

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU EYLÜL/2021



Eylül ayında Ağustos ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 36,51 TL/MWh azalarak 520,86 TL/MWh'ye gerilemesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının 4.932.234 MWh azalarak 27.326.303 MWh'ye gerilemesi ve 2020 yılının Eylül ayına göre %0,34 artması*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %13,88 azalarak 10.707.521 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %38,83 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %40,71 azalarak 2.848.918 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,33 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %23,34 azalarak 4.202.091 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,24 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %9,60 artarak 2.853.031 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,35 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 158.773 (%0,91) MWh artarak 17.547.279 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 971.459 (%63,00) MWh azalarak 570.488 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 715.714 (%41,26) MWh azalarak 1.018.818 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.675.191 (%6,54) MWh azalarak 23.932.135 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %0,88 artarak 147,07 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %31,52 azalarak 168,02 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



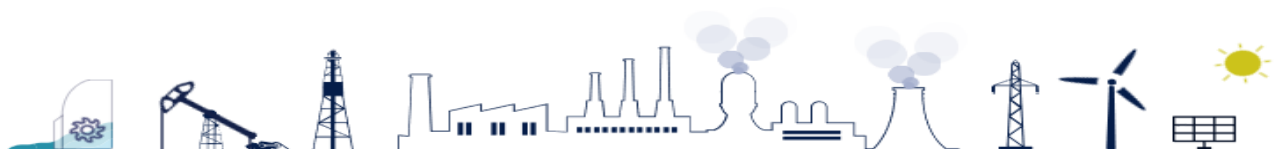
Eylül 2021 aylık toplam üretim miktarı 27.574.950 MWh, aritmetik ortalama PTF 520,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Eylül 2021	Değişim	Ağustos 2021
Aritmetik Ortalama PTF	520,86 ↓	-6,55%	557,37
Ağırlıklı Ortalama PTF	522,39 ↓	-5,94%	555,38
1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF	519,98 ↓	-15,02%	611,92
2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF	530,03 ↓	-1,36%	537,35
3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF	528,47 ↓	-1,35%	535,69
4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF	506,57 ↓	-8,13%	551,39
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	471,21 ↓	-12,00%	535,45
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	512,03 ↓	-6,42%	547,17
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	619,72 ↑	0,79%	614,86
Maksimum PTF	674,00 ↑	5,97%	636,00
Minimum PTF	300,00 ↑	9,09%	275,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.558 ↑	4,04%	12.071
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.133 ↓	-6,33%	25.763
Maksimum Takas Miktarı	29.288 ↑	2,63%	28.538
Minimum Takas Miktarı	19.265 ↑	16,74%	16.502
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.371 ↑	4,28%	23.372
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.547.279 ↑	0,91%	17.388.506
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.357 ↓	-7,10%	30.525
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.971 ↑	15,87%	25.003
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.239 ↓	-3,43%	34.418
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	23.932.135 ↓	-6,54%	25.607.325
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.018.818 ↓	-41,26%	1.734.532
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.299 ↓	-11,96%	43.504
Aylık Toplam Üretim	27.574.950 ↓	-14,80%	32.366.620

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

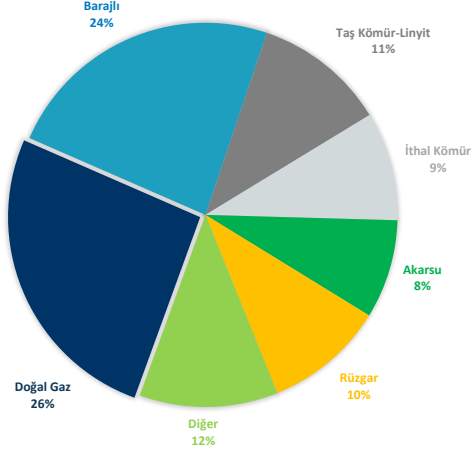
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 4.791.670 MWh azalarak 27.574.950 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2021



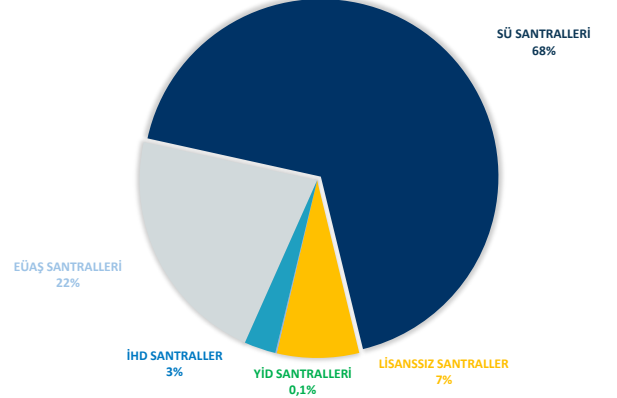
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	66.600
EÜAŞ Santralleri	21.429
Yap İşlet Devret Santralleri	127
İşletme Hakkı Devredilen	2.831
Lisanssız Santraller	7.351
Toplam	98.338

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.557
Barajlı	23.247
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.995
Akarsu	8.188
Rüzgar	9.959
Diğer	11.462

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.557 MW (%26,0) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.247 MW (%23,6) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,1) ile Taş Kömür-Linyit, 9.959 MW (%10,1) ile Rüzgar, 8.995 MW (%9,1) ile İthal Kömür, 8.188 MW (%8,3) ile Akarsu ve 11.462 MW (%11,7) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.385 MW ile Güneş, 1.627 MW ile Jeotermal, 1.406 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 379 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 66.600 MW (%67,7), EÜAŞ santralleri 21.429 MW (%21,8), Lisanssız santraller 7.351 (%7,5), İ.H.D santralleri 2.831 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 127 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

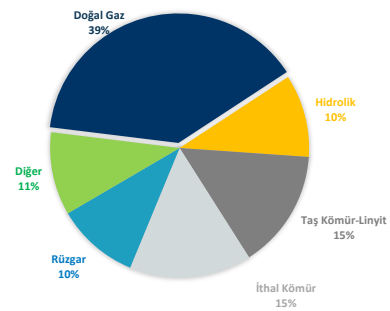
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 141 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 10.707.521 MWh (%38,83) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 4.202.091 MWh (%15,24) ile İthal Kömür, 4.106.336 MWh (%14,89) ile Taş Kömür-Linyit, 2.853.031 MWh (%10,35) ile Rüzgar, 2.848.918 MWh (%10,33) ile Hidrolik ve 2.857.052 MWh (%10,36) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,36 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.256.954 MWh (%4,56) ile Güneş, 775.680 MWh (%2,81) ile Jeotermal, 520.945 MWh (%1,89) ile Biyokütle, 202.957 MWh (%0,74) ile Asfaltit, 71.540 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon ve 28.976 MWh (%0,11) ile Fuel Oil yer almaktadır.

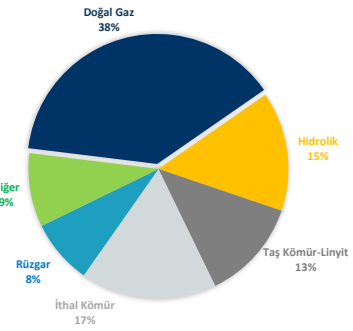
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 26.859 MWh artarak 223.836 MWh, ihracatı 32.502 MWh artarak 472.570 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.619.237 MWh (%78,40) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.082.307 MWh (%3,92), İ.H.D santralleri 529.185 MWh (%1,92) ve Y.İ.D santralleri 23.840 MWh (%0,09) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.320.381 MWh (%15,67) bandında olmuştur.

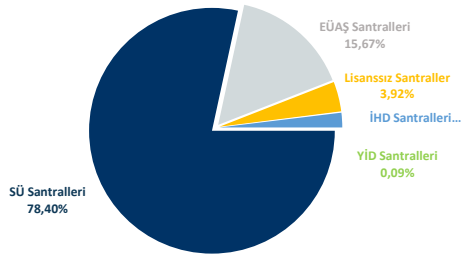
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2021



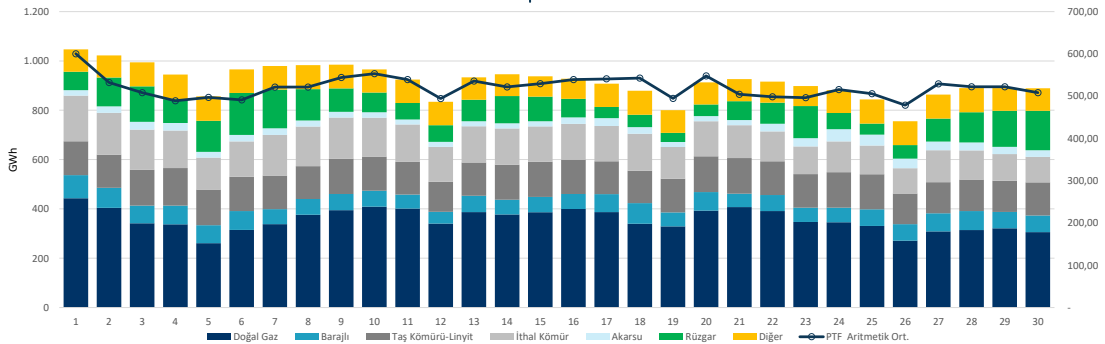
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EYLÜL 2021



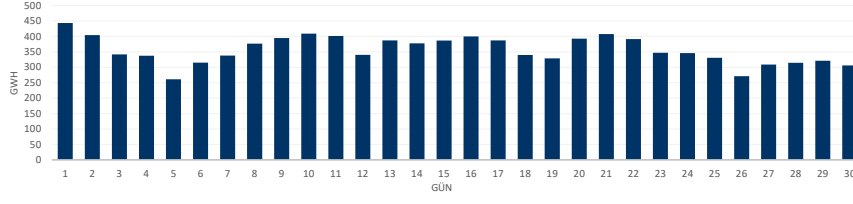
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.619.237
EÜAŞ Santralleri	4.320.381
Lisanssız Santraller	1.082.307
Yap İşlet Devret Santralleri	23.840
İşletme Hakkı Devredilen	529.185
Toplam*	27.574.950

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

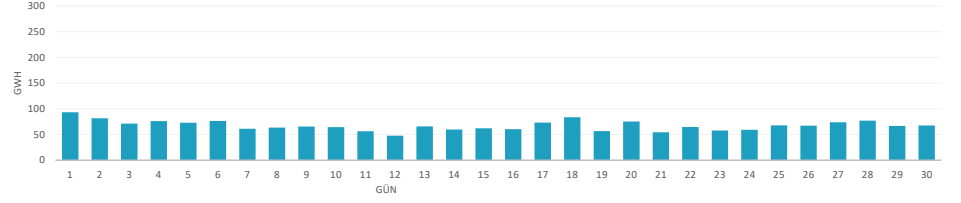
Günlük Toplam Üretim Miktarı



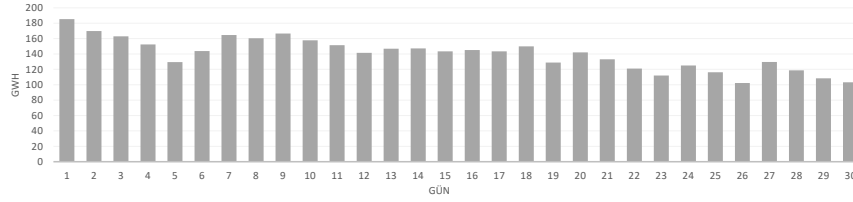
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



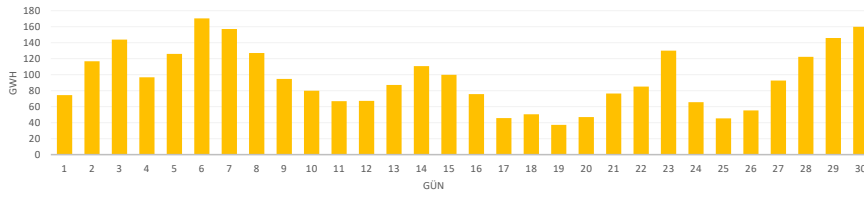
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



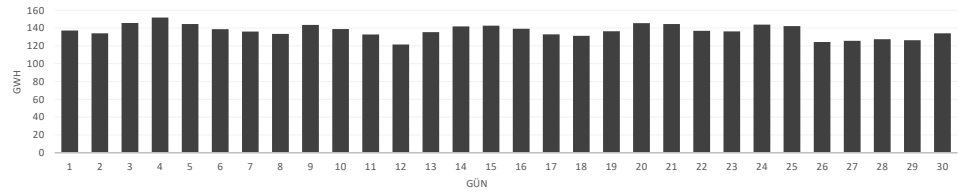
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

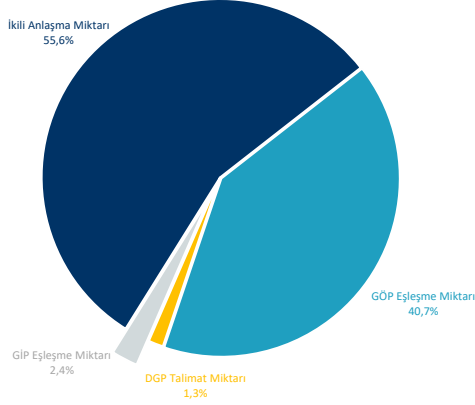


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.932.135 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.547.279 (%40,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.018.818 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 570.488 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	23.932.135
GÖP Eşleşme Miktarı	17.547.279
DGP Talimat Miktarı	570.488
GİP Eşleşme Miktarı	1.018.818

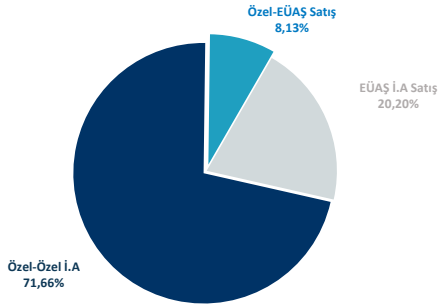
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

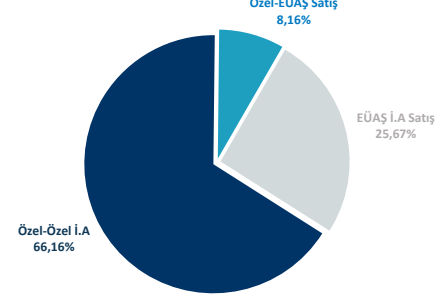
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.932.135 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.547.279 (%40,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.018.818 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 570.488 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.675.191 MWh (%6,54) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 158.642 MWh (%0,91) artmış, DGP talimat miktarı 971.459 MWh (%63,00) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 715.714 MWh (%41,26) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2021

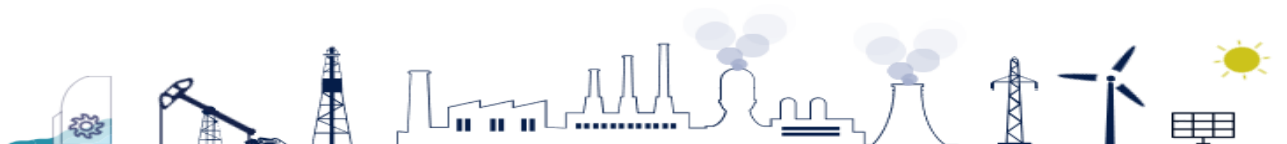


Eylül 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.835.407	17.150.112	1.946.616

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2021



Ağustos 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.573.931	16.943.063	2.090.332

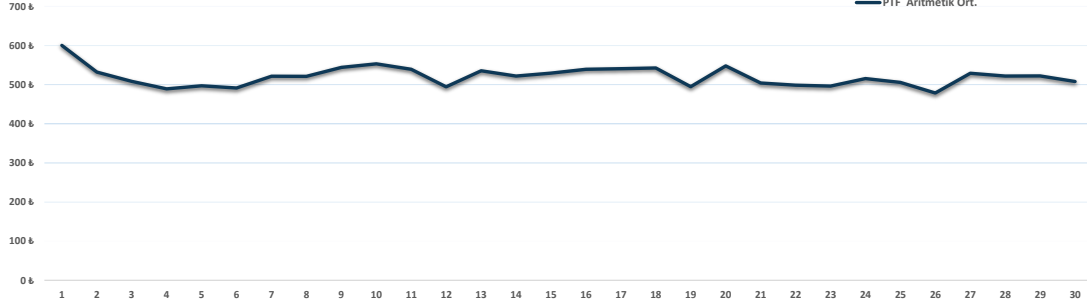


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.09.2021	833.737	598.038	65.006	170.693	596.946	43.995	24.781	1.263.760
2.09.2021	851.498	618.096	65.009	168.393	627.195	38.883	41.534	1.325.709
3.09.2021	846.265	611.334	65.010	169.921	631.890	45.553	36.003	1.324.780
4.09.2021	808.184	577.017	65.009	166.158	608.907	37.351	18.074	1.241.348
5.09.2021	785.505	563.271	64.999	157.235	588.020	34.639	39.967	1.225.896
6.09.2021	830.674	604.229	64.999	161.446	621.403	29.425	38.763	1.293.819
7.09.2021	844.237	615.530	64.999	163.708	621.197	26.762	40.595	1.304.084
8.09.2021	828.014	598.287	64.999	164.728	614.879	26.114	37.291	1.276.570
9.09.2021	825.680	597.906	64.999	162.775	604.790	29.956	18.984	1.251.635
10.09.2021	799.793	573.220	65.002	161.571	622.136	41.025	15.241	1.251.622
11.09.2021	801.097	577.736	65.002	158.360	604.760	33.463	19.421	1.235.380
12.09.2021	763.004	542.336	65.000	155.668	568.879	26.810	7.903	1.145.928
13.09.2021	794.559	569.989	64.999	159.571	589.254	32.371	16.732	1.208.346
14.09.2021	813.587	587.224	65.001	161.362	581.425	35.255	16.939	1.220.843
15.09.2021	808.067	582.893	64.274	160.900	591.253	44.654	12.718	1.231.519
16.09.2021	797.059	573.772	64.966	158.321	582.590	44.199	12.414	1.212.975
17.09.2021	794.715	567.740	64.966	162.009	583.759	41.451	17.672	1.210.622
18.09.2021	791.501	565.650	64.966	160.885	537.161	29.664	11.668	1.144.142
19.09.2021	738.319	516.351	64.966	157.003	521.147	31.628	5.865	1.074.991
20.09.2021	788.554	561.629	64.966	161.959	567.334	29.721	14.223	1.172.907
21.09.2021	800.455	575.174	64.966	160.315	566.905	37.331	8.586	1.187.995
22.09.2021	799.369	574.285	64.966	160.118	560.644	36.782	16.542	1.188.254
23.09.2021	786.751	561.208	64.966	160.577	590.139	32.164	23.934	1.207.445
24.09.2021	762.655	538.497	64.966	159.193	582.663	42.723	26.220	1.190.102
25.09.2021	750.178	527.277	64.603	158.298	550.027	31.461	5.065	1.113.829
26.09.2021	735.529	514.706	64.603	156.219	511.561	27.585	10.402	1.064.255
27.09.2021	782.062	557.941	64.603	159.518	563.442	29.734	3.858	1.154.974
28.09.2021	782.407	558.407	64.603	159.397	584.771	27.446	11.343	1.181.966
29.09.2021	787.306	562.945	64.603	159.758	589.737	26.175	8.928	1.187.785
30.09.2021	801.377	577.426	64.603	159.348	582.509	24.499	8.825	1.193.259
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	23.932.135	17.150.112	1.946.616	4.835.407	17.547.322	1.018.818	570.488	43.068.761

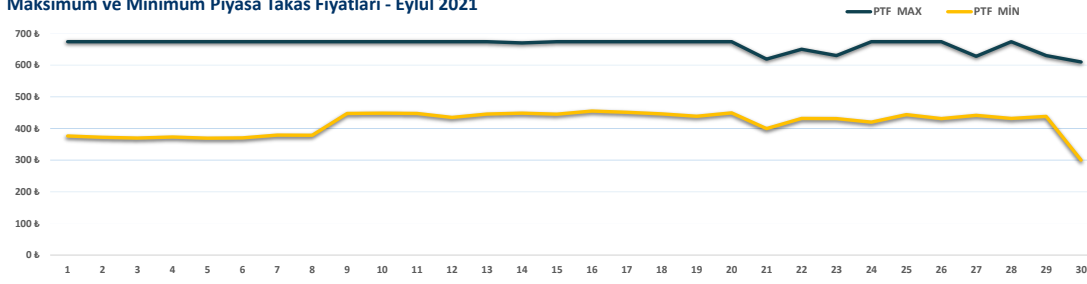
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Eylül 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Eylül 2021

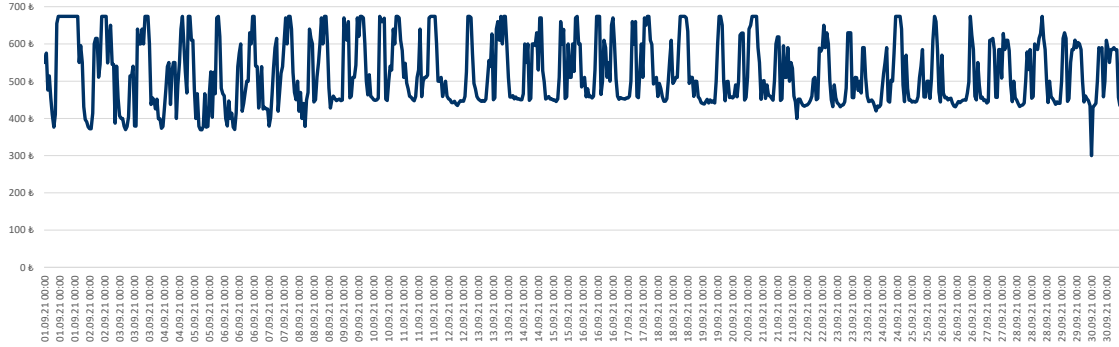


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 478,71 TL/MWh ile 26 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 600 TL/MWh ile 1 Eylül Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 555 TL/MWh ile 18 Eylül Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 295,25 TL/MWh ile 2 Eylül Perşembe gününe aittir.

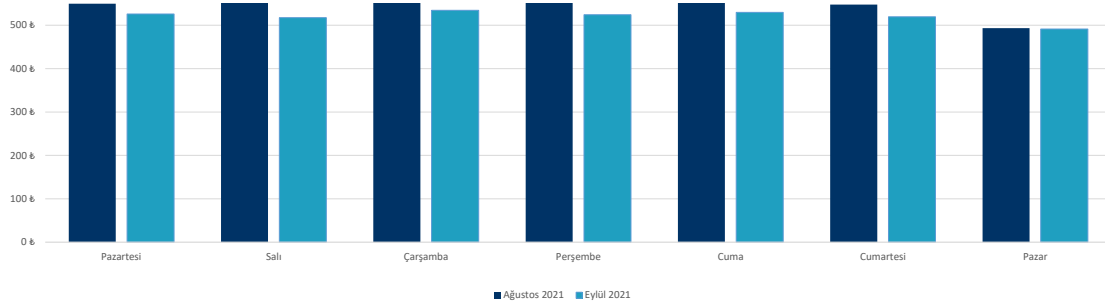
Ay içerisinde 68 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 674 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 236,95 TL/MWh ile 2 Eylül Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 532,19 TL/MWh, SMF ortalaması 295,25 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Eylül 2021

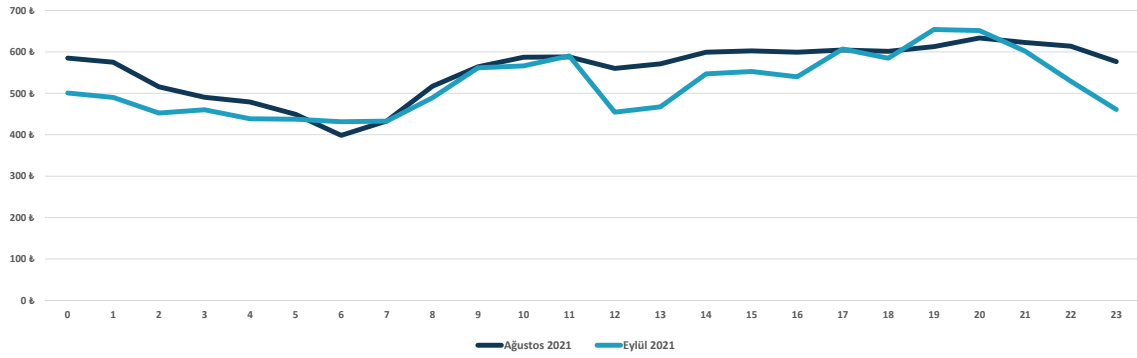


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



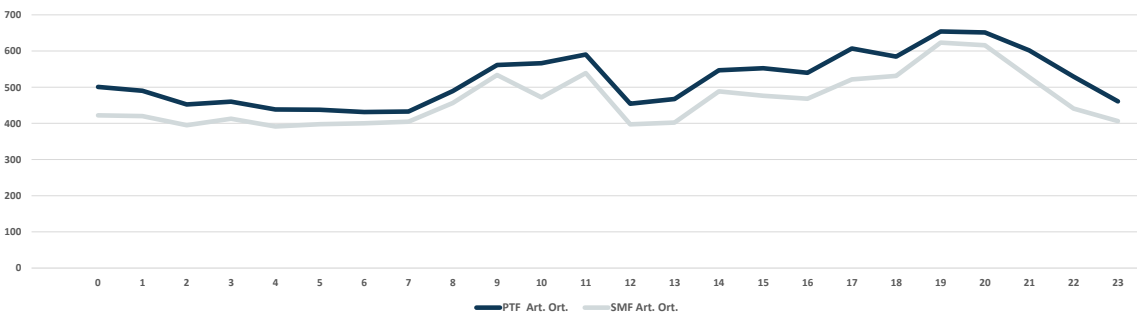
Eylül ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 67,95 TL/MWh azalarak 524,03 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



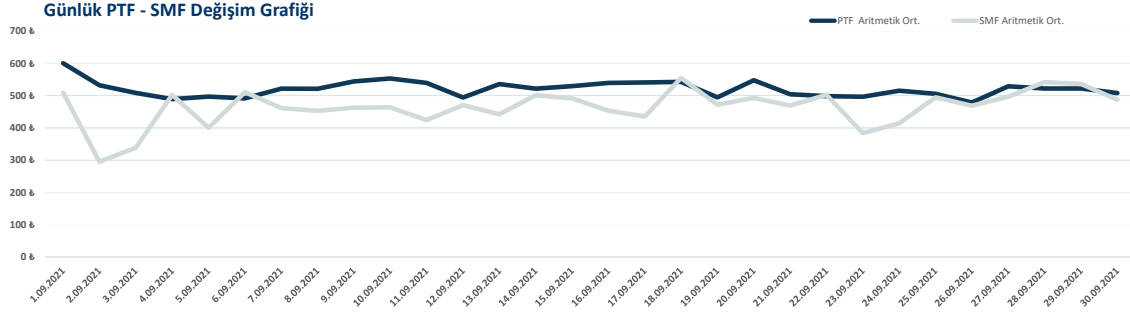
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 115,49 TL/MWh azalarak 461 TL/MWh, en az değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,24 TL/MWh azalarak 432,85 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



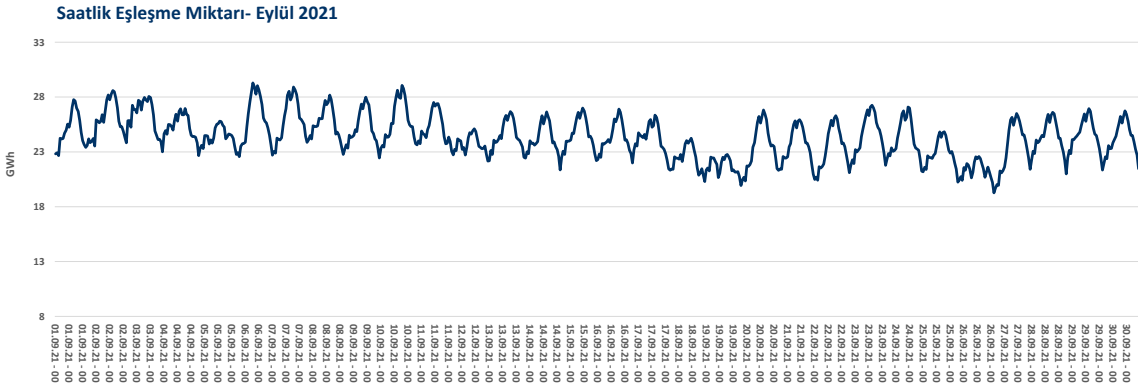
Eylül ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 10.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 566,24 TL/MWh, SMF ortalaması 471,83 TL/MWh). En düşük fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 561,39 TL/MWh, SMF ortalaması 533,89 TL/MWh).



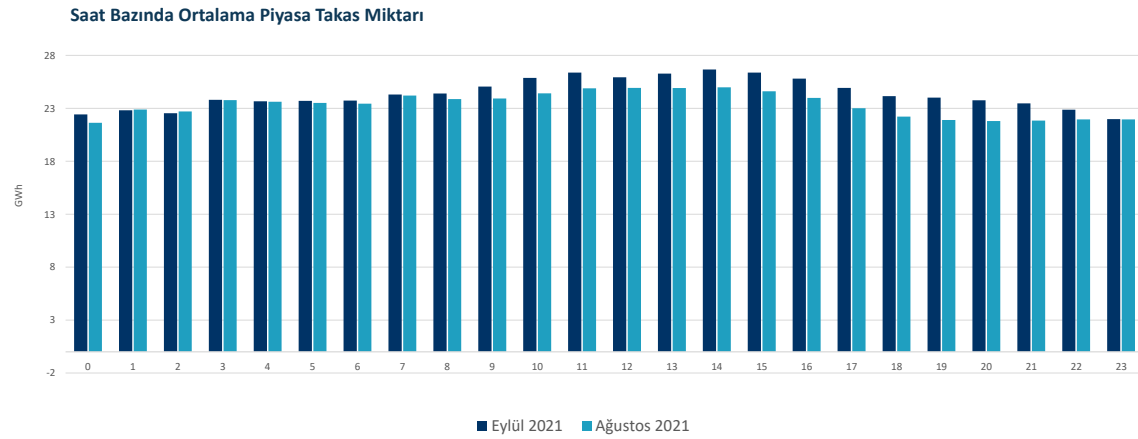


Eylül ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 23.987 MWh artarak 584.911 MWh'e yükselmiştir. Eylül ayı genelinde en yüksek eşleşme 631.890 MWh ile 3 Eylül Cuma günü, en düşük eşleşme ise 511.561 MWh ile 26 Eylül Pazar günü gerçekleşmiştir.

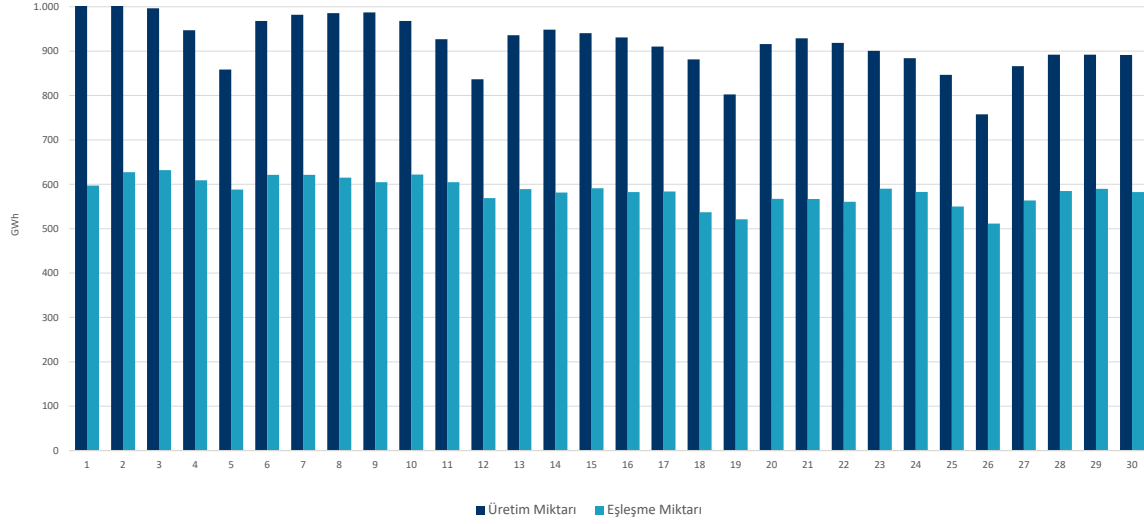
Eylül ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.288 MWh ile 6 Eylül Pazartesi günü saat 11.00'te, en düşük eşleşme ise 19.265 MWh ile 26 Eylül Pazar günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.106 MWh artış ile saat 19.00'da gerçekleşmiştir.



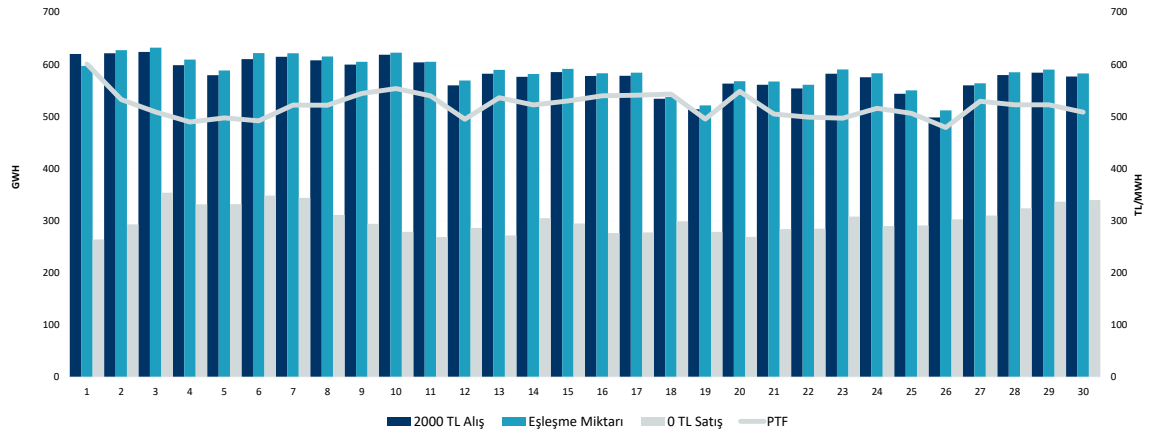
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



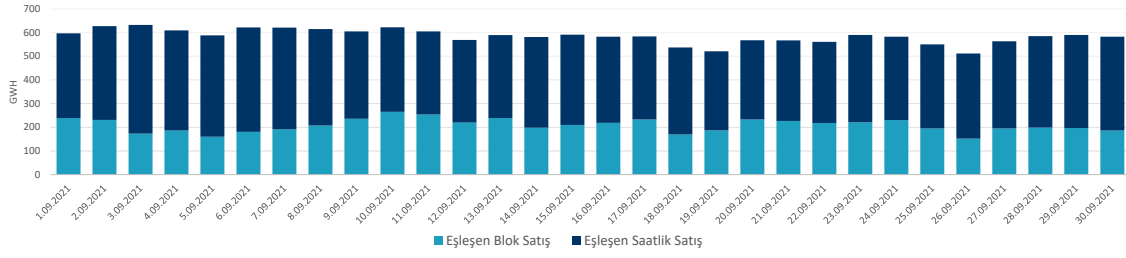
Eylül ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 301.395 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 579.184 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 584.911 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 25.213 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.014 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

1 Eylül 2021 Çarşamba günü, toplam 1.049.366 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 596.946 MWh olmuştur. 5 Eylül 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %68 ile Eylül ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 858.661 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 588.020 MWh seviyesindedir.

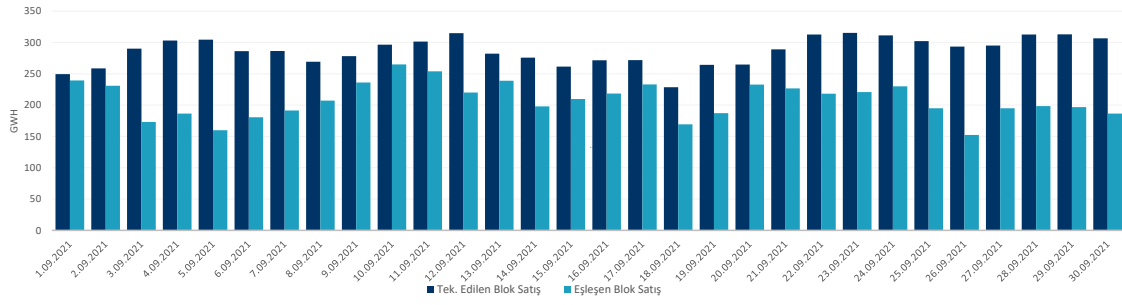
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



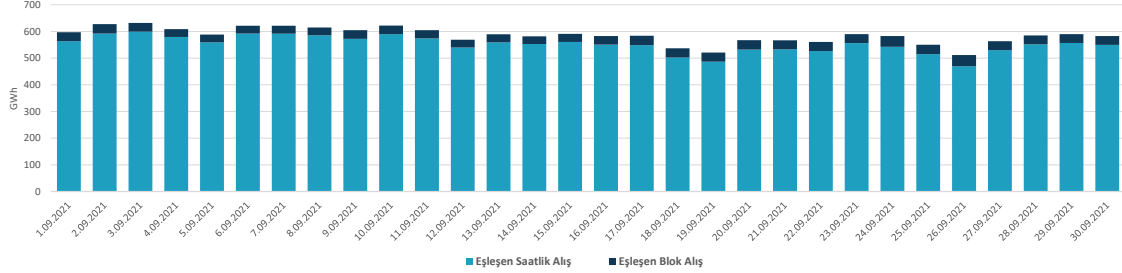
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



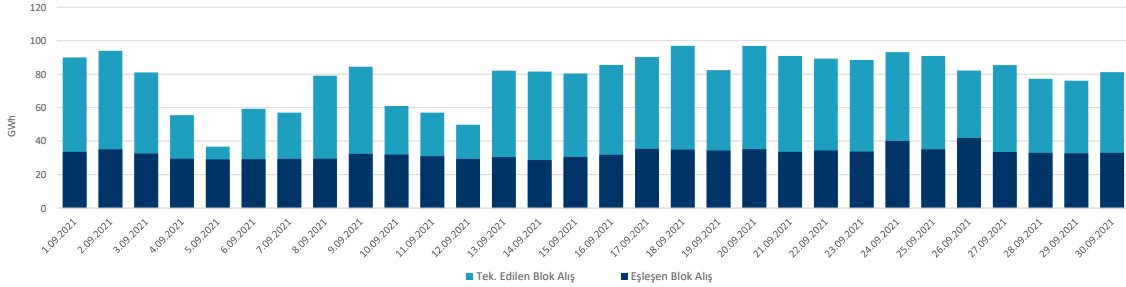
Eylül ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %9,10 (1.308 MWh) artarak 15.688 MWh, eşleşen blok satış miktarı %3,44 (309 MWh) azalarak 8.680 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %13,19 (1.972 MWh) artarak 16.914 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %19,21 (1.927 MWh) artarak 11.957 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ekim 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1178'dir. Eylül ayında günlük ortalama 908 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 405.788.816 TL artarak 9.166.581.038 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
896	44	21	5	3	-2.624.163

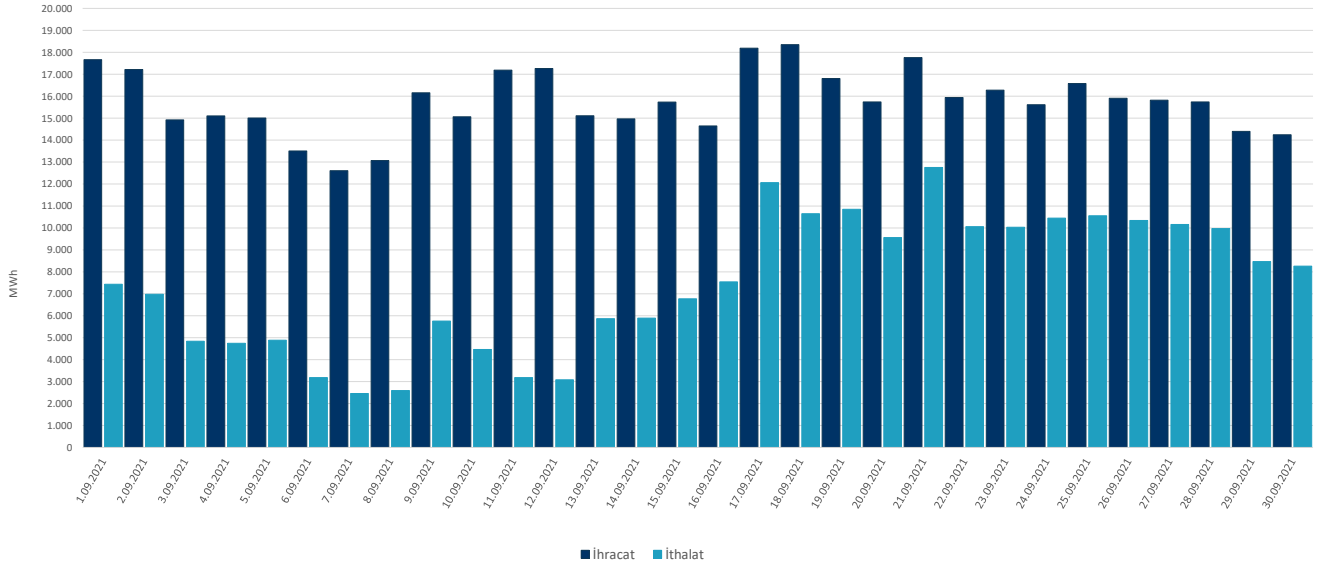
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 376.512 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 208.330 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 552.050 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 32.860 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -2.624.163 TL olarak gerçekleşmiştir.

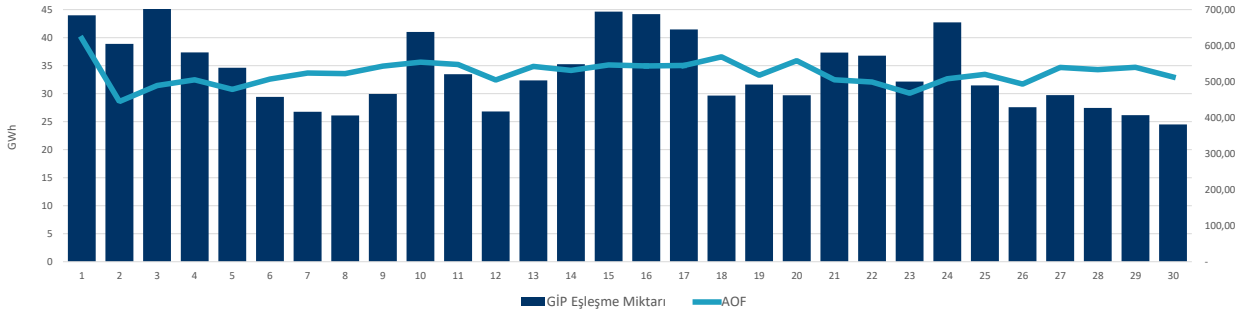
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79,38, blok alış ve satış toplamı ise %20,62 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 359.852.565 TL ile 1 Eylül 2021 Çarşamba günü iken, en düşük gün 244.682.129 TL ile 26 Eylül 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

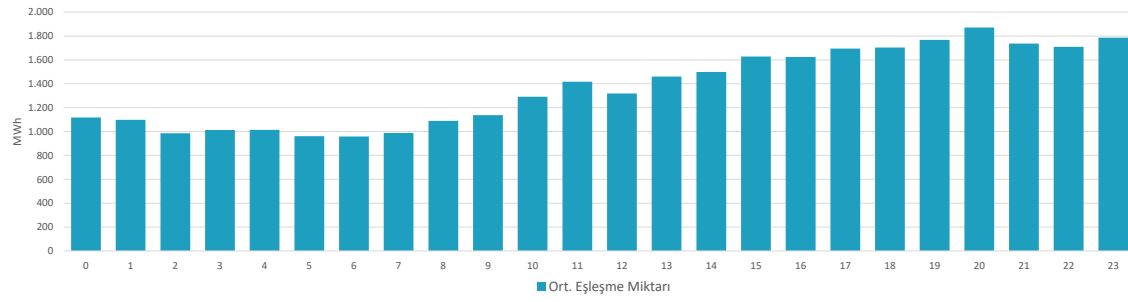


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Eylül Cumartesi günü saat 19.00'da 687,02 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.146 MWh olarak 2 Eylül Perşembe günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



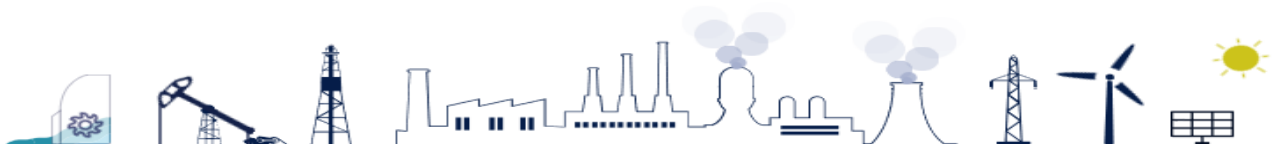
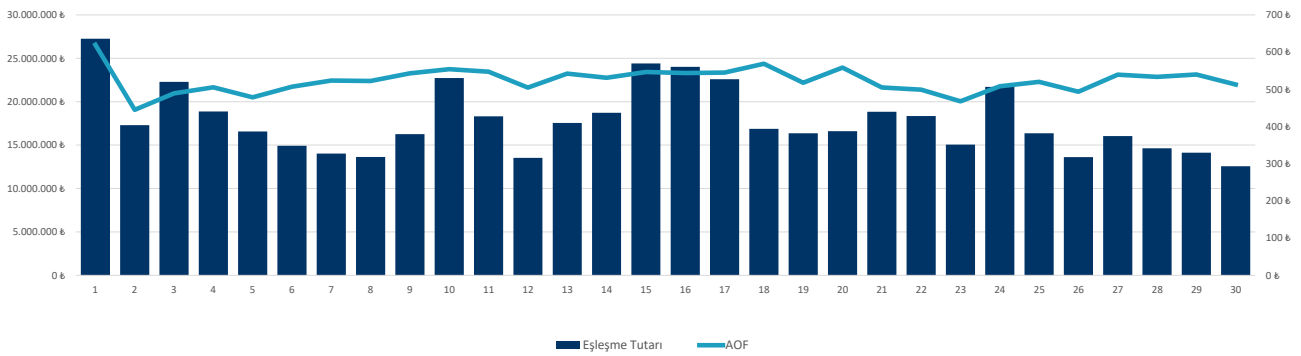
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



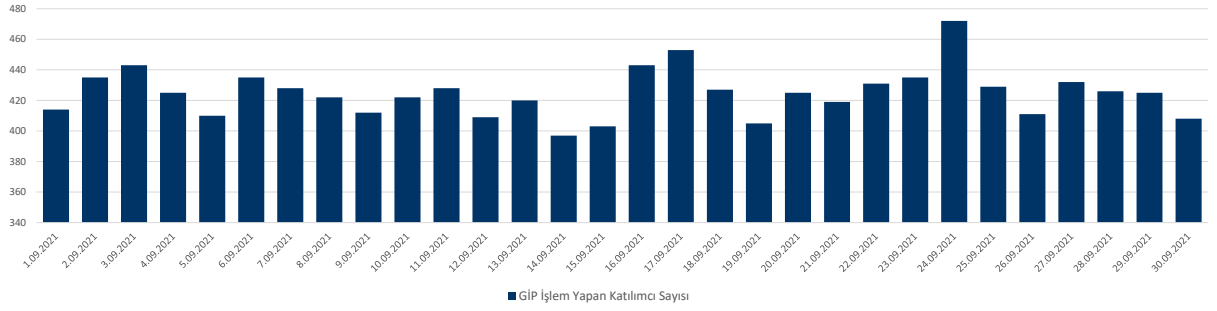
Eylül ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.018.818 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Eylül Çarşamba günü 619,66 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 18 Eylül Cumartesi günü 19.00'da 687,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 45.553 MWh ile 3 Eylül Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 24.499 MWh ile 30 Eylül Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Eylül Çarşamba günü 27.261.805 TL ve minimum ticaret ise 30 Eylül Perşembe günü 12.565.732 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ekim 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1195 iken, geçtiğimiz ay boyunca 717 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

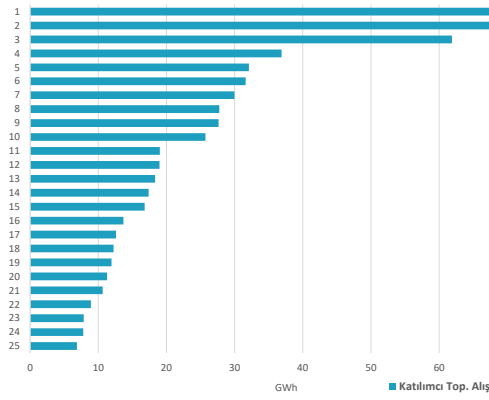
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



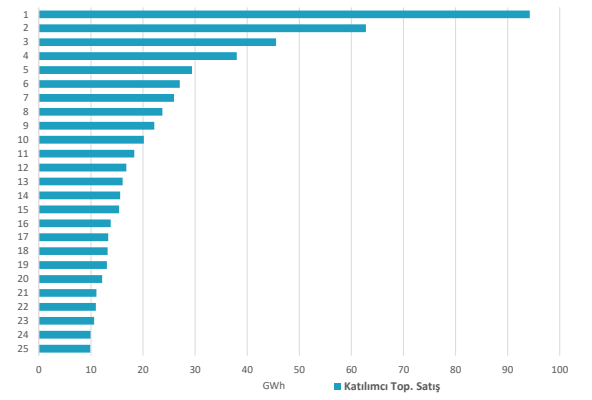
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



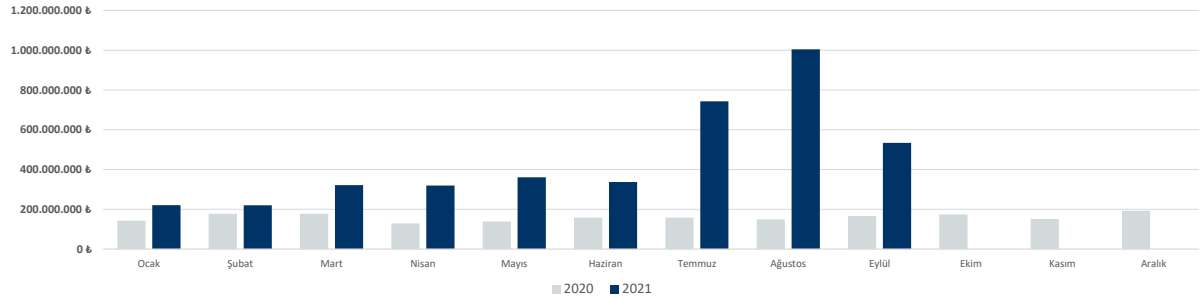
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



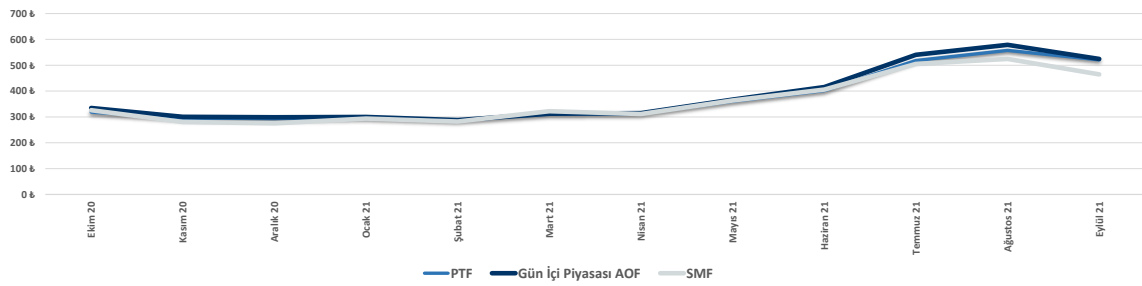
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



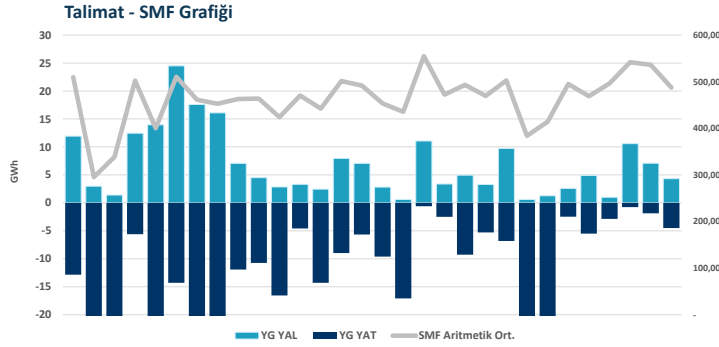
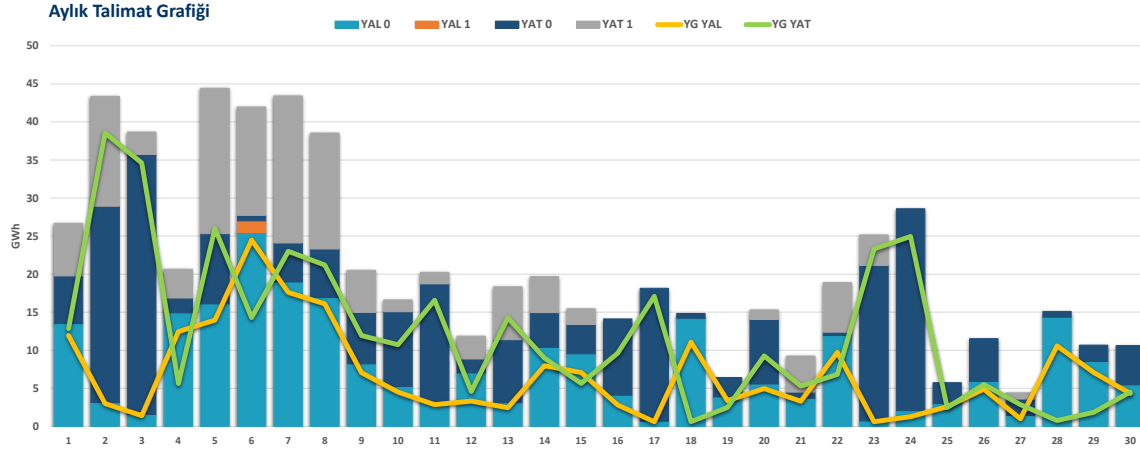
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



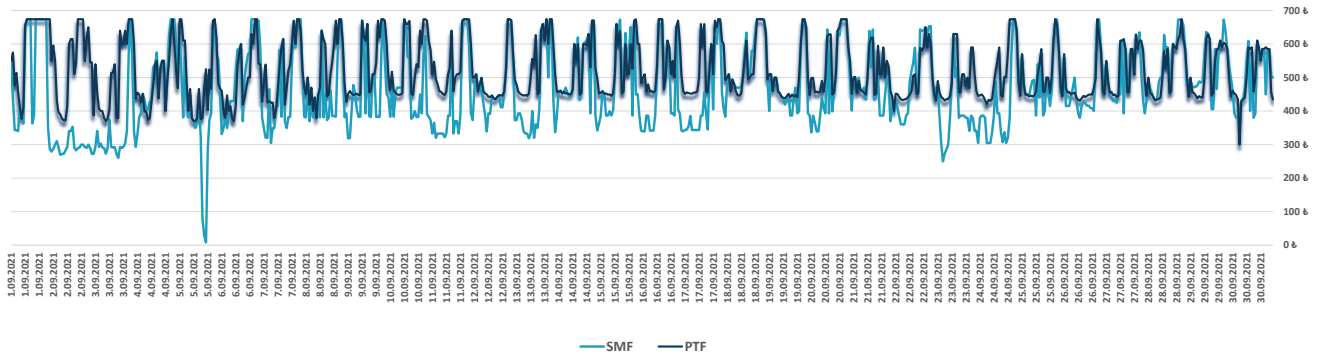
DGP'de verilen talimatların; %77,73'ü 0 kodlu talimatlardan, %22,27'si 1 kodlu talimatlarda oluşmaktadır.



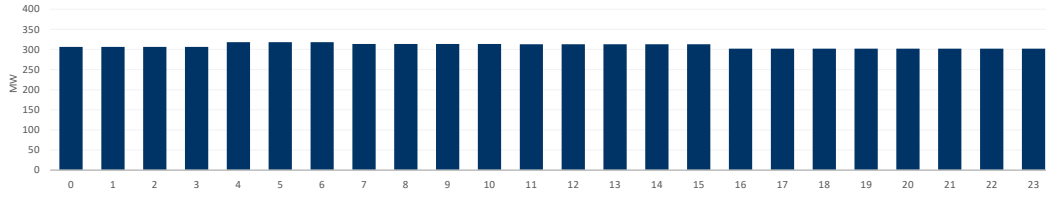
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 971.459 MWh azalarak 570.488 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %77,73'ü 0 kodlu talimatlardan, %22,27'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Eylül ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 123.503 MWh artarak 366.210 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 1.094.962 MWh azalarak 204.278 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Eylül Pazartesi günü 24.480 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 17 Eylül Cuma günü 600 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Eylül Perşembe günü 38.547 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Eylül Cumartesi günü 614 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

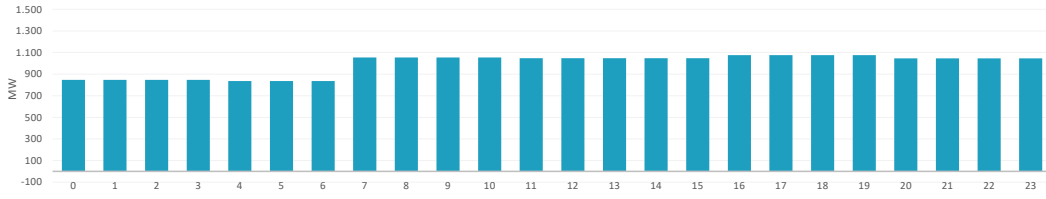


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



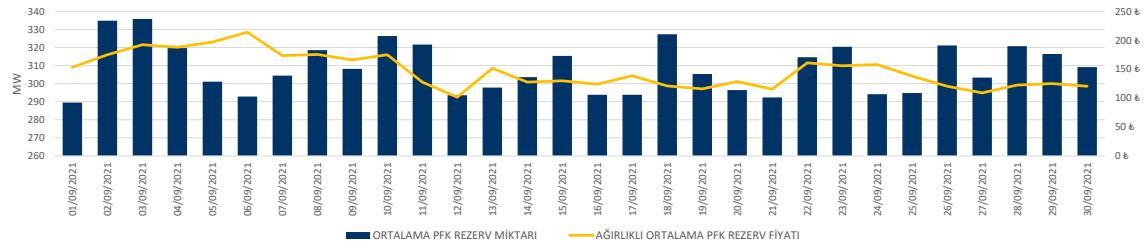
Eylül ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 222.411 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 147,07 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



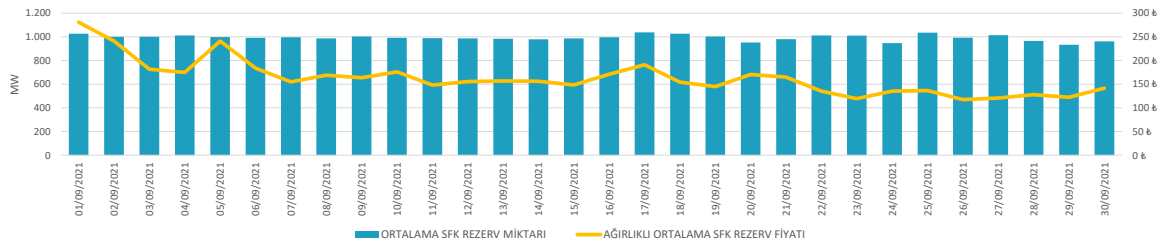
Eylül ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 715.060 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 168,02 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Eylül ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 356 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 258 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

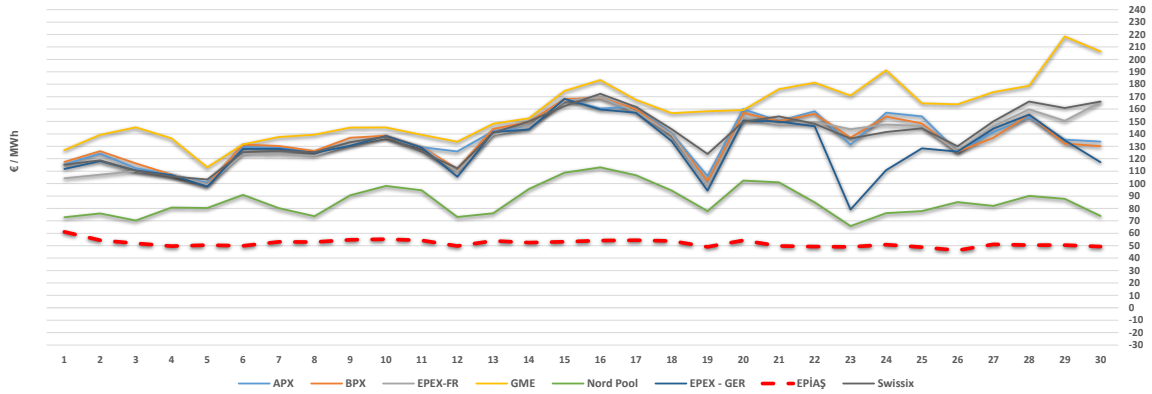


Eylül ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.130 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 375 TL/MW olmuştur.

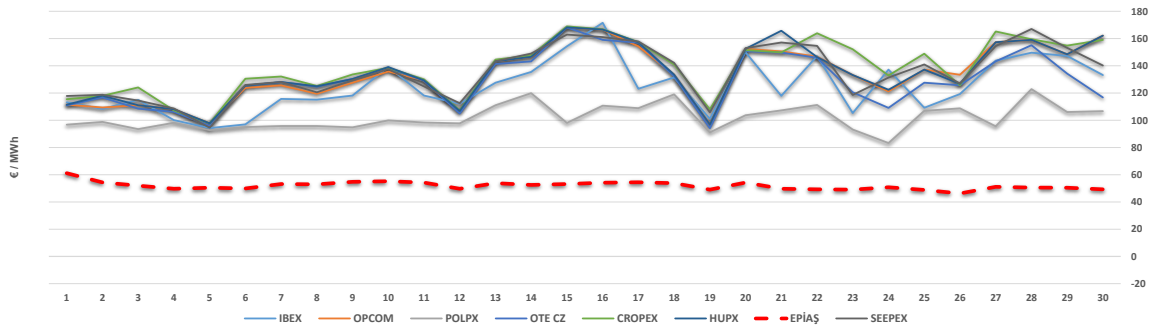


Eylül 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 127,13 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 124,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 51,92 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Eylül 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 127,13 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 124,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 51,92 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Eylül Çarşamba günü 218,41 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 65,78 €/MWh olarak 23 Eylül Perşembe günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

