

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (12. Hafta)**

## 12. Haftada (21 Mart - 27 Mart),

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 34,04 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 160.239 MWh (saatlik ortalama 954 MWh) azalması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 261.403 MWh (saatlik ortalama 1.556 MWh) azalması,
- \* İkili anlaşma miktarının 144.724 MWh (saatlik ortalama 861 MWh) azalması,
- \* Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 313.173 MWh (saatlik ortalama 1.864 MWh) azalması,
- \* Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 112.981 MWh (saatlik ortalama 673 MWh) artması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 111.105 MWh (saatlik ortalama 661 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 281.153 MWh (saatlik ortalama 1.674 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	12. Hafta	% Değişim	11. Hafta
Ortalama PTF	1.731,36	↑ 2,01%	1.697,32
Maksimum PTF	1.745,00	→ 0,00%	1.745,00
Minimum PTF	1.100,00	↑ 6,28%	1.034,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.745,00	↑ 4,06%	1.676,97
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.745,00	↑ 0,09%	1.743,46
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.704,08	↑ 0,45%	1.696,46
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.580	↑ 8,00%	20.906
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.594	↓ -7,45%	12.527
Maksimum Takas Miktarı	23.134	↓ -4,18%	24.143
Minimum Takas Miktarı	11.317	↑ 0,17%	11.298
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.495	↓ -8,62%	18.051
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.960	↑ 5,66%	26.463
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.891	↓ -2,55%	33.753
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	16.649	↓ -10,95%	18.696
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	499.647	↑ 24,24%	402.161
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.259	↓ -2,43%	39.213

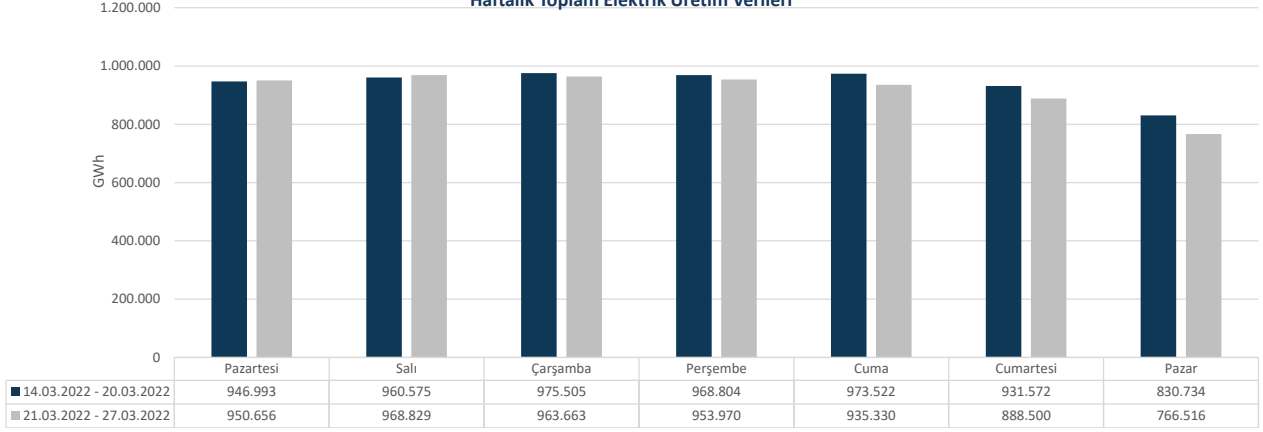
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

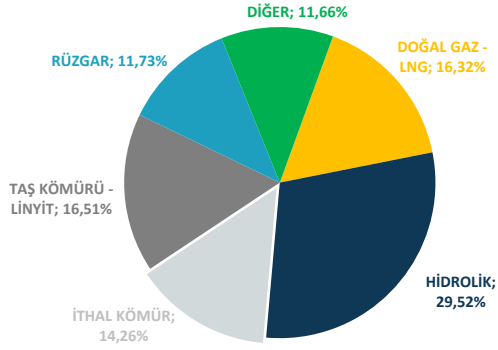


*Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 160.239 MWh azalarak 6.427.465 MWh olarak gerçekleşmiştir.*

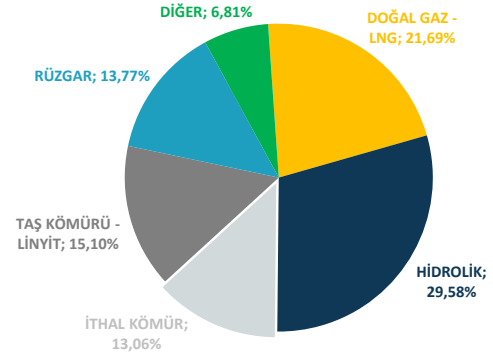
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (12. HAFTA)

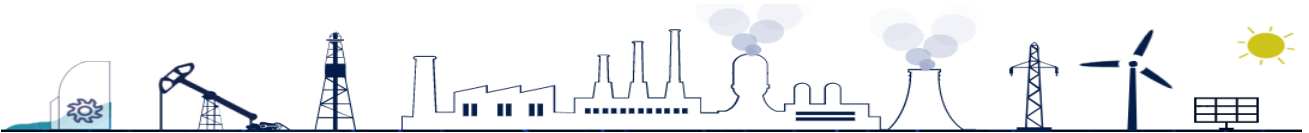


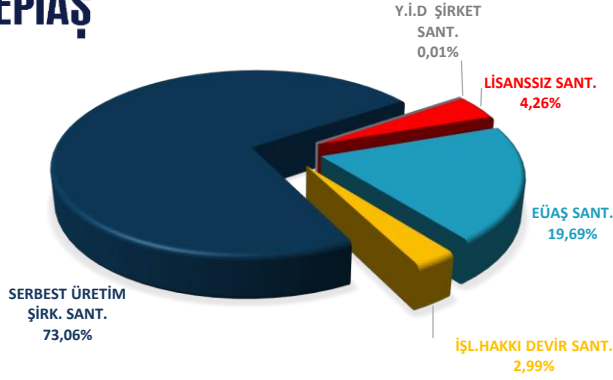
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (11. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.897.340 MWh (%29,52) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.061.304 MWh (%16,51) ile Taş Kömürü-Linyit, 1.049.127 MWh (%16,32) ile Doğalgaz-LNG, 916.653 MWh (%14,26) ile İthal Kömür, 753.901 MWh (%11,73) ile Rüzgar, 749.141 MWh (%11,66) ile Diğer gelmektedir. Üretime %11,66 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 318.230 MWh ile Güneş, 216.512 MWh ile Jeotermal, 132.755 MWh ile Biogaz, 55.154 MWh ile Asfaltit, 13.959 MWh ile Fuel Oil ve 12.530 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.128 MWh artarak 78.856 MWh, ihracatı 10.150 MWh artarak 80.494 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



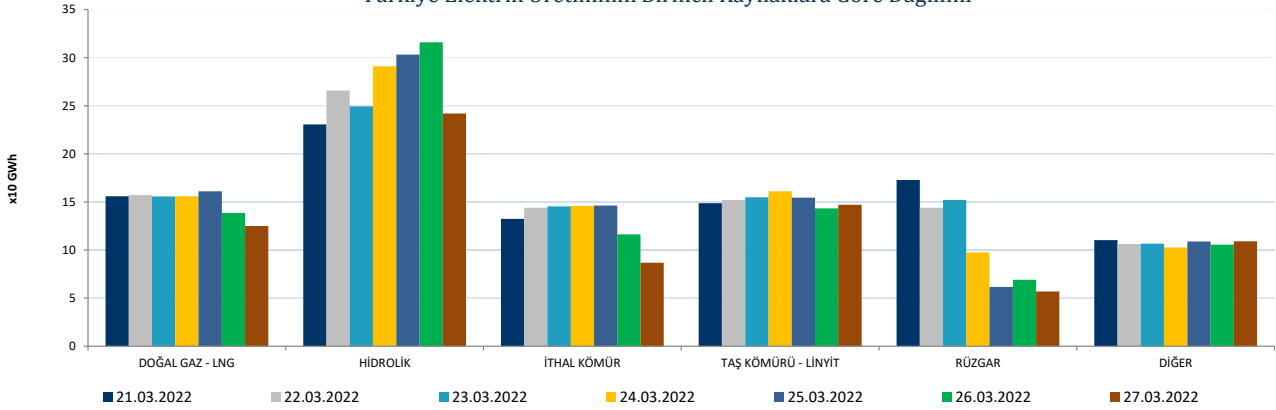


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 160.239 MWh azalarak 6.427.465 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.695.965 MWh (%73,06) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 273.765 MWh (%4,26), Y.İ.D Şirket santralleri 345 MWh (%0,01), İ.H.D Şirket santralleri 191.879 MWh (%2,99) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.265.512 MWh (%19,69) bandında olmuştur.

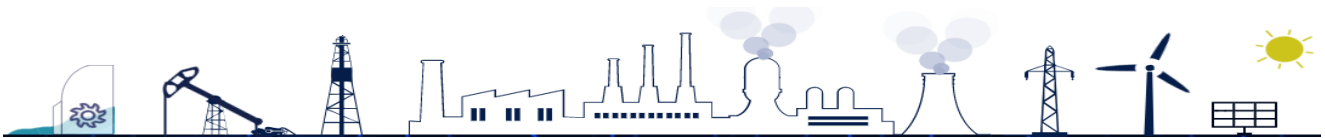
	21.03.2022	22.03.2022	23.03.2022	24.03.2022	25.03.2022	26.03.2022	27.03.2022
DOĞAL GAZ - LNG	155.952	157.083	155.665	155.982	160.984	138.520	124.940
HİDROLİK	230.544	265.885	249.261	290.897	303.034	315.883	241.836
İTHAL KÖMÜR	132.332	143.873	145.454	145.785	146.276	116.194	86.739
RÜZGAR	172.793	143.859	151.991	97.557	61.697	69.130	56.874
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	148.687	151.963	154.762	161.124	154.494	143.232	147.041
DİĞER	110.349	106.166	106.530	102.623	108.845	105.541	109.086

\* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

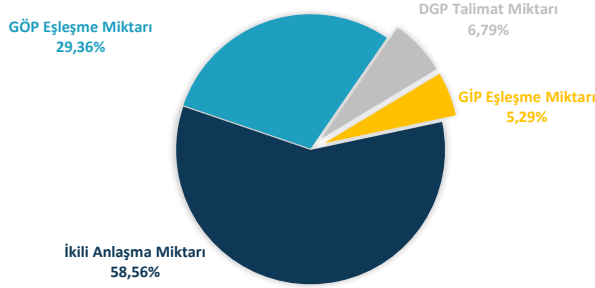


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 313.173 MWh azalarak 1.049.127 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 96.409 MWh artarak 916.653 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 321.223 MWh artarak 749.141 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 39.423 MWh artarak 1.897.340 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 112.981 MWh artarak 1.061.304 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 111.105 MWh azalarak 753.901 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.525.758 MWh (%58,56) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.771.115 MWh (%29,36), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 499.647 MWh (%5,29) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 640.319 MWh (%6,79) olmuştur.

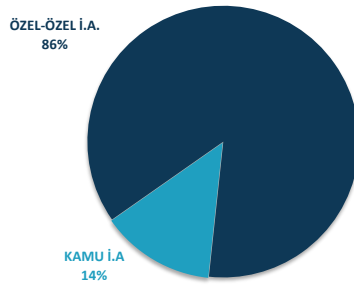
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 5.525.758 MWh (%58,56) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.771.115 MWh (%29,36), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 499.647 MWh (%5,29) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 640.319 MWh (%6,79) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 144.724 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 261.403 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 97.485 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 137.066 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



	21.03.2022	22.03.2022	23.03.2022	24.03.2022	25.03.2022	26.03.2022	27.03.2022
İKİLİ ANLAŞMA	940.307	925.381	901.887	893.370	756.172	580.367	528.275
GÖP	450.049	436.412	446.323	399.768	358.055	339.114	341.395
GİP	49.104	70.339	59.916	77.288	99.758	82.090	61.152
DGP	69.000	101.758	77.336	112.585	100.323	118.355	60.962
TOPLAM	1.508.459	1.533.889	1.485.462	1.483.012	1.314.308	1.119.926	991.784

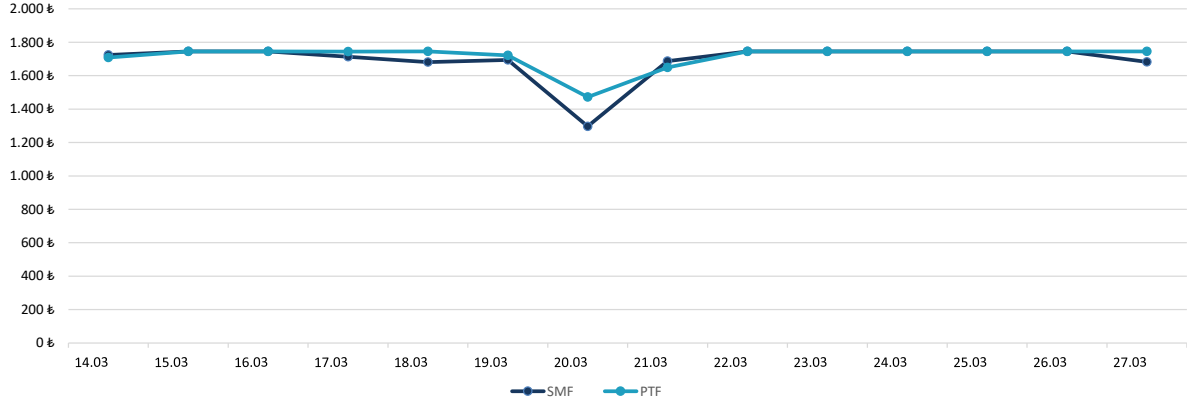
\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

14 Mart - 27 Mart 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği



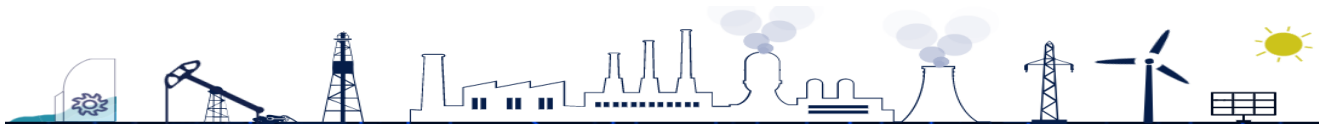
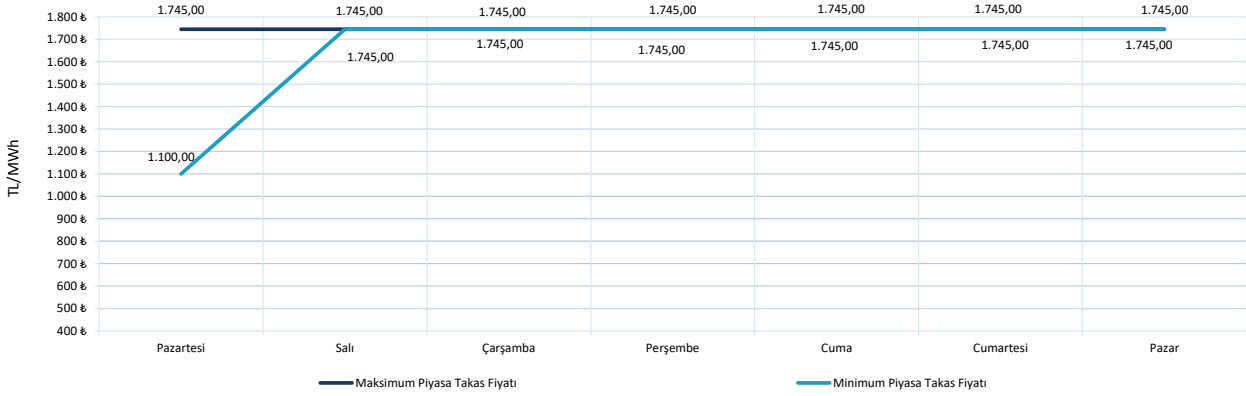
	14.03	15.03	16.03	17.03	18.03	19.03	20.03	21.03	22.03	23.03	24.03	25.03	26.03	27.03
PTF	1.708,56	1.745,00	1.745,00	1.744,01	1.744,92	1.721,73	1.472,02	1.649,51	1.745,00	1.745,00	1.745,00	1.745,00	1.745,00	1.745,00
SMF	1.724,40	1.745,00	1.745,00	1.712,75	1.681,04	1.694,06	1.296,87	1.686,92	1.745,00	1.745,00	1.745,00	1.745,00	1.745,00	1.682,92

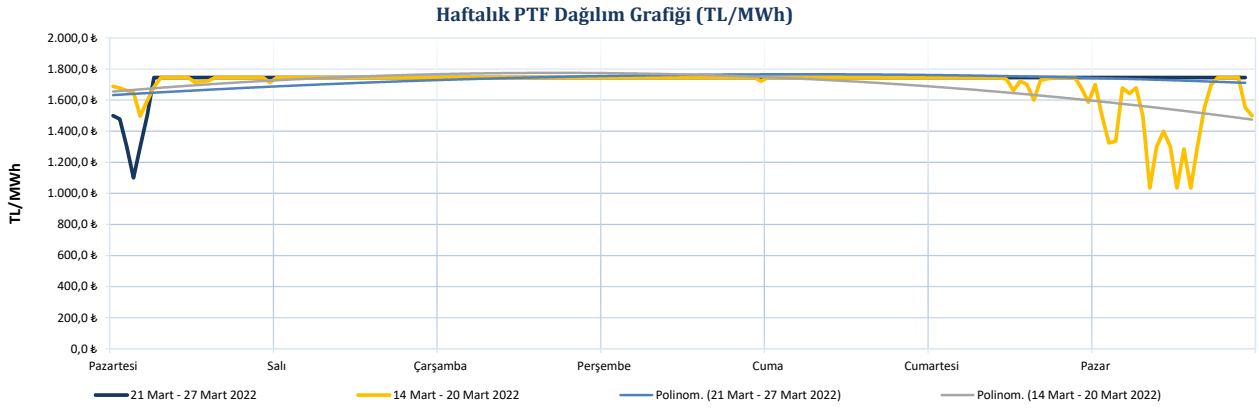
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.649,51 TL/MWh ile 21 Mart Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.745,00 TL/MWh ile 22 Mart Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.682,92 TL/MWh ile 27 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 1.745,00 TL/MWh ile 22 Mart Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 695,00 TL/MWh ile 27 Mart Pazar günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

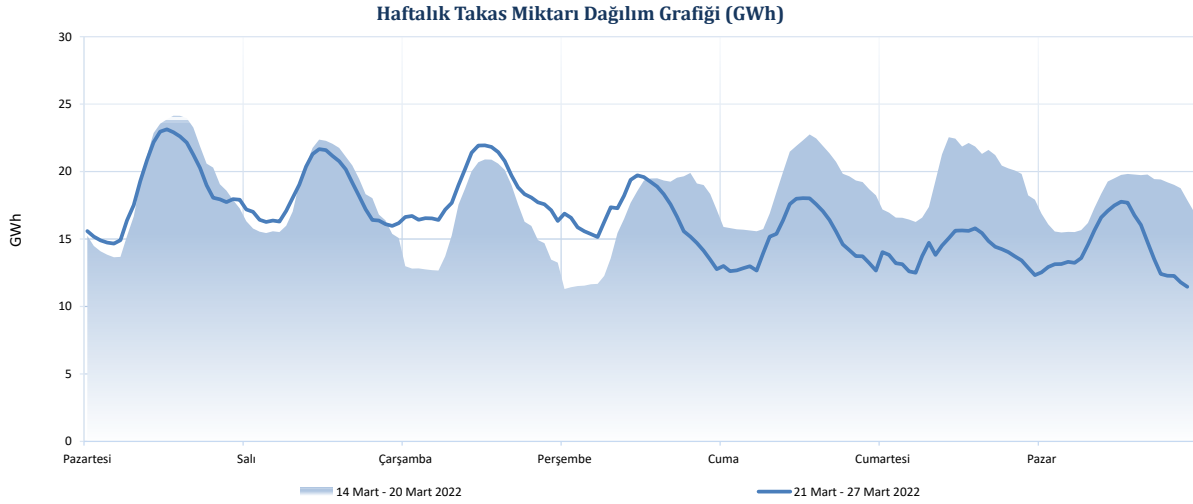
21 Mart - 27 Mart 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



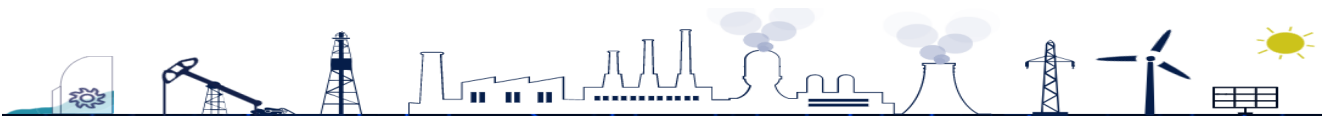


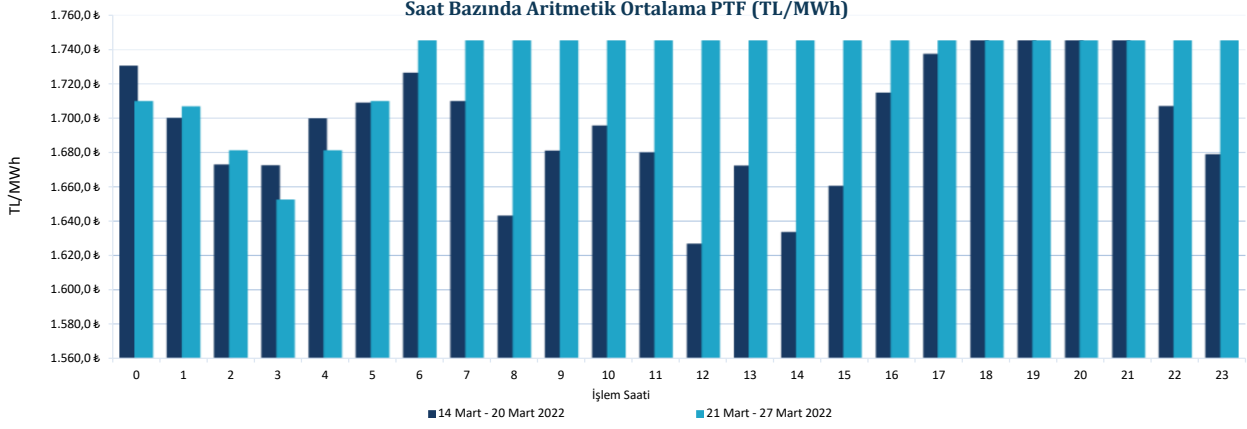
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 34,04 TL/MWh artarak 1.731,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 272,98 TL/MWh artış ile 27 Mart 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.745,00 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1.745,00 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.704,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

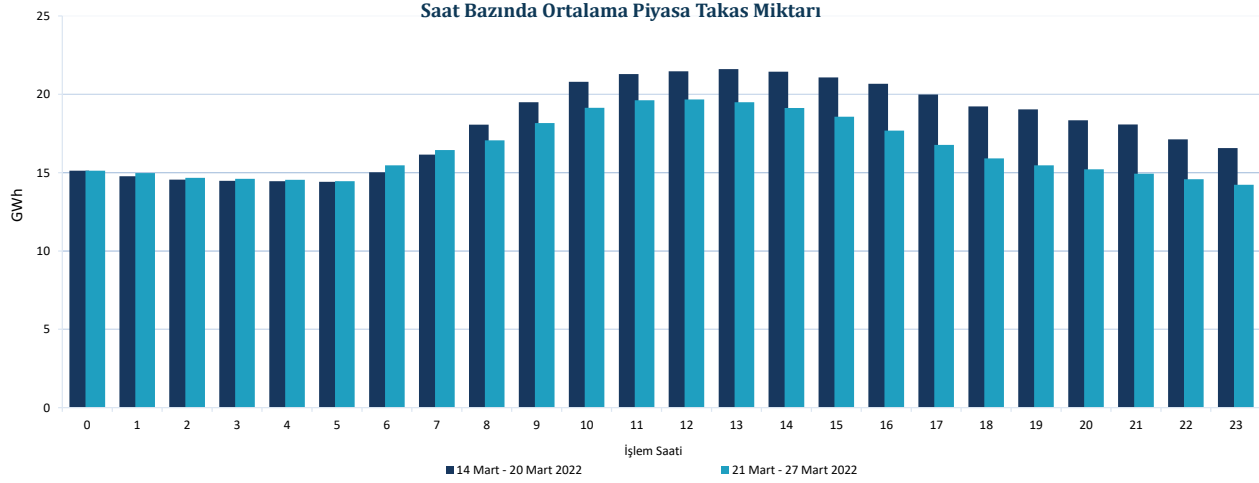


12. hafta genelinde maksimum eşleşme 21 Mart Pazartesi günü saat 12.00'de 23.134 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Mart Pazar günü saat 23.00'te 11.317 MWh olarak gerçekleşmiştir.

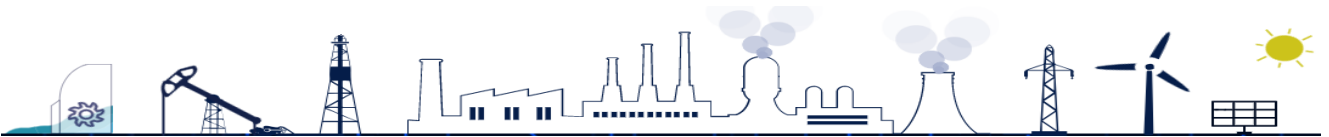




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 117,71 TL/MWh artarak 1.745,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 20,49 TL/MWh azalarak 1.710,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

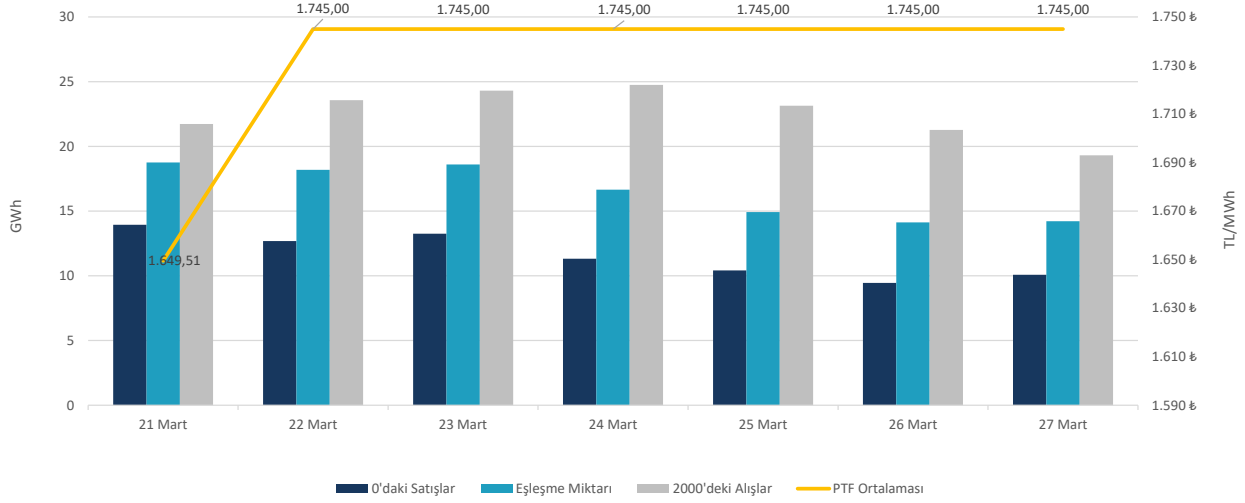


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 3.583 MWh azalarak 15.460 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

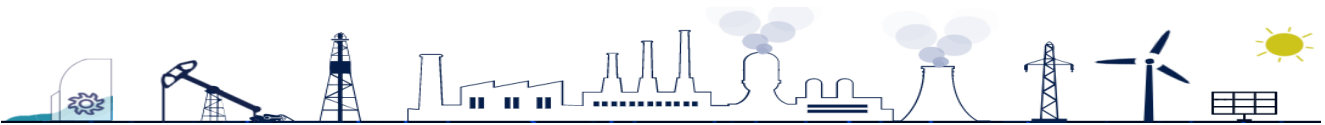


12. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,59 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,58 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,50 GWh seviyesindedir. Bu değerler 11. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 933 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.556 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.674 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

22 Mart 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 95,49 TL/MWh artarak 1.745,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.265 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.838 MWh artması etkili olmuştur.

12. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,7 (251.469 MWh) artarak 4.697.225 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,1 (252.086 MWh) azalarak 2.252.897 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,5 (156.825 MWh) azalarak 1.947.767 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %8,0 (281.153 MWh) artarak 3.793.421 MWh, teklif edilen satış miktarı %10,9 (343.780 MWh) azalarak 2.797.087 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,8 (9.266 MWh) azalarak 518.224 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %88,5 (642.509 MWh) artarak 1.368.392 MWh seviyesine yükselmiştir.



28.03.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1261'dir. Bu hafta günlük ortalama 1007 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

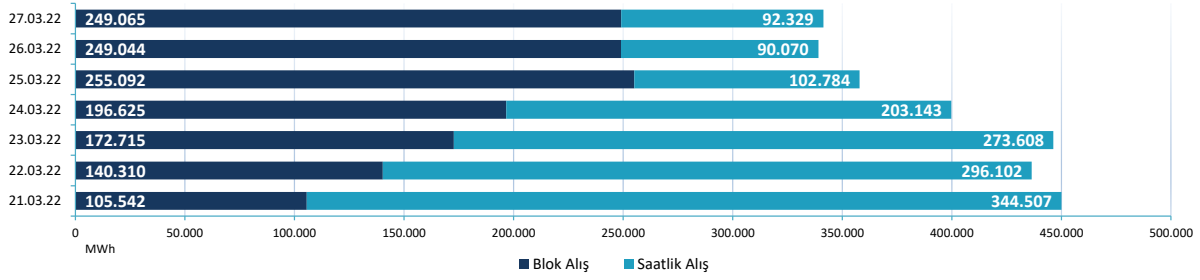
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 321.842 MWh,
- Blok satış miktarı 74.032 MWh,
- Saatlik alış miktarı 200.363 MWh,
- Blok alış miktarı 195.485 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -49.516 TL olarak gerçekleşmiştir.

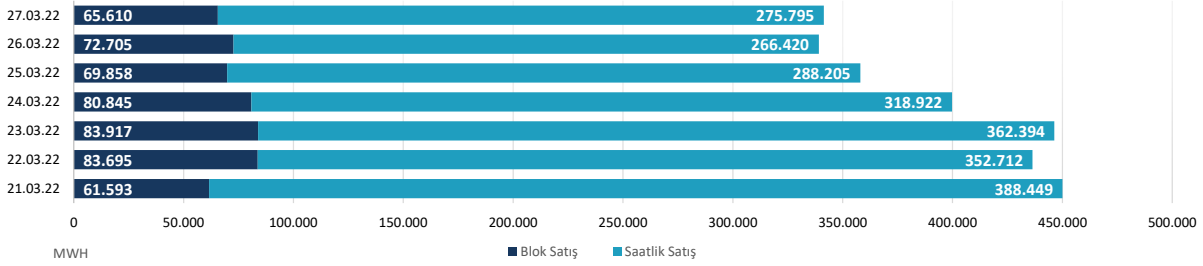
	21.03.22	22.03.2022	23.03.2022	24.03.2022	25.03.2022	26.03.2022	27.03.2022
ALİŞ	SAATLİK	344.507	296.102	273.608	203.143	102.784	92.329
	BLOK	105.542	140.310	172.715	196.625	255.092	249.065
SATIŞ	SAATLİK	388.449	352.712	362.394	318.922	288.205	275.795
	BLOK	61.593	83.695	83.917	80.845	69.858	72.705

\* Değerleri MWh cinsindedir.

### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

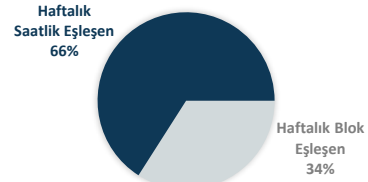


### 21 Mart - 27 Mart 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

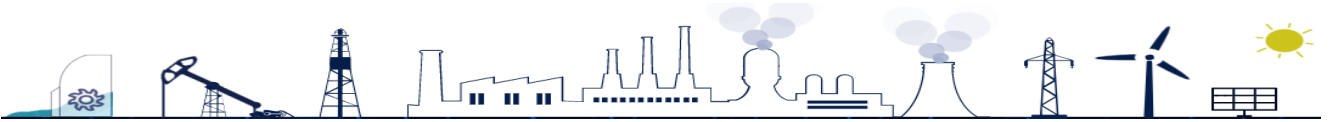


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %81'i saatlik, %19'u blok tekliftir.

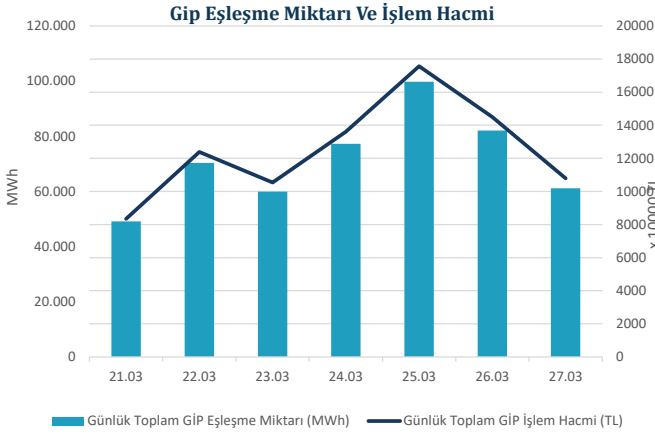
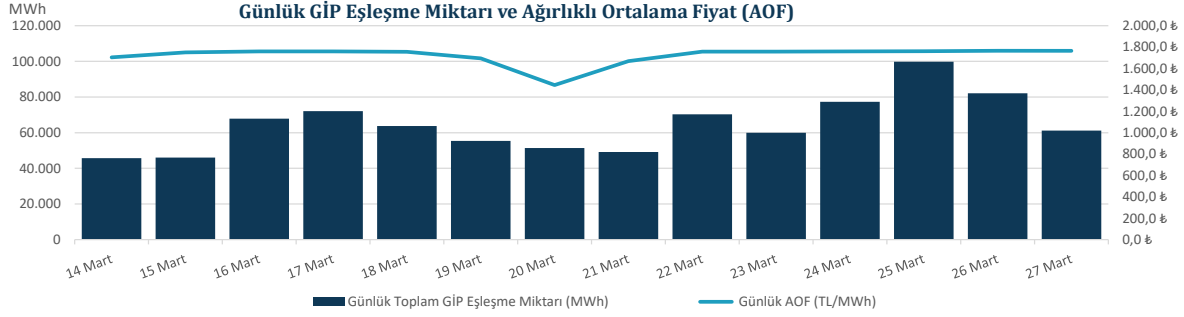
### 21 Mart - 27 Mart 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %66, blok alış ve satış toplamı ise %34 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Mart 2022 Pazar günü saat 18.00'de 1.774,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



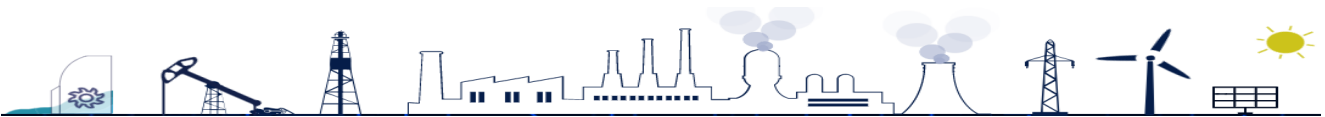
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 499.647 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Mart 2022 Pazar günü saat 18.00'de 1.774,01 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 25 Mart 2022 Cuma saat 9.00'da 5.615 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Mart 2022 Cuma günü, minimum ticaret 21 Mart 2022 Pazartesi günü olmuştur.

28.03.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1266 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 734 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
14.03.2022	1.713,18	45.751	78.380.051	1.813,65	57,15
15.03.2022	1.748,54	46.051	80.521.503	1.819,71	37,45
16.03.2022	1.759,42	67.826	119.334.524	1.882,31	696,29
17.03.2022	1.759,49	72.027	126.730.435	1.894,37	648,40
18.03.2022	1.756,05	63.750	111.947.910	1.891,60	643,83
19.03.2022	1.695,25	55.357	93.843.731	1.867,07	515,03
20.03.2022	1.449,09	51.400	74.482.798	1.878,63	306,81
21.03.2022	1.699,17	49.104	83.435.885	1.928,19	462,12
22.03.2022	1.760,62	70.339	123.840.794	1.922,29	604,23
23.03.2022	1.759,65	59.916	105.432.038	1.920,84	685,93
24.03.2022	1.761,24	77.288	136.122.744	1.921,91	676,23
25.03.2022	1.760,97	99.758	175.669.808	1.921,92	702,23
26.03.2022	1.765,20	82.090	144.904.672	1.924,04	708,63
27.03.2022	1.764,16	61.152	107.881.208	1.929,39	705,87

\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

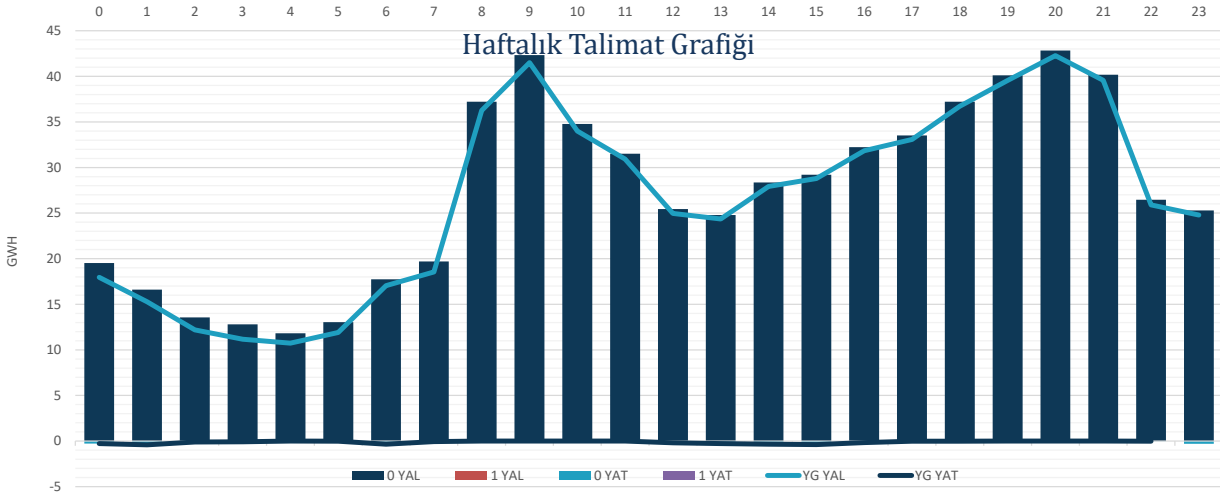


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 12. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

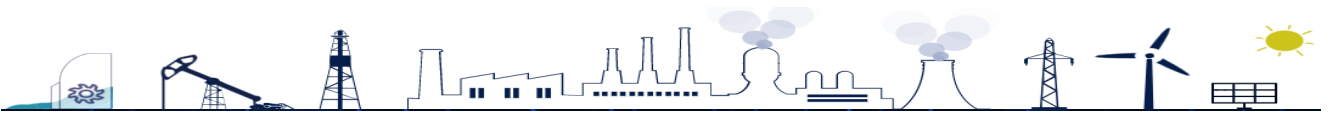
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 137.066 MWh artarak 640.319 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 12. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.389 MWh azalarak 3.015 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 145.455 MWh artarak 637.305 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Mart 2022 Cumartesi günü 118.355 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Mart 2022 Pazar günü 59.551 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Mart 2022 Pazar günü 1.412 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Mart 2022 Cuma günü MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
21.03.2022	70.036	0	70.036	1.122	0	1.122
22.03.2022	104.337	0	104.337	254	0	254
23.03.2022	78.216	0	78.216	169	0	169
24.03.2022	113.694	0	113.694	59	77	136
25.03.2022	102.469	0	102.469	0	0	0
26.03.2022	125.154	0	125.154	0	0	0
27.03.2022	62.331	0	62.331	1.419	0	1.419

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

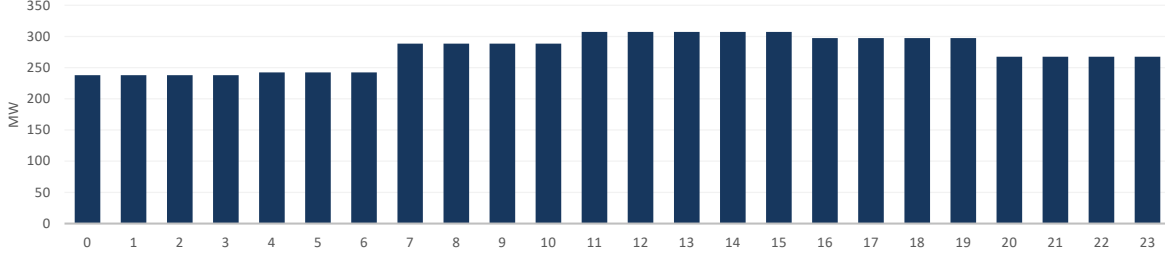


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 12. Hafta Raporu | 11

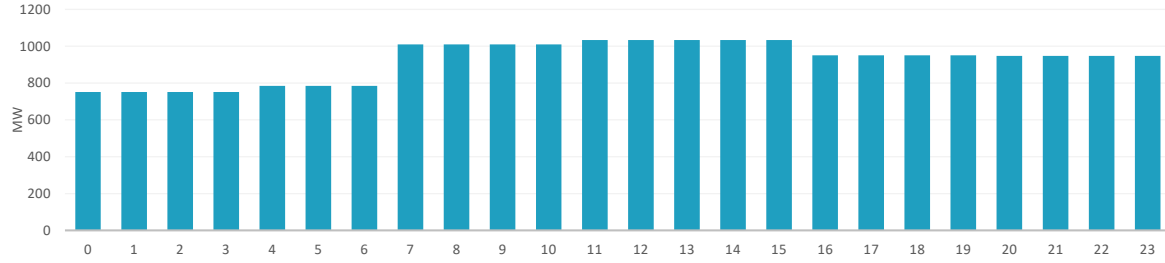
12. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.407 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 74,39 TL/MW artarak 781,17 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

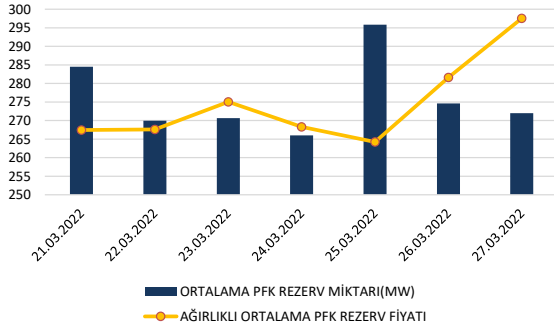


12. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.099 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 220,69 TL/MW artarak 697,16 TL/MW olmuştur.

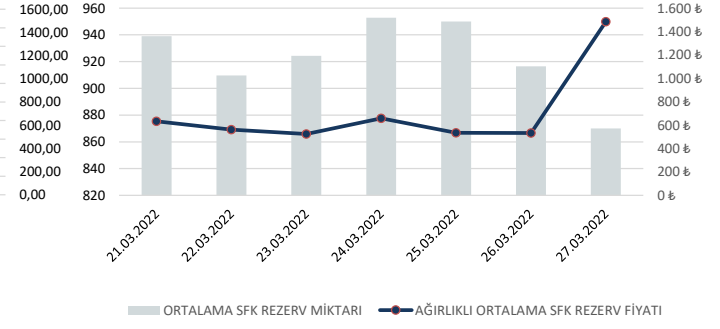
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



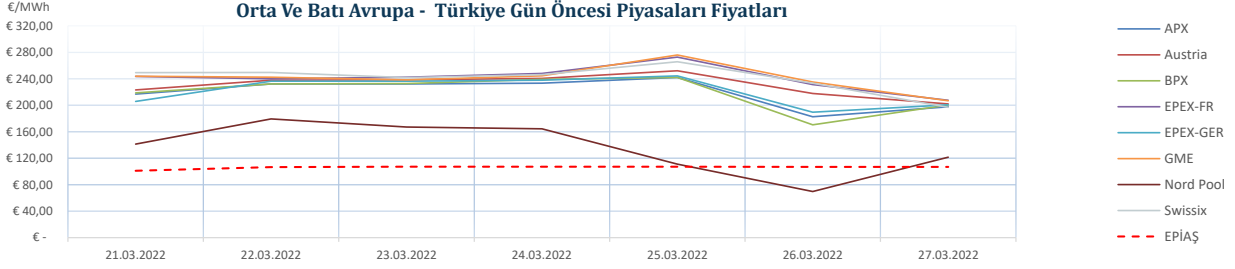
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	21.03.2022	22.03.2022	23.03.2022	24.03.2022	25.03.2022	26.03.2022	27.03.2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	284,53	269,97	270,67	265,99	295,84	274,63	271,98
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	557,96	564,26	801,73	586,16	455,41	1011,61	1521,92
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	939,04	909,71	924,29	952,83	950,00	916,50	870,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	632,77	561,93	524,12	658,87	533,80	533,52	1484,55



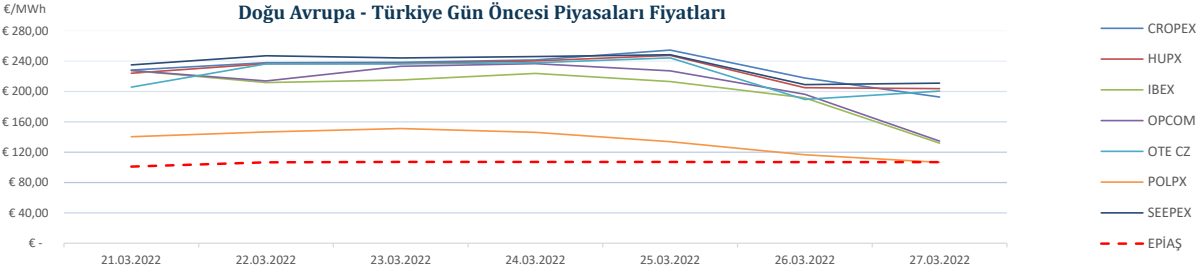
"12. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 218,71 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 208,68 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 106,15 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Mart 2022 Cuma günü 275,98 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 26 Mart 2022 Cumartesi Günü 69,71 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
21.03.2022	217,02 €	223,08 €	218,68 €	243,59 €	205,75 €	243,93 €	141,51 €	249,38 €	101,04 €
22.03.2022	232,34 €	238,00 €	232,22 €	239,93 €	236,49 €	242,28 €	179,40 €	249,52 €	106,62 €
23.03.2022	232,24 €	238,38 €	232,81 €	242,44 €	236,53 €	238,60 €	167,27 €	241,65 €	107,23 €
24.03.2022	233,40 €	240,54 €	239,00 €	248,21 €	238,00 €	244,52 €	164,38 €	246,42 €	107,07 €
25.03.2022	242,03 €	252,17 €	242,07 €	272,79 €	244,38 €	275,98 €	111,00 €	265,78 €	107,17 €
26.03.2022	182,67 €	217,76 €	170,48 €	231,24 €	189,55 €	235,29 €	69,71 €	233,40 €	106,97 €
27.03.2022	197,78 €	202,04 €	200,55 €	207,57 €	200,59 €	206,83 €	121,43 €	196,92 €	106,97 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
21.03.2022	228,19 €	224,11 €	227,71 €	227,71 €	205,75 €	140,33 €	235,21 €	101,04 €
22.03.2022	238,00 €	236,55 €	211,93 €	214,00 €	236,49 €	146,56 €	247,10 €	106,62 €
23.03.2022	238,38 €	236,98 €	215,35 €	233,38 €	236,30 €	151,19 €	244,29 €	107,23 €
24.03.2022	241,77 €	240,24 €	223,99 €	236,76 €	238,00 €	146,24 €	246,16 €	107,07 €
25.03.2022	254,65 €	247,61 €	213,23 €	227,21 €	244,38 €	133,98 €	248,50 €	107,17 €
26.03.2022	217,76 €	204,91 €	191,72 €	196,33 €	189,55 €	116,55 €	209,11 €	106,97 €
27.03.2022	192,74 €	203,81 €	131,93 €	134,63 €	200,59 €	106,63 €	210,98 €	106,97 €

\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 12. Hafta Raporu | 13