

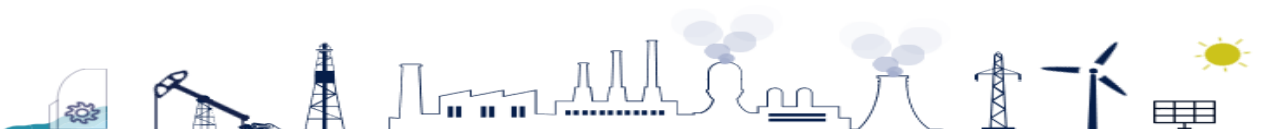
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU ŞUBAT/2021



Şubat ayında Ocak ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 10,83 TL/MWh azalarak 286,89 TL/MWh'ye düşmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının 2.659.849 MWh azalarak 24.334.777 MWh'ye gerilemesi ve 2020 yılının Şubat ayına göre %0,9 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %25,72 azalarak 6.555.896 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,94 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %7,43 azalarak 3.992.818 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,41 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %1,32 azalarak 5.400.518 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,19 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %15,28 azalarak 2.487.680 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,22 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.872.025 (%11,86) MWh azalarak 15.787.798 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 75.019 (%14) MWh azalarak 535.957 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 29.849 (%3,90) MWh artarak 765.868 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.045.961 (%4,54) MWh azalarak 23.028.605 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %12,20 artarak 79,36 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %4,04 artarak 79,22 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Şubat 2021 aylık toplam üretim miktarı 24.334.777 MWh, aritmetik ortalama PTF 286,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Şubat 2021	Değişim	Ocak 2021
Aritmetik Ortalama PTF	286,89 ↓	-3,64%	297,72
Ağırlıklı Ortalama PTF	288,37 ↓	-3,83%	299,84
1. Hafta (1-7 Şubat) Ort. PTF	285,37 ↓	-1,03%	288,35
2. Hafta (8-14 Şubat) Ort. PTF	269,35 ↓	-8,95%	295,84
3. Hafta (15-21 Şubat) Ort. PTF	296,72 ↓	-5,01%	312,36
4. Hafta (22-28 Şubat) Ort. PTF	296,10 ↓	-0,74%	298,31
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	271,83 ↓	-3,48%	281,62
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	285,23 ↓	-4,40%	298,35
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	314,63 ↓	-2,31%	322,08
Maksimum PTF	335,00 ↓	-5,96%	356,23
Minimum PTF	50,01 ↓	-70,58%	170,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.305 ↑	9,71%	13.039
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.671 ↓	-5,89%	23.028
Maksimum Takas Miktarı	29.388 ↓	-0,56%	29.553
Minimum Takas Miktarı	19.190 ↑	6,10%	18.086
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.494 ↓	-1,02%	23.736
Aylık Toplam Takas Miktarı	15.787.798 ↓	-10,60%	17.659.823
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.833 ↓	-0,16%	27.879
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.452 ↑	4,44%	33.944
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.269 ↑	5,90%	32.358
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	23.028.605 ↓	-4,34%	24.074.566
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	765.868 ↑	4,06%	736.019
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.212 ↓	-0,19%	36.283
Aylık Toplam Üretim	24.334.777 ↓	-9,85%	26.994.626

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

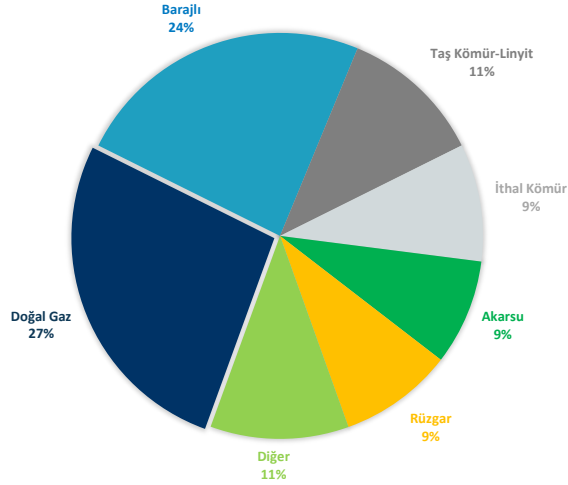
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.659.849 MWh azalarak 24.334.777 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2021



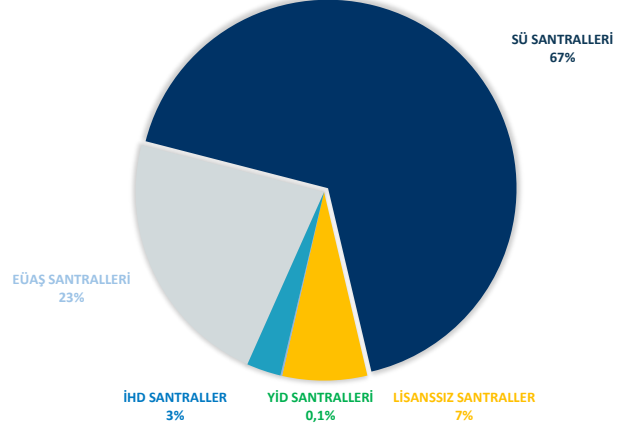
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.683
Barajlı	22.902
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.987
Akarsu	8.077
Rüzgar	8.704
Diğer	10.572

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	64.500
EÜAŞ Santralleri	21.421
Yap İşlet Devret Santralleri	140
İşletme Hakkı Devredilen	2.827
Lisanssız Santraller	6.968
Toplam	95.855

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.683 MW (%26,8) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 22.902 MW (%23,9) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,4) ile Taş Kömür-Linyit, 8.987 MW (%9,4) ile İthal Kömür, 8.704 MW (%9,1) ile Rüzgar, 8.077 MW (%8,4) ile Akarsu ve 10.572 MW (%11,0) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.773 MW ile Güneş, 1.613 MW ile Jeotermal, 1.097 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 370 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 64.500 MW (%67,3), EÜAŞ santralleri 21.421 MW (%22,3), Lisanssız santraller 6.968 (%7,3), İ.H.D santralleri 2.827 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 140 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 40 MW Artmıştır.

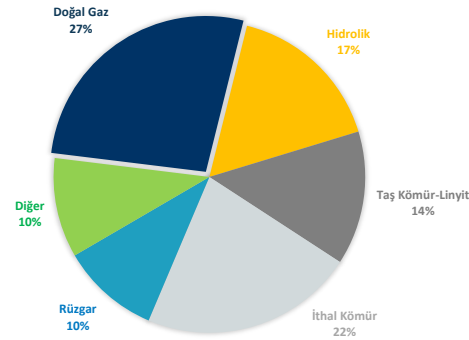


Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.555.896 MWh (%26,94) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.400.518 MWh (%22,19) ile İthal Kömür, 3.992.818 MWh (%16,41) ile Hidrolik, 3.380.802 MWh (%13,89) ile Taş Kömür-Linyit, 2.487.680 MWh (%10,22) ile Rüzgar ve 2.517.062 MWh (%10,34) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,34 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 996.827 MWh (%4,10) ile Güneş, 815.467 MWh (%3,35) ile Jeotermal, 422.012 MWh (%1,73) ile Biyokütle, 198.092 MWh (%0,81) ile Asfaltit, 59.417 MWh (%0,24) ile Kojenerasyon ve 25.248 MWh (%0,10) ile Fuel Oil yer almaktadır.

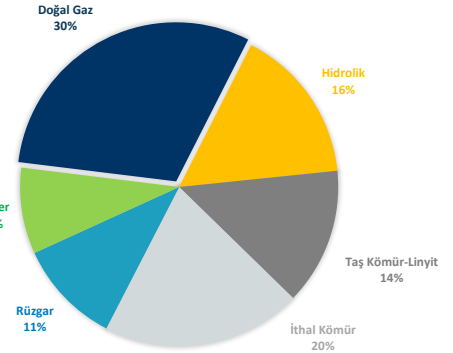
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 18.184 MWh artarak 83.808 MWh, ihracatı 60.131 MWh artarak 224.390 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.728.481 MWh (%81,07) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 927.505 MWh (%3,81), İ.H.D santralleri 488.736 MWh (%2,01) ve Y.İ.D santralleri 14.245 MWh (%0,06) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.175.725 MWh (%13,05) bandında olmuştur.

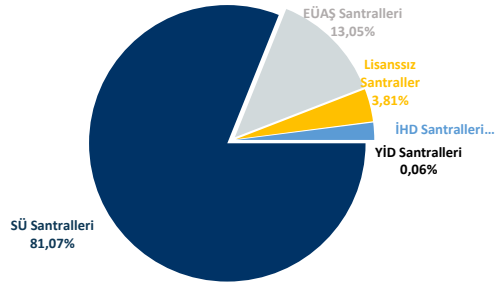
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2021



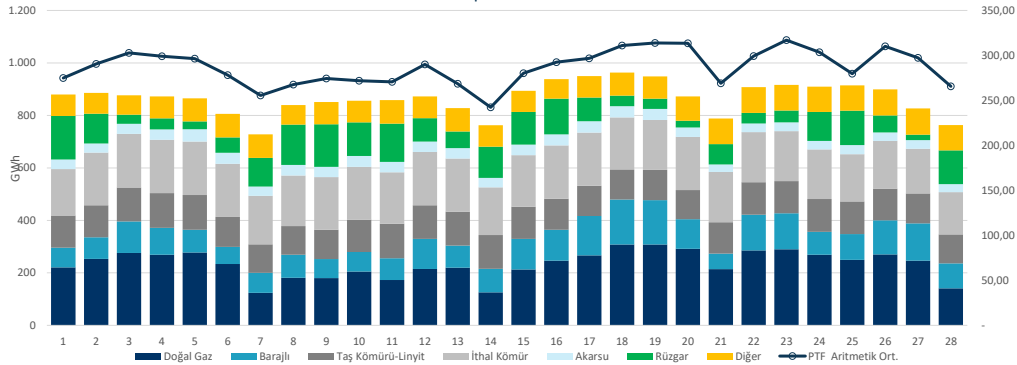
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ŞUBAT 2021



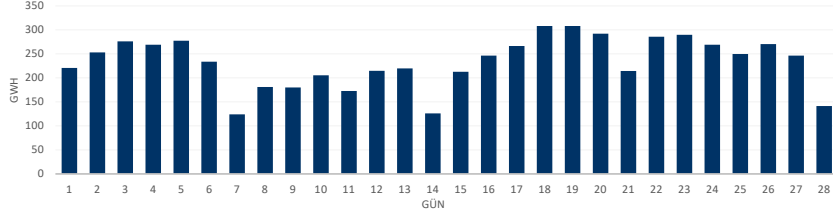
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	19.728.481
EÜAŞ Santralleri	3.175.725
Lisanssız Santraller	927.505
Yap İşlet Devret Santralleri	14.245
İşletme Hakkı Devredilen	488.736
Toplam*	24.334.777

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir. Tabloda yer almayan YAP-İŞLET santrallerinin aylık toplam üretimi 86 MWh'dir.

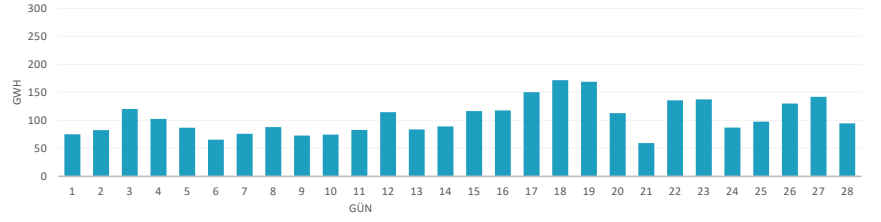
Günlük Toplam Üretim Miktarı



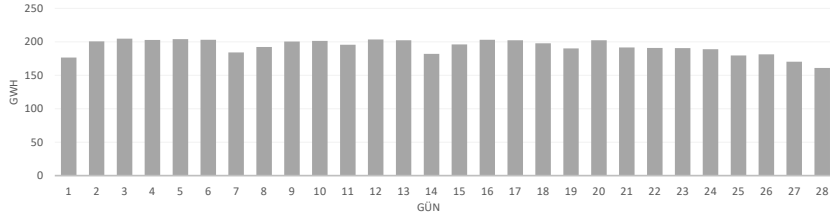
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



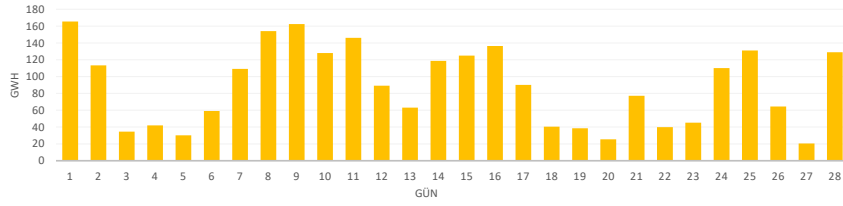
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



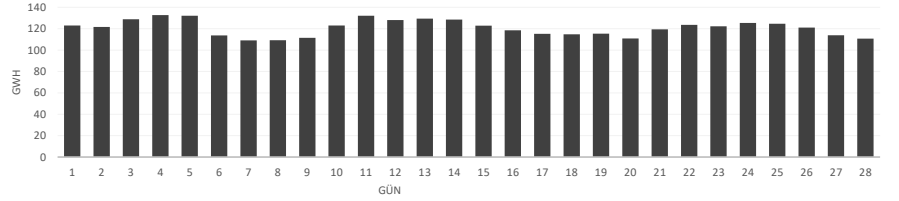
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

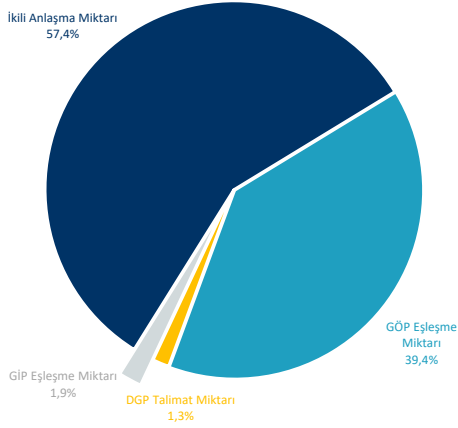


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.028.605 (%57,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.787.798 (%39,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 765.868 (%1,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 535.957 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi	
İkili Anlaşma Miktarı	23.028.605
GÖP Eşleşme Miktarı	15.787.798
DGP Talimat Miktarı	535.957
GİP Eşleşme Miktarı	765.868

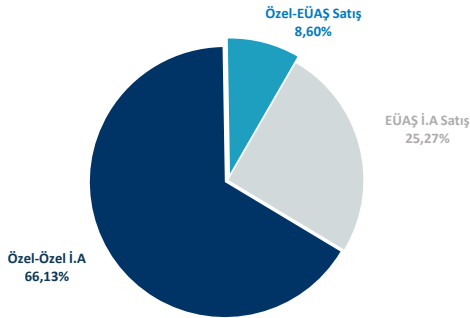
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili anlaşma GÖP ve DGP hacmi azalırken, GİP hacmi artmıştır.

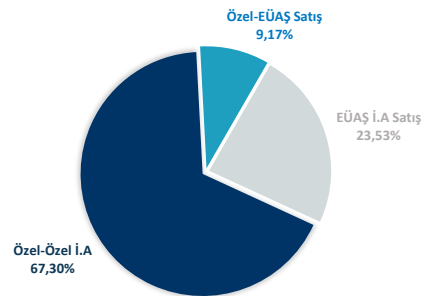
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.028.605 (%57,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.787.798 (%39,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 765.868 (%1,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 535.957 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.045.962 MWh (%4,34) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.872.023 MWh (%10,60) azalmış, DGP talimat miktarı 75.020 MWh (%12,28) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 29.849 MWh (%4,06) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2021



Şubat 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.819.188	15.228.882	1.980.535

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2021

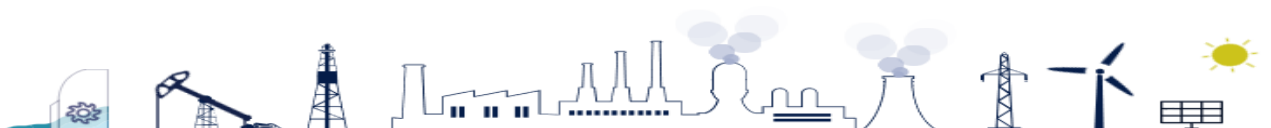


Ocak 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.664.883	16.202.188	2.207.495

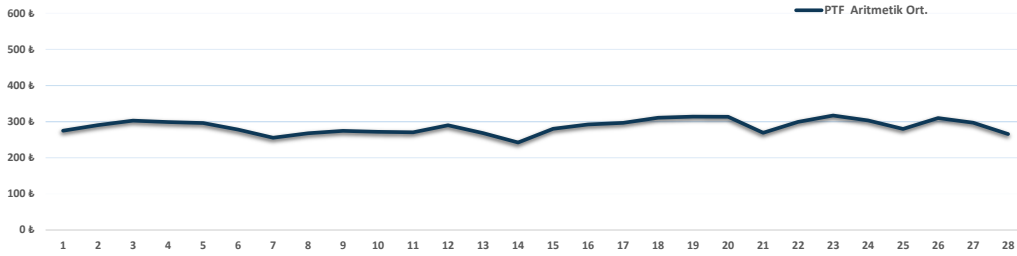


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.02.2021	863.884	583.348	67.945	212.591	564.619	20.924	12.786	1.462.212
2.02.2021	848.250	566.033	67.946	214.270	572.431	31.924	13.977	1.466.581
3.02.2021	812.107	531.913	67.946	212.248	550.743	26.683	21.469	1.411.002
4.02.2021	806.751	527.646	67.947	211.158	547.181	23.801	29.219	1.406.952
5.02.2021	796.980	523.627	67.948	205.405	567.830	24.230	8.816	1.397.856
6.02.2021	791.958	524.009	67.948	200.001	560.259	25.322	11.125	1.388.664
7.02.2021	811.789	547.824	67.946	196.019	530.267	29.296	14.005	1.385.357
8.02.2021	833.181	566.327	67.946	198.907	576.713	25.906	16.797	1.452.596
9.02.2021	832.081	560.001	67.950	204.130	599.803	31.745	13.828	1.477.456
10.02.2021	820.523	548.752	67.950	203.822	599.069	29.924	8.868	1.458.383
11.02.2021	830.526	557.927	67.951	204.648	593.302	22.239	12.212	1.458.279
12.02.2021	815.414	542.598	67.949	204.867	565.103	28.195	7.603	1.416.314
13.02.2021	792.286	521.982	71.430	198.874	554.876	25.882	13.705	1.386.748
14.02.2021	809.927	541.235	71.432	197.260	521.424	30.235	28.431	1.390.016
15.02.2021	841.325	558.870	71.435	211.020	598.593	31.586	43.443	1.514.947
16.02.2021	834.674	551.905	71.436	211.333	595.547	33.110	24.611	1.487.941
17.02.2021	833.250	549.219	71.436	212.595	568.064	30.352	38.463	1.470.129
18.02.2021	827.535	539.814	72.754	214.968	574.179	42.971	20.017	1.464.702
19.02.2021	841.593	553.577	72.754	215.262	578.532	21.354	30.259	1.471.738
20.02.2021	821.400	540.769	72.754	207.878	579.476	20.299	11.272	1.432.447
21.02.2021	806.090	529.376	72.754	203.960	527.786	30.051	11.462	1.375.389
22.02.2021	820.022	535.235	72.754	212.034	557.013	23.374	22.665	1.423.074
23.02.2021	828.537	541.470	72.754	214.313	550.599	27.051	15.335	1.421.522
24.02.2021	840.911	551.068	74.294	215.548	562.157	26.140	16.103	1.445.310
25.02.2021	857.321	567.955	74.294	215.071	579.372	29.386	19.448	1.485.527
26.02.2021	814.025	527.206	74.294	212.524	561.698	25.990	10.565	1.412.277
27.02.2021	796.263	514.929	74.294	207.039	525.439	17.683	32.848	1.372.233
28.02.2021	800.003	524.266	74.294	201.443	525.724	30.218	26.626	1.382.571
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	23.028.605	15.228.882	1.980.535	5.819.188	15.787.796	765.868	535.957	40.118.225

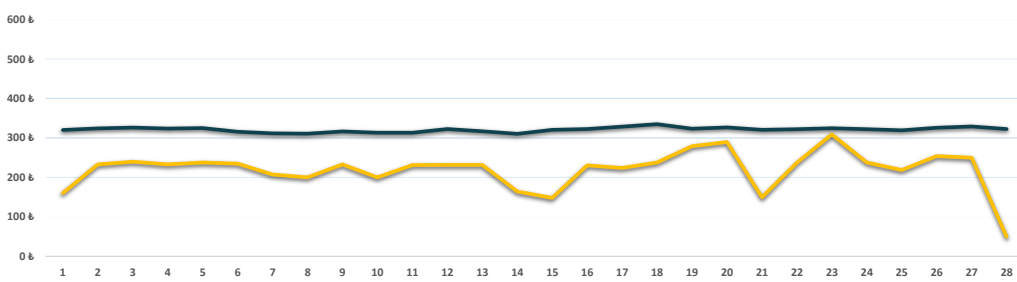
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Şubat 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Şubat 2021

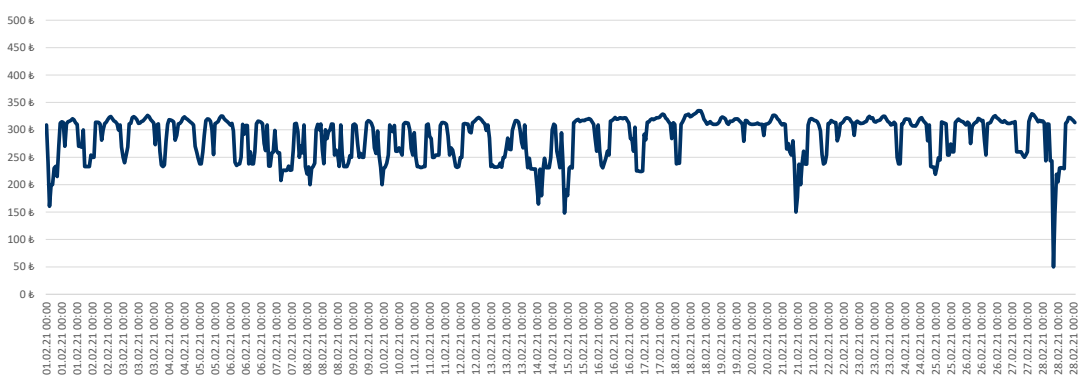


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 242,34 TL/MWh ile 14 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 317,02 TL/MWh ile 23 Şubat Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 359,11 TL/MWh ile 27 Şubat Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 223,85 TL/MWh ile 28 Şubat Pazar gününe aittir.

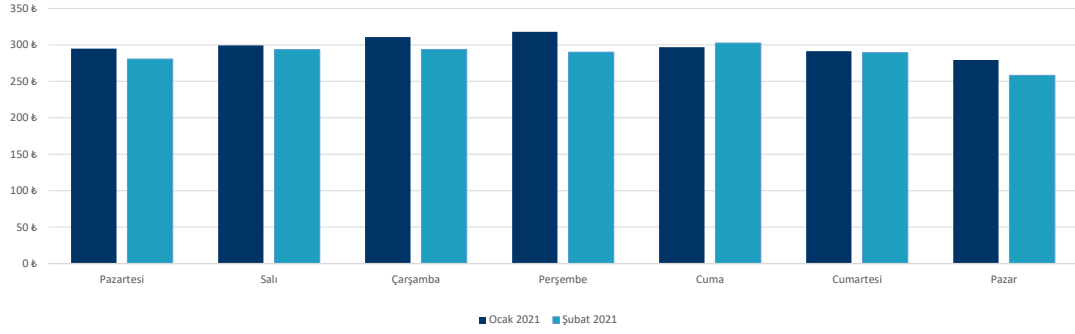
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 335,00 TL/MWh ile 18 Şubat Perşembe günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 73,69 TL/MWh ile 4 Şubat Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 299,1 TL/MWh, SMF ortalaması 225,42 TL/MWh)

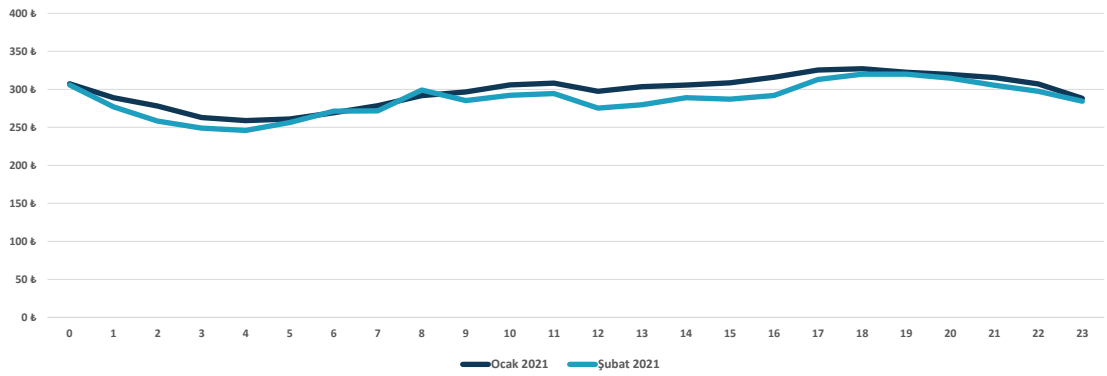
Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Şubat 2021



Benzer Günlerin PTF Ortalaması

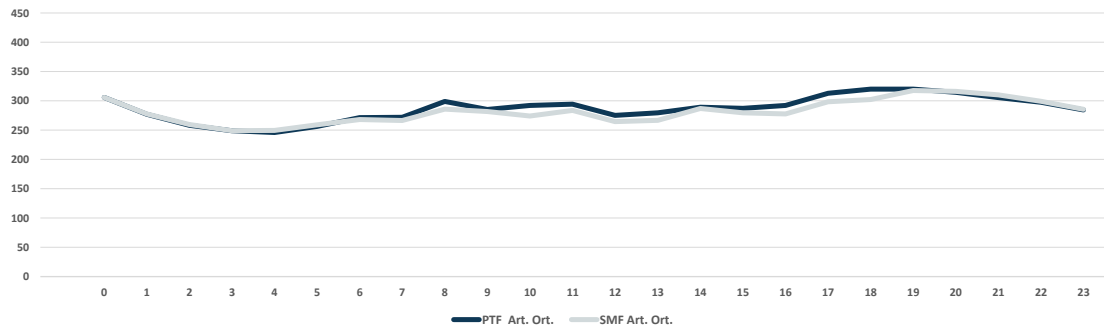


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 23,96 TL/MWh azalarak 292,04 TL/MWh, en az değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,64 TL/MWh azalarak 305,8 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

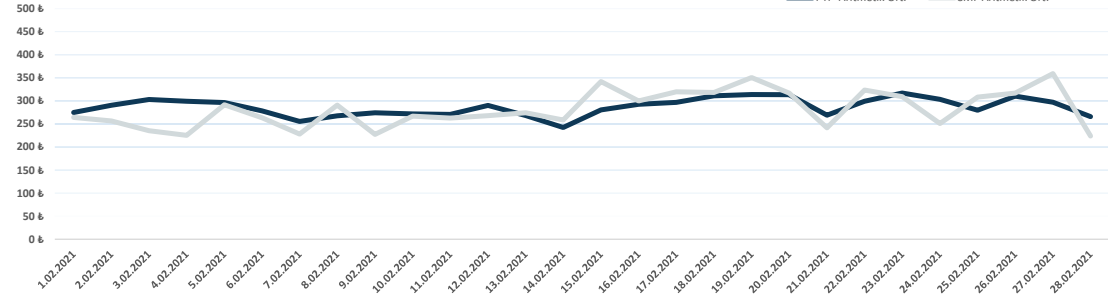
Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Şubat ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 10.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 292,29 TL/MWh, SMF ortalaması 274,22 TL/MWh). En düşük fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 305,8 TL/MWh, SMF ortalaması 305,88 TL/MWh).



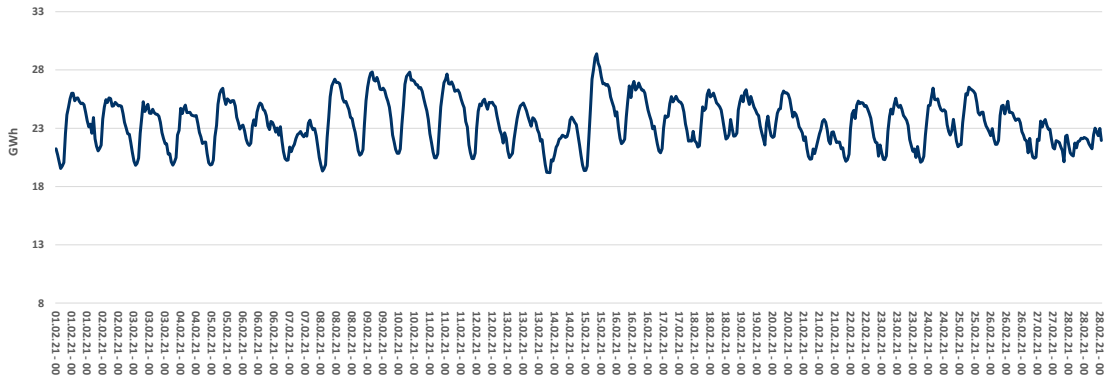
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Şubat ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 5.822 MWh azalarak 563.850 MWh'e gerilemiştir. Şubat ayı genelinde en yüksek eşleşme 599.803 MWh ile 9 Şubat Salı günü, en düşük eşleşme ise 521.424 MWh ile 14 Şubat Pazar günü gerçekleşmiştir.

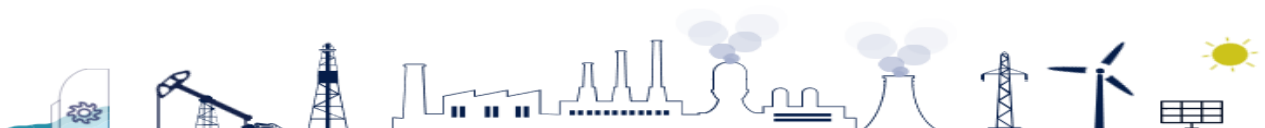
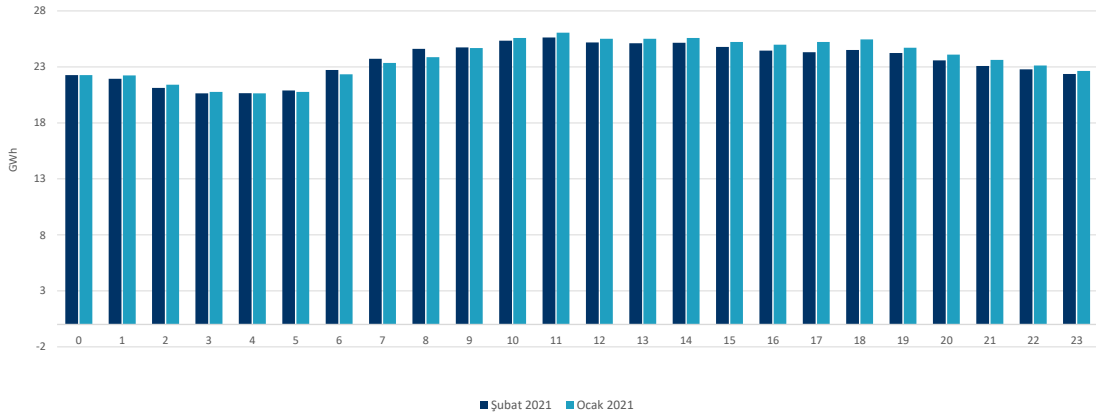
Şubat ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.388 MWh ile 15 Şubat Pazartesi günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 19.190 MWh ile 14 Şubat Pazar günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Şubat 2021

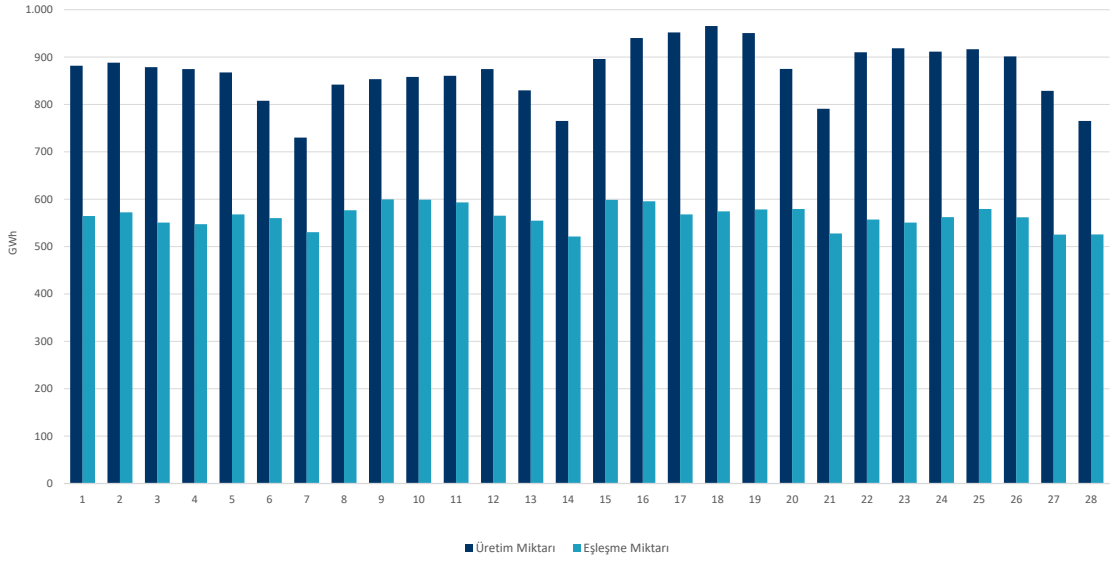


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 945 MWh azalış ile saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



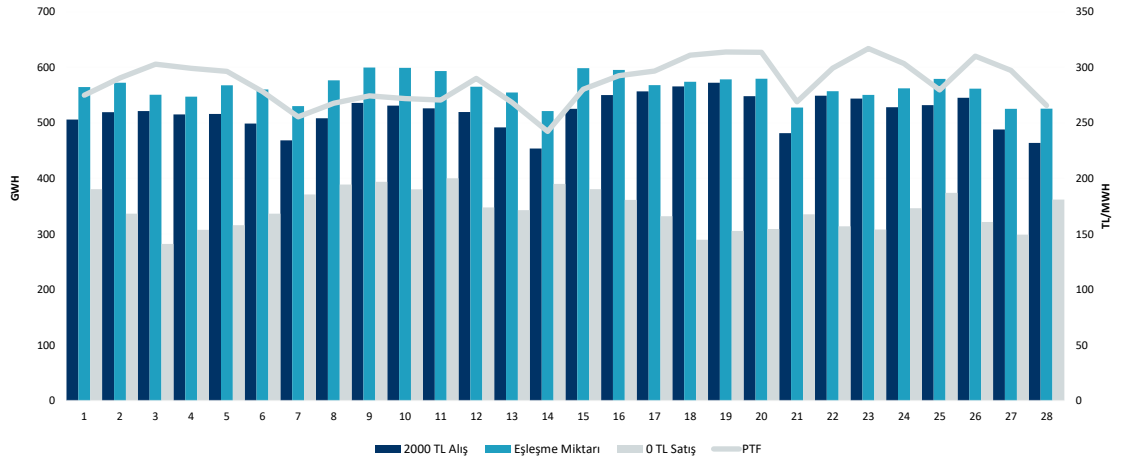
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



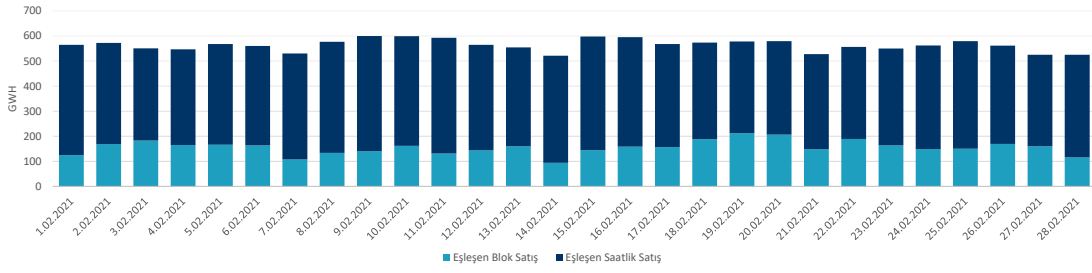
Şubat ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 343.317 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 520.114 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 563.850 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.150 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 976 MWh azalarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

18 Şubat 2021 Perşembe günü, toplam 965.639 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 574.179 MWh olmuştur. 7 Şubat 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %73 ile Şubat ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 730.214 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 530.267 MWh seviyesindedir.

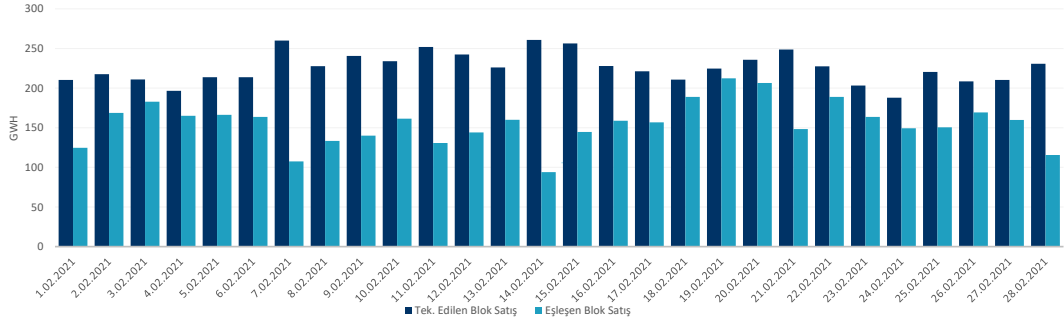
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP TOPLAM EŞLEŞEN BLOK VE SAATLİK SATIŞ MİKTARI



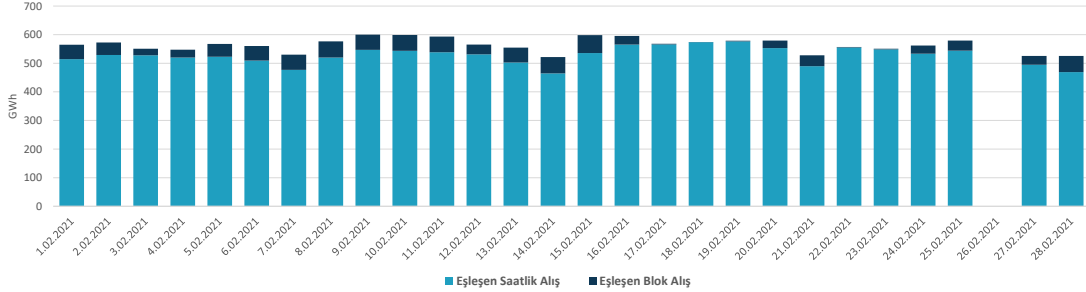
GÜNLÜK BAZDA TEKLİF EDİLEN - KABUL EDİLEN BLOK SATIŞ MİKTARI



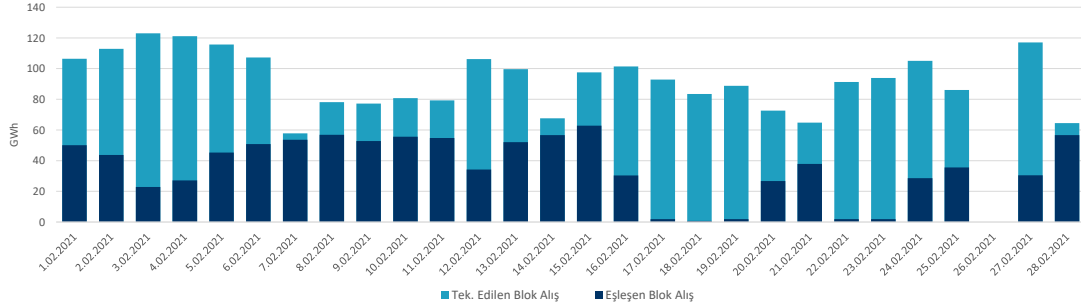
Şubat ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %3,93 (643 MWh) artarak 17.006 MWh, eşleşen blok satış miktarı %12,06 (889 MWh) azalarak 6.482 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,50 (1.353 MWh) artarak 25.931 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,50 (139 MWh) artarak 9.405 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mart 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1011'dir. Şubat ayında günlük ortalama 902 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir. GÖP aylık işlem hacmi değeri 268.440.216 TL azalarak 4.552.680.066 TL seviyesine gerilemiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
899	31	17	6	6	2.133.173

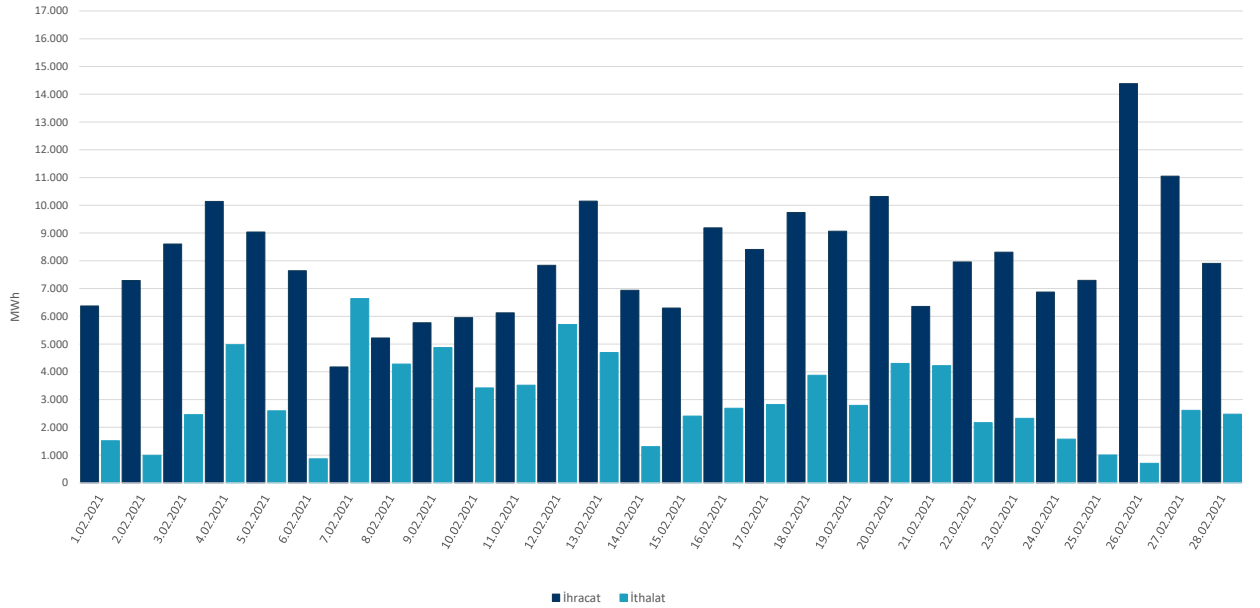
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 408.147 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 155.578 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 528.645 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 35.205 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -2.133.173 TL olarak gerçekleşmiştir.

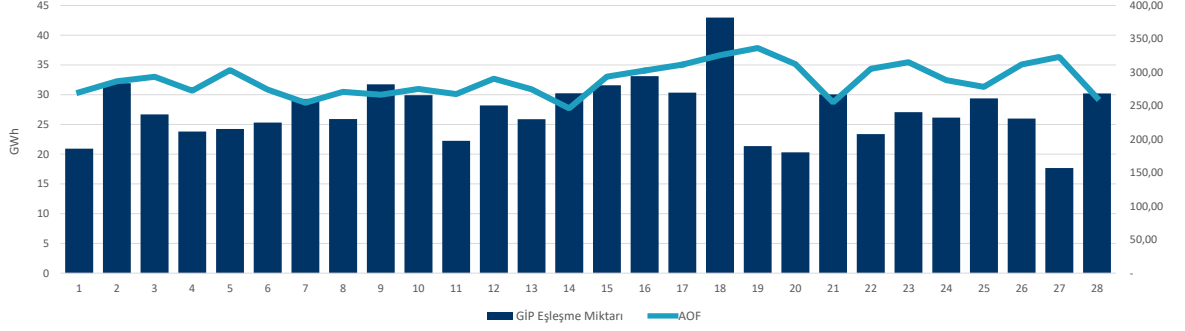
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,08, blok alış ve satış toplamı ise %16,92 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 181.751.196 TL ile 19 Şubat 2021 Cuma günü iken, en düşük gün 126.951.487 TL ile 14 Şubat 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

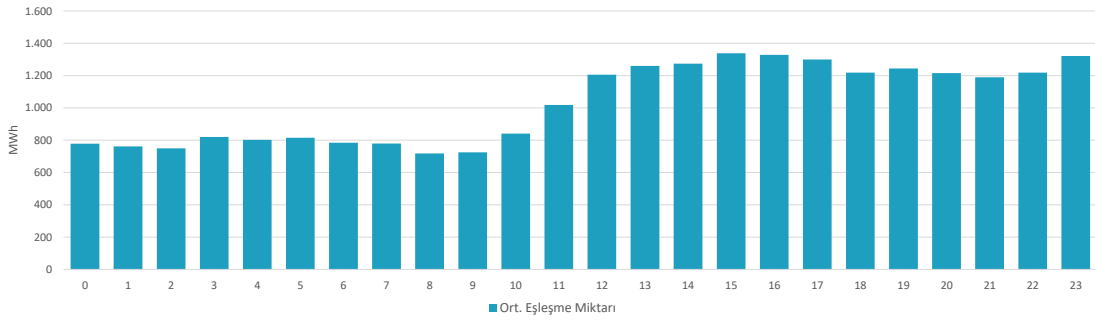


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Şubat Cuma günü saat 18.00'de 361,07 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.317 MWh olarak 18 Şubat Perşembe günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



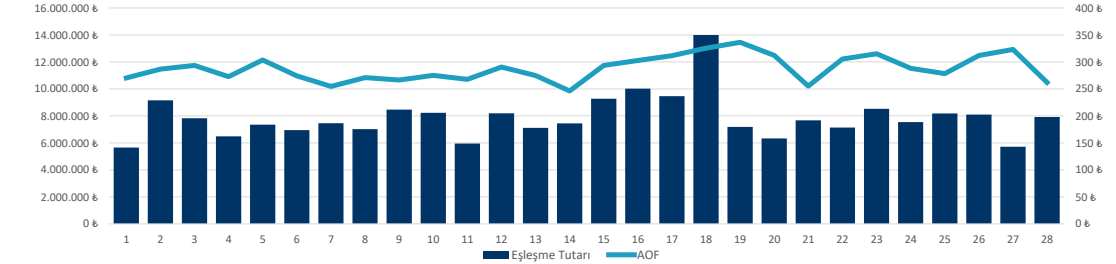
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



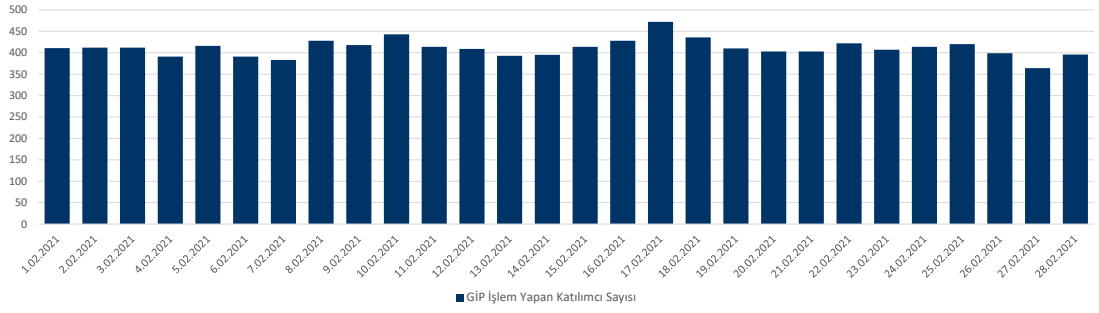
Şubat ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 765.868 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Şubat Cuma günü 336,38 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 19 Şubat Cuma günü 18.00'de 361,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 42.971 MWh ile 18 Şubat Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 17.683 MWh ile 27 Şubat Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Şubat Perşembe günü 13.995.206 TL ve minimum ticaret ise 1 Şubat Pazartesi günü 5.655.946 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Mart 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1121 iken, geçtiğimiz ay boyunca 679 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

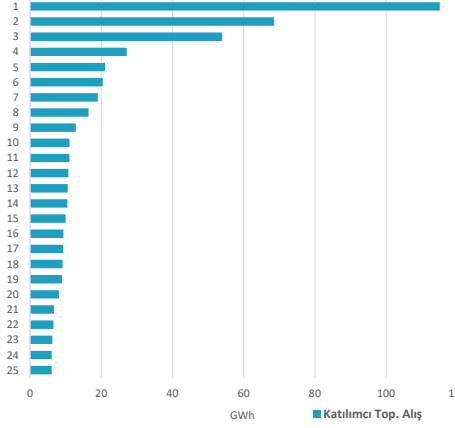
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



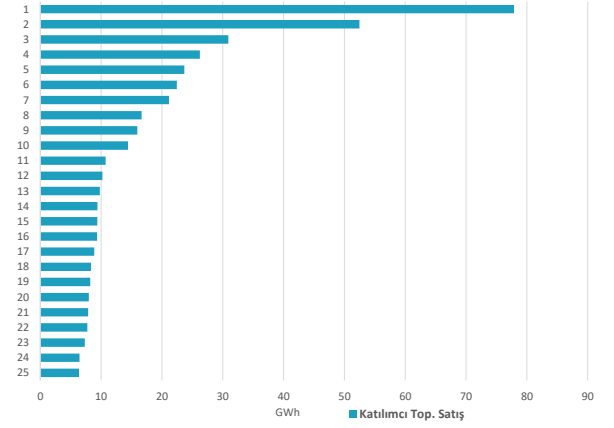
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



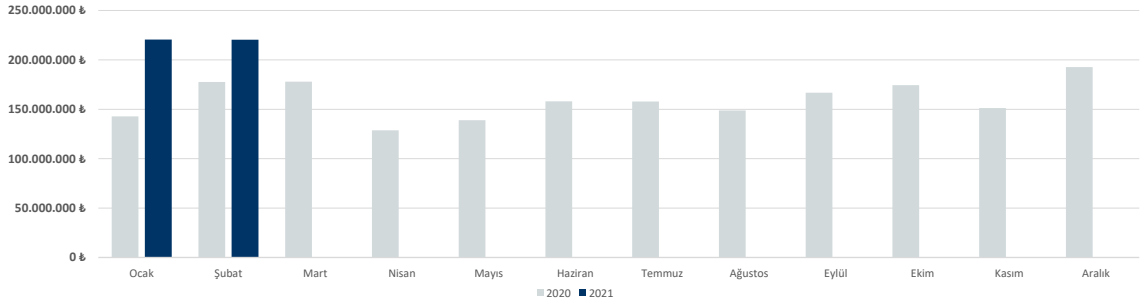
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



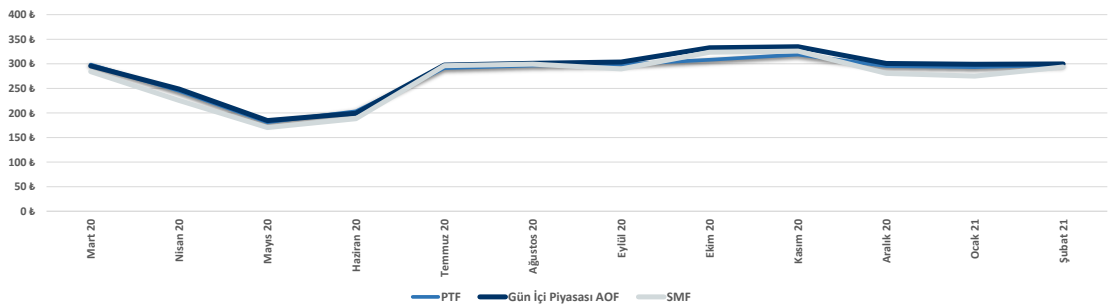
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

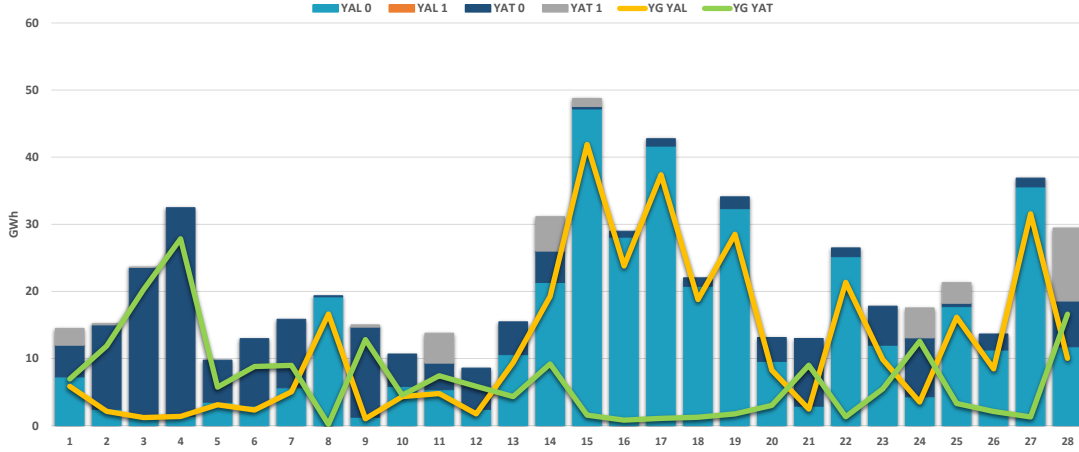


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

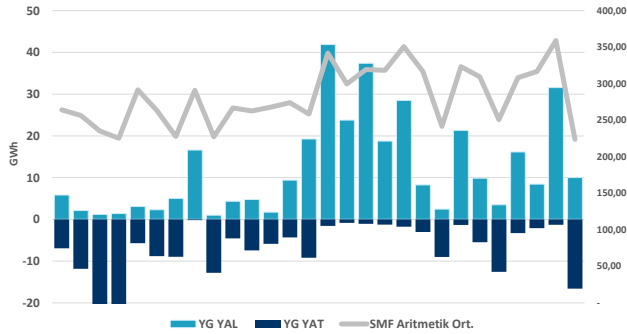


DGP'de verilen talimatların; %94,67'si 0 kodlu ve %5,33'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



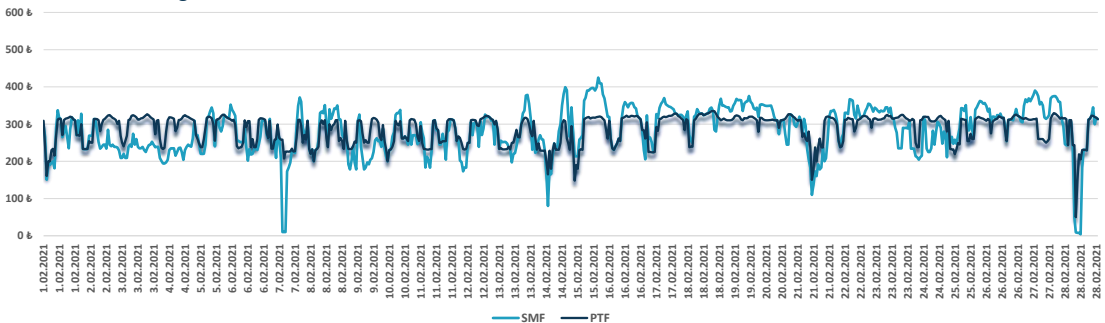
Talimat - SMF Grafiği



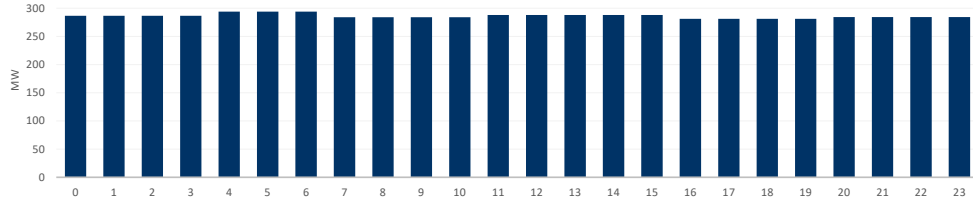
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 75.020 MWh azalarak 535.957 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %94,67'si 0 kodlu ve %5,33'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Şubat ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.158 MWh azalarak 195.833 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 71.862 MWh azalarak 340.124 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Şubat Pazartesi günü 41.894 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 9 Şubat Salı günü 1.021 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Şubat Perşembe günü 27.843 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Şubat Pazartesi günü 177 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

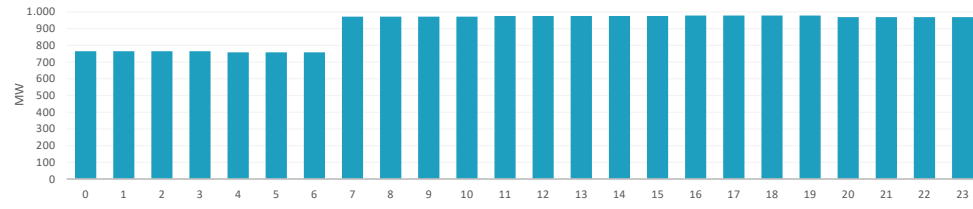


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



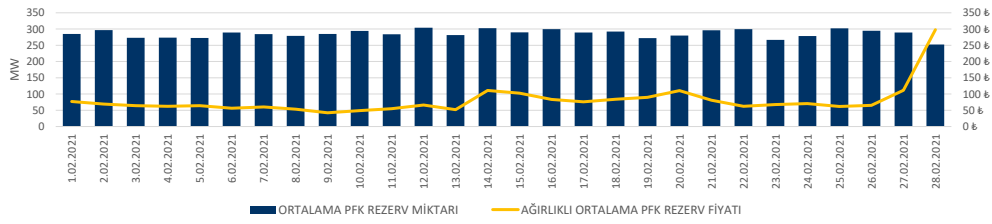
Şubat ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 192.240 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 79,36 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



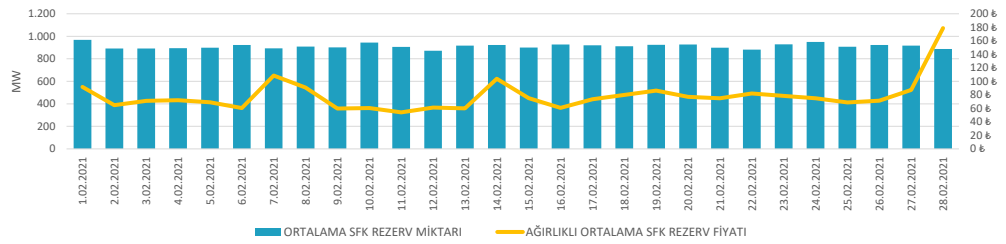
Şubat ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 612.814 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 79,22 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Şubat ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 311 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 639 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

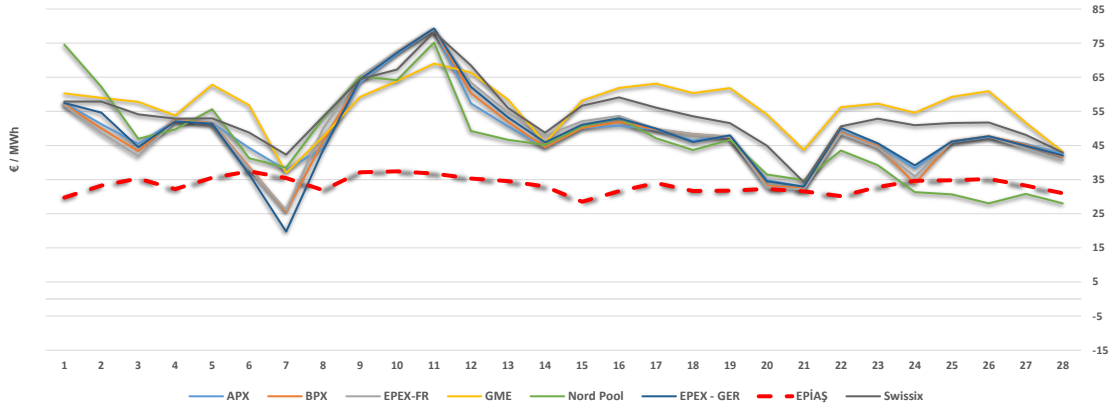


Şubat ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.124 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 235 TL/MW olmuştur.

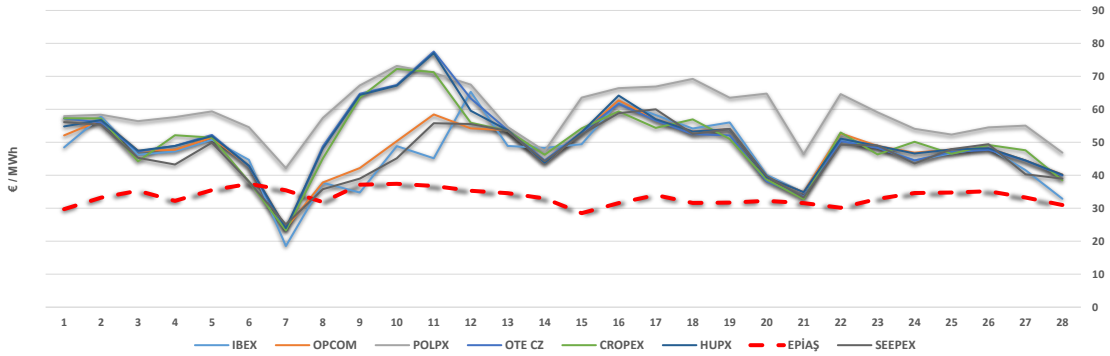


Şubat 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,54 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,5 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 33,51 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Şubat 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,54 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,5 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 33,51 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Şubat Perşembe günü 79,29 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX - GER'de, en düşük gün ortalaması da 18,55 €/MWh olarak 7 Şubat Pazar günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

