

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (6. Hafta)**

## 6. Haftada (1 Şubat - 7 Şubat),

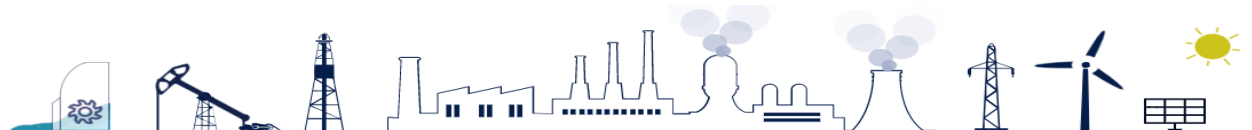
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 9,49 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 372.502 MWh (saatlik ortalama 2.217 MWh) azalması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 78.099 MWh (saatlik ortalama 465 MWh) azalması,
- \* Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 223.567 MWh (saatlik ortalama 1.343 MWh) azalması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 100.520 MWh (saatlik ortalama 598 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 244.237 MWh (saatlik ortalama 1454 MWh) azalması,
- \* Fiyattan bağımsız alış miktarının 297.527 MWh (saatlik ortalama 1.771 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

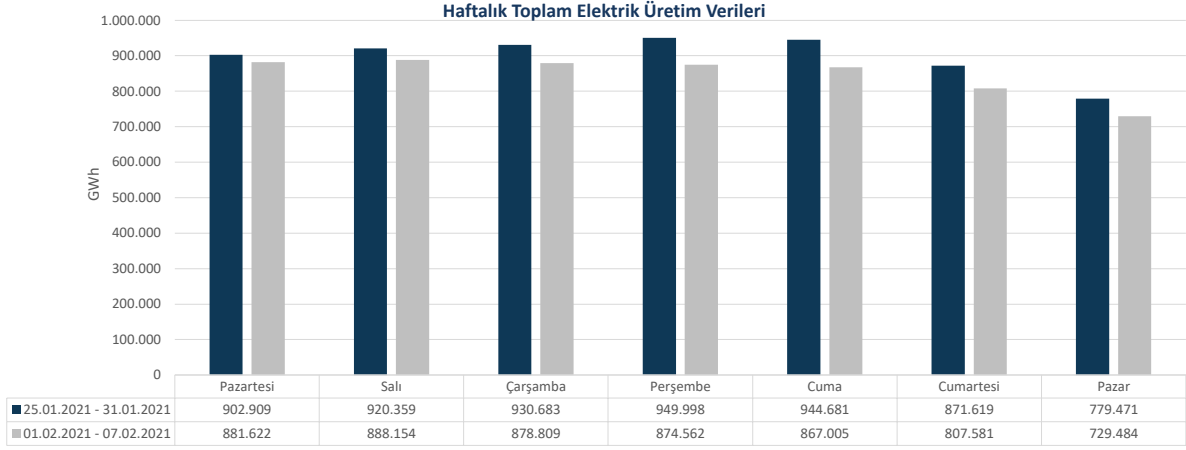
	6. Hafta	% Değişim	5. Hafta
Ortalama PTF	285,37	↓ -3,22%	294,86
Maksimum PTF	326,33	↓ -3,79%	339,18
Minimum PTF	160,57	↓ -23,54%	210,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	287,67	↓ -3,82%	299,08
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	312,84	↓ -1,37%	317,19
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	265,05	↓ -3,65%	275,11
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.104	↓ -7,74%	22.875
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.871	↑ 4,22%	13.309
Maksimum Takas Miktarı	26.427	↓ -4,88%	27.782
Minimum Takas Miktarı	19.553	↑ 0,33%	19.488
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.175	↓ -1,97%	23.639
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.803	↓ -1,01%	28.087
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.117	↑ 1,39%	33.648
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.971	↑ 0,25%	34.883
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	182.179	↑ 14,83%	158.657
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.281	↓ -5,91%	37.498

\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

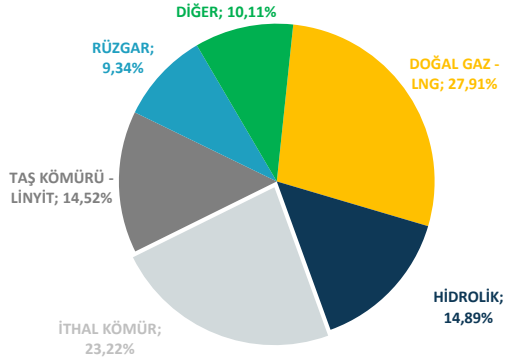
\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



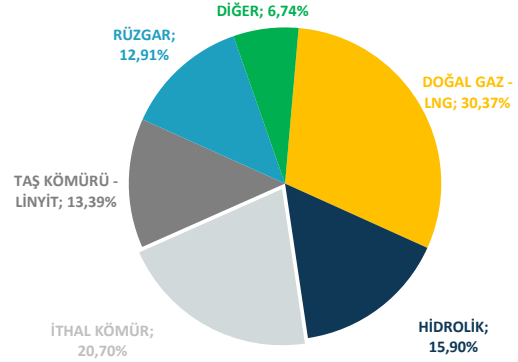
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 372.502 MWh azalarak 5.927.218 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (6. HAFTA)



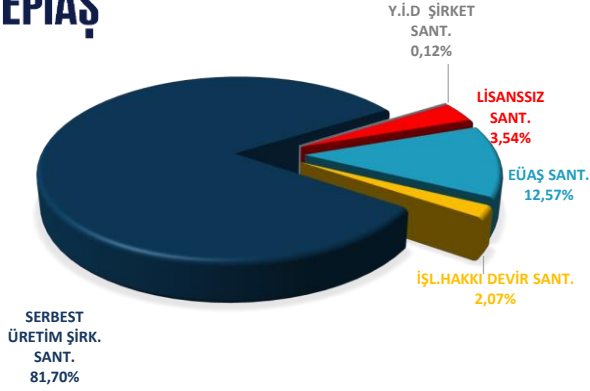
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (5. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.654.147 MWh (%27,91) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.376.260 MWh (%23,22) ile İthal Kömür, 882.663 MWh (%14,89) ile Hidrolik, 860.873 MWh (%14,52) ile Taş Kömürü-Linyit, 599.501 MWh (%10,11) ile Diğer, 553.773 MWh (%9,34) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %10,11 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 224.496 MWh ile Güneş, 203.577 MWh ile Jeotermal, 105.493 MWh ile Biogaz, 44.473 MWh ile Asfaltit, 15.234 MWh ile Atık Isı ve 6.229 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.470 MWh artarak 20.042 MWh, ihracatı 1.767 MWh azalarak 53.257 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



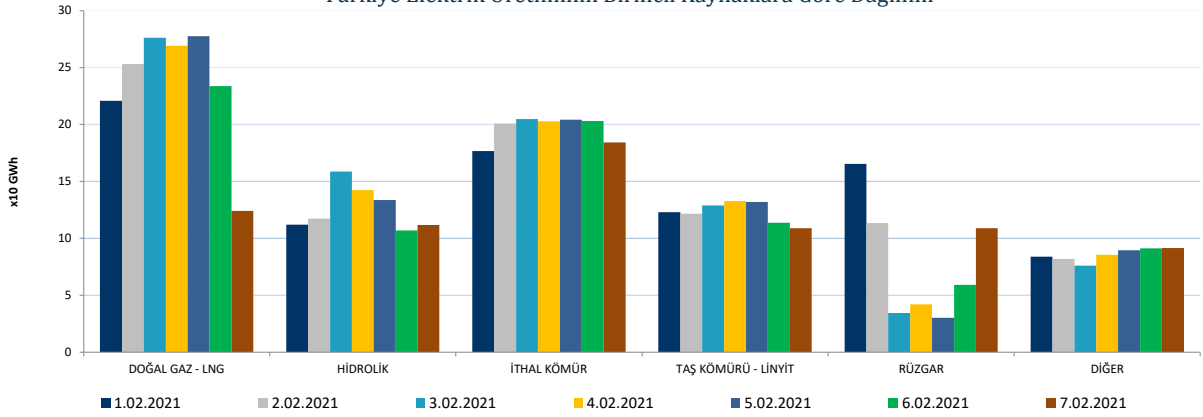


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 372.502 MWh azalarak 5.927.218 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.842.618 MWh (%81,70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 209.958 MWh (%3,54), Y.İ.D Şirket santralleri 7.178 MWh (%0,12), İ.H.D Şirket santralleri 122.440 MWh (%2,07) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 745.023 MWh (%12,57) bandında olmuştur.

	1.02.2021	2.02.2021	3.02.2021	4.02.2021	5.02.2021	6.02.2021	7.02.2021
DOĞAL GAZ - LNG	220.784	253.202	276.022	269.023	277.433	233.672	124.012
HİDROLİK	111.996	117.394	158.520	142.405	133.636	106.978	111.734
İTHAL KÖMÜR	176.567	200.734	204.823	202.747	204.065	203.052	184.273
RÜZGAR	165.425	113.383	34.520	42.025	30.263	59.129	109.028
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.983	121.619	128.777	132.762	132.056	113.677	108.998
DIĞER	83.868	81.823	76.146	85.600	89.552	91.072	91.439

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

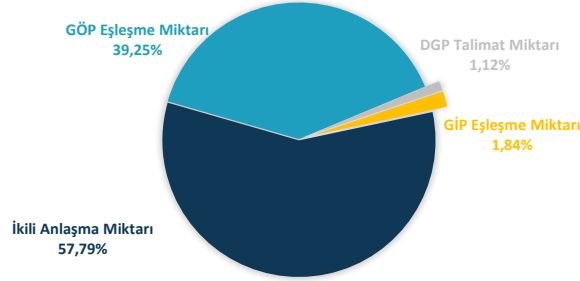


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 223.567 MWh azalarak 1.654.147 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 96.454 MWh artarak 1.376.260 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 182.438 MWh artarak 599.501 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 100.520 MWh azalarak 882.663 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 33.019 MWh artarak 860.873 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 244.237 MWh azalarak 553.773 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.731.719 MWh (%57,79) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.893.330 MWh (%39,25), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 182.179 MWh (%1,84) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.396 MWh (%1,12) olmuştur.

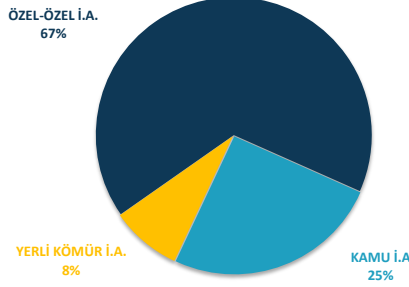
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 5.731.719 MWh (%57,79) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.893.330 MWh (%39,25), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 182.179 MWh (%1,84) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.396 MWh (%1,12) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 78.775 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 78.099 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 23.522 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 5.608 MWh artmıştır.

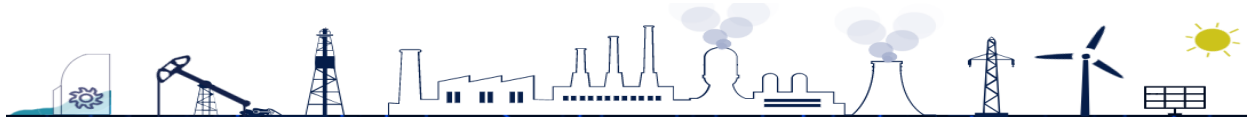
İkili Anlaşma Detayı



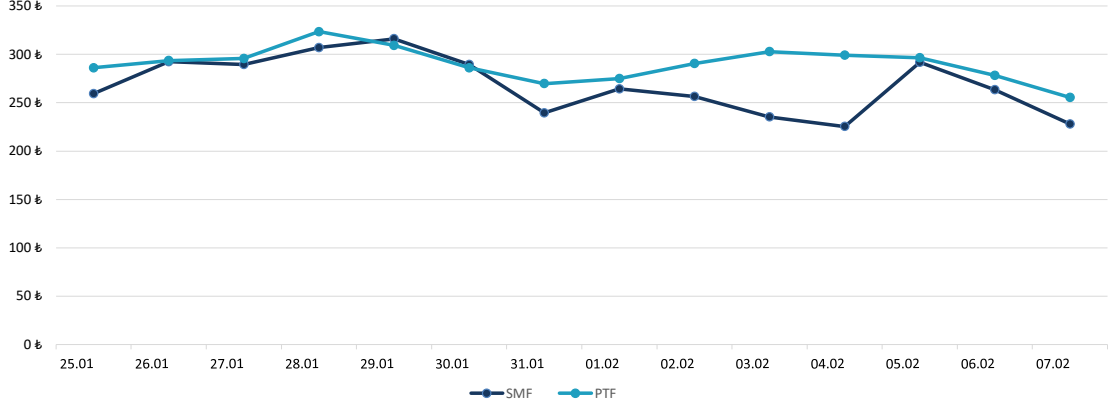
	1.02.2021	2.02.2021	3.02.2021	4.02.2021	5.02.2021	6.02.2021	7.02.2021
İKİLİ ANLAŞMA	863.884	848.250	812.107	806.751	796.980	791.958	811.789
GÖP	564.619	572.431	550.743	547.181	567.830	560.259	530.267
GİP	20.924	31.924	26.683	23.801	24.230	25.322	29.296
DGP	12.786	13.977	21.469	29.219	8.816	11.125	14.005
TOPLAM	1.462.212	1.466.581	1.411.002	1.406.952	1.397.856	1.388.664	1.385.357

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



25 Ocak - 07 Şubat 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



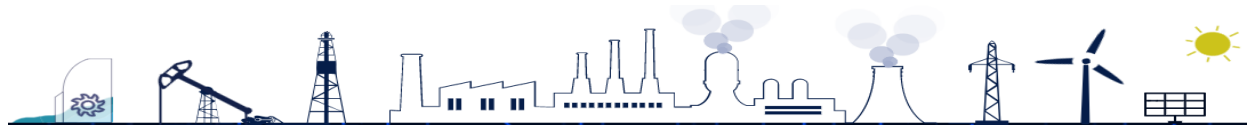
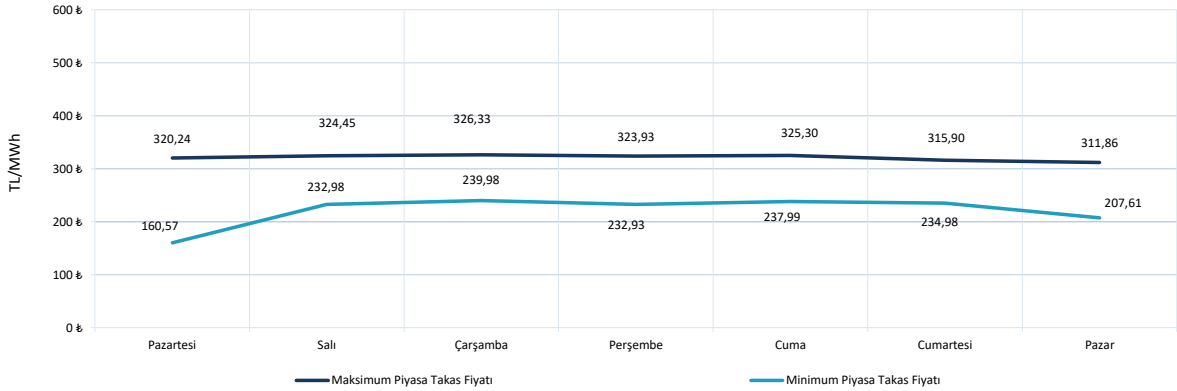
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 255,55 TL/MWh ile 7 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 302,85 TL/MWh ile 3 Şubat Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 225,42 TL/MWh ile 4 Şubat Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 291,72 TL/MWh ile 5 Şubat Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 326,33 TL/MWh ile 3 Şubat Çarşamba günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

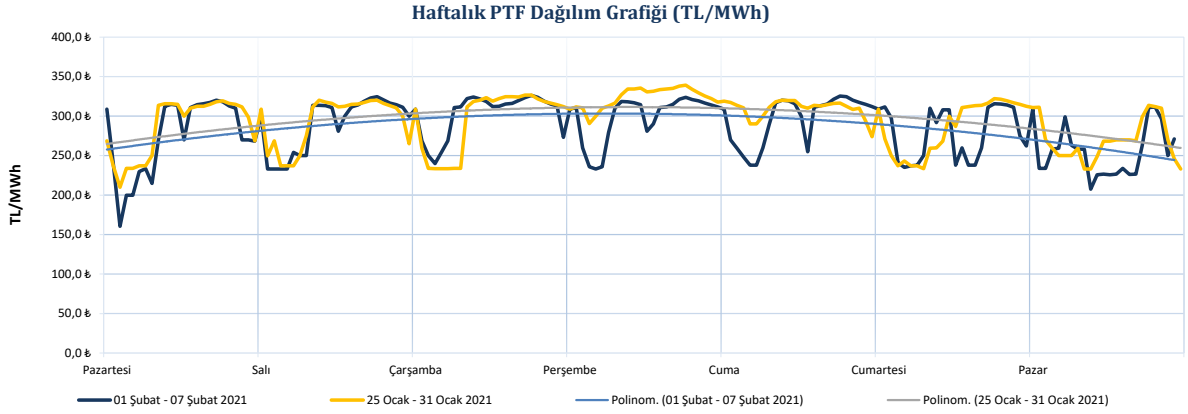
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 248,12 TL/MWh ile 7 Şubat Pazar günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

01 Şubat - 07 Şubat 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



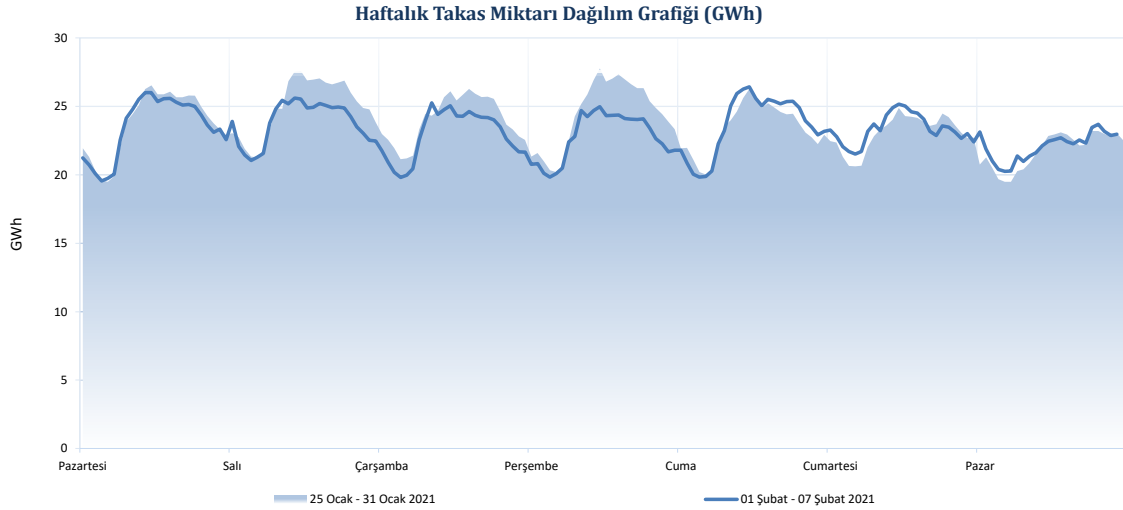
\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 6.Hafta Raporu | 5

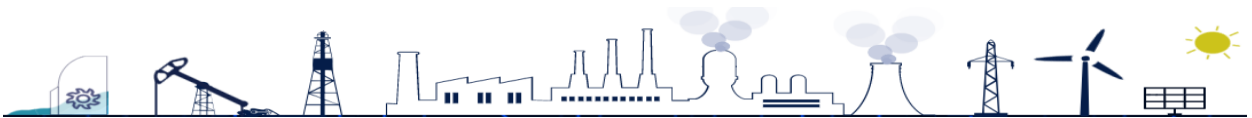


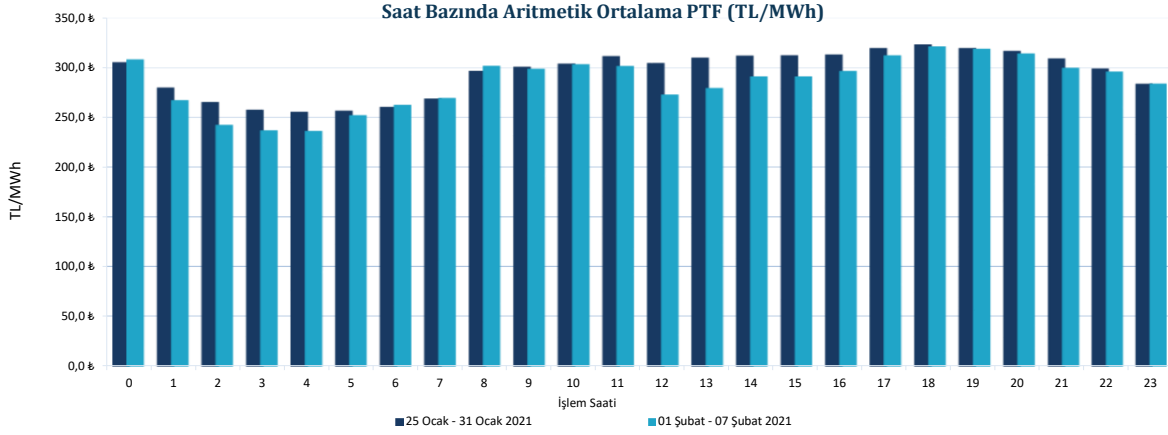
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 9,49 TL/MWh azalarak 285,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 24,38 TL/MWh azalış ile 4 Şubat 2021 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 287,67 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 312,84 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 265,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

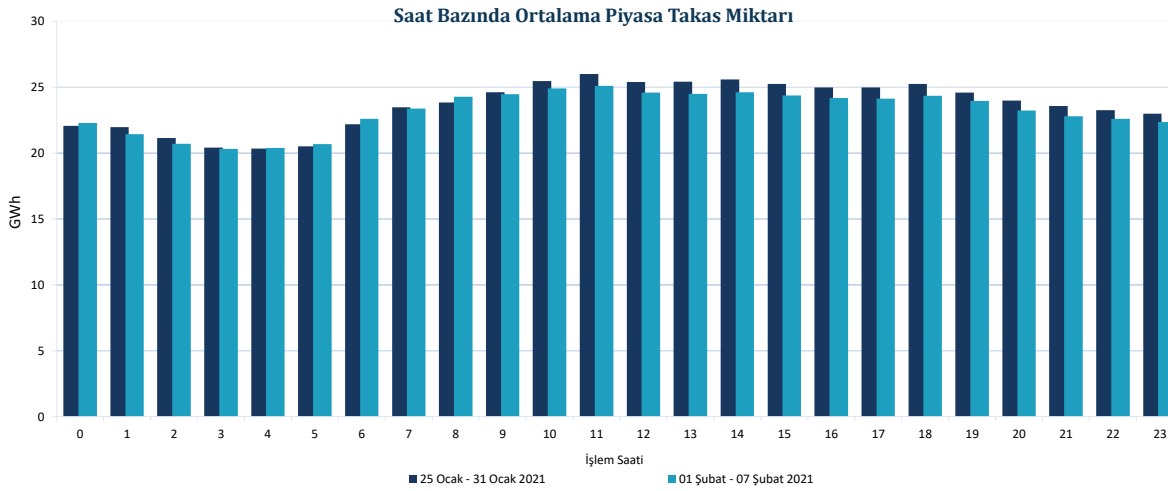


6. hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Şubat Cuma günü saat 11.00'de 26.427 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Şubat Pazartesi günü saat 03.00'te 19.553 MWh olarak gerçekleşmiştir.





Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 19 saatte azalış, 5 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 08.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 5,01 TL/MWh artarak 301,34 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 31,65 TL/MWh azalarak 272,52 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

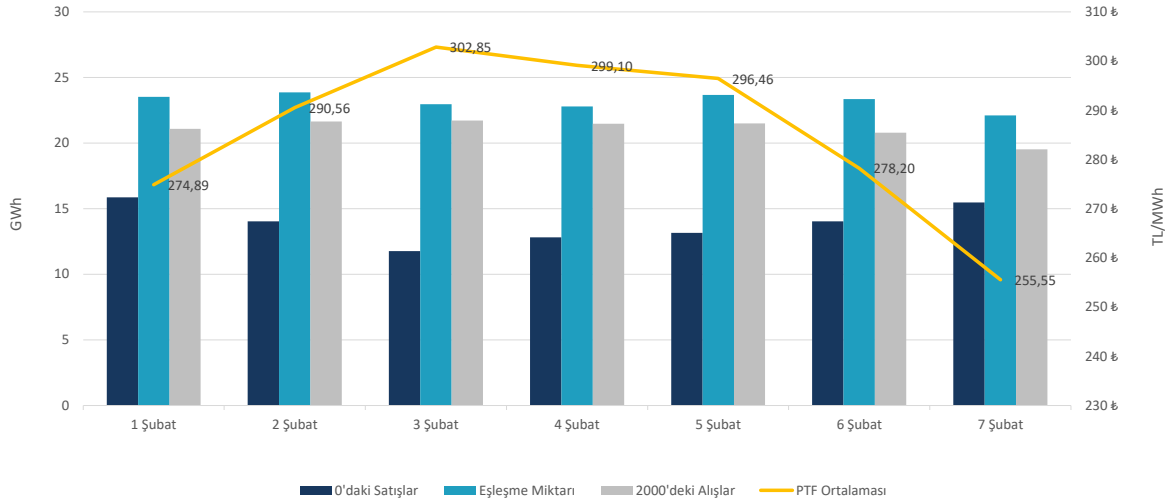


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 977 MWh azalarak 24.609 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





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

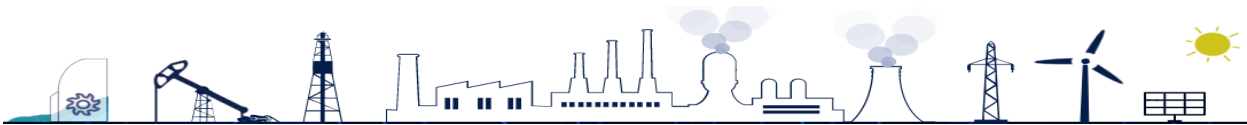


6. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,87 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,18 GWh seviyesindedir. Bu değerler 5. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 562 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 464 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.771 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

7 Şubat 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 22,66 TL/MWh azalarak 255,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.449 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.264 MWh azalması etkili olmuştur. 6 Şubat 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 18,25 TL/MWh azalarak 278,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 863 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 723 MWh azalması etkili olmuştur.

6. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,0 (47.764 MWh) azalarak 4.670.907 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,9 (78.423 MWh) artarak 2.814.203 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,2 (94.350 MWh) artarak 2.330.329 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7,7 (297.527 MWh) azalarak 3.545.538 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,3 (14.756 MWh) artarak 5.875.136 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %12,7 (156.461 MWh) azalarak 1.078.922 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %219,2 (201.475 MWh) artarak 293.368 MWh seviyesine yükselmiştir.



08.02.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1117'dir. Bu hafta günlük ortalama 876 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

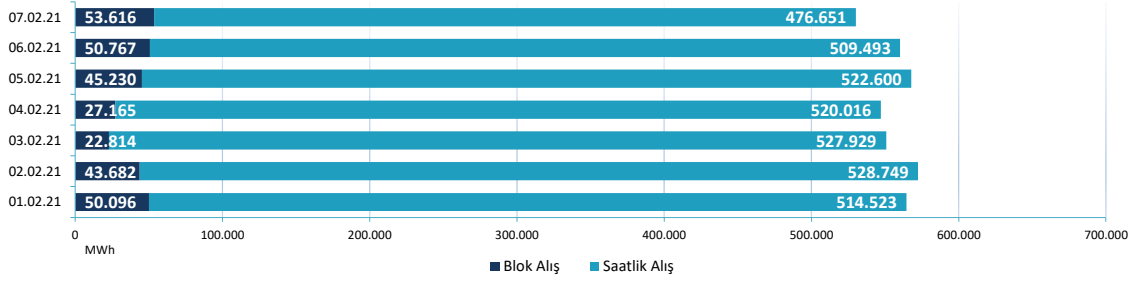
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 402.029 MWh,
- Blok satış miktarı 154.132 MWh,
- Saatlik alış miktarı 514.280 MWh,
- Blok alış miktarı 41.910 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -424.648 TL olarak gerçekleşmiştir.

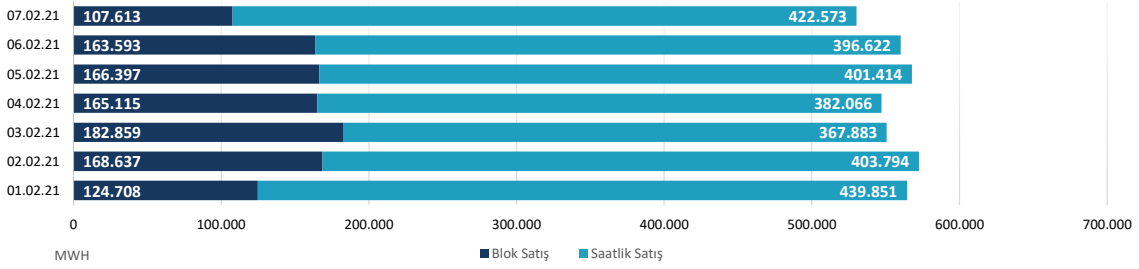
		1.02.21	2.02.2021	3.02.2021	4.02.2021	5.02.2021	6.02.2021	7.02.2021
ALIS	SAATLİK	514.523	528.749	527.929	520.016	522.600	509.493	476.651
	BLOK	50.096	43.682	22.814	27.165	45.230	50.767	53.616
SATIS	SAATLİK	439.851	403.794	367.883	382.066	401.414	396.622	422.573
	BLOK	124.708	168.637	182.859	165.115	166.397	163.593	107.613

\* Değerleri MWh cinsindedir.

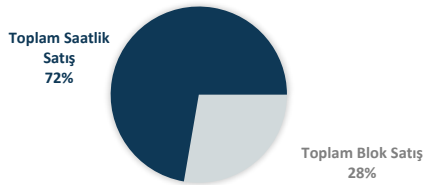
### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

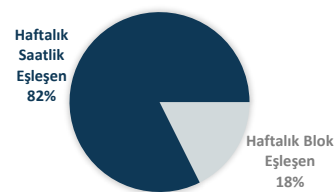


### 01 Şubat - 07 Şubat 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

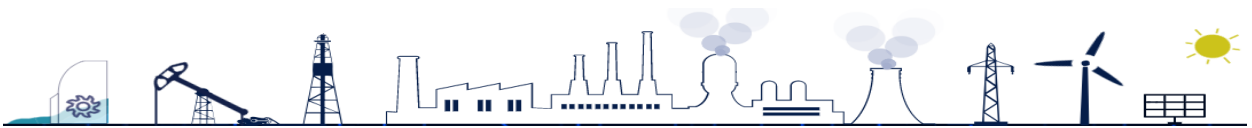


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %72'si saatlik, %28'i blok tekliftir.

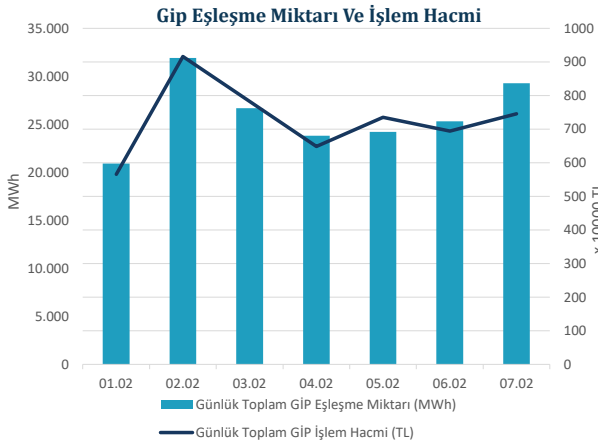
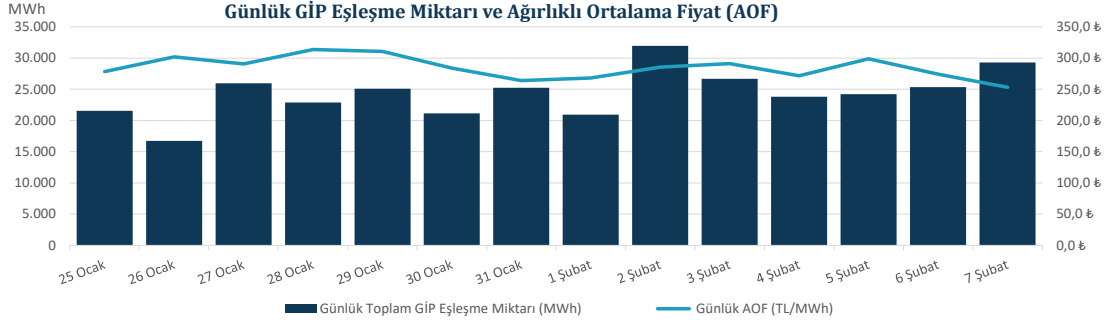
### 01 Şubat - 07 Şubat 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Şubat 2021 Cuma günü saat 18.00'de 328,50 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



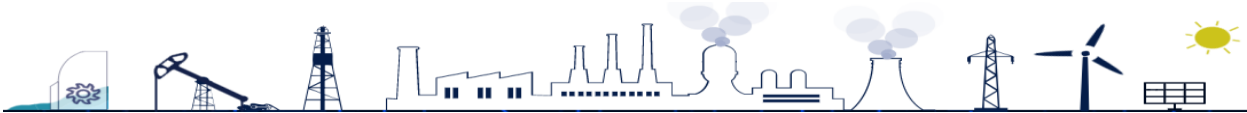
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 182.179 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Şubat 2021 Cuma günü saat 18.00'de 328,50 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 7 Şubat 2021 Pazar saat 19.00'da 1.739 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 2 Şubat 2021 Salı günü, minimum ticaret 1 Şubat 2021 Pazartesi günü olmuştur.

08.02.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1119 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 559 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.01.2021	284,54	21.567	6.136.463	348,99	13,01
26.01.2021	308,96	16.742	5.172.388	385,99	229,87
27.01.2021	298,01	25.970	7.739.199	383,00	150,00
28.01.2021	313,68	22.904	7.184.537	360,99	200,00
29.01.2021	311,54	25.070	7.810.175	365,00	31,02
30.01.2021	292,41	21.153	6.185.334	368,97	200,00
31.01.2021	263,04	25.253	6.642.469	323,23	150,00
1.02.2021	270,31	20.924	5.655.946	349,99	100,00
2.02.2021	286,84	31.924	9.156.974	368,81	200,00
3.02.2021	293,40	26.683	7.828.791	336,12	145,02
4.02.2021	272,62	23.801	6.488.728	333,65	108,25
5.02.2021	303,53	24.230	7.354.416	350,00	218,01
6.02.2021	274,31	25.322	6.946.021	327,56	179,29
7.02.2021	254,57	29.296	7.457.991	334,99	158,16

\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

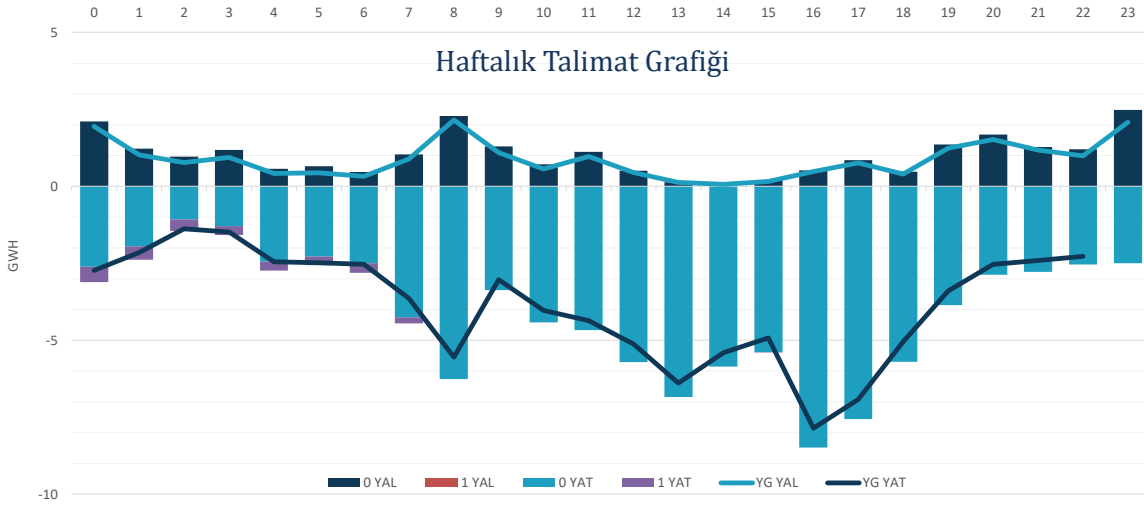


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 6.Hafta Raporu | 10

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

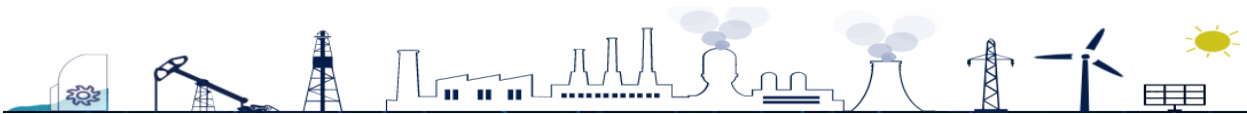
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 5.608 MWh artarak 111.396 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu, %2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 6. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 54.616 MWh artarak 90.403 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 49.008 MWh azalarak 20.994 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Şubat 2021 Pazartesi günü 5.847 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Şubat 2021 Çarşamba günü 1.190 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Şubat 2021 Perşembe günü 27.843 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Şubat 2021 Cuma günü 5.719 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
01.02.2021	7.245	0	7.245	4.729	2.502	7.230
02.02.2021	2.447	0	2.447	12.552	190	12.741
03.02.2021	1.236	0	1.236	22.336	2	22.337
04.02.2021	1.377	0	1.377	31.095	0	31.095
05.02.2021	3.488	0	3.488	6.271	0	6.271
06.02.2021	2.937	0	2.937	10.012	0	10.012
07.02.2021	5.637	0	5.637	10.205	0	10.205

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

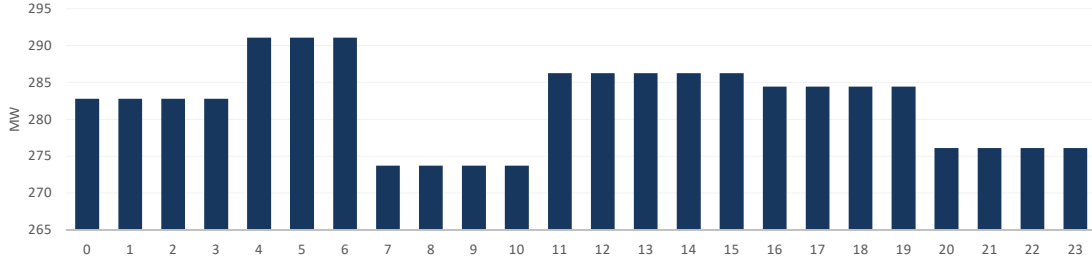


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 6. Hafta Raporu | 11

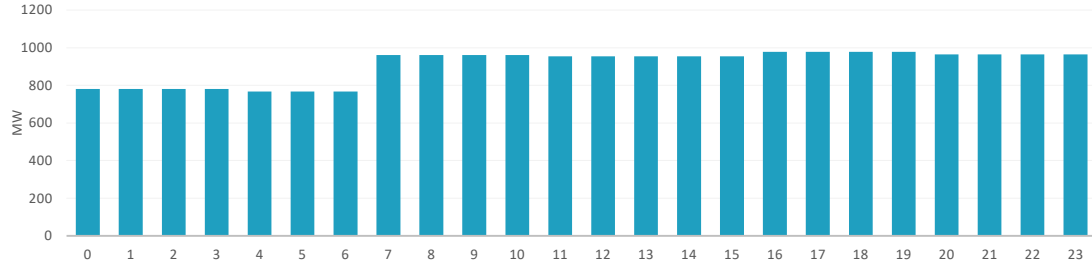
6. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.408 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 11,38 TL/MW azalarak 64,81 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

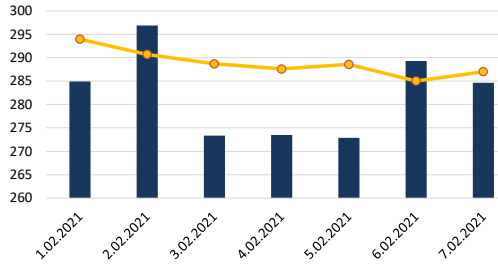


6. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.622 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 4,76 TL/MW artarak 77,69 TL/MW olmuştur.

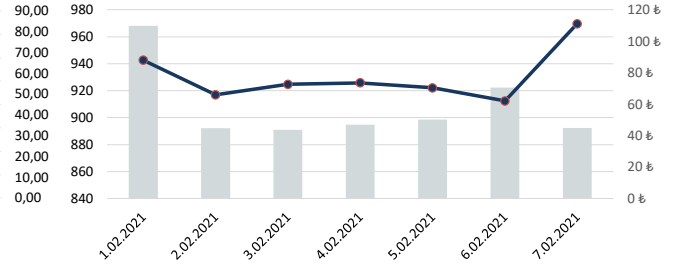
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



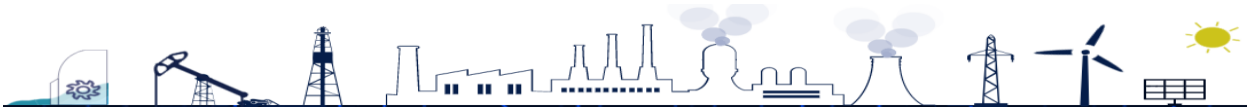
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



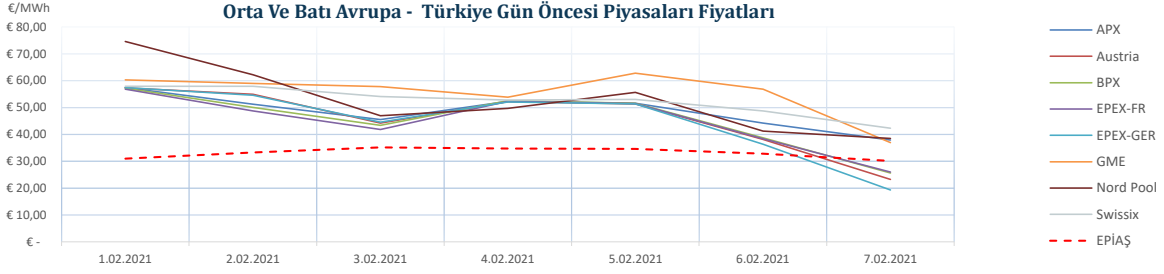
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)  
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	1.02.2021	2.02.2021	3.02.2021	4.02.2021	5.02.2021	6.02.2021	7.02.2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	284,88	296,84	273,34	273,46	272,84	289,32	284,63
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	76,43	69,10	64,53	62,09	64,20	56,33	60,77
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	968,08	892,04	891,04	894,83	898,54	922,38	892,33
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	87,94	65,87	72,65	73,57	70,38	62,03	111,14



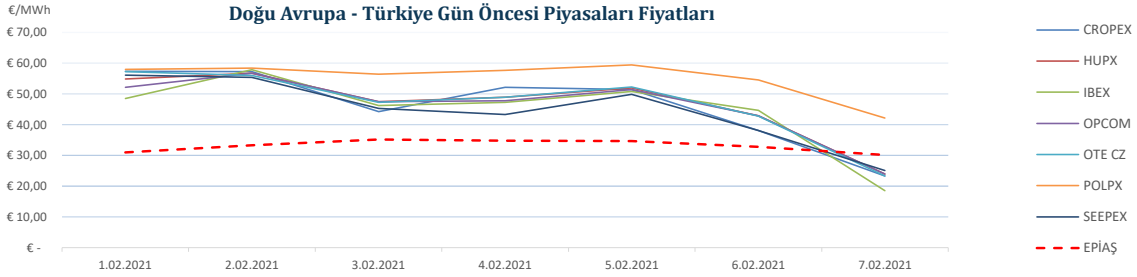
"6. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 48,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 47,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 33,11 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Şubat 2021 Pazartesi günü 74,57 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Nord Pool'da, en düşük gün ortalaması ise 7 Şubat 2021 Pazar Günü 18,55 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından IBEX'te oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
1.02.2021	57,45 €	57,37 €	57,19 €	56,81 €	57,47 €	60,27 €	74,57 €	57,88 €	30,99 €
2.02.2021	51,28 €	54,95 €	50,01 €	48,70 €	54,62 €	58,98 €	62,21 €	57,90 €	33,28 €
3.02.2021	45,49 €	44,23 €	43,41 €	41,87 €	44,53 €	57,81 €	46,95 €	54,14 €	35,17 €
4.02.2021	52,29 €	52,15 €	52,56 €	52,26 €	52,04 €	53,81 €	49,71 €	52,85 €	34,78 €
5.02.2021	51,58 €	51,42 €	51,59 €	51,52 €	51,39 €	62,82 €	55,62 €	52,98 €	34,63 €
6.02.2021	44,26 €	38,13 €	38,80 €	38,34 €	36,38 €	56,80 €	41,26 €	48,79 €	32,81 €
7.02.2021	37,87 €	23,27 €	25,65 €	26,03 €	19,38 €	37,00 €	38,53 €	42,32 €	30,14 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
1.02.2021	57,32 €	54,85 €	48,48 €	52,11 €	57,27 €	57,93 €	56,14 €	30,99 €
2.02.2021	57,25 €	56,77 €	57,84 €	56,77 €	56,03 €	58,38 €	55,34 €	33,28 €
3.02.2021	44,23 €	47,45 €	46,21 €	47,45 €	47,27 €	56,41 €	45,32 €	35,17 €
4.02.2021	52,15 €	48,91 €	47,26 €	47,76 €	48,91 €	57,65 €	43,27 €	34,78 €
5.02.2021	51,42 €	51,92 €	50,80 €	51,43 €	52,27 €	59,41 €	49,90 €	34,63 €
6.02.2021	38,13 €	42,87 €	44,67 €	42,87 €	42,82 €	54,59 €	38,07 €	32,81 €
7.02.2021	23,27 €	23,99 €	18,55 €	23,99 €	23,30 €	42,17 €	25,11 €	30,14 €



\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 6.Hafta Raporu | 13