

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (14. Hafta)**

## 14. Haftada (04 Nisan - 10 Nisan),

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 148,02 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 13.464 MWh (saatlik ortalama 80 MWh) artması,
- \* GİP eşleşme miktarının 292.291 MWh (saatlik ortalama 1.739 MWh) azalması,
- \* İkili anlaşma miktarının 284.567 MWh (saatlik ortalama 1.693 MWh) azalması,
- \* Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 46.911 MWh (saatlik ortalama 292 MWh) azalması,
- \* İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 190.345 MWh (saatlik ortalama 1.133 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 246.038 MWh (saatlik ortalama 1.464 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 282.048 (saatlik ortalama 1.679 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	14. Hafta	% Değişim	13. Hafta
Ortalama PTF	1.654,21	↑ 9,83%	1.506,18
Maksimum PTF	2.500,00	→ 0,00%	2.500,00
Minimum PTF	0,99	↑ 1,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.543,84	↑ 12,48%	1.372,59
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.982,77	↑ 4,93%	1.889,60
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.600,61	↑ 10,37%	1.450,24
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.099	↓ -9,55%	22.223
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.300	↑ 12,33%	13.621
Maksimum Takas Miktarı	25.842	↑ 7,28%	24.089
Minimum Takas Miktarı	15.042	↑ 44,04%	10.443
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.121	↑ 25,22%	16.868
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.135	↓ -6,36%	26.842
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.910	↓ -6,37%	26.604
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.794	↑ 33,86%	20.016
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	394.023	↓ -42,59%	686.314
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.151	↑ 0,23%	35.071

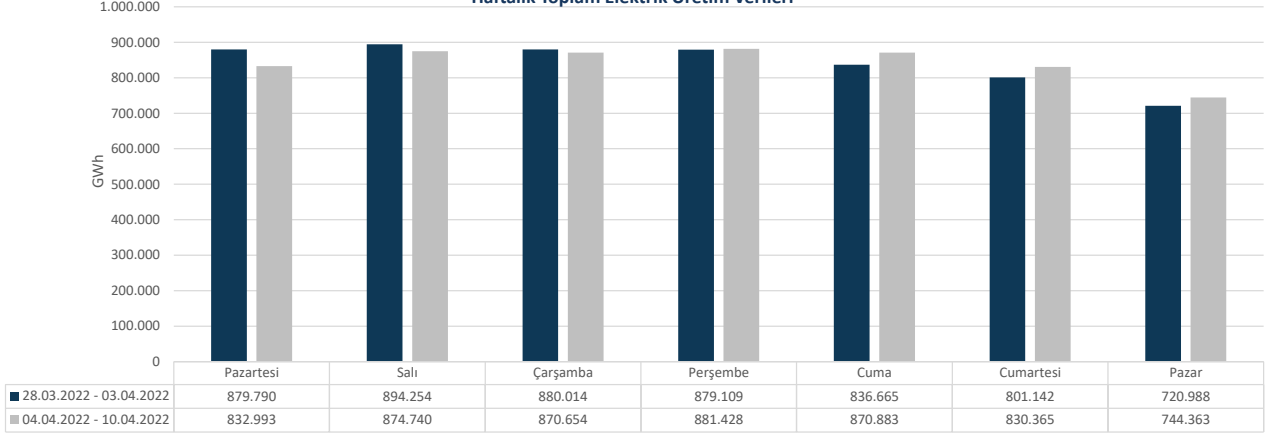
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

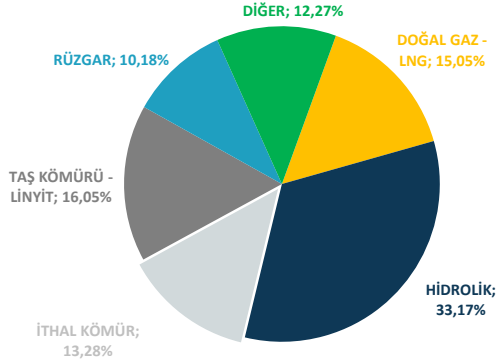


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 13.464 MWh artarak 5.905.426 MWh olarak gerçekleşmiştir.

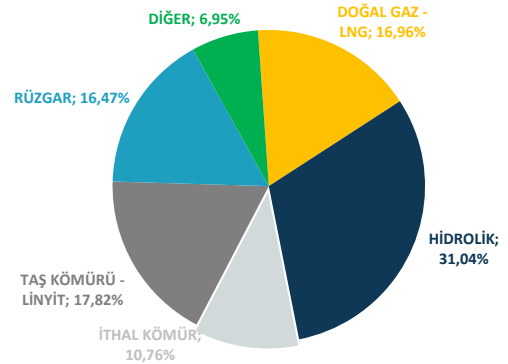
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (14. HAFTA)



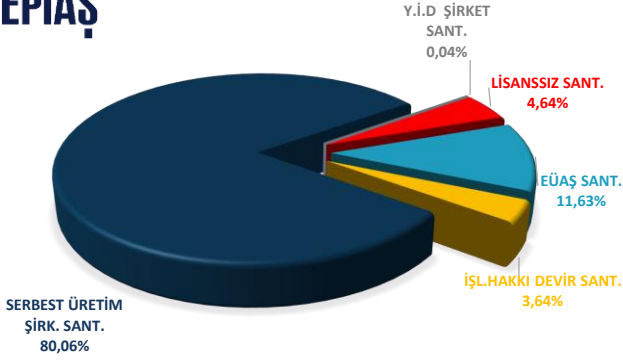
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (13. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.958.604 MWh (%33,17) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 947.997 MWh (%16,05) ile Taş Kömürü-Linyit, 888.956 MWh (%15,05) ile Doğalgaz-LNG, 784.247 MWh (%13,28) ile İthal Kömür, 724.511 MWh (%12,27) ile Diğer, 601.111 MWh (%10,18) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,27 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 321.252 MWh ile Güneş, 199.746 MWh ile Jeotermal, 143.436 MWh ile Biogaz, 32.714 MWh ile Asfaltit, 14.355 MWh ile Fuel Oil ve 13.007 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.502 MWh artarak 86.532 MWh, ihracatı 11.832 MWh artarak 87.119 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



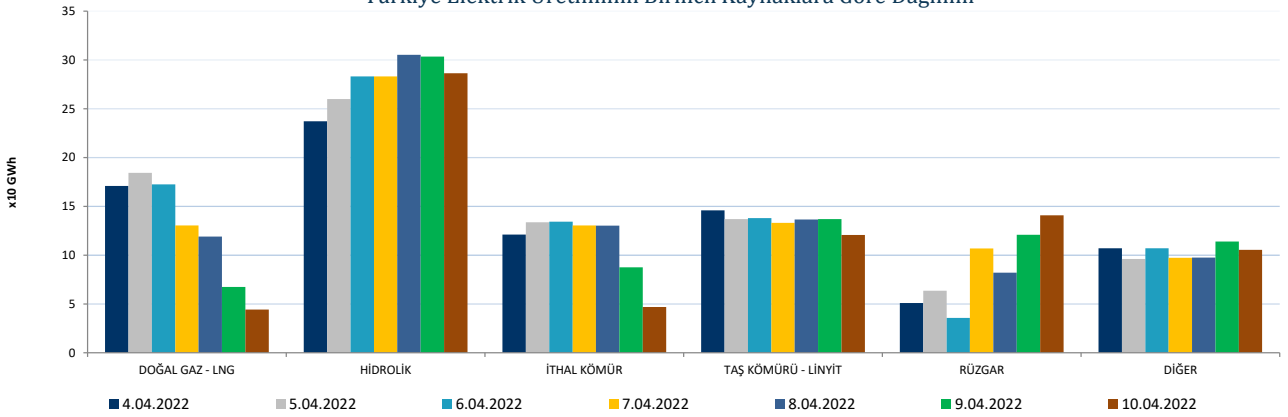


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 13.464 MWh artarak 5.905.426 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.727.764 MWh (%80,06) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 273.863 MWh (%4,64), Y.İ.D Şirket santralleri 2.168 MWh (%0,04), İ.H.D Şirket santralleri 215.087 MWh (%3,64) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 686.543 MWh (%11,63) bandında olmuştur.

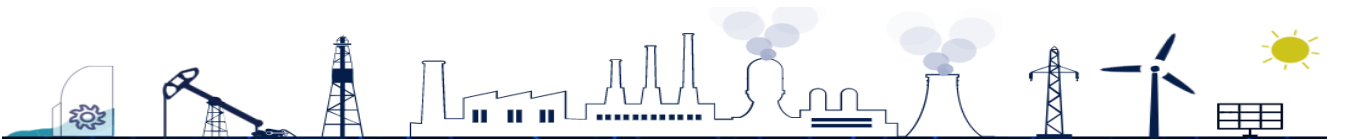
	4.04.2022	5.04.2022	6.04.2022	7.04.2022	8.04.2022	9.04.2022	10.04.2022
DOĞAL GAZ - LNG	170.827	184.398	172.489	130.396	119.142	67.363	44.340
HİDROLİK	237.093	259.905	283.185	283.096	305.386	303.551	286.389
İTHAL KÖMÜR	121.164	133.699	134.283	130.455	130.244	87.595	46.809
RÜZGAR	50.935	63.629	35.698	106.918	82.119	120.982	140.830
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	145.970	136.931	137.983	133.176	136.453	136.874	120.610
DİĞER	107.005	96.179	107.015	97.387	97.540	114.000	105.385

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

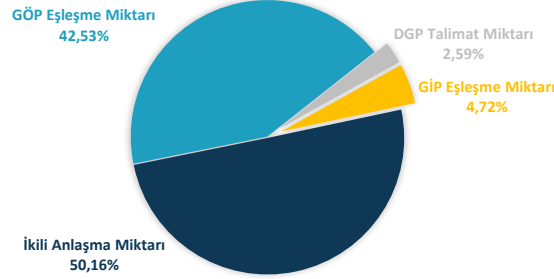


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 46.911 MWh azalarak 888.956 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 190.345 MWh artarak 784.247 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 341.171 MWh artarak 724.511 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 246.038 MWh artarak 1.958.604 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 35.061 MWh azalarak 947.997 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 307.422 MWh azalarak 601.111 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.184.905 MWh (%50,16) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.548.366 MWh (%42,53), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 394.023 MWh (%4,72) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 215.788 MWh (%2,59) olmuştur.

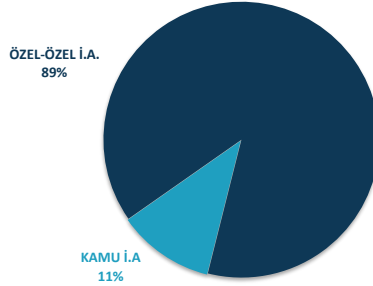
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 4.184.905 MWh (%50,16) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.548.366 MWh (%42,53), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 394.023 MWh (%4,72) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 215.788 MWh (%2,59) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 284.567 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 714.606 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 292.291 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 252.358 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



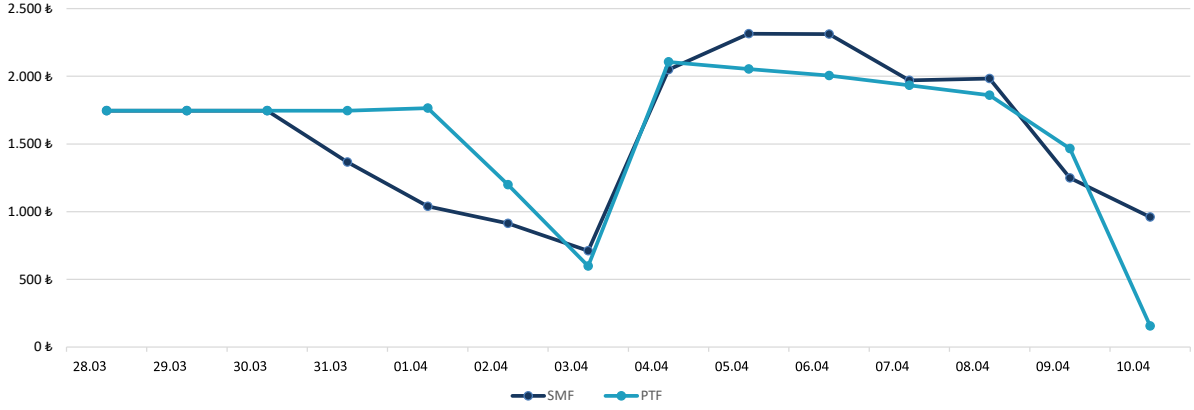
	4.04.2022	5.04.2022	6.04.2022	7.04.2022	8.04.2022	9.04.2022	10.04.2022
İKİLİ ANLAŞMA	581.168	594.546	565.398	666.478	630.446	575.359	571.510
GÖP	498.337	526.234	516.085	551.553	510.019	484.191	461.947
GİP	58.127	53.478	49.404	49.074	55.599	42.533	85.807
DGP	20.239	34.357	42.480	40.978	27.320	10.874	39.540
TOPLAM	1.157.871	1.208.615	1.173.367	1.308.082	1.223.385	1.112.958	1.158.804

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



28 Mart - 10 Nisan 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

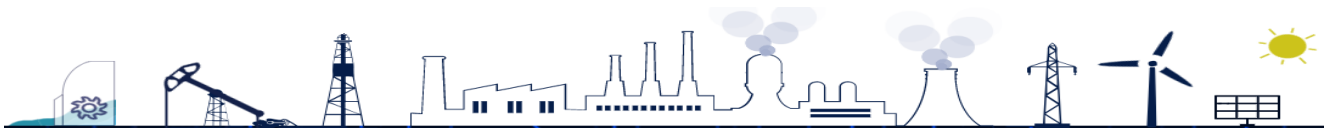
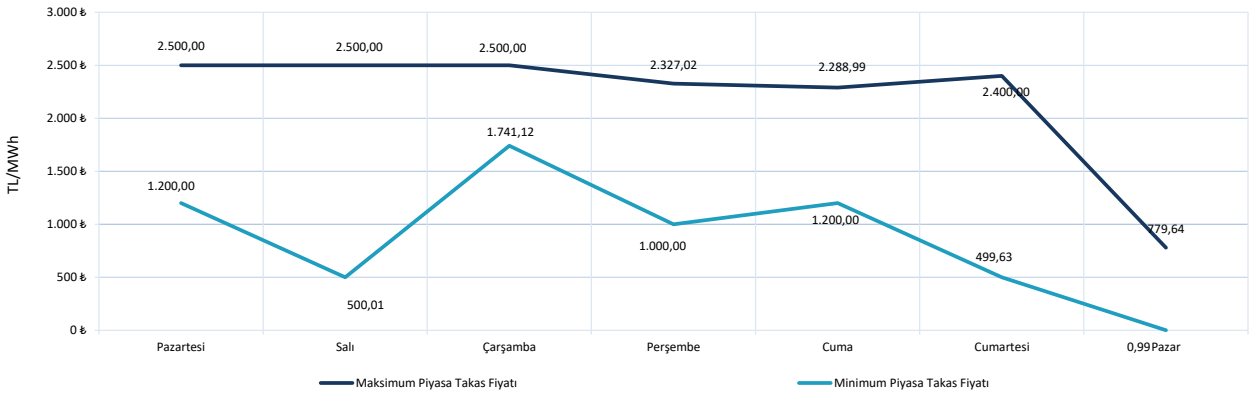


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 155,91 TL/MWh ile 10 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.105,60 TL/MWh ile 4 Nisan Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 960,71 TL/MWh ile 10 Nisan Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.314,28 TL/MWh ile 5 Nisan Salı gününe aittir.

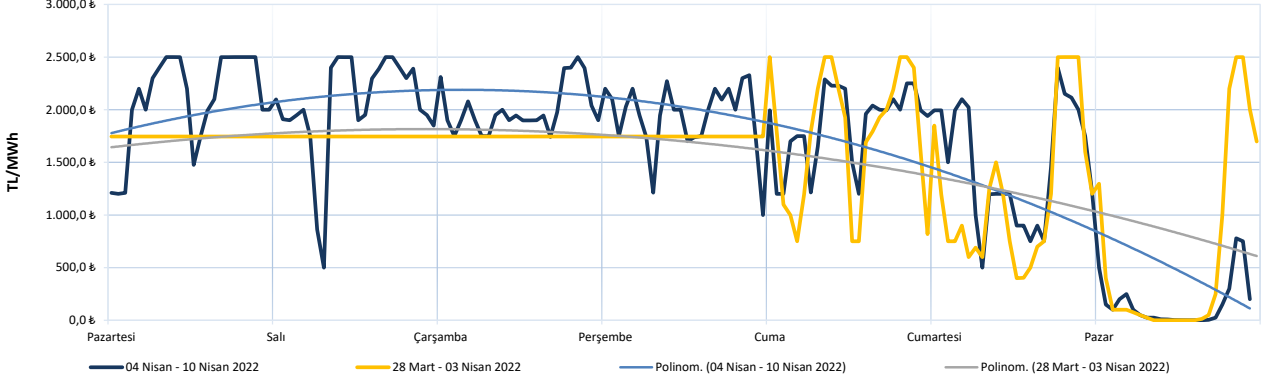
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.350,01 TL/MWh ile 10 Nisan Pazar günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

04 Nisan - 10 Nisan 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

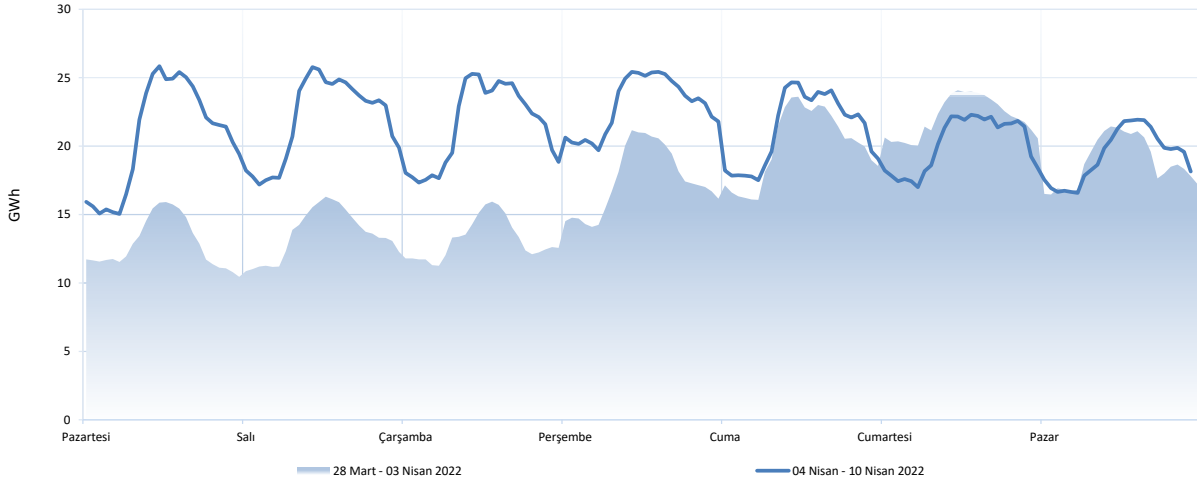
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



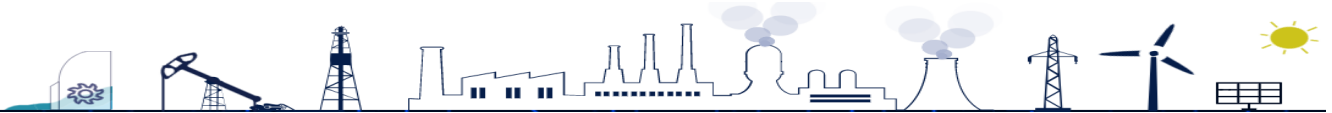
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 148,02 TL/MWh artarak 1.654,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 442,39 TL/MWh azalış ile 10 Nisan 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

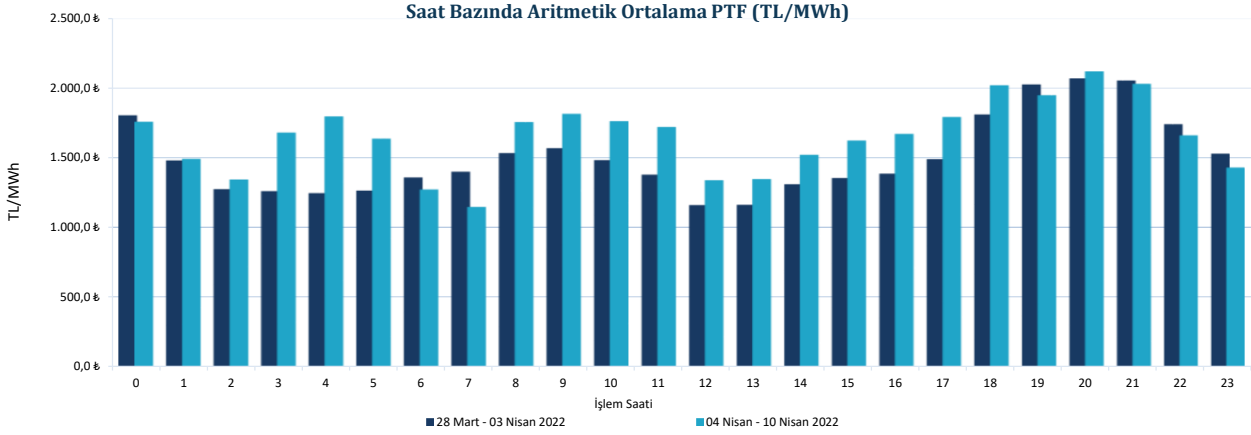
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.543,84 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1.982,77 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.600,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

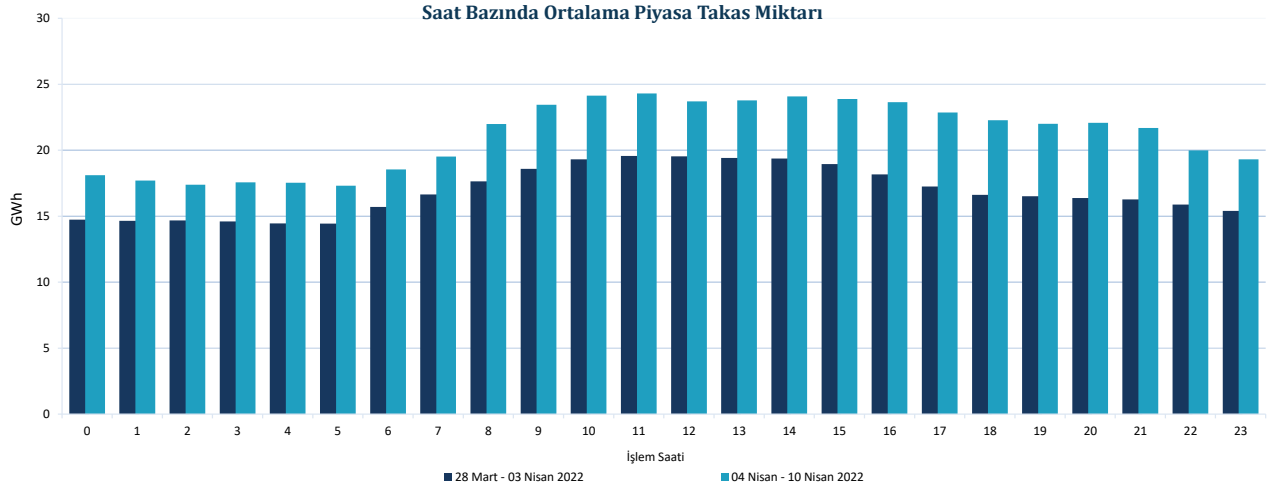


14. hafta genelinde maksimum eşleşme 4 Nisan Pazartesi günü saat 11.00'de 25.842 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 4 Nisan Pazartesi günü saat 5.00'te 15.042 MWh olarak gerçekleşmiştir.

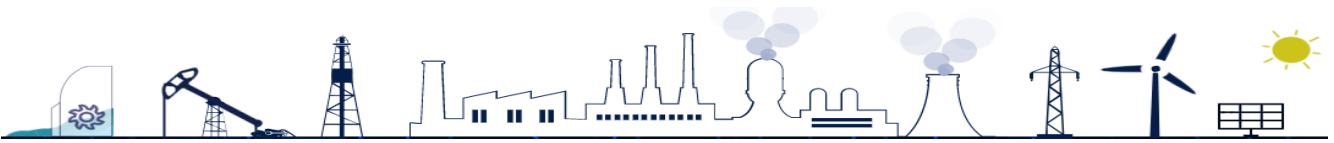




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 04.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 549,65 TL/MWh artarak 1.796,80 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 252,61 TL/MWh azalarak 1.148,06 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

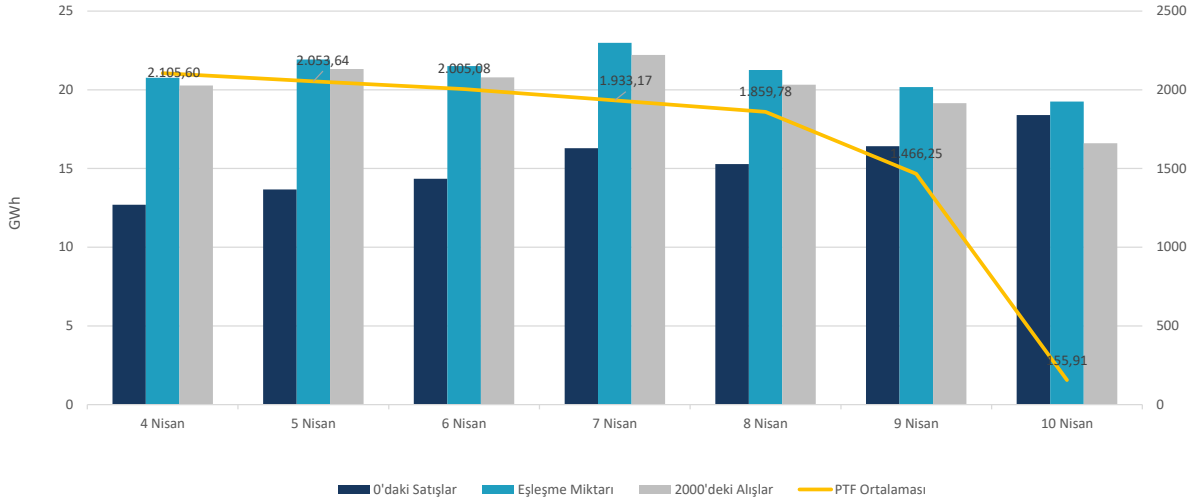


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 5.689 MWh artarak 22.077 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





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

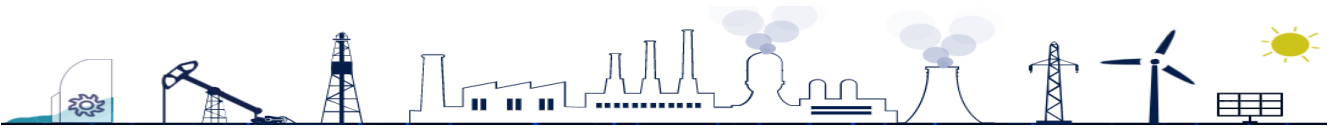


14. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,12 GWh seviyesindedir. Bu değerler 13. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.679 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 4.253 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.124 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

10 Nisan 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.310,34 TL/MWh azalarak 155,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.987 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.548 MWh azalması etkili olmuştur. 9 Nisan 2022 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 393,53 TL/MWh azalarak 1.466,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.130 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.173 MWh azalması etkili olmuştur.

14. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,4 (286.765 MWh) azalarak 4.222.729 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %17,5 (436.972 MWh) artarak 2.927.294 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,3 (282.048 MWh) artarak 2.570.388 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,6 (356.704 MWh) azalarak 3.376.678 MWh, teklif edilen satış miktarı %33,9 (1.138.680 MWh) artarak 4.501.441 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %80,9 (277.732 MWh) artarak 620.922 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %94,2 (252.465 MWh) azalarak 15.464 MWh seviyesine gerilemiştir.



11.04.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1268'dir. Bu hafta günlük ortalama 1291 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

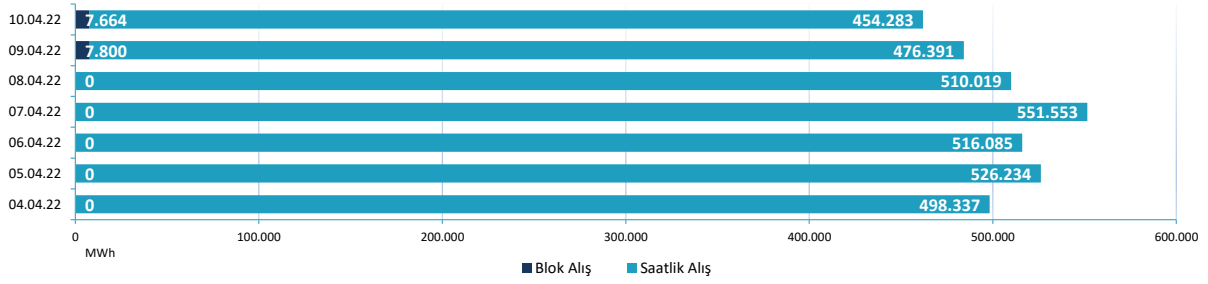
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 418.185 MWh,
- Blok satış miktarı 88.703 MWh,
- Saatlik alış miktarı 504.700 MWh,
- Blok alış miktarı 2.209 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.956.256 TL olarak gerçekleşmiştir.

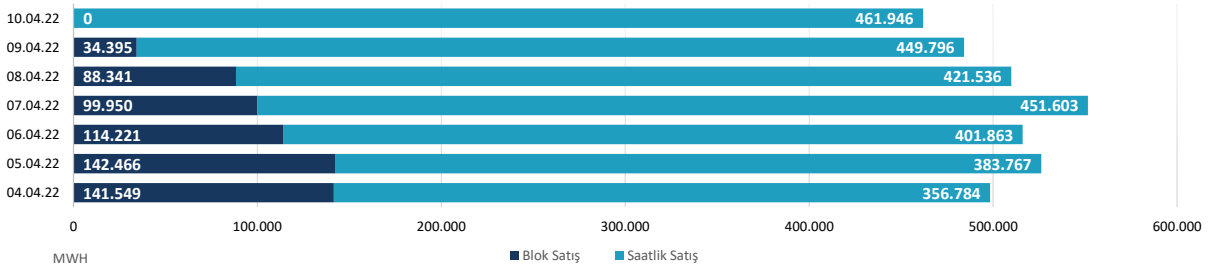
	4.04.22	5.04.2022	6.04.2022	7.04.2022	8.04.2022	9.04.2022	10.04.2022
ALİŞ	SAATLİK	498.337	526.234	516.085	551.553	510.019	454.283
	BLOK	0	0	0	0	0	7.664
SATIŞ	SAATLİK	356.784	383.767	401.863	451.603	421.536	461.946
	BLOK	141.549	142.466	114.221	99.950	88.341	0

\* Değerleri MWh cinsindedir.

### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



### 04 Nisan - 10 Nisan 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %82'si saatlik, %18'i blok tekliftir.

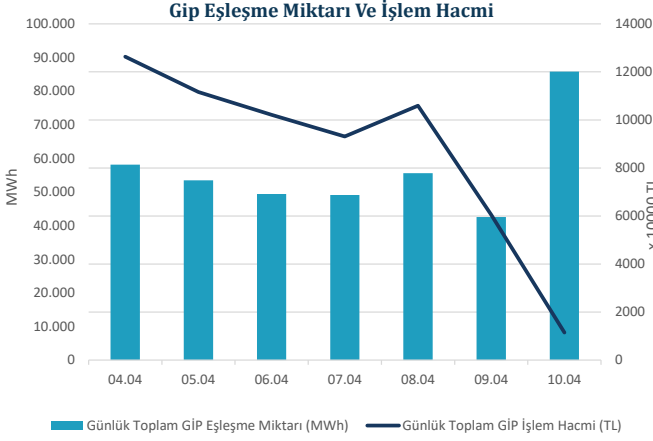
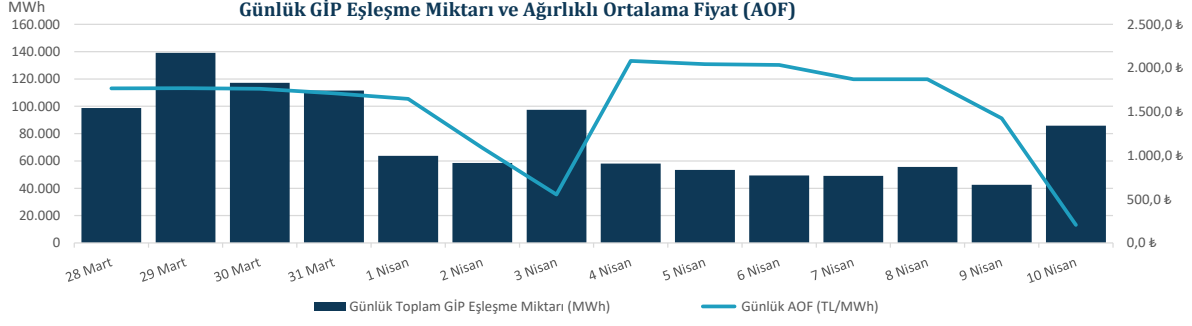
### 04 Nisan - 10 Nisan 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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 Nisan 2022 Pazartesi günü saat 21.00'de 2.483,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 394.023 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Nisan 2022 Pazartesi günü saat 21.00'de 2.483,10 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 10 Nisan 2022 Pazar saat 11.00'de 5.410 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Nisan 2022 Pazar günü, minimum ticaret 9 Nisan 2022 Cumartesi günü olmuştur.

11.04.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1266 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 800 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
28.03.2022	1.767,43	98.788	174.599.850	1.934,74	708,65
29.03.2022	1.770,30	139.154	246.343.161	1.971,12	708,63
30.03.2022	1.761,92	117.238	206.563.301	1.965,23	698,23
31.03.2022	1.712,82	111.481	190.945.717	1.928,91	400,24
1.04.2022	1.677,17	63.792	106.989.795	2.751,71	2,65
2.04.2022	1.183,49	58.460	69.187.012	2.583,28	5,48
3.04.2022	557,94	97.403	54.344.509	2.746,09	0,00
4.04.2022	2.173,25	58.127	126.324.467	2.775,79	502,25
5.04.2022	2.087,59	53.478	111.639.972	2.771,49	221,04
6.04.2022	2.067,46	49.404	102.141.595	2.840,57	676,51
7.04.2022	1.897,80	49.074	93.132.461	2.829,68	100,64
8.04.2022	1.904,96	55.599	105.914.276	2.762,91	228,01
9.04.2022	1.420,77	42.533	60.430.207	2.533,45	160,24
10.04.2022	133,69	85.807	11.471.692	2.574,99	0,01

\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

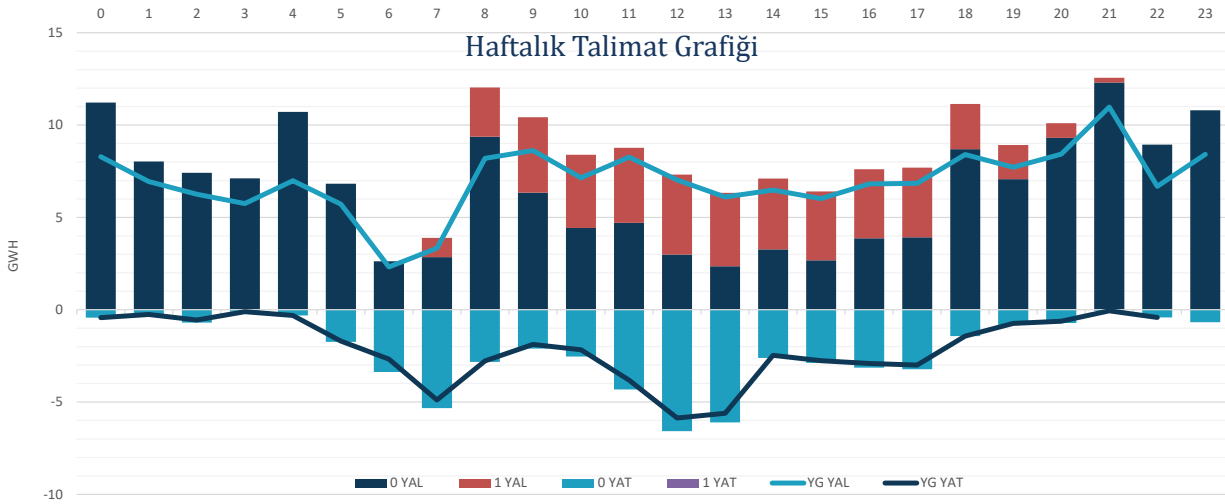


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 14. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

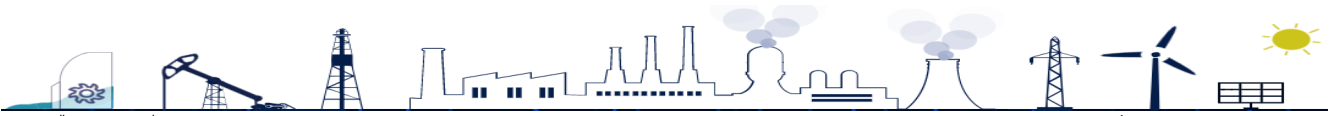
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 252.358 MWh azalarak 215.788 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 14. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 21.246 MWh azalarak 48.100 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 231.112 MWh azalarak 167.688 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Nisan 2022 Çarşamba günü 36.981 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Nisan 2022 Cumartesi günü 5.648 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Nisan 2022 Pazar günü 13.917 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Nisan 2022 Salı günü 798 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
04.04.2022	19.055	5.745	24.800	5.924	0	5.924
05.04.2022	39.795	1.079	40.874	813	0	813
06.04.2022	26.978	15.661	42.639	6.038	0	6.038
07.04.2022	12.943	16.486	29.429	13.818	0	13.818
08.04.2022	18.497	5.599	24.096	5.637	0	5.637
09.04.2022	7.272	0	7.272	6.234	0	6.234
10.04.2022	33.268	0	33.268	14.222	0	14.222

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

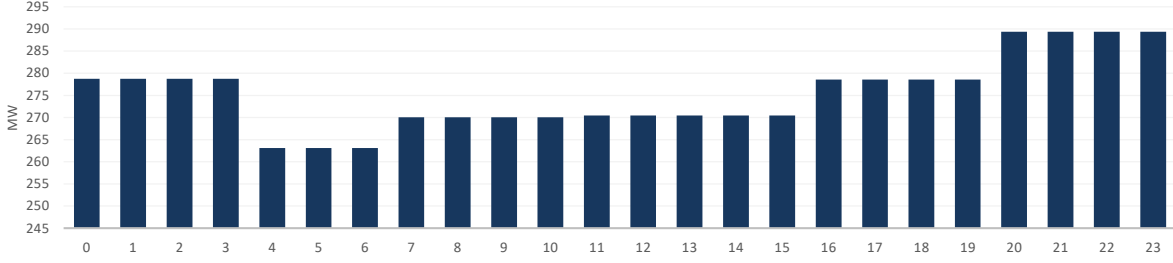


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 14.Hafta Raporu | 11

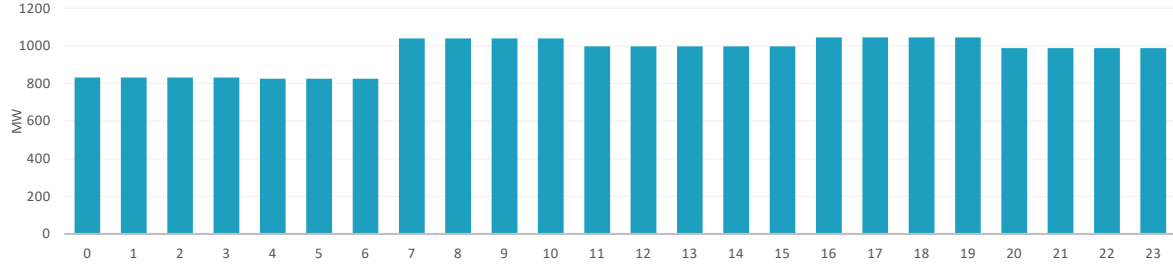
14. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.259 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 555,02 TL/MW azalarak 883,36 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

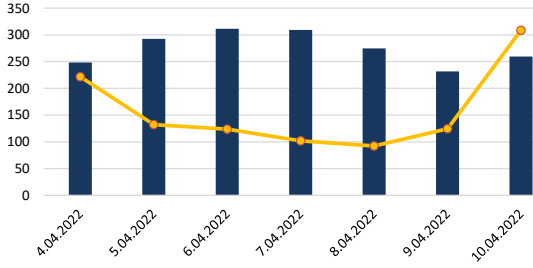


14. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.643 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 204,91 TL/MW azalarak 1465,59 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı

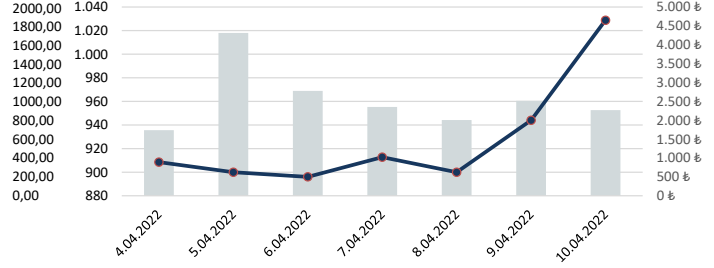


### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



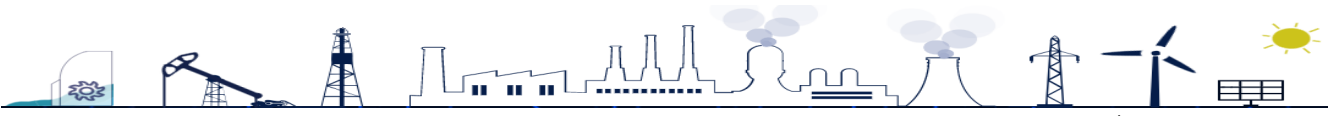
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)  
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

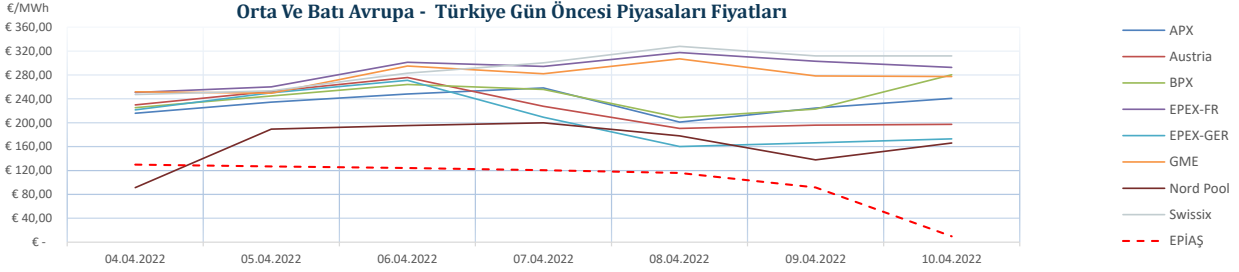


■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI  
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	4.04.2022	5.04.2022	6.04.2022	7.04.2022	8.04.2022	9.04.2022	10.04.2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	248,18	292,65	311,54	309,34	274,54	231,75	259,48
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1266,55	756,36	706,18	580,74	527,46	712,00	1763,19
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	935,58	1.018,08	968,96	955,33	944,13	960,50	952,54
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	888,83	622,46	500,23	1023,84	625,65	2000,97	4650,94



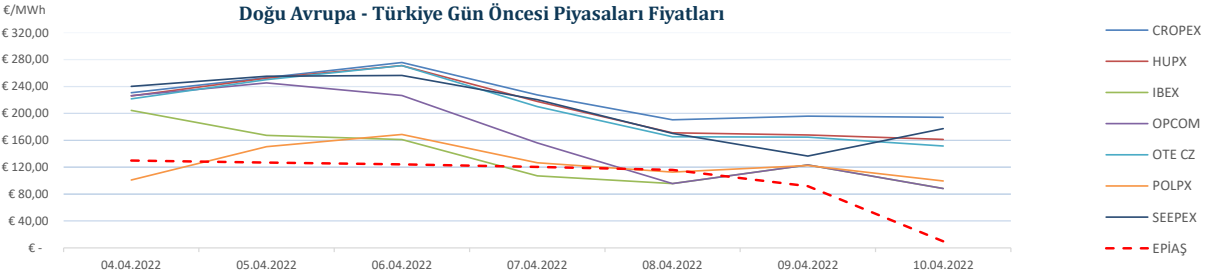
"14. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 241,06 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 181,94 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 102,68 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Nisan 2022 Cuma günü 327,93 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'de, en düşük gün ortalaması ise 10 Nisan 2022 Pazar Günü 88,28 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından IBEX'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
04.04.2022	215,85 €	229,91 €	225,20 €	250,66 €	221,57 €	251,75 €	91,31 €	247,20 €	129,86 €
05.04.2022	234,34 €	252,32 €	244,94 €	260,19 €	250,18 €	249,44 €	189,21 €	253,57 €	126,93 €
06.04.2022	248,26 €	275,69 €	264,04 €	301,26 €	271,03 €	294,82 €	195,25 €	283,13 €	124,34 €
07.04.2022	258,23 €	227,57 €	255,65 €	294,20 €	209,19 €	281,90 €	199,82 €	300,42 €	120,41 €
08.04.2022	201,04 €	190,47 €	208,62 €	317,50 €	160,13 €	306,95 €	178,11 €	327,93 €	115,86 €
09.04.2022	224,64 €	196,10 €	222,81 €	302,92 €	166,40 €	278,49 €	137,80 €	312,02 €	91,63 €
10.04.2022	240,77 €	197,26 €	280,30 €	292,65 €	172,89 €	277,50 €	166,02 €	311,90 €	9,74 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
04.04.2022	230,77 €	226,03 €	204,43 €	226,32 €	221,57 €	100,98 €	240,19 €	129,86 €
05.04.2022	253,23 €	252,26 €	167,40 €	245,36 €	250,18 €	150,44 €	255,10 €	126,93 €
06.04.2022	275,63 €	271,03 €	160,99 €	226,71 €	271,03 €	168,67 €	256,42 €	124,34 €
07.04.2022	227,57 €	217,72 €	107,12 €	156,08 €	210,11 €	126,52 €	220,40 €	120,41 €
08.04.2022	190,46 €	171,15 €	95,51 €	95,51 €	165,12 €	112,70 €	170,30 €	115,86 €
09.04.2022	195,85 €	167,95 €	123,19 €	123,19 €	164,78 €	122,33 €	136,52 €	91,63 €
10.04.2022	194,00 €	161,26 €	88,28 €	88,28 €	151,47 €	99,50 €	177,44 €	9,74 €

\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 14.Hafta Raporu | 13