

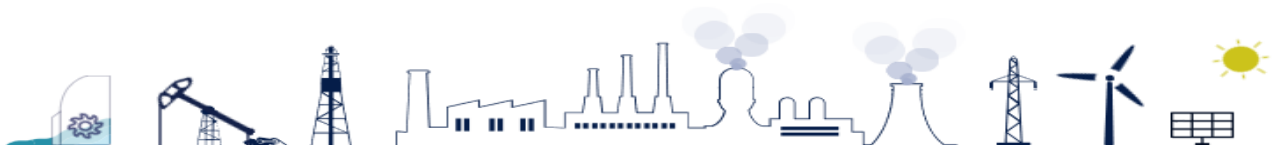
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU EKİM/2021



Ekim ayında Eylül ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 149,07 TL/MWh artarak 669,93 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının 1.310.367 MWh azalarak 26.109.306 MWh'ye gerilemesi ve 2020 yılının Ekim ayına göre %4,34 artması*
 - ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %0,87 azalarak 10.613.965 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %40,63 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %14,46 artarak 3.260.806 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,48 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %35,25 azalarak 2.720.834 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,41 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %8,36 azalarak 2.614.461 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,01 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 865.270 (%4,93) MWh azalarak 16.682.008 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 86.205 (%15,11) MWh azalarak 484.283 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 4.485 (%0,44) MWh artarak 1.023.303 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.147.913 (%4,80) MWh azalarak 22.784.222 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %112,65 artarak 312,74 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %67,12 artarak 280,80 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Ekim 2021 aylık toplam üretim miktarı 26.125.801 MWh, aritmetik ortalama PTF 669,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ekim 2021	Değişim	Eylül 2021
Aritmetik Ortalama PTF	669,93 ↑	28,62%	520,86
Ağırlıklı Ortalama PTF	671,07 ↑	28,46%	522,39
1. Hafta (1-7 Ekim) Ort. PTF	577,25 ↑	11,01%	519,98
2. Hafta (8-14 Ekim) Ort. PTF	643,55 ↑	21,42%	530,03
3. Hafta (15-21 Ekim) Ort. PTF	699,57 ↑	32,38%	528,47
4. Hafta (22-28 Ekim) Ort. PTF	776,99 ↑	53,38%	506,57
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	582,04 ↑	23,52%	471,21
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	660,58 ↑	29,01%	512,03
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	831,11 ↑	34,11%	619,72
Maksimum PTF	1.078,00 ↑	59,94%	674,00
Minimum PTF	15,40 ↓	-94,87%	300,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.493 ↓	-8,48%	12.558
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.362 ↓	-7,34%	24.133
Maksimum Takas Miktarı	27.068 ↓	-7,58%	29.288
Minimum Takas Miktarı	18.772 ↓	-2,55%	19.265
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.422 ↓	-8,00%	24.371
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.682.008 ↓	-4,93%	17.547.279
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.176 ↓	-7,69%	28.357
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.145 ↓	-9,75%	28.971
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.624 ↓	-7,87%	33.239
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	22.784.222 ↓	-4,80%	23.932.135
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.023.303 ↑	0,44%	1.018.818
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.115 ↓	-8,31%	38.299
Aylık Toplam Üretim	26.125.801 ↓	-5,26%	27.574.950

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

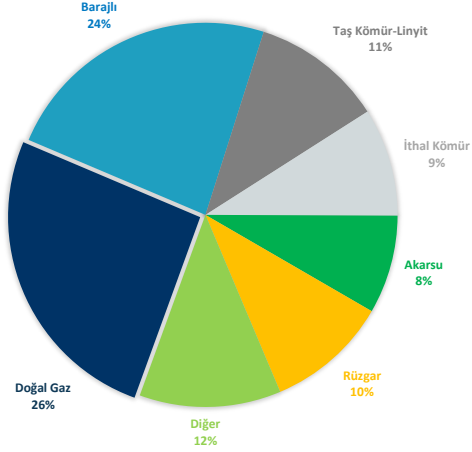
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.449.149 MWh azalarak 26.125.801 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2021



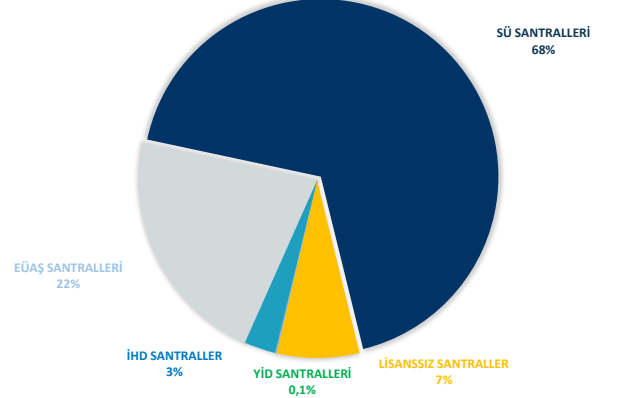
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	67.020
EÜAŞ Santralleri	21.429
Yap İşlet Devret Santralleri	127
İşletme Hakkı Devredilen	2.831
Lisanssız Santraller	7.423
Toplam	98.829

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.523
Barajlı	23.249
Taş Kömürü-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.994
Akarsu	8.191
Rüzgar	10.164
Diğer	11.777

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.523 MW (%25,8) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.249 MW (%23,5) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,1) ile Taş Kömür-Linyit, 10.164 MW (%10,3) ile Rüzgar, 8.994 MW (%9,1) ile İthal Kömür, 8.191 MW (%8,3) ile Akarsu ve 11.777 MW (%11,9) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.593 MW ile Güneş, 1.647 MW ile Jeotermal, 1.482 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 390 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 67.020 MW (%67,8), EÜAŞ santralleri 21.429 MW (%21,7), Lisanssız santraller 7.423 (%7,5), İ.H.D santralleri 2.831 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 127 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

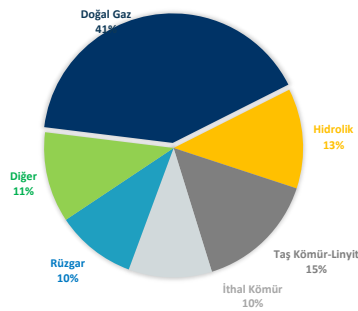
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 419 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 10.613.965 MWh (%40,63) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 3.962.891 MWh (%15,17) ile Taş Kömür-Linyit, 3.260.806 MWh (%12,48) ile Hidrolik, 2.720.834 MWh (%10,41) ile İthal Kömür, 2.614.461 MWh (%10,01) ile Rüzgar ve 2.952.843 MWh (%11,30) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %11,30 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.226.278 MWh (%4,69) ile Güneş, 881.775 MWh (%3,38) ile Jeotermal, 544.588 MWh (%2,08) ile Biyokütle, 191.995 MWh (%0,73) ile Asfaltit, 76.526 MWh (%0,29) ile Kojenerasyon ve 31.681 MWh (%0,12) ile Fuel Oil yer almaktadır.

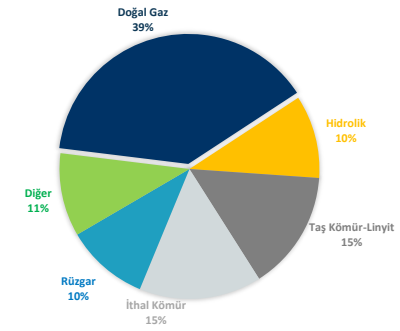
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 138.693 MWh artarak 362.529 MWh, ihracatı 58.566 MWh azalarak 414.004 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.351.527 MWh (%77,90) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.060.496 MWh (%4,06), İ.H.D santralleri 477.979 MWh (%1,83) ve Y.İ.D santralleri 18.137 MWh (%0,07) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.217.662 MWh (%16,14) bandında olmuştur.

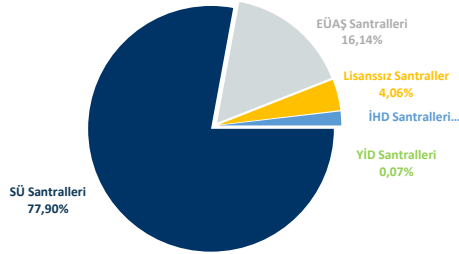
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2021



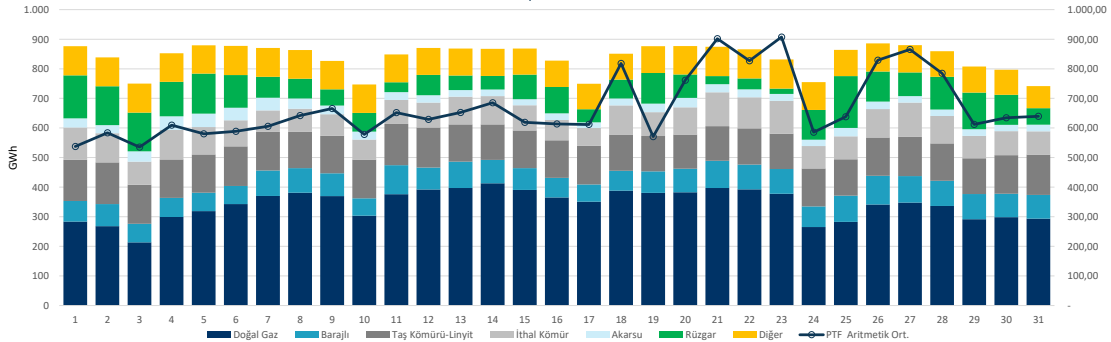
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EKİM 2021



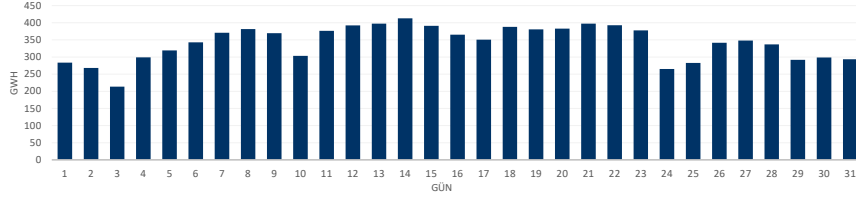
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.351.527
EÜAŞ Santralleri	4.217.662
Lisanssız Santraller	1.060.496
Yap İşlet Devret Santralleri	18.137
İşletme Hakkı Devredilen	477.979
Toplam*	26.125.801

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

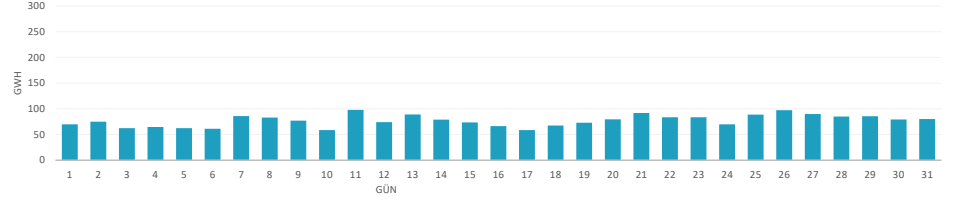
Günlük Toplam Üretim Miktarı



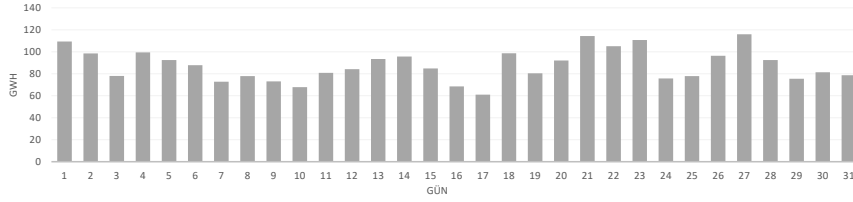
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



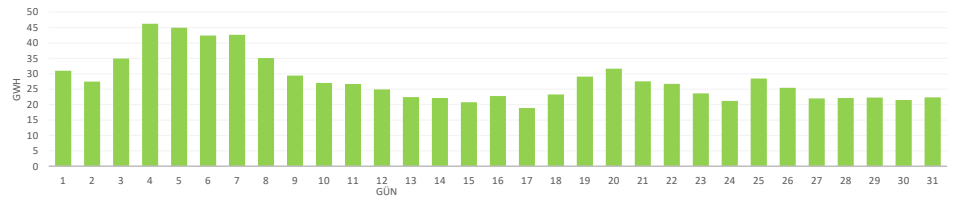
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



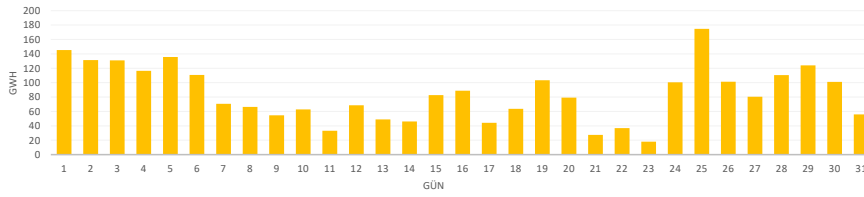
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



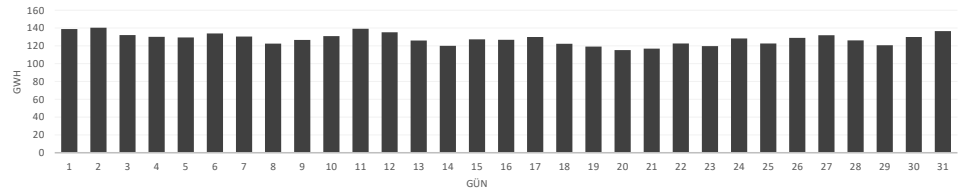
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

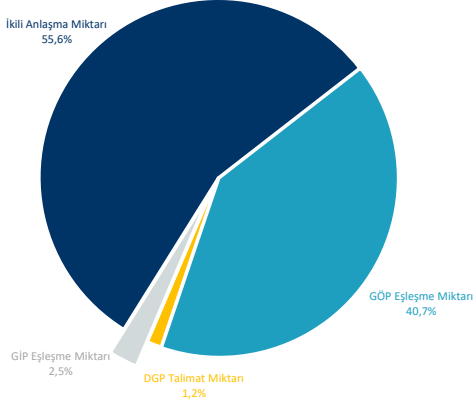


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.784.222 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.682.008 (%40,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.023.303 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 484.283 (%1,2) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	22.784.222
GÖP Eşleşme Miktarı	16.682.008
DGP Talimat Miktarı	484.283
GİP Eşleşme Miktarı	1.023.303

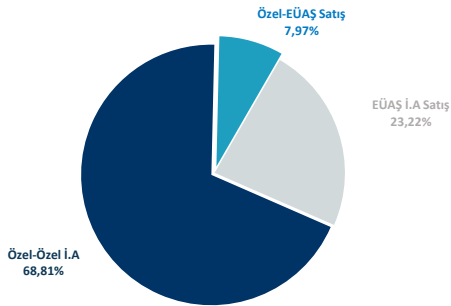
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

GİP hacmi artmış, İkili Anlaşma, DGP ve GÖP hacmi azalmıştır.

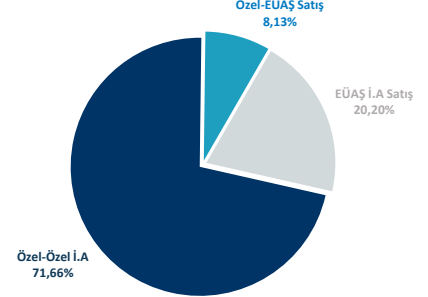
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.784.222 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.682.008 (%40,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.023.303 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 484.283 (%1,2) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.147.913 MWh (%4,80) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 865.313 MWh (%4,93) azalmış, DGP talimat miktarı 86.205 MWh (%15,11) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 4.485 MWh (%0,44) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2021



Ekim 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.289.675	15.678.487	1.816.060

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2021



Eylül 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.835.407	17.150.112	1.946.616

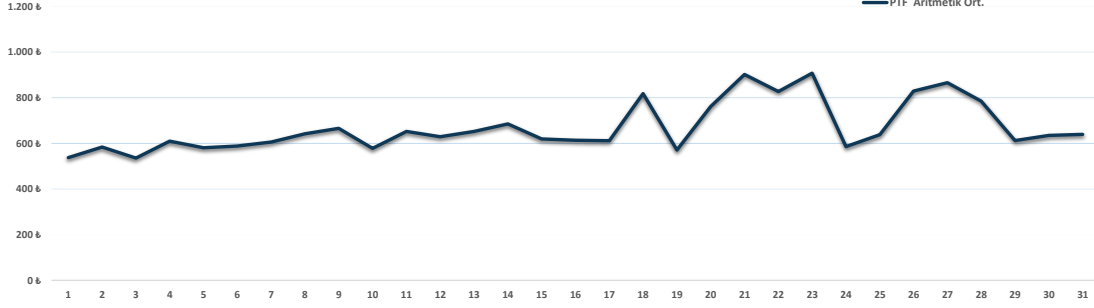


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.10.2021	757.051	518.520	60.955	177.576	557.943	27.488	11.566	1.115.517
2.10.2021	742.594	506.230	60.955	175.409	550.520	20.892	8.123	1.085.764
3.10.2021	726.832	495.499	60.953	170.380	493.942	32.680	3.279	1.025.401
4.10.2021	739.051	500.840	60.955	177.256	553.479	38.729	10.349	1.103.396
5.10.2021	731.111	501.233	58.432	171.446	571.395	31.049	12.140	1.115.817
6.10.2021	714.232	485.600	58.430	170.201	573.658	30.481	8.658	1.098.398
7.10.2021	708.516	480.489	58.431	169.596	575.233	33.470	18.237	1.107.429
8.10.2021	722.334	493.701	58.433	170.201	561.706	27.868	14.857	1.098.132
9.10.2021	718.050	493.839	58.015	166.196	545.540	30.871	18.025	1.088.274
10.10.2021	701.136	480.222	58.015	162.900	491.843	26.782	9.483	1.008.329
11.10.2021	698.652	473.243	58.013	167.397	528.721	36.329	26.490	1.064.782
12.10.2021	717.766	491.046	58.010	168.711	558.285	34.748	11.920	1.095.998
13.10.2021	712.252	489.797	58.008	164.447	545.938	34.858	26.678	1.097.271
14.10.2021	711.795	486.661	58.008	167.126	551.089	35.099	19.663	1.092.512
15.10.2021	717.785	493.156	57.631	166.998	551.031	41.971	15.304	1.101.462
16.10.2021	723.701	505.951	57.061	160.690	535.188	34.624	22.069	1.097.831
17.10.2021	710.460	493.862	57.060	159.538	502.628	28.602	6.099	1.031.192
18.10.2021	742.581	512.334	57.060	173.187	538.807	45.236	14.716	1.111.093
19.10.2021	757.054	523.017	57.060	176.977	548.722	40.477	14.020	1.126.235
20.10.2021	752.878	521.194	56.261	175.423	568.575	30.635	14.044	1.134.448
21.10.2021	722.416	489.240	56.544	176.632	561.268	39.558	12.919	1.102.986
22.10.2021	732.585	500.354	56.544	175.687	554.810	32.541	13.069	1.100.773
23.10.2021	705.912	478.869	59.026	168.017	532.347	35.348	14.817	1.061.381
24.10.2021	731.237	505.520	59.026	166.691	500.444	40.731	10.824	1.057.520
25.10.2021	784.595	551.130	59.626	173.840	539.599	37.034	30.135	1.157.898
26.10.2021	788.221	550.178	59.623	178.420	530.181	31.818	30.302	1.142.478
27.10.2021	777.698	542.335	59.623	175.740	525.755	35.330	27.644	1.131.063
28.10.2021	768.024	537.111	59.623	171.290	514.625	30.632	31.151	1.113.519
29.10.2021	768.328	536.670	58.966	172.692	514.000	25.459	11.255	1.087.384
30.10.2021	770.176	539.887	58.966	171.324	517.340	26.397	6.401	1.090.024
31.10.2021	729.199	500.763	60.749	167.687	487.495	25.566	10.045	1.023.868
Toplam	22.784.222	15.678.487	1.816.060	5.289.675	16.682.102	1.023.303	484.283	40.973.909

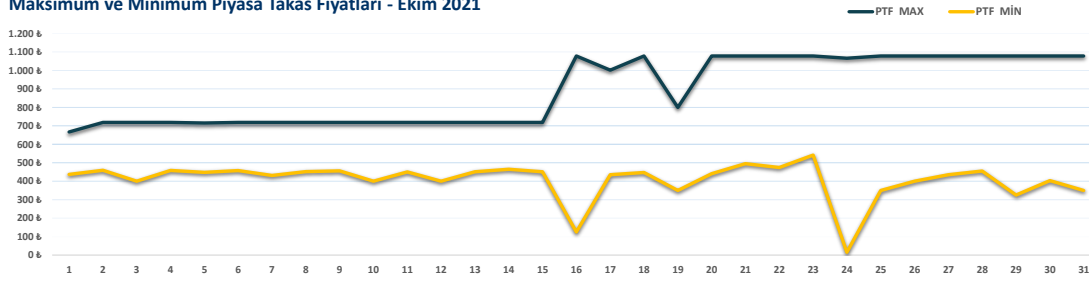
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ekim 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ekim 2021

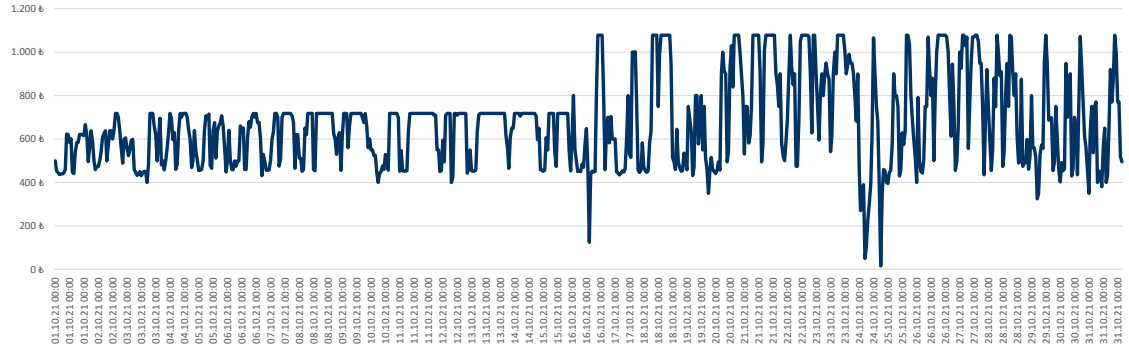


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 535,4 TL/MWh ile 3 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 907,48 TL/MWh ile 23 Ekim Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 904,06 TL/MWh ile 23 Ekim Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 480,42 TL/MWh ile 31 Ekim Pazar gününe aittir.

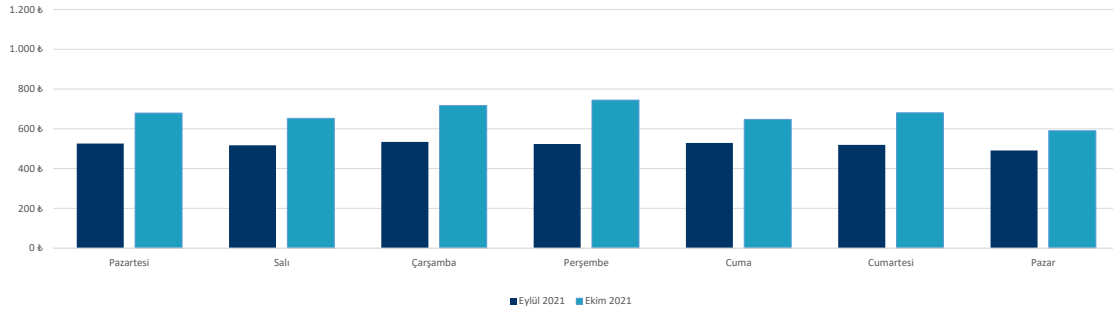
Ay içerisinde 173 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 718 veya 1.078 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 176 TL/MWh ile 9 Ekim Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 665,74 TL/MWh, SMF ortalaması 489,75 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ekim 2021

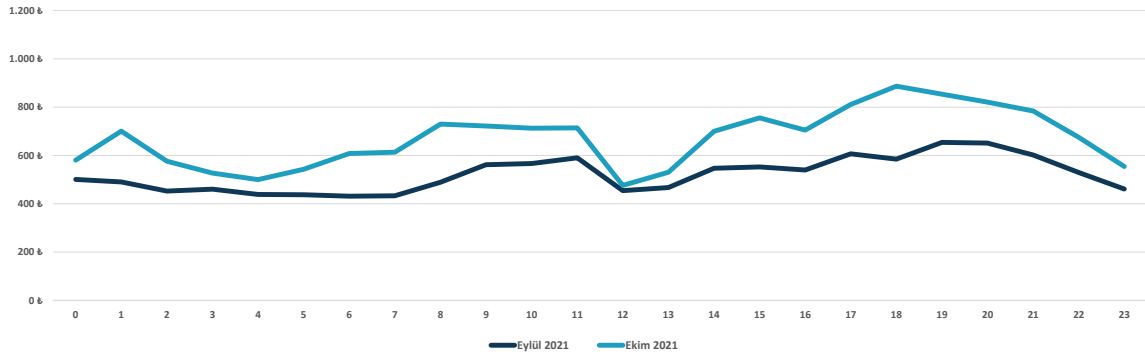


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



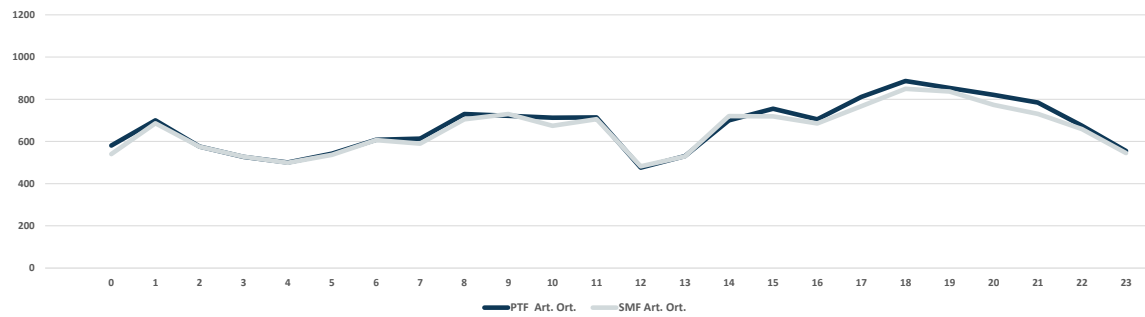
Ekim ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 220,31 TL/MWh artarak 744,34 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



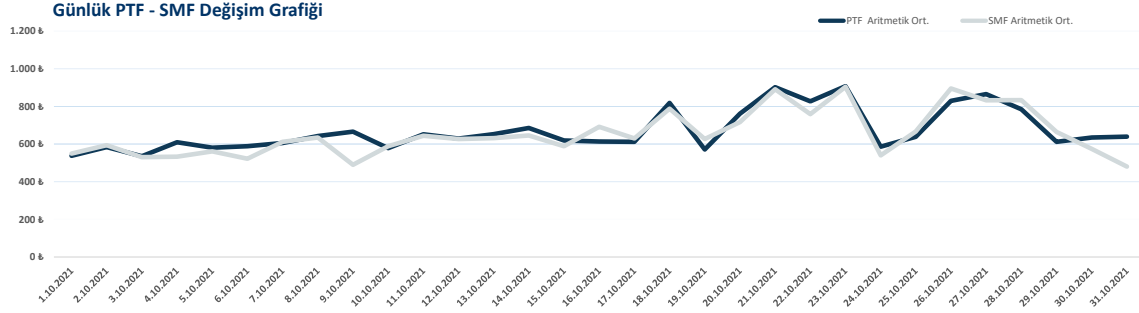
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 301,8 TL/MWh artarak 886,48 TL/MWh, en az değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 21,47 TL/MWh artarak 475,99 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



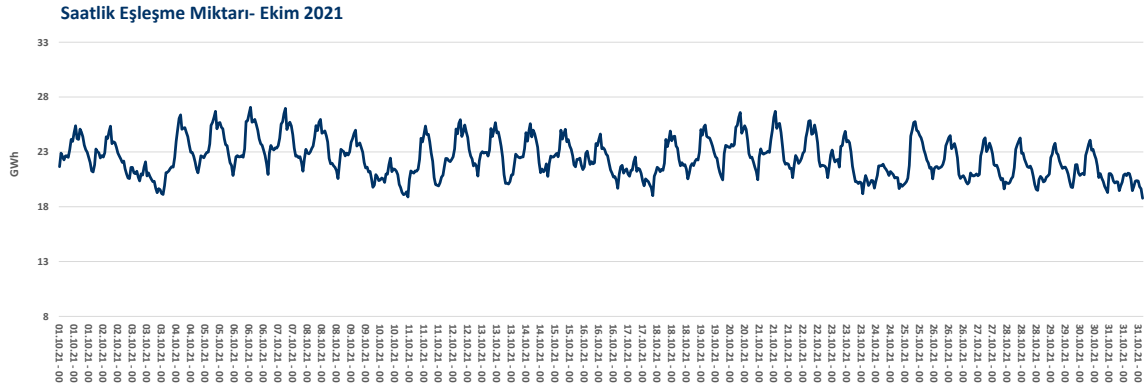
Ekim ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 21.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 784,19 TL/MWh, SMF ortalaması 730,78 TL/MWh). En düşük fark saat 02.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 576,1 TL/MWh, SMF ortalaması 575,34 TL/MWh).



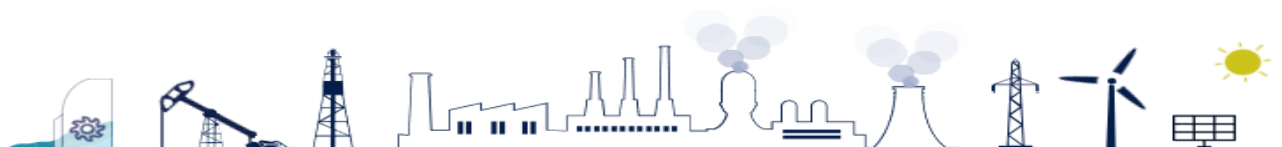
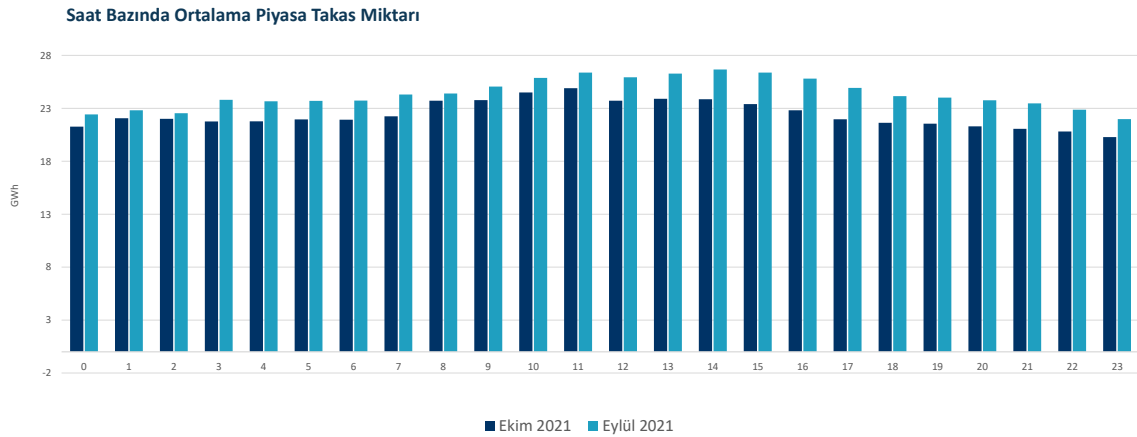


Ekim ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 46.778 MWh azalarak 538.132 MWh'e gerilemiştir. Ekim ayı genelinde en yüksek eşleşme 575.233 MWh ile 7 Ekim Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 487.495 MWh ile 31 Ekim Pazar günü gerçekleşmiştir.

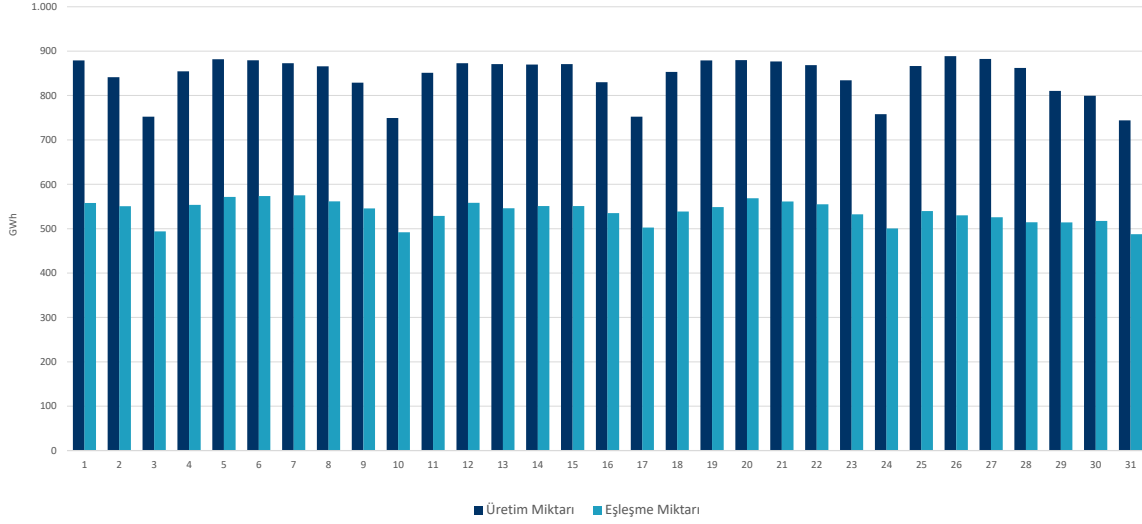
Ekim ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.068 MWh ile 6 Ekim Çarşamba günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 18.772 MWh ile 31 Ekim Pazar günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.997 MWh azalış ile saat 16.00'da gerçekleşmiştir.



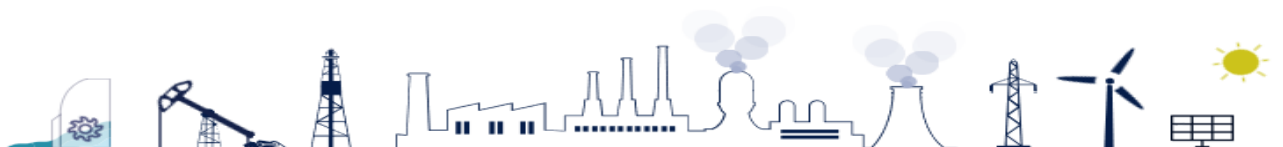
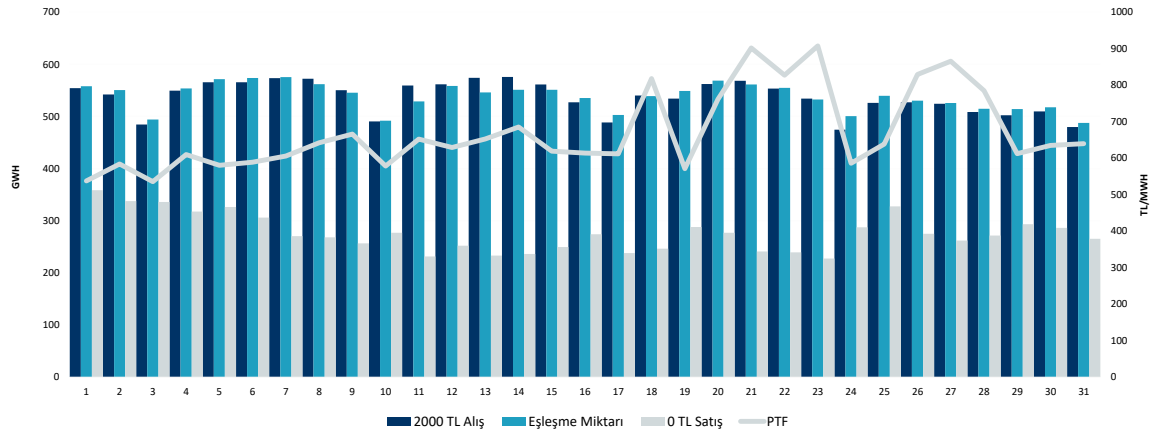
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



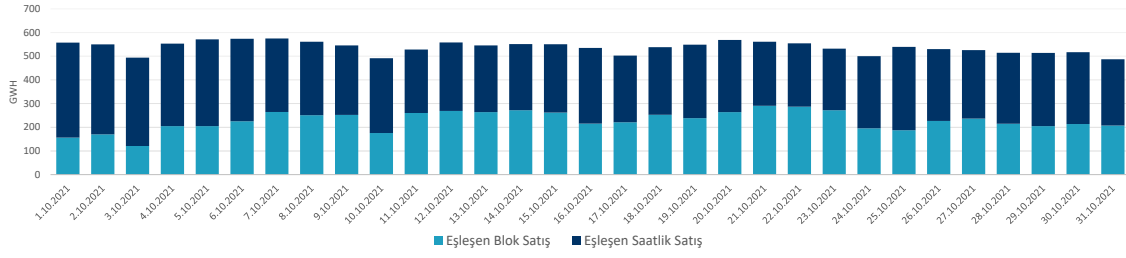
Ekim ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 275.824 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 536.692 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 538.132 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.062 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.384 MWh azalarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

26 Ekim 2021 Salı günü, toplam 888.671 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 530.181 MWh olmuştur. 17 Ekim 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %67 ile Ekim ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 752.313 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 502.628 MWh seviyesindedir.

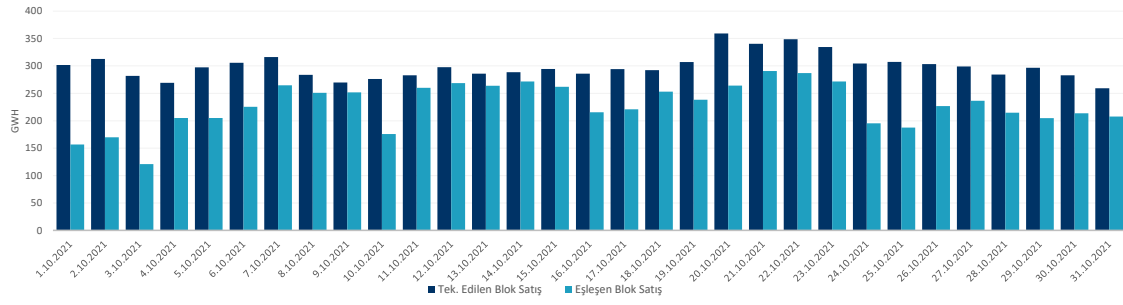
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



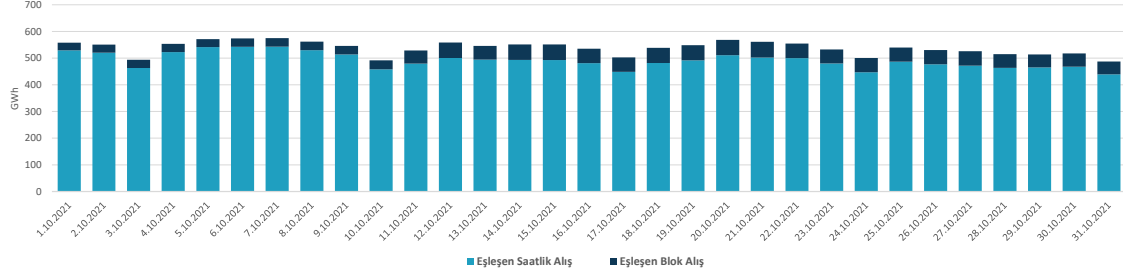
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



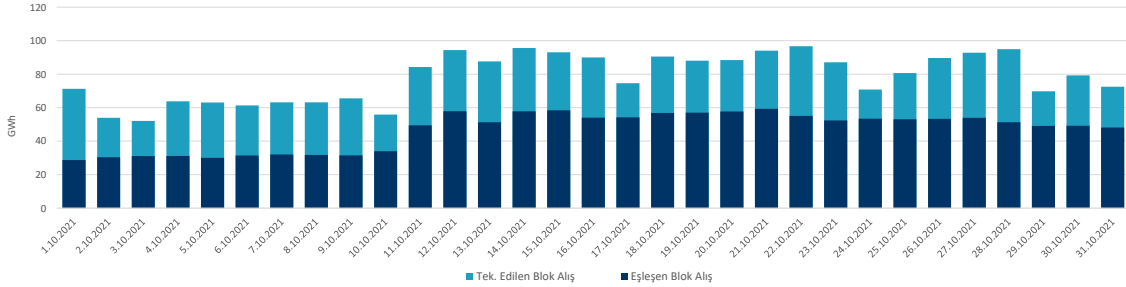
Ekim ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %17,77 (2.788 MWh) azalarak 12.900 MWh, eşleşen blok satış miktarı %9,63 (836 MWh) artarak 9.517 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %19,58 (3.312 MWh) azalarak 13.602 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %4,14 (495 MWh) artarak 12.452 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Kasım 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1183'dür. Ekim ayında 924 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 2.031.485.312 TL artarak 11.200.594.589 TL seviyesine yükselmiştir.

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
908	44	26	6	6	6.499.981

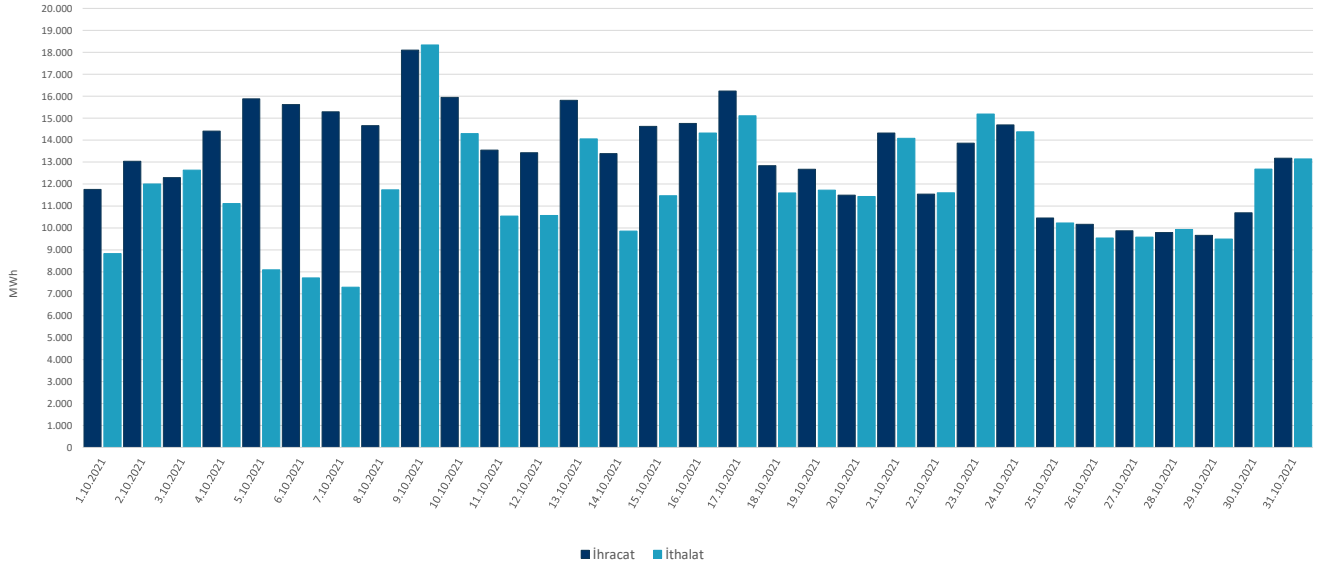
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 309.595 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 228.397 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 491.522 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 46.611 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -6.499.981 TL olarak gerçekleşmiştir.

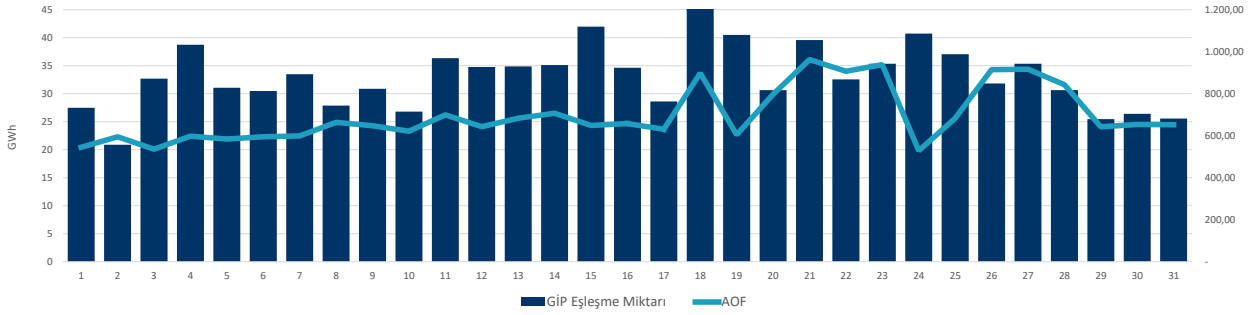
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %74,44, blok alış ve satış toplamı ise %25,56 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 505.606.395 TL ile 21 Ekim 2021 Perşembe günü iken, en düşük gün 263.524.117 TL ile 3 Ekim 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

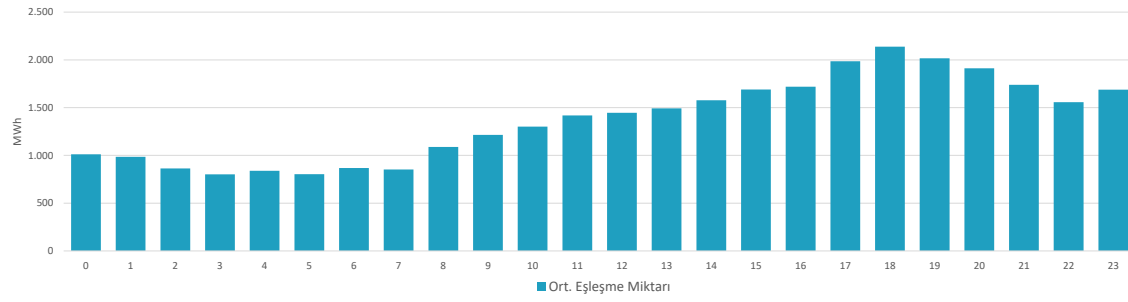


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Ekim Salı günü saat 17.00'de 1093,6 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.860 MWh olarak 24 Ekim Pazar günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



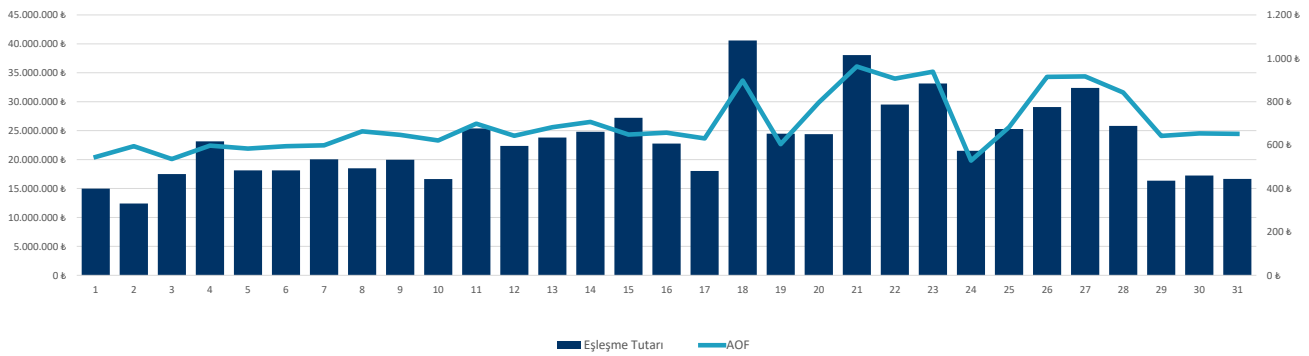
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



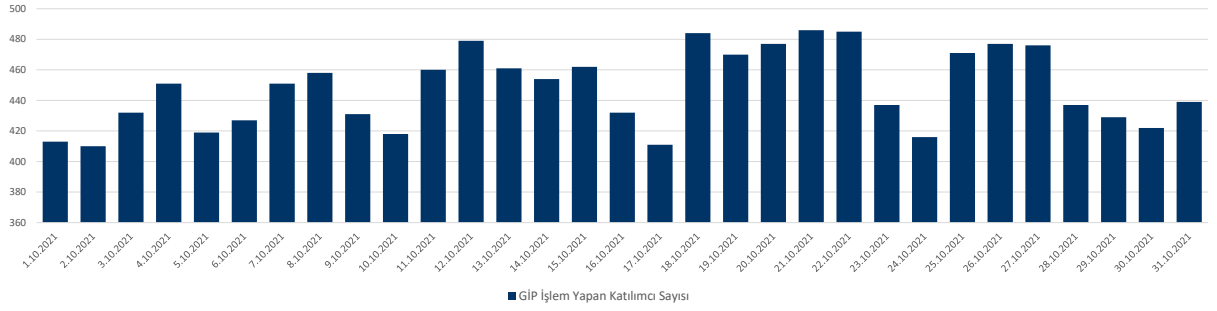
Ekim ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.023.303 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Ekim Perşembe günü 962,3 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Ekim Salı günü 17.00'de 1093,6 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 45.236 MWh ile 18 Ekim Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 20.892 MWh ile 2 Ekim Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Ekim Pazartesi günü 40.587.281 TL ve minimum ticaret ise 2 Ekim Cumartesi günü 12.421.888 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Kasım 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1203 iken, geçtiğimiz ay boyunca 760 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir

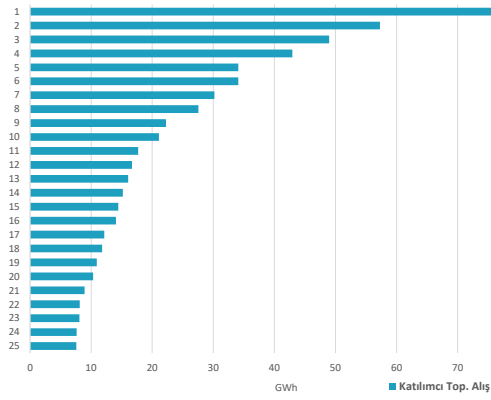
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



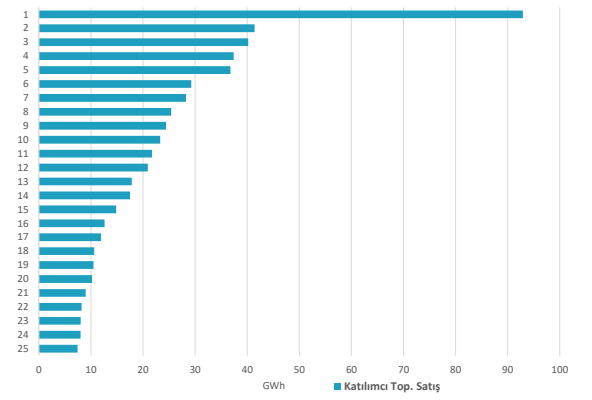
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



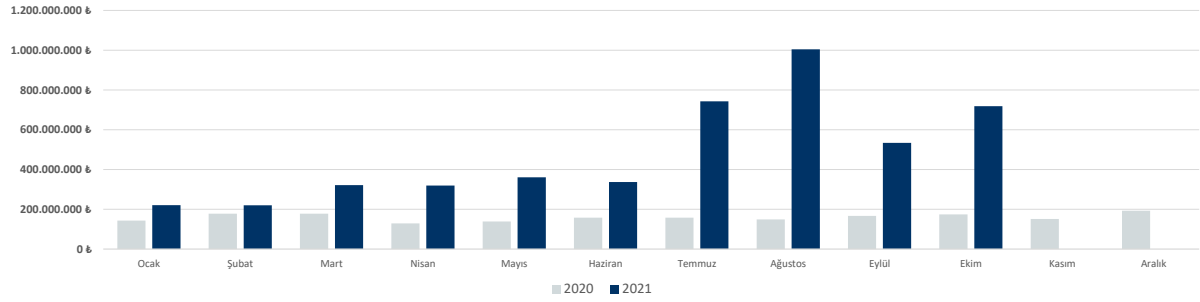
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



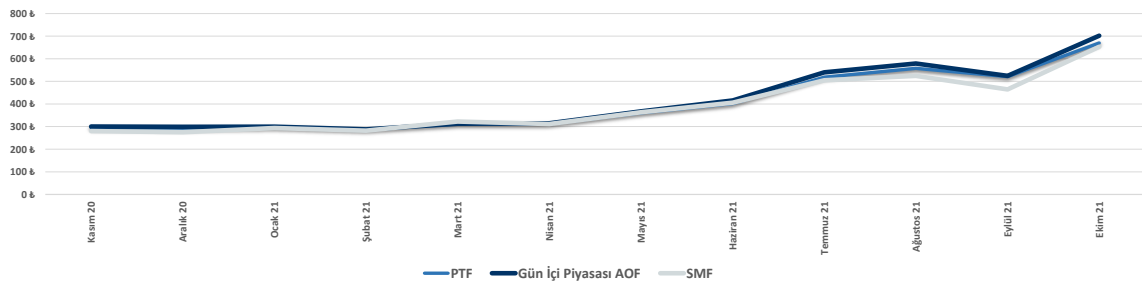
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



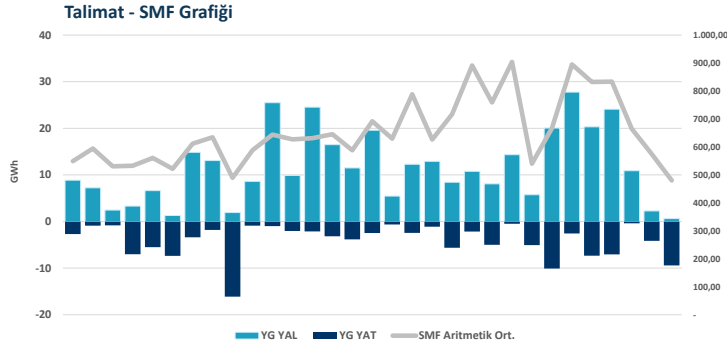
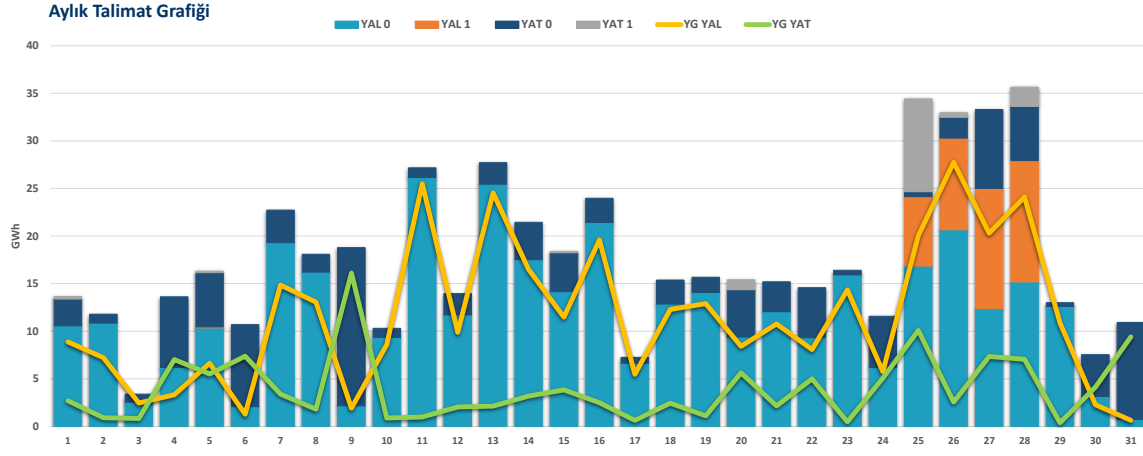
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



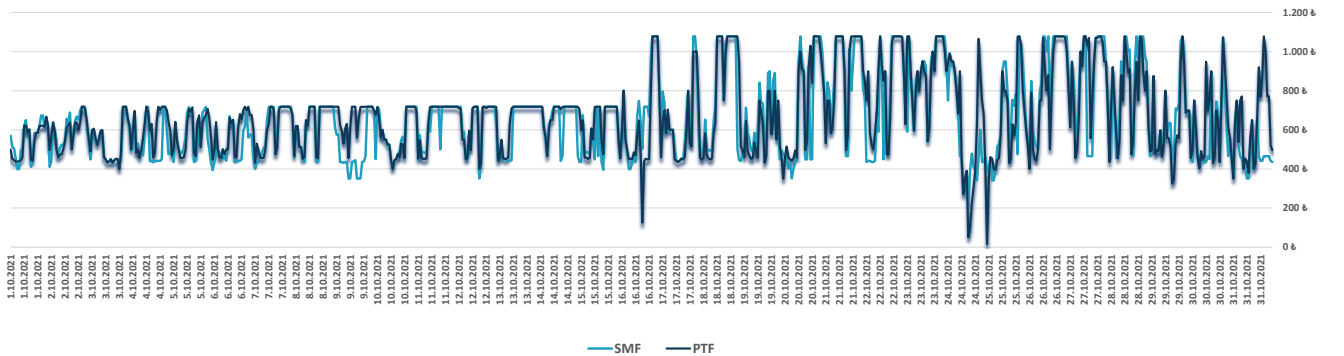
DGP'de verilen talimatların; %89,79'u 0 kodlu talimatlardan,%10,21'i 1 kodlu talimatlarda oluşmaktadır.



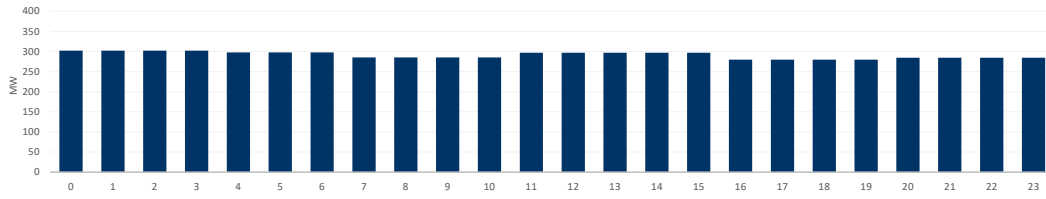
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 86.205 MWh azalarak 484.283 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %89,79'u 0 kodlu talimatlardan %10,21'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ekim ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 241.617 MWh azalarak 124.593 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 155.412 MWh artarak 359.690 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Ekim Salı günü 27.749 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 31 Ekim Pazar günü 637 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Ekim Cumartesi günü 16.115 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Ekim Cuma günü 375 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

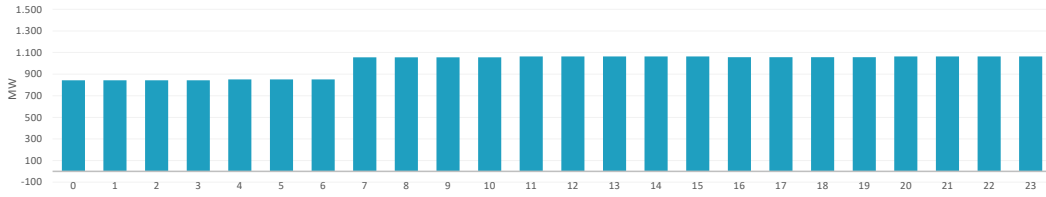


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



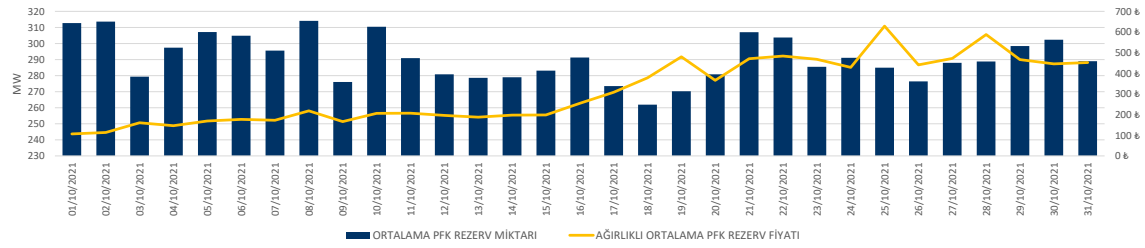
Ekim ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 216.388 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 312,74 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



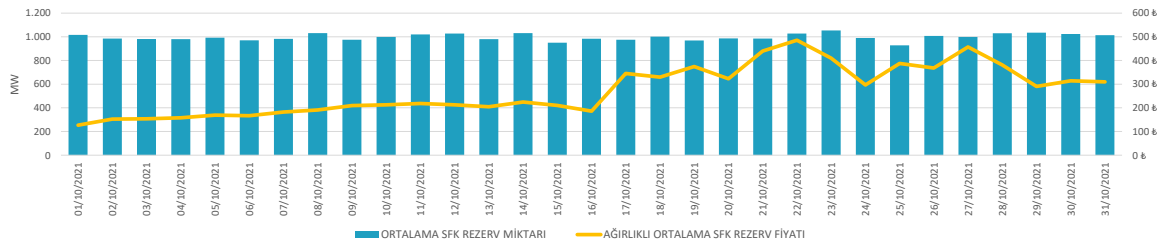
Ekim ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 742.370 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 280,8 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Ekim ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 345 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1000 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

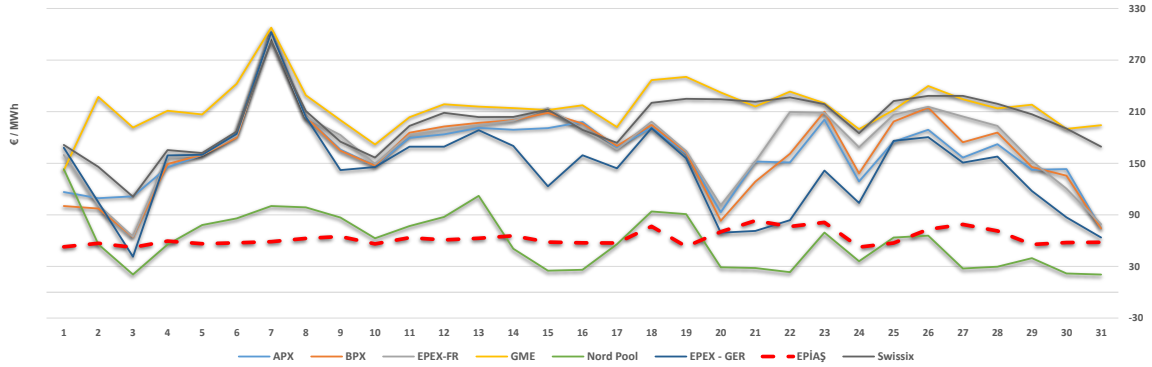


Ekim ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.128 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 650 TL/MW olmuştur.

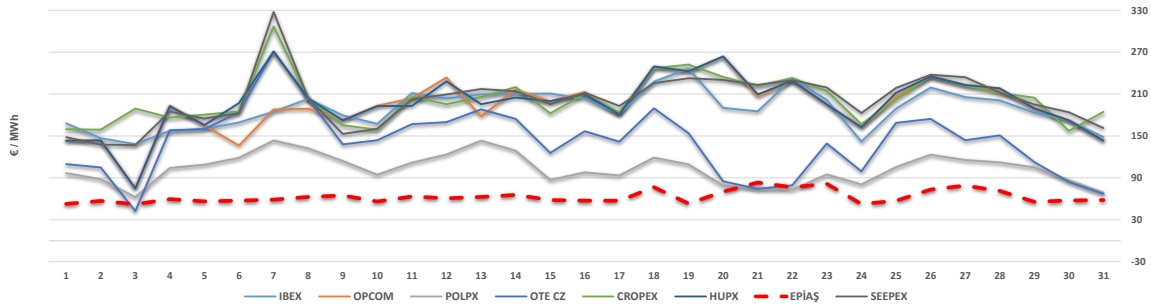


Ekim 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 160,14 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 175,13 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 62,89 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ekim 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 160,14 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 175,13 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 62,89 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Ekim Perşembe günü 327,44 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'de, en düşük gün ortalaması da 20,58 €/MWh olarak 31 Ekim Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

