820 MWh (%39,46), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 220.543 MWh (%2,30) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 114.010 MWh (%1,19) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 159.053 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 117.869 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 42.182 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 40.865 MWh azalmıştır.

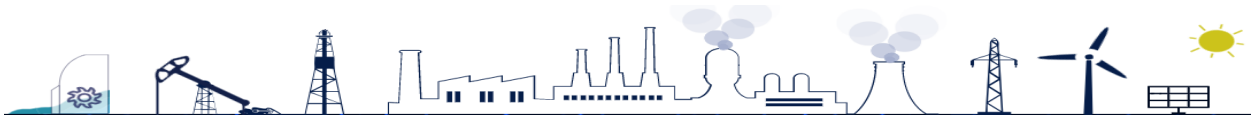
İkili Anlaşma Detayı



	29.03.2021	30.03.2021	31.03.2021	1.04.2021	2.04.2021	3.04.2021	4.04.2021
İKİLİ ANLAŞMA	791.656	818.658	825.456	762.536	743.580	756.894	762.238
GÖP	545.641	567.322	562.174	550.164	550.861	519.663	481.995
GİP	32.747	33.580	27.591	31.348	26.887	30.255	38.136
DGP	11.064	10.292	11.318	27.708	23.476	15.065	15.086
TOPLAM	1.381.108	1.429.852	1.426.538	1.371.756	1.344.804	1.321.876	1.297.455

* Değerler MWh cinsindendir.

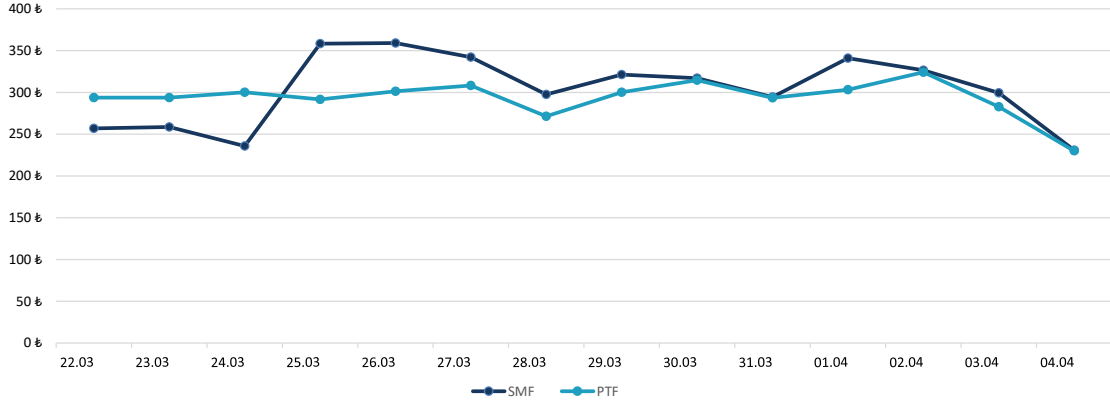
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 13. Hafta Raporu | 4

22 Mart - 04 Nisan 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



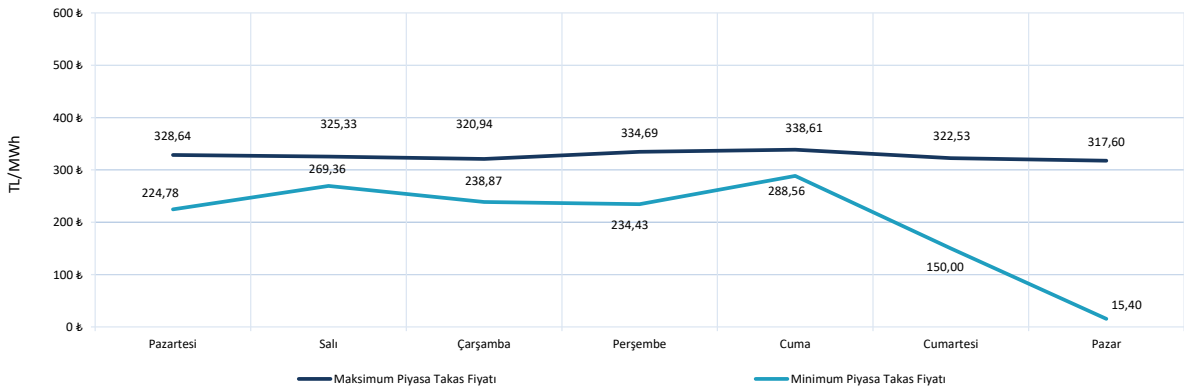
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

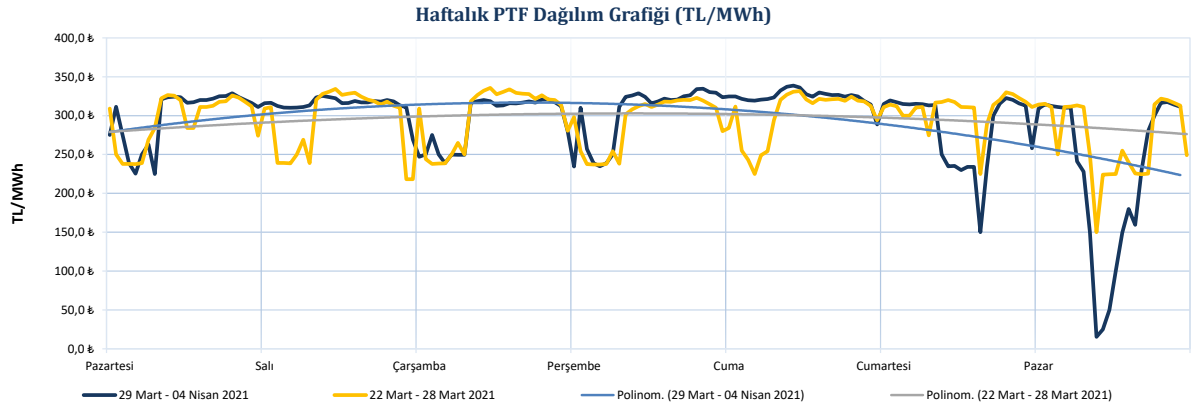
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 229,95 TL/MWh ile 4 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 324,16 TL/MWh ile 2 Nisan Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 230,82 TL/MWh ile 4 Nisan Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 340,89 TL/MWh ile 1 Nisan Perşembe gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 338,61 TL/MWh ile 2 Nisan Cuma günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 226,04 TL/MWh ile 4 Nisan Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

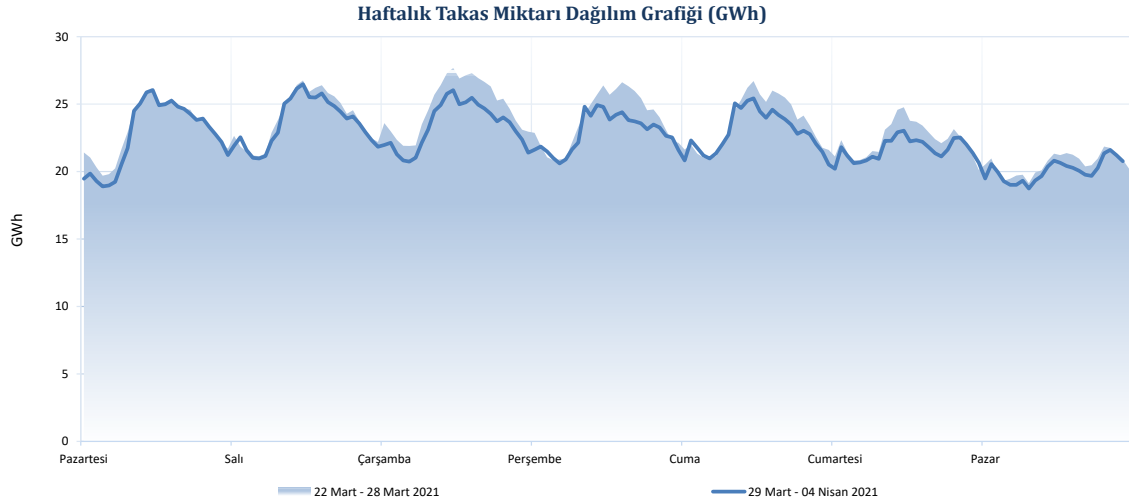
29 Mart - 04 Nisan 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



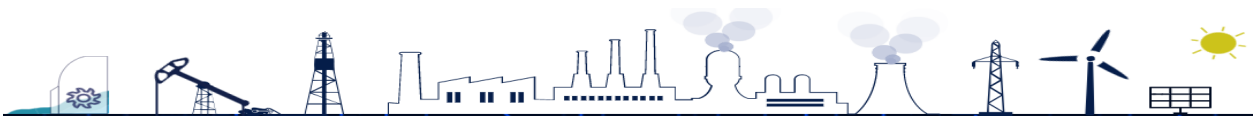


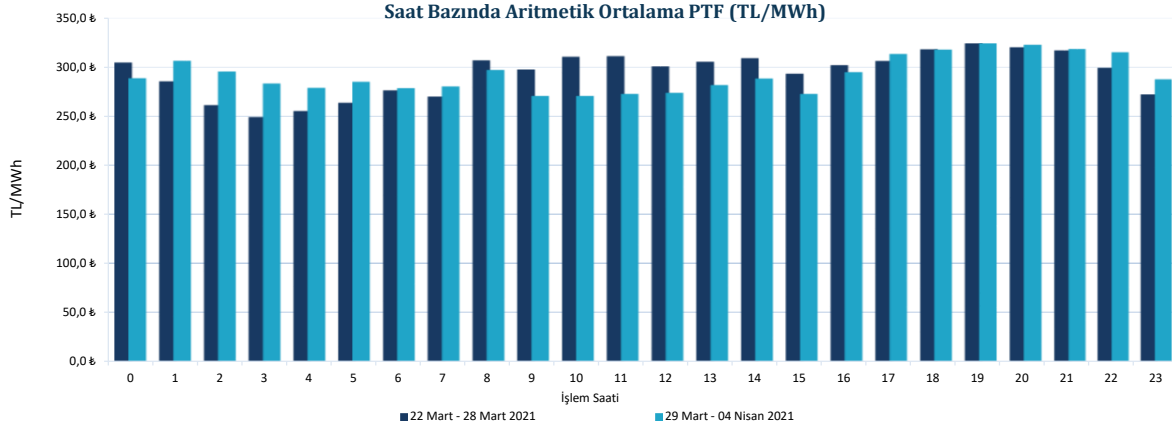
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,73 TL/MWh azalarak 292,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 41,53 TL/MWh azalış ile 4 Nisan 2021 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 280,32 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 319,37 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 292,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

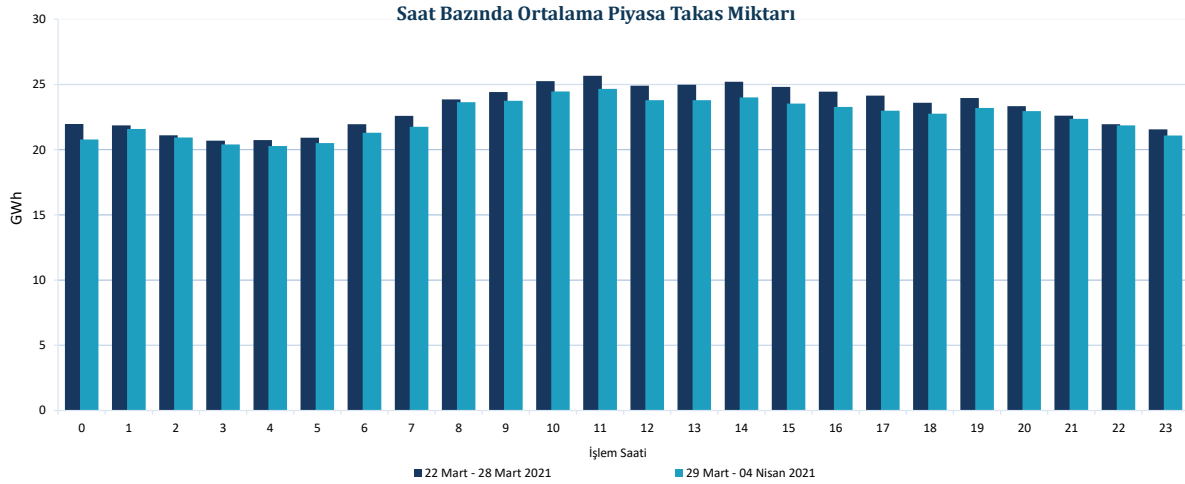


13. hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Mart Salı günü saat 11.00'de 26.477 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 4 Nisan Pazar günü saat 07.00'de 18.742 MWh olarak gerçekleşmiştir.





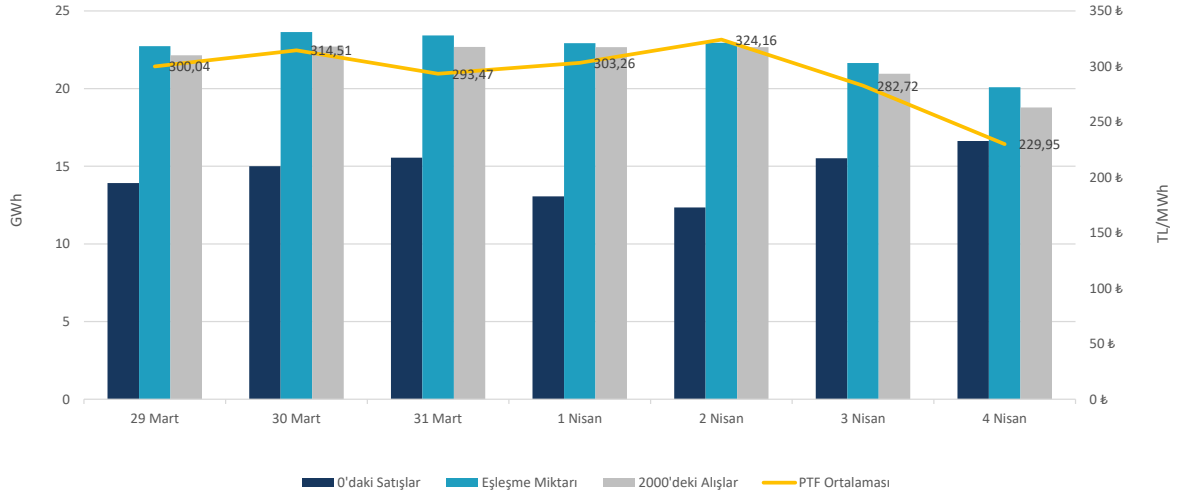
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 12 saatte azalış, 12 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 34,19 TL/MWh artarak 295,73 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 39,93 TL/MWh azalarak 270,80 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.271 MWh azalarak 23.540 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

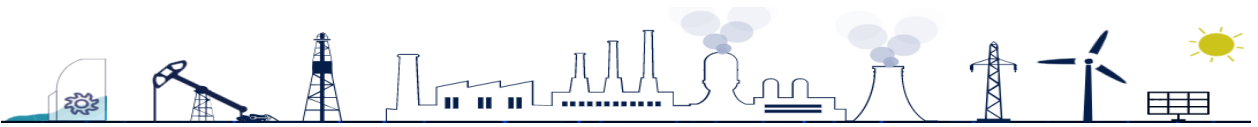


13. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,58 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,49 GWh seviyesindedir. Bu değerler 12. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 200 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 702 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 948 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

4 Nisan 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 52,77 TL/MWh azalarak 229,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.111 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.172 MWh azalması etkili olmuştur. 3 Nisan 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 41,43 TL/MWh azalarak 282,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.173 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.718 MWh azalması etkili olmuştur.

13. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,5 (305.516 MWh) azalarak 4.373.051 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,4 (39.862 MWh) artarak 2.988.931 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,4 (33.645 MWh) azalarak 2.448.533 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,2 (159.376 MWh) azalarak 3.662.178 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,7 (203.704 MWh) artarak 5.697.111 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %16,7 (157.947 MWh) azalarak 788.226 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %308,9 (52.387 MWh) artarak 69.347 MWh seviyesine yükselmiştir.



05.04.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1128'dir. Bu hafta günlük ortalama 901 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

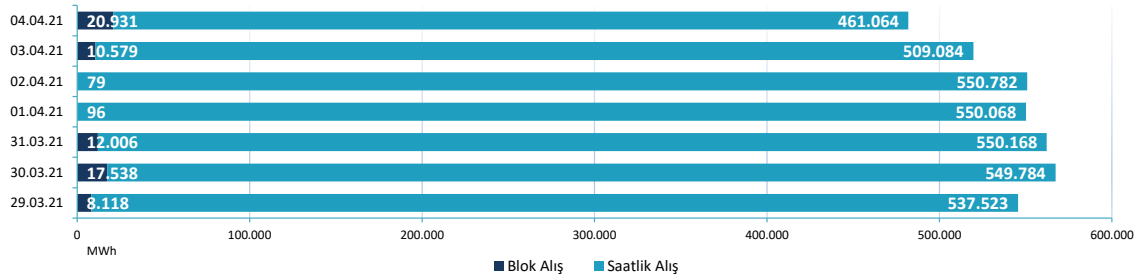
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 426.990 MWh,
- Blok satış miktarı 112.604 MWh,
- Saatlik alış miktarı 529.782 MWh,
- Blok alış miktarı 9.907 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -466.304 TL olarak gerçekleşmiştir.

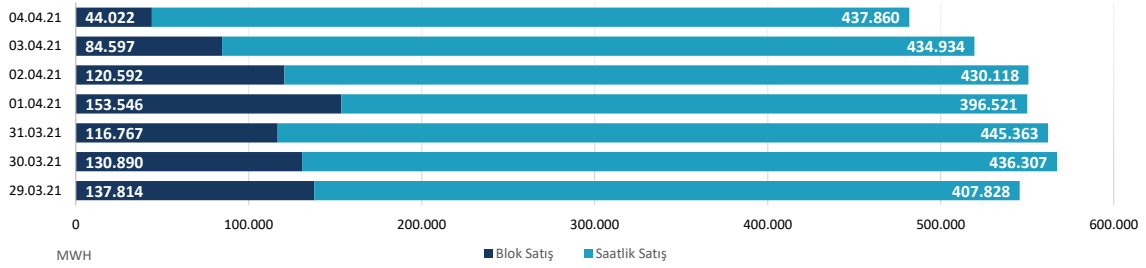
		29.03.21	30.03.2021	31.03.2021	1.04.2021	2.04.2021	3.04.2021	4.04.2021
ALİŞ	SAATLİK	537.523	549.784	550.168	550.068	550.782	509.084	461.064
	BLOK	8.118	17.538	12.006	96	79	10.579	20.931
SATIŞ	SAATLİK	407.828	436.307	445.363	396.521	430.118	434.934	437.860
	BLOK	137.814	130.890	116.767	153.546	120.592	84.597	44.022

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



29 Mart - 04 Nisan 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

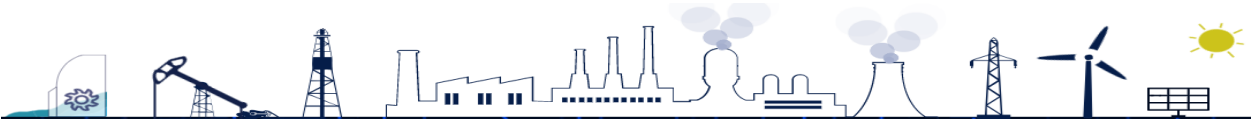


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.

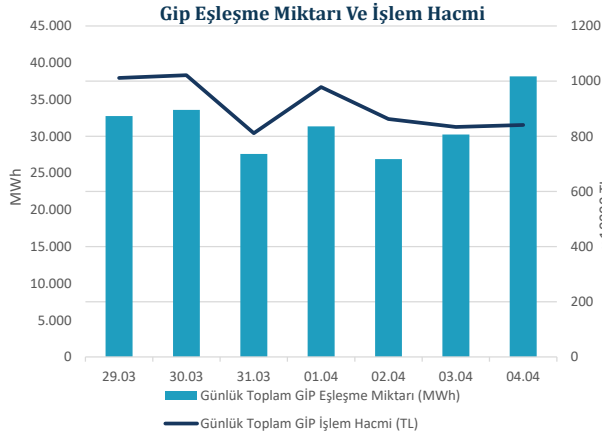
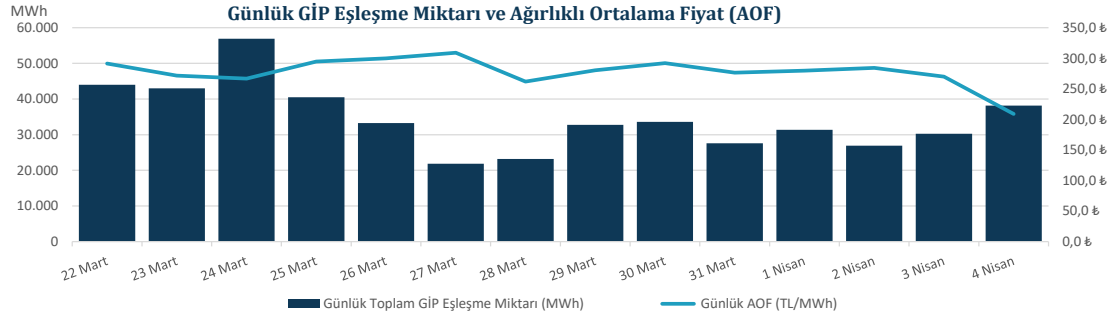
29 Mart - 04 Nisan 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Nisan 2021 Perşembe günü saat 20.00'de 344,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



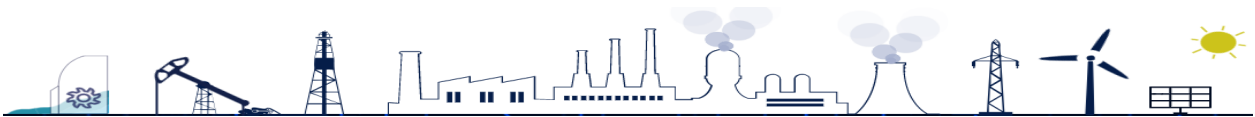
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 220.543 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Nisan 2021 Perşembe günü saat 20.00'de 344,69 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Mart 2021 Pazartesi saat 22.00'de 3.322 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Nisan 2021 Pazar günü, minimum ticaret 2 Nisan 2021 Cuma günü olmuştur.

05.04.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1133 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 621 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.03.2021	292,51	43.978	12.863.974	360,00	155,01
23.03.2021	262,34	43.013	11.284.098	344,47	5,04
24.03.2021	256,30	56.916	14.587.365	368,24	88,41
25.03.2021	304,14	40.512	12.321.533	422,00	180,00
26.03.2021	326,09	33.241	10.839.432	443,99	150,00
27.03.2021	308,99	21.866	6.756.332	378,00	35,01
28.03.2021	276,08	23.199	6.404.738	380,00	30,00
29.03.2021	308,97	32.747	10.117.882	385,00	0,00
30.03.2021	304,20	33.580	10.214.881	450,00	150,00
31.03.2021	294,01	27.591	8.111.925	355,23	149,00
1.04.2021	312,19	31.348	9.786.505	388,98	0,00
2.04.2021	320,95	26.887	8.629.307	400,00	30,00
3.04.2021	275,52	30.255	8.335.697	395,00	25,00
4.04.2021	220,43	38.136	8.406.492	355,00	8,05

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

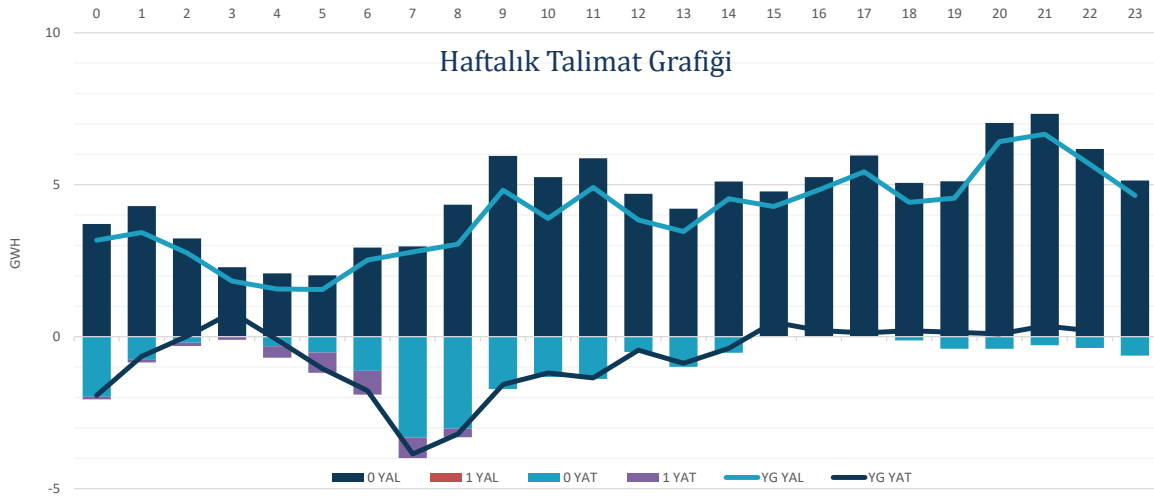


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 13.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu, %2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

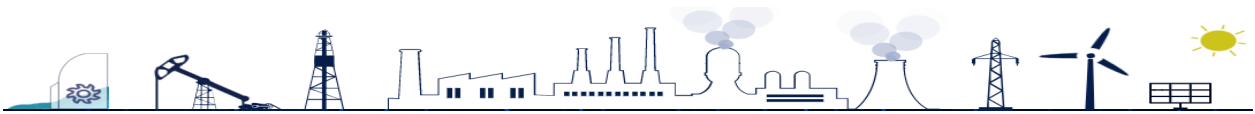
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 40.865 MWh azalarak 114.010 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu, %2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 13. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 39.995 MWh azalarak 15.726 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 6.584 MWh azalarak 95.045 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Nisan 2021 Perşembe günü 26.693 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Nisan 2021 Pazar günü 5.630 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Nisan 2021 Pazar günü 7.424 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Mart 2021 Salı günü 265 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.03.2021	13.253	0	13.253	1.156	0	1.156
30.03.2021	9.653	0	9.653	2.789	0	2.789
31.03.2021	9.808	0	9.808	1.454	2.631	4.084
01.04.2021	31.206	0	31.206	1.234	0	1.234
02.04.2021	21.825	0	21.825	4.419	0	4.419
03.04.2021	15.617	0	15.617	1.545	14	1.559
04.04.2021	9.417	0	9.417	7.288	555	7.843

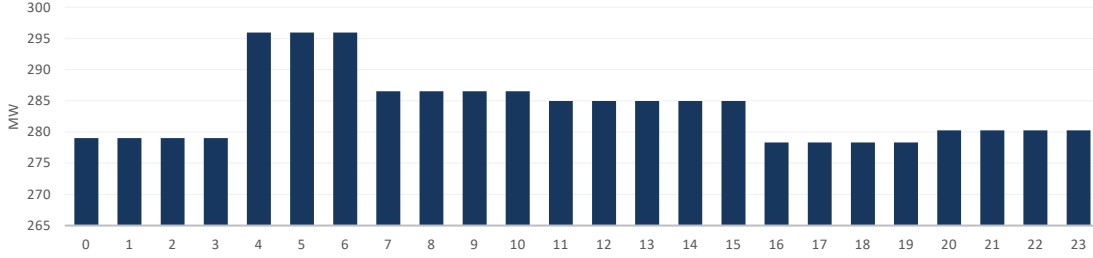
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



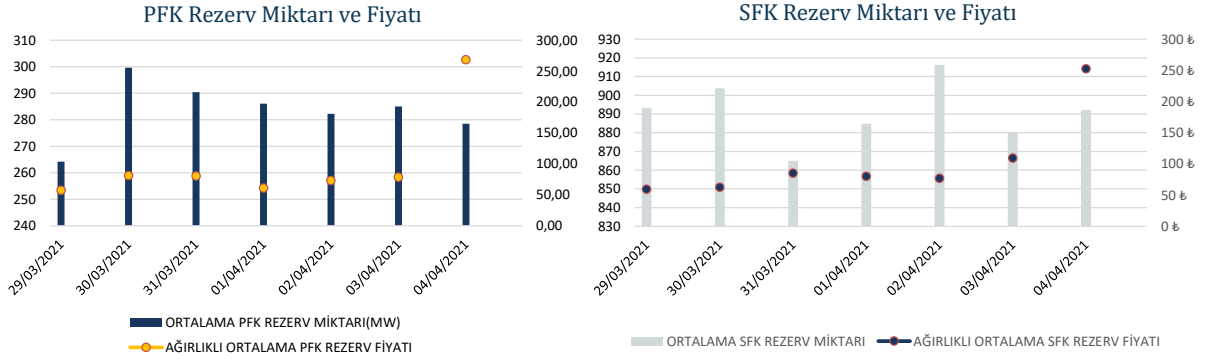
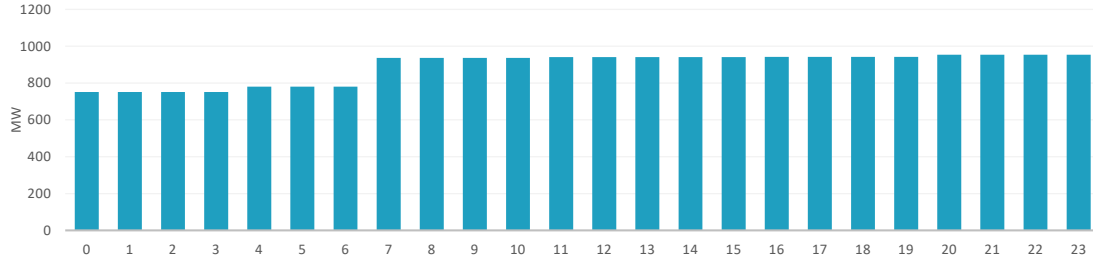
13. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.664 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 21,02 TL/MW artarak 99,87 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

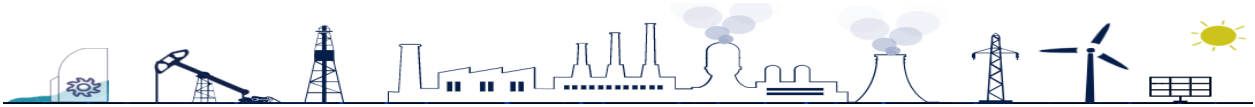


13. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 149.653 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 34,25 TL/MW artarak 103,71 TL/MW olmuştur.

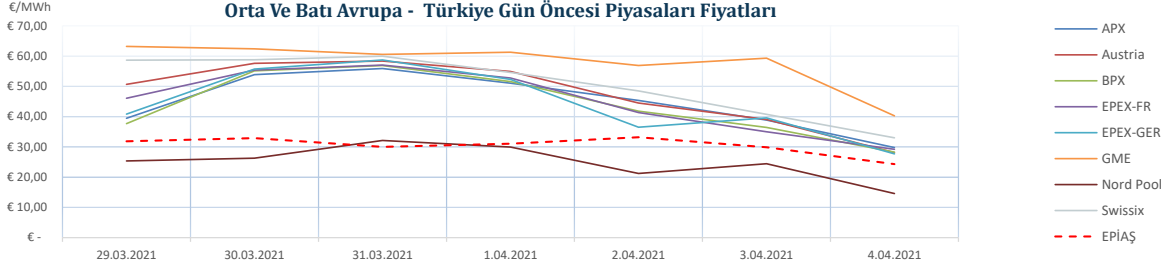
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



	29/03/2021	30/03/2021	31/03/2021	01/04/2021	02/04/2021	03/04/2021	04/04/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	264,20	299,63	290,38	286,05	282,22	285,00	278,52
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	57,40	81,39	80,50	60,91	73,30	78,75	268,76
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	893,29	903,79	864,96	884,83	916,33	880,17	892,17
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	59,62	62,69	85,14	80,20	76,87	109,43	252,64



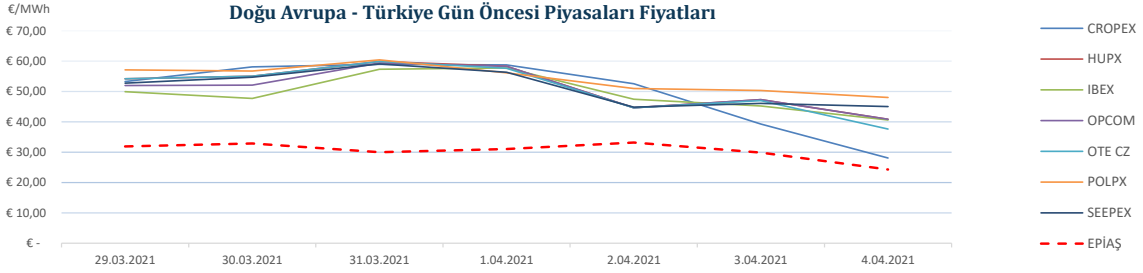
"13. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 44,92 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 51,12 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 30,45 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Mart 2021 Pazartesi günü 63,21 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 4 Nisan 2021 Pazar Günü 14,58 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
29.03.2021	39,43 €	50,69 €	37,70 €	46,05 €	40,81 €	63,21 €	25,37 €	58,67 €	31,87 €
30.03.2021	53,90 €	57,59 €	55,09 €	55,41 €	55,73 €	62,42 €	26,25 €	58,81 €	32,89 €
31.03.2021	55,90 €	58,37 €	56,89 €	57,04 €	58,72 €	60,58 €	32,12 €	59,98 €	30,03 €
1.04.2021	51,04 €	54,92 €	51,55 €	52,79 €	52,29 €	61,29 €	29,96 €	54,57 €	31,04 €
2.04.2021	45,36 €	44,53 €	41,80 €	41,35 €	36,50 €	56,87 €	21,22 €	48,47 €	33,18 €
3.04.2021	38,88 €	39,04 €	36,45 €	35,00 €	39,56 €	59,32 €	24,45 €	40,75 €	29,87 €
4.04.2021	29,77 €	28,10 €	28,26 €	29,20 €	27,69 €	40,26 €	14,58 €	33,00 €	24,30 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
29.03.2021	53,26 €	54,17 €	49,96 €	51,98 €	54,17 €	57,16 €	52,73 €	31,87 €
30.03.2021	58,14 €	55,02 €	47,74 €	52,12 €	55,02 €	56,76 €	54,73 €	32,89 €
31.03.2021	58,97 €	59,92 €	57,32 €	59,41 €	59,92 €	60,43 €	59,08 €	30,03 €
1.04.2021	58,76 €	58,32 €	57,77 €	58,32 €	57,69 €	56,13 €	56,33 €	31,04 €
2.04.2021	52,57 €	44,67 €	47,48 €	44,67 €	44,67 €	51,01 €	44,84 €	33,18 €
3.04.2021	39,29 €	47,33 €	45,26 €	47,33 €	47,00 €	50,31 €	46,12 €	29,87 €
4.04.2021	28,09 €	40,85 €	40,62 €	40,85 €	37,63 €	48,04 €	45,02 €	24,30 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 13.Hafta Raporu | 13