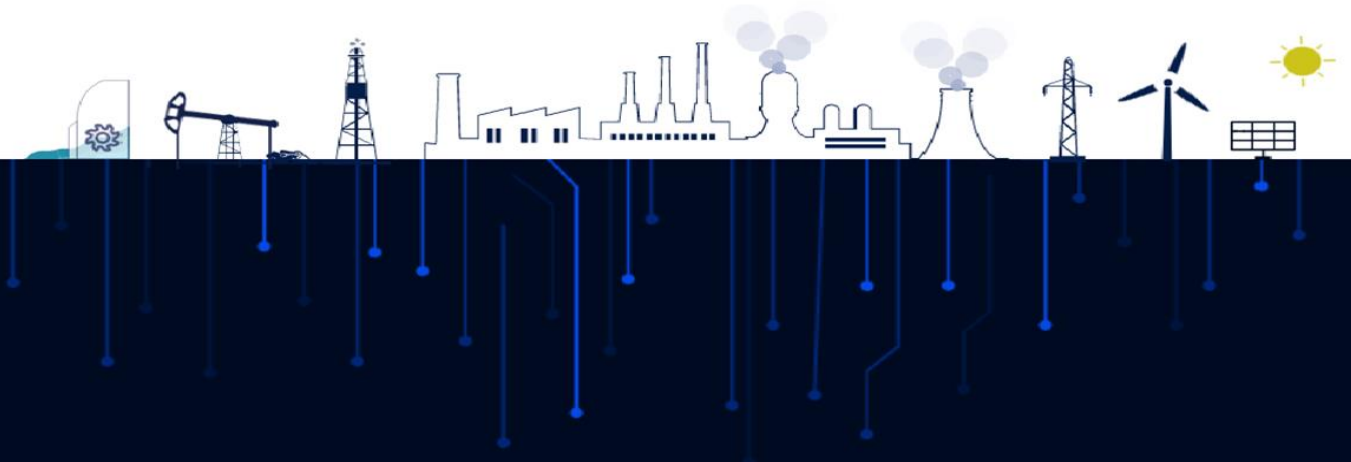


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU AĞUSTOS/2021



EPIAŞ

Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 39 TL/MWh artarak 557,37 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının 1.690,806 MWh artarak 32.123.478 MWh'ye yükselmesi ve 2020 yılının Ağustos ayına göre %10,87 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %14,03 artarak 12.433.451 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %38,41 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %4,46 azalarak 4.805.059 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %14,85 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %13,83 artarak 5.481.382 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,94 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %13,92 azalarak 2.603.139 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8,04 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 391.717 (%2,20) MWh azalarak 17.388.506 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 163.441 (%11,86) MWh artarak 1.541.947 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 359.972 (%26,19) MWh azalarak 1.734.532 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 870.576 (%3,29) MWh azalarak 25.607.325 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %13,24 azalarak 145,79 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %13,84 artarak 245,37 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

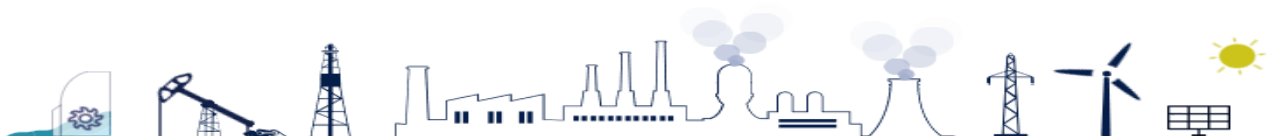
Ağustos 2021 aylık toplam üretim miktarı 32.366.620 MWh, aritmetik ortalama PTF 557,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2021	Değişim	Temmuz 2021
Aritmetik Ortalama PTF	557,37 ↑	7,52%	518,37
Ağırlıklı Ortalama PTF	555,38 ↑	6,62%	520,89
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	611,92 ↑	10,36%	554,48
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	537,35 ↑	7,32%	500,68
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	535,69 ↑	6,99%	500,70
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	551,39 ↑	11,97%	492,46
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	535,45 ↑	7,31%	498,97
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	547,17 ↑	9,23%	500,91
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	614,86 ↑	4,60%	587,80
Maksimum PTF	636,00 ↑	3,08%	617,00
Minimum PTF	275,01 ↑	2,62%	268,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.071 ↓	-6,28%	12.879
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.763 ↑	4,42%	24.674
Maksimum Takas Miktarı	28.538 ↓	-1,62%	29.007
Minimum Takas Miktarı	16.502 ↓	-12,16%	18.787
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.372 ↓	-2,20%	23.898
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.388.506 ↓	-2,20%	17.780.222
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.525 ↑	3,99%	29.354
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.003 ↓	-4,12%	26.077
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.418 ↓	-3,29%	35.589
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	25.607.325 ↓	-3,29%	26.477.902
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.734.532 ↑	26,19%	1.374.560
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	43.504 ↑	5,17%	41.366
Aylık Toplam Üretim	32.366.620 ↑	5,17%	30.776.459

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

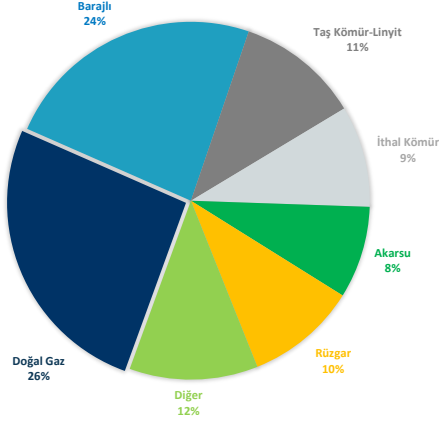
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.590.161 MWh artarak 32.366.620 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2021



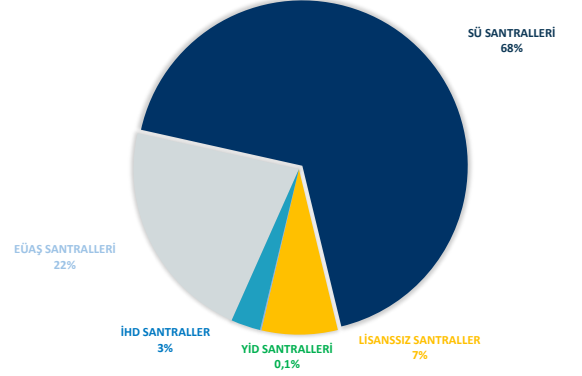
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	66.459
EÜAŞ Santralleri	21.425
Yap İşlet Devret Santralleri	129
İşletme Hakkı Devredilen	2.831
Lisanssız Santraller	7.301
Toplam	98.147

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.544
Barajlı	23.222
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.995
Akarsu	8.182
Rüzgar	9.873
Diğer	11.399

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.544 MW (%26,0) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.222 MW (%23,7) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,1) ile Taş Kömür-Linyit, 9.873 MW (%10,1) ile Rüzgar, 8.995 MW (%9,2) ile İthal Kömür, 8.182 MW (%8,3) ile Akarsu ve 11.399 MW (%11,6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.332 MW ile Güneş, 1.627 MW ile Jeotermal, 1.360 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 379 MW ile Kojenerasyon ve 288 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 66.459 MW (%67,7), EÜAŞ santralleri 21.425 MW (%21,8), Lisanssız santraller 7.301 (%7,4), İ.H.D santralleri 2.831 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 129 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

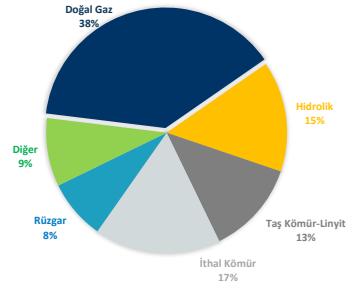
Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 140 MW Azalmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 12.433.451 MWh (%38,41) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.481.382 MWh (%16,94) ile İthal Kömür, 4.805.059 MWh (%14,85) ile Hidrolik, 4.079.500 MWh (%12,60) ile Taş Kömür-Linyit, 2.603.139 MWh (%8,04) ile Rüzgar ve 2.964.089 MWh (%9,16) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %9,16 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.383.547 MWh (%4,27) ile Güneş, 738.243 MWh (%2,28) ile Jeotermal, 517.766 MWh (%1,60) ile Biyokütle, 225.671 MWh (%0,70) ile Asfaltit, 72.176 MWh (%0,22) ile Kojenerasyon ve 26.614 MWh (%0,08) ile Fuel Oil yer almaktadır.

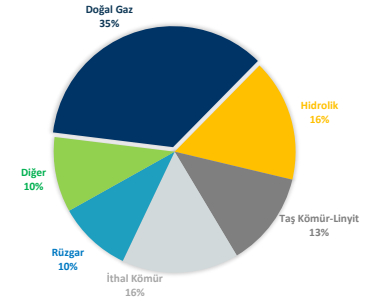
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 81.614 MWh artarak 196.977 MWh, ihracatı 19.097 MWh azalarak 440.068 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 24.698.754 MWh (%76,31) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.195.490 MWh (%3,69), İ.H.D santralleri 639.062 MWh (%1,97) ve Y.İ.D santralleri 7.047 MWh (%0,02) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.826.267 MWh (%18,00) bandında olmuştur.

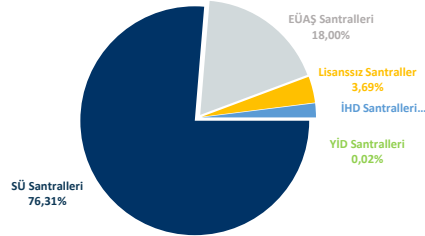
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2021

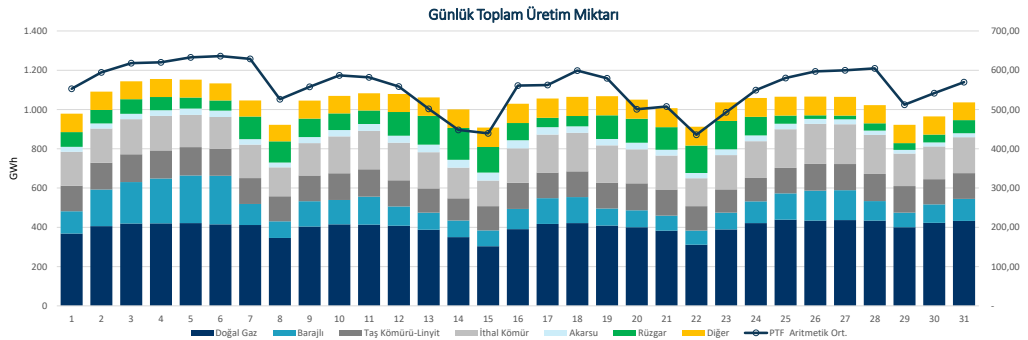


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2021

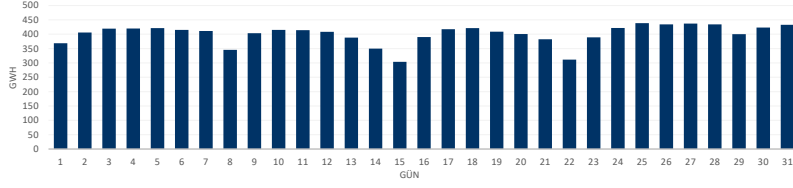


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	24.698.754
EÜAŞ Santralleri	5.826.267
Lisanssız Santraller	1.195.490
Yap İşlet Devret Santralleri	7.047
İşletme Hakkı Devredilen	639.062
Toplam*	32.366.620

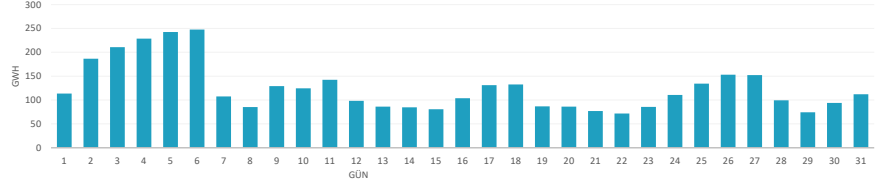
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



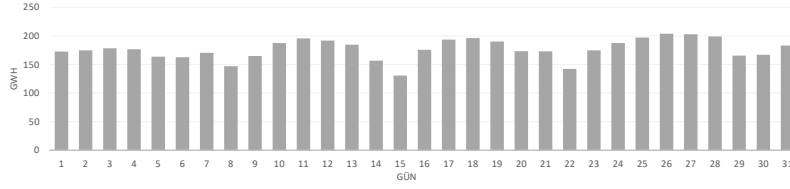
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



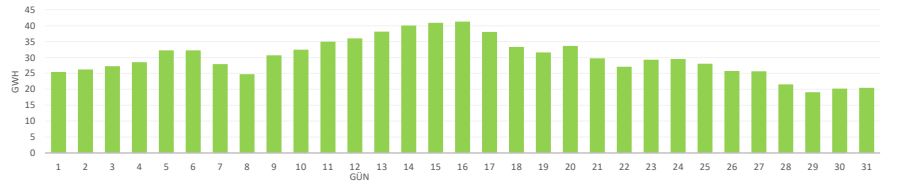
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



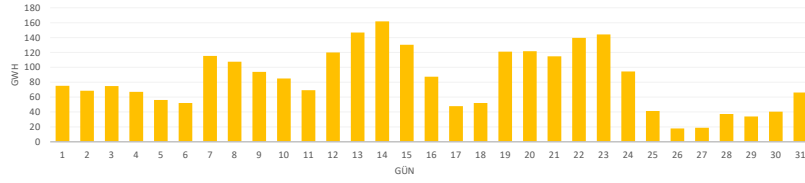
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



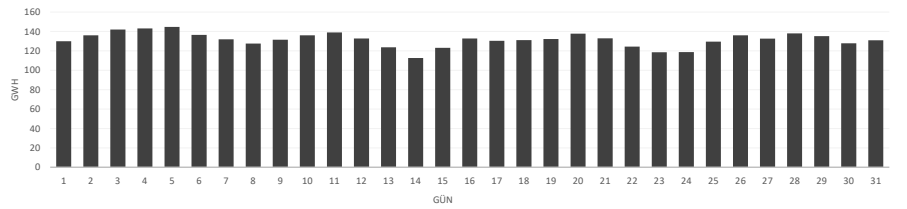
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

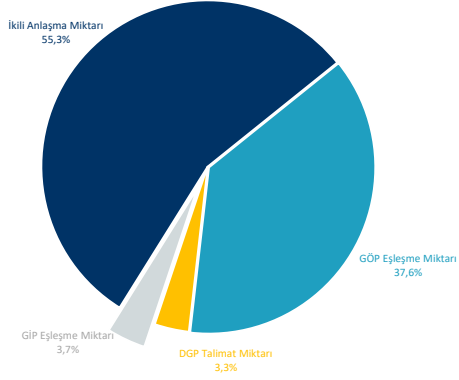


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 25.607.325 (%55,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.388.506 (%37,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.734.532 (%3,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.541.947 (%3,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	25.607.325
GÖP Eşleşme Miktarı	17.388.506
DGP Talimat Miktarı	1.541.947
GİP Eşleşme Miktarı	1.734.532

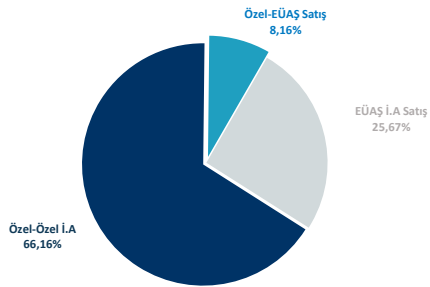
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

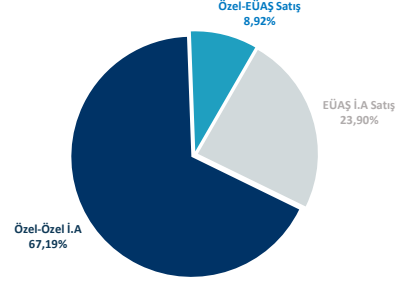
İkili anlaşma ve GÖP hacmi azalmış, DGP ve GİP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 25.607.325 (%55,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.388.506 (%37,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.734.532 (%3,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.541.947 (%3,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 870.576 MWh (%3,29) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 391.832 MWh (%2,20) azalmış, DGP talimat miktarı 163.441 MWh (%11,86) artmış ve GİP eşleşme miktarı 359.972 MWh (%26,19) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2021



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2021



Ağustos 2021

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

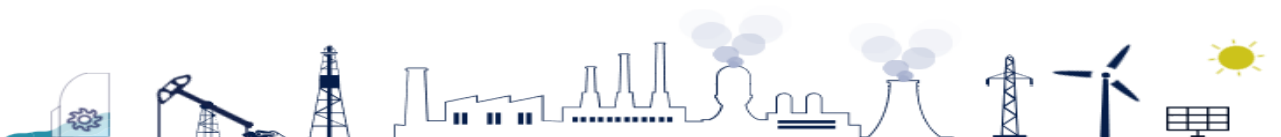
Temmuz 2021

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.326.966	17.789.943	2.360.992

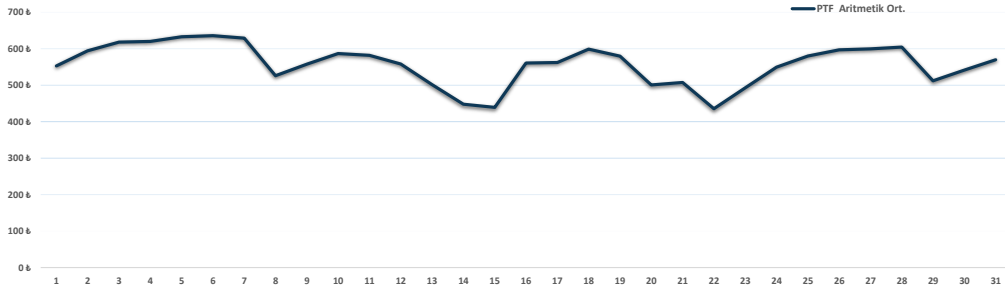


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2021	808.190	522.734	77.670	207.786	530.512	45.639	25.073	1.123.958
2.08.2021	829.553	537.177	77.013	215.362	518.039	89.033	88.133	1.232.382
3.08.2021	829.961	538.027	77.012	214.922	533.625	83.723	112.390	1.267.765
4.08.2021	840.835	548.773	77.007	215.055	522.969	76.476	131.727	1.279.945
5.08.2021	830.838	543.938	77.009	209.891	498.224	90.432	139.047	1.271.640
6.08.2021	810.459	532.476	65.918	212.066	452.473	114.123	145.792	1.244.864
7.08.2021	824.202	550.957	65.918	207.327	525.864	85.018	25.210	1.187.049
8.08.2021	813.157	546.378	65.918	200.861	539.293	47.397	50.251	1.183.318
9.08.2021	853.704	582.002	65.916	205.786	531.577	57.984	30.440	1.202.003
10.08.2021	848.613	573.420	65.913	209.280	538.332	68.846	31.472	1.212.071
11.08.2021	833.151	558.499	65.914	208.738	562.835	56.660	46.700	1.224.694
12.08.2021	831.618	555.586	65.913	210.119	607.338	59.857	19.955	1.242.735
13.08.2021	838.056	560.808	65.911	211.337	611.791	52.359	28.760	1.253.719
14.08.2021	822.432	548.188	65.912	208.332	593.833	53.906	26.627	1.222.554
15.08.2021	782.268	513.696	65.912	202.660	561.263	39.575	17.622	1.132.156
16.08.2021	822.370	546.276	65.910	210.184	581.292	43.214	30.803	1.201.586
17.08.2021	820.505	544.289	65.285	210.931	577.704	48.942	50.674	1.221.609
18.08.2021	821.249	540.536	65.285	215.428	576.542	49.876	50.991	1.217.945
19.08.2021	823.859	540.172	65.285	218.402	619.539	48.602	30.449	1.238.761
20.08.2021	858.596	574.096	65.285	219.215	603.998	35.211	30.973	1.244.278
21.08.2021	829.473	548.034	65.285	216.154	588.502	38.572	26.616	1.201.725
22.08.2021	811.995	535.708	65.285	211.003	586.107	36.030	20.528	1.178.372
23.08.2021	845.124	565.405	65.285	214.434	617.287	37.211	31.261	1.251.164
24.08.2021	844.887	562.445	65.285	217.157	607.391	37.877	52.480	1.260.193
25.08.2021	830.252	547.437	65.285	217.530	566.561	46.218	55.120	1.215.336
26.08.2021	817.956	534.908	65.285	217.763	547.001	65.481	70.539	1.217.929
27.08.2021	819.804	536.658	65.285	217.861	558.840	61.006	67.415	1.223.919
28.08.2021	819.604	539.104	65.285	215.215	571.161	43.694	26.106	1.180.065
29.08.2021	795.248	522.194	65.285	207.769	547.805	40.726	13.516	1.124.240
30.08.2021	809.185	533.603	65.285	210.297	553.629	32.829	30.216	1.150.276
31.08.2021	840.184	559.538	65.580	215.066	557.312	48.017	35.061	1.199.927
Toplam	25.607.325	16.943.063	2.090.332	6.573.931	17.388.636	1.734.532	1.541.947	46.272.441

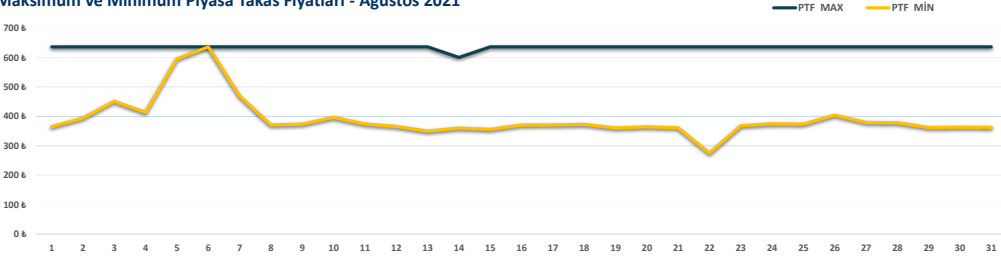
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2021

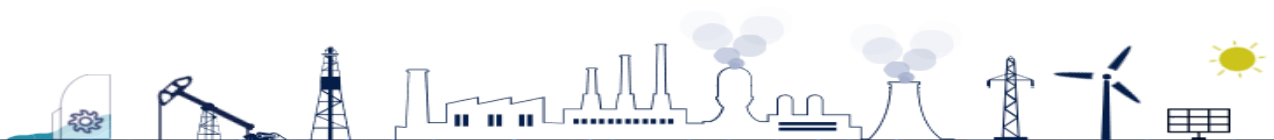
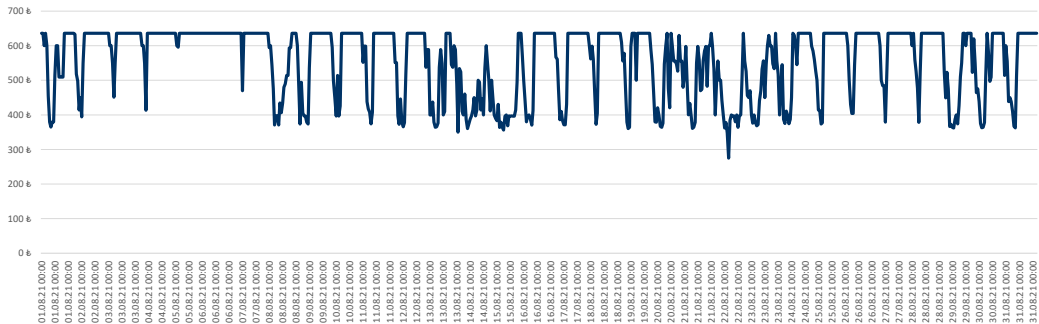


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 435,64 TL/MWh ile 22 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 636 TL/MWh ile 6 Ağustos Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 636 TL/MWh ile 6 Ağustos Cuma, en düşük SMF ortalaması 228,09 TL/MWh ile 8 Ağustos Pazar gününe aittir.

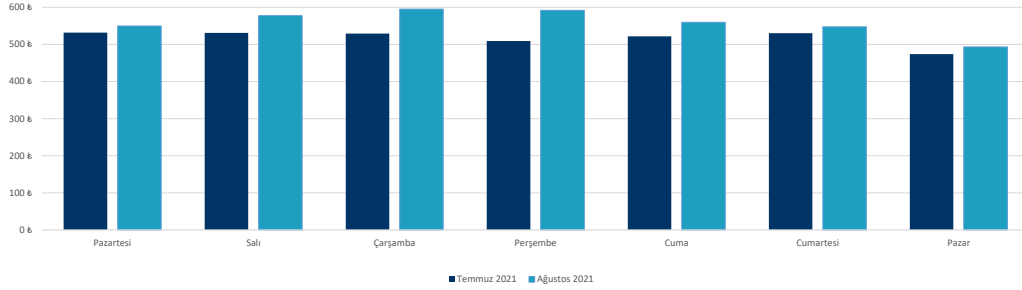
Ay içerisinde 389 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 636 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 298,14 TL/MWh ile 8 Ağustos Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 526,23 TL/MWh, SMF ortalaması 228,09 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2021

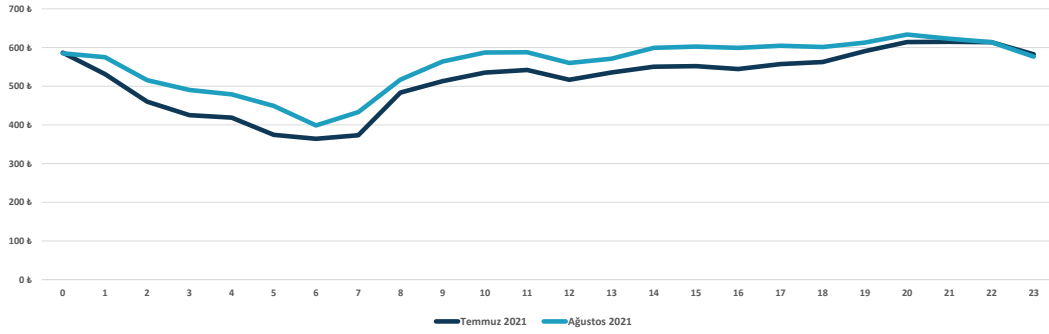


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



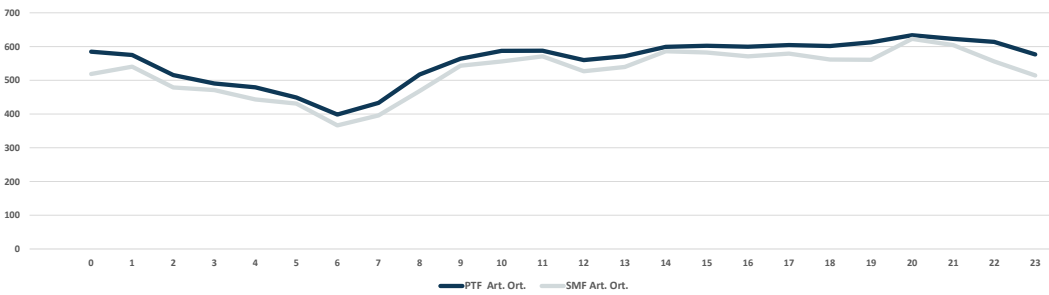
Ağustos ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 82,96 TL/MWh artarak 591,98 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

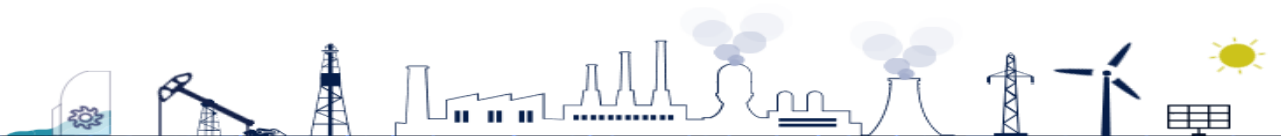


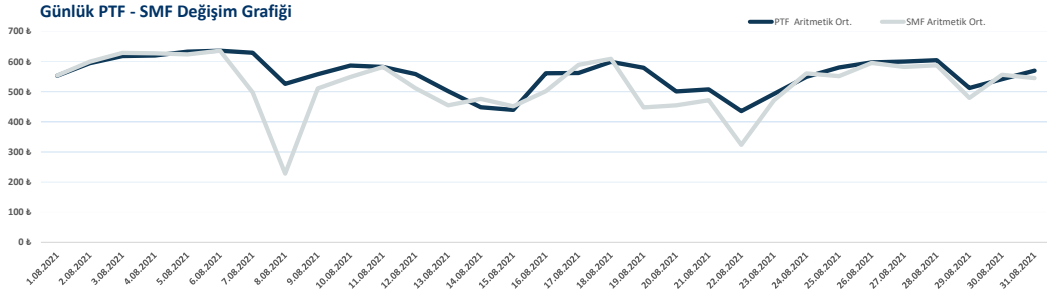
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 74,82 TL/MWh artarak 449 TL/MWh, en az değişim saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,24 TL/MWh azalarak 613,60 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



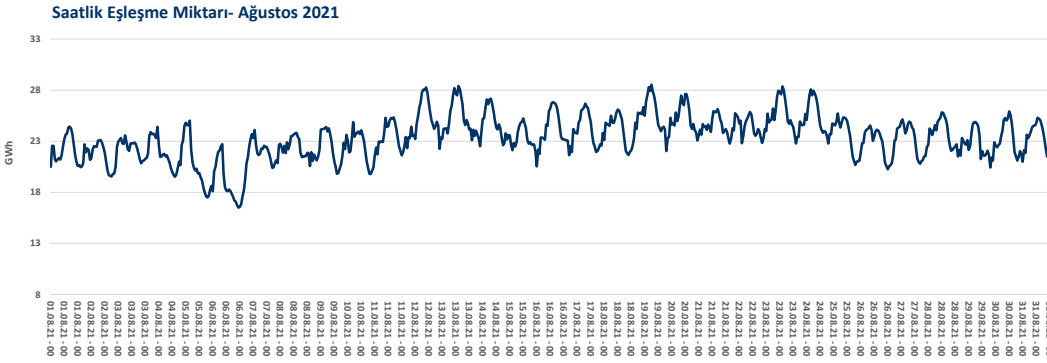
Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 584,80 TL/MWh, SMF ortalaması 518,56 TL/MWh). En düşük fark saat 20.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 633,48 TL/MWh, SMF ortalaması 622,64 TL/MWh).



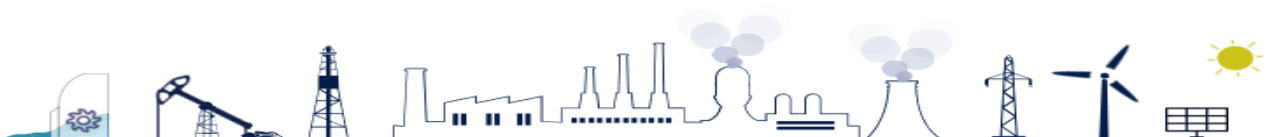
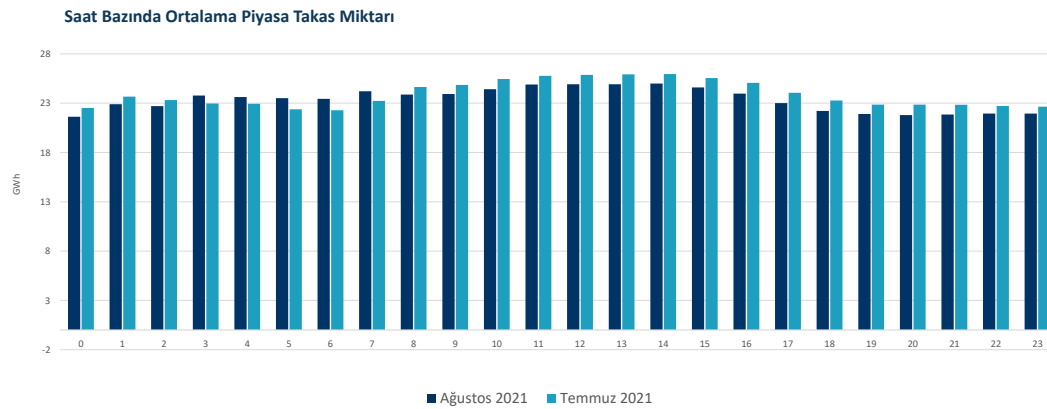


Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 12.636 MWh azalarak 560.924 MWh'e gerilemiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 619.539 MWh ile 19 Ağustos Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 452.473 MWh ile 6 Ağustos Cuma günü gerçekleşmiştir.

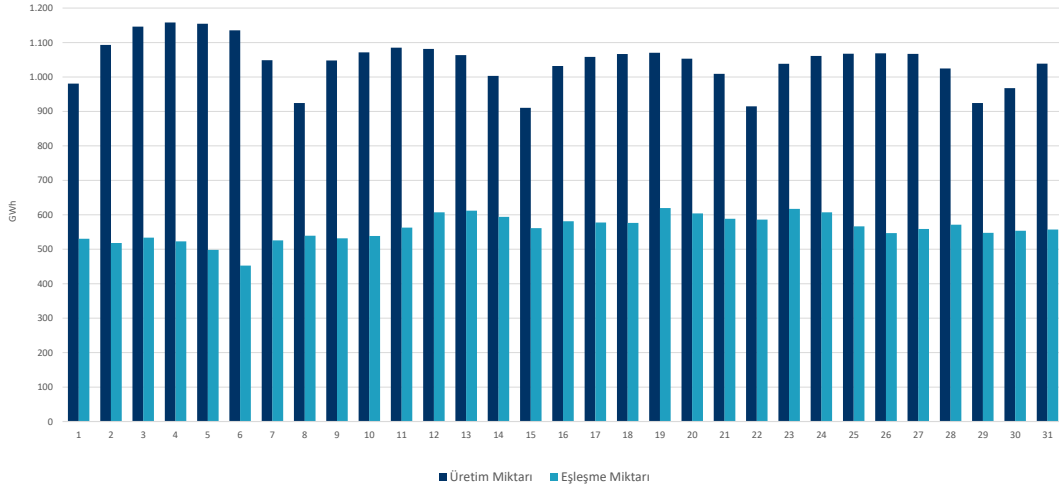
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.539 MWh ile 19 Ağustos Perşembe günü saat 13.00'te, en düşük eşleşme ise 16.502 MWh ile 6 Ağustos Cuma günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.161 MWh artış ile saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



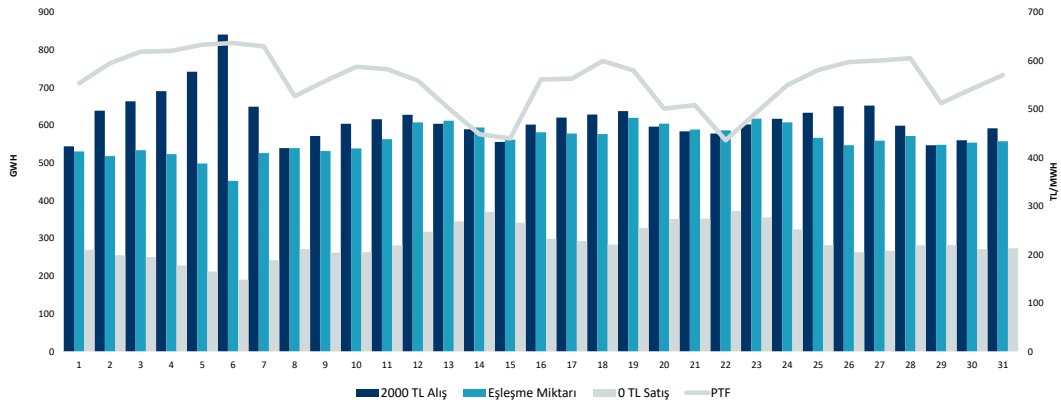
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



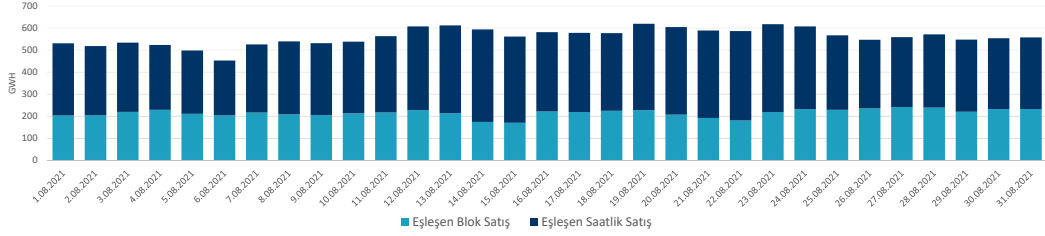
Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 289.699 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 618.323 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 560.924 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.743 MWh ile Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.172 MWh azalarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

4 Ağustos 2021 Çarşamba günü, toplam 1.158.252 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 522.969 MWh olmuştur. 22 Ağustos 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %64 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 914.752 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 586.107 MWh seviyesindedir.

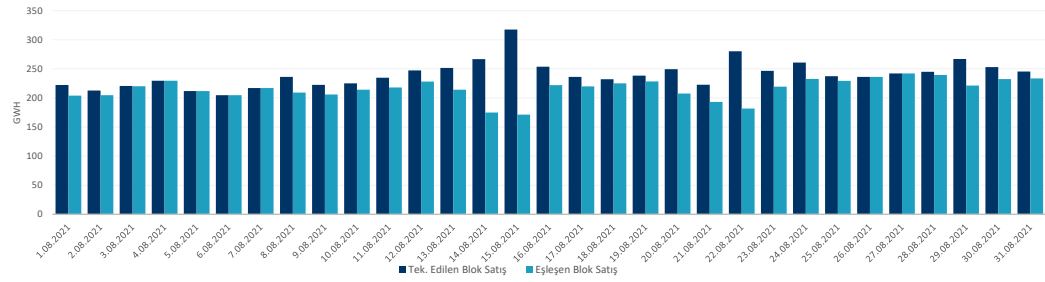
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



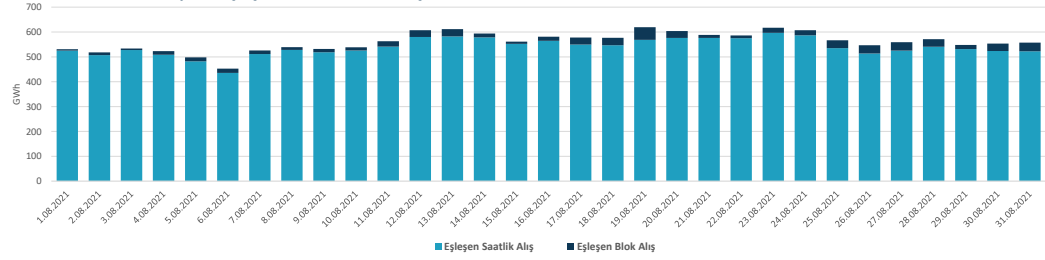
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



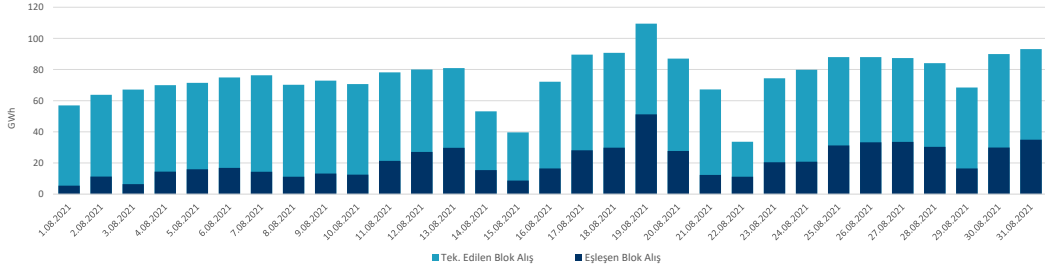
Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %9,34 (1.482 MWh) azalarak 14.380 MWh, eşleşen blok satış miktarı %11,90 (956 MWh) artarak 8.990 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %10,69 (1.789 MWh) azalarak 14.943 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %7,71 (718 MWh) artarak 10.030 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Eylül 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1168'dir. Ağustos ayında günlük ortalama 921 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 1.396.018.910 TL artarak 9.657.215.943 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
912	42	18	5	5	1.450.221

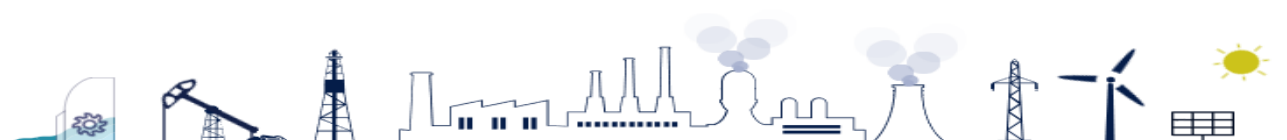
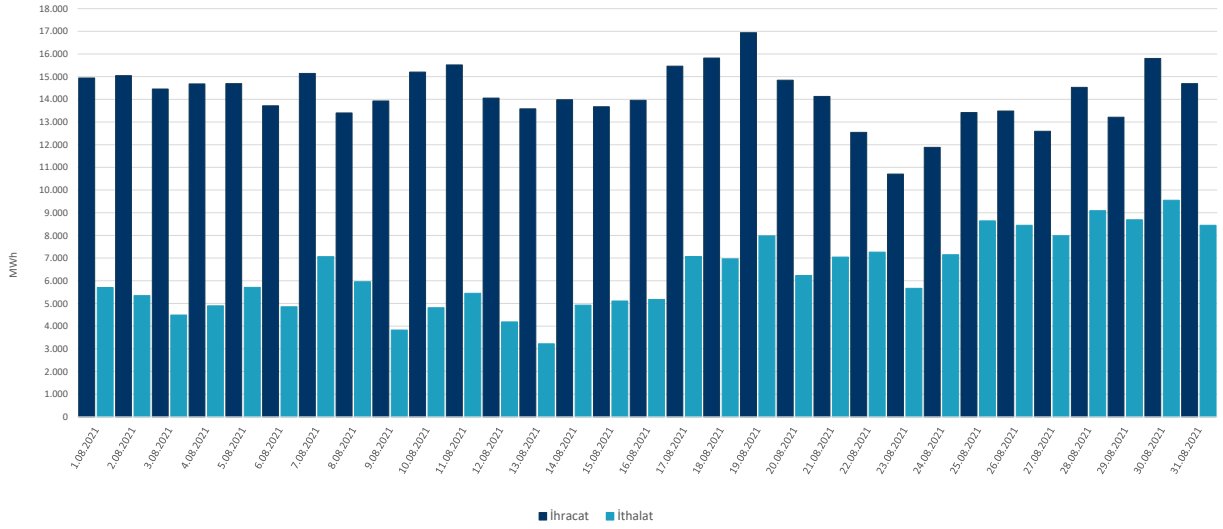
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 345.120 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 215.750 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 539.892 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 21.031 MWh olmuştur.

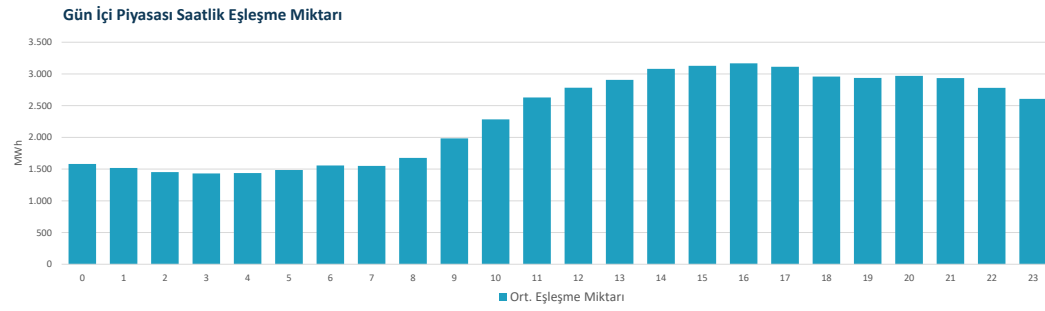
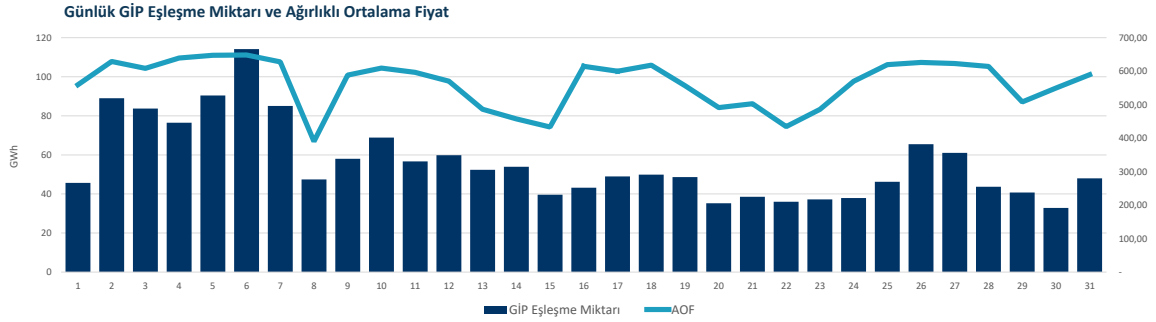
Aylık toplam fark fonu -1.450.221 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78,89, blok alış ve satış toplamı ise %21,11 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 358.979.150 TL ile 19 Ağustos 2021 Perşembe günü iken, en düşük gün 245.842.500 TL ile 15 Ağustos 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

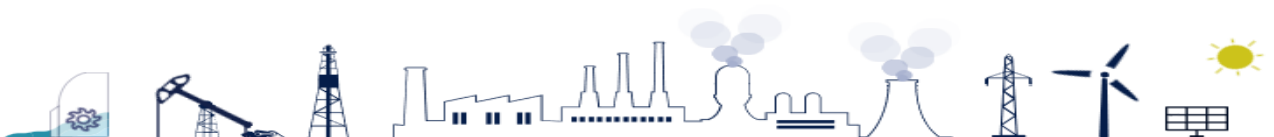
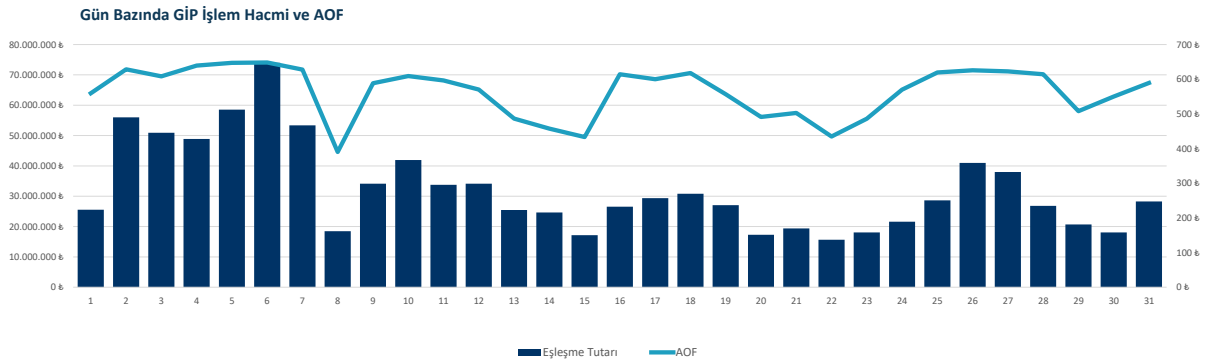


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ağustos Çarşamba günü saat 20.00'de 652,23 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 7.318 MWh olarak 2 Ağustos Pazartesi günü saat 15.00'de gerçekleşmiştir.'

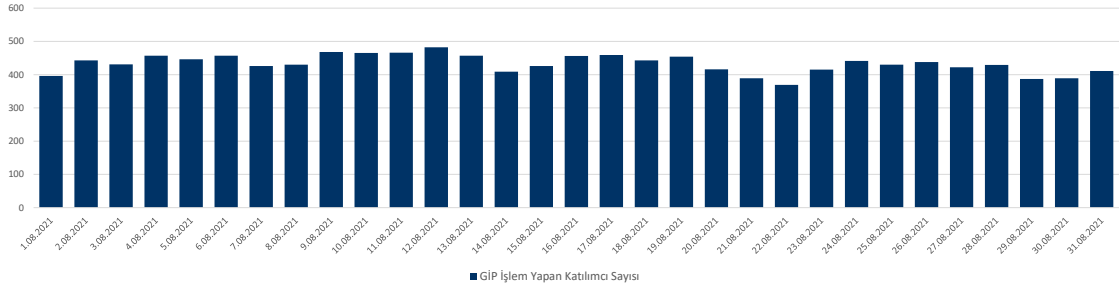


Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.734.532 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Ağustos Cuma günü 648,25 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 25 Ağustos Çarşamba günü 20.00'de 652,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 114.123 MWh ile 6 Ağustos Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 32.829 MWh ile 30 Ağustos Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Ağustos Cuma günü 73.980.725 TL ve minimum ticaret ise 22 Ağustos Pazar günü 15.658.850 TL olarak gerçekleşmiştir.

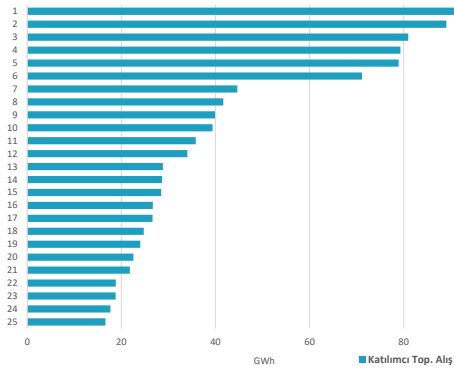
1 Eylül 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1182 iken, geçtiğimiz ay boyunca 713 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.



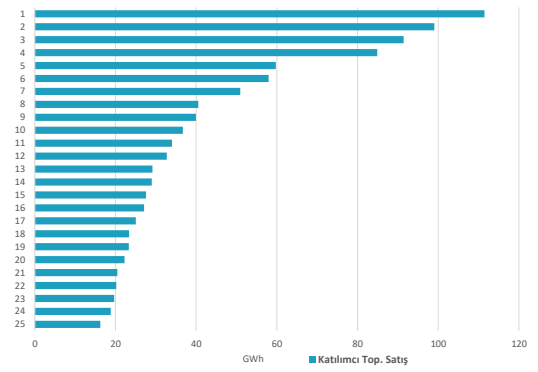
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



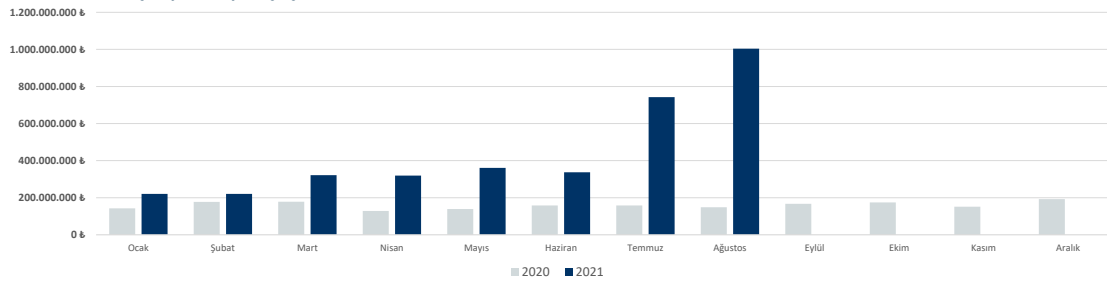
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



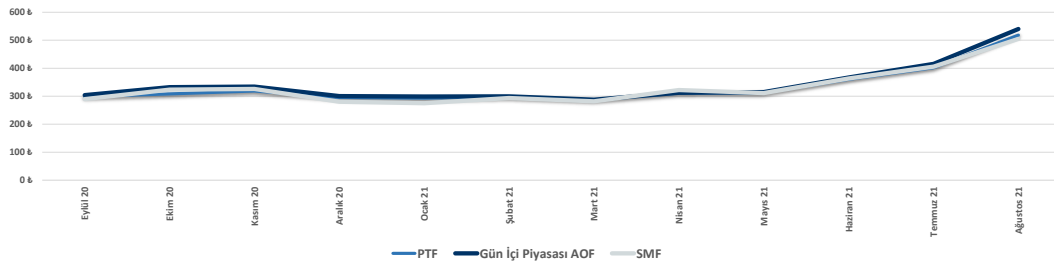
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



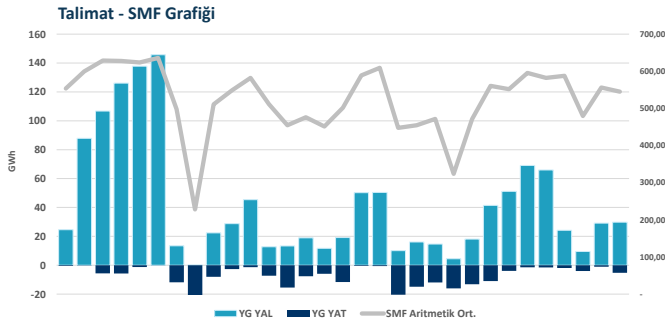
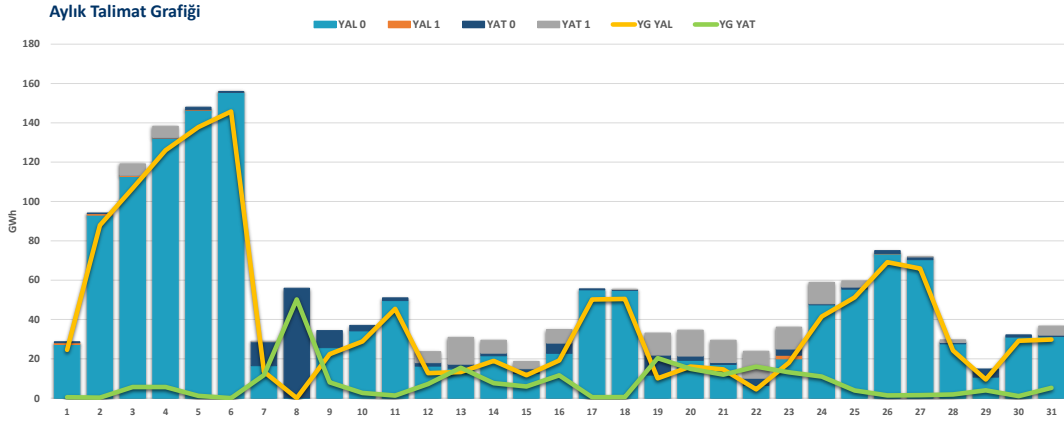
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



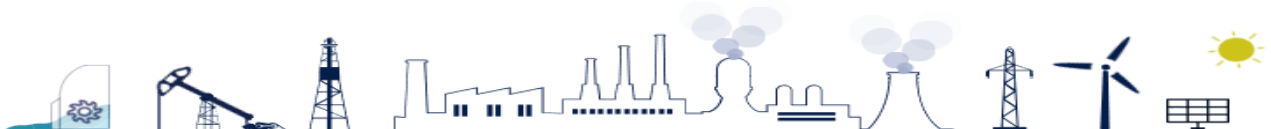
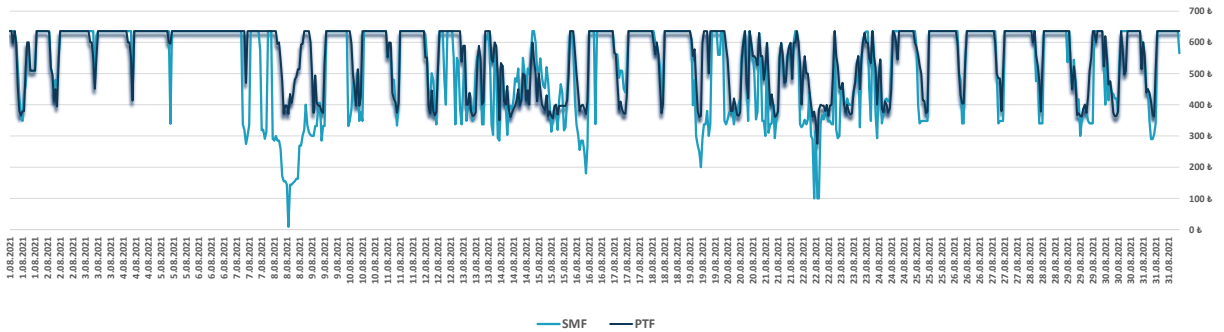
DGP'de verilen talimatların; %92,03'ü 0 kodlu talimatlardan,%7,97'si 1 kodlu talimatlarda oluşmaktadır.



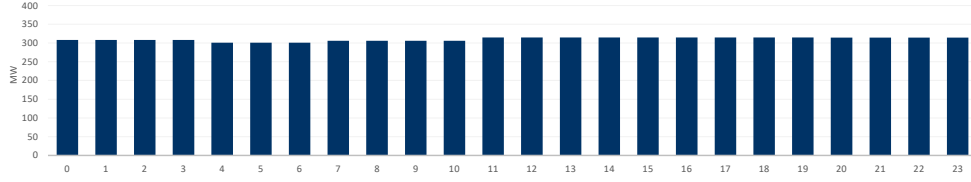
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 163.441 MWh artarak 1.541.947 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %92,03'ü 0 kodlu talimatlardan %7,97'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 28.581 MWh azalarak 242.707 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 192.022 MWh artarak 1.299.240 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ağustos Cuma günü 145.764 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 8 Ağustos Pazar günü 50 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Ağustos Pazar günü 50.202 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Ağustos Cuma günü 29 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

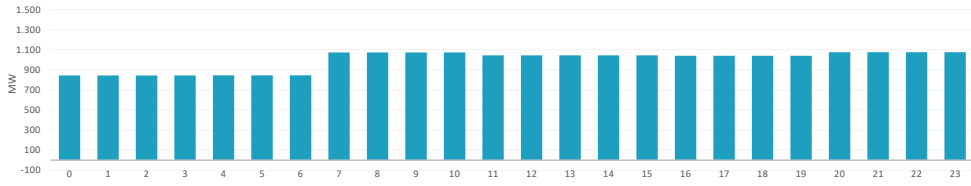


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



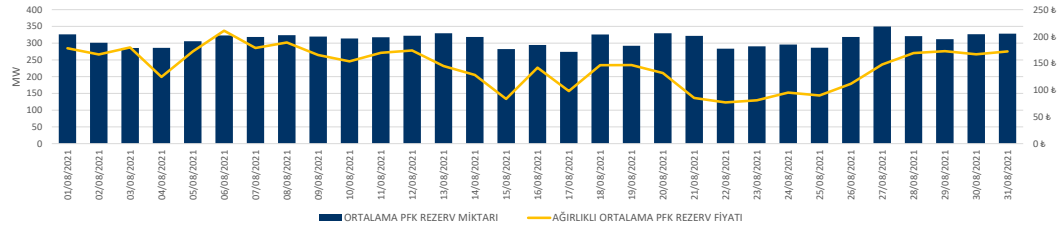
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 230.969 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 145,79 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



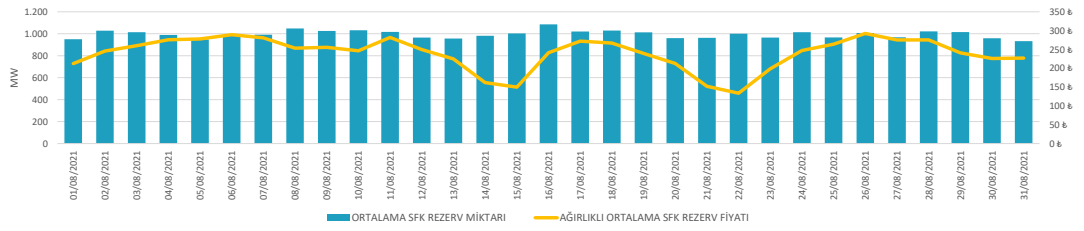
Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 740.520 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 245,37 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 358 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 225 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

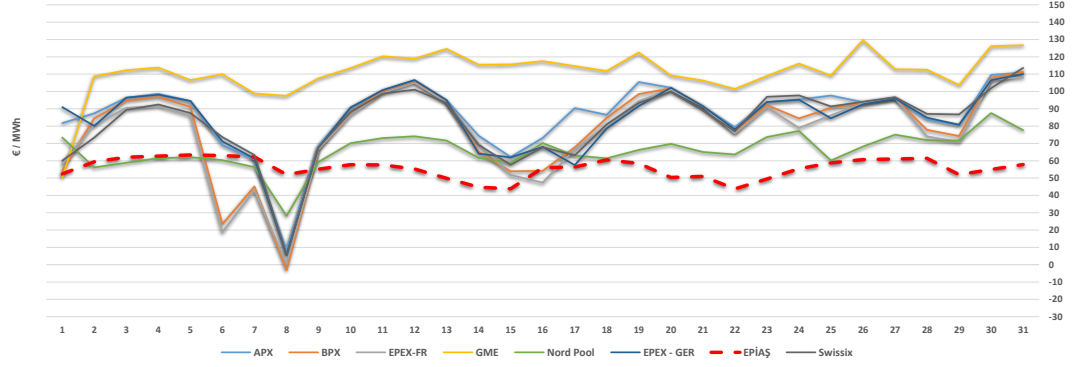


Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.198 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 360 TL/MW olmuştur.

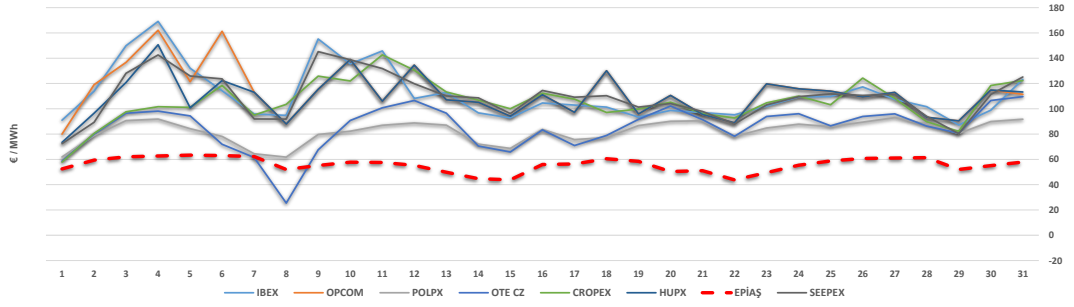


Ağustos 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 83,87 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 55,78 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 83,87 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 55,78 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Ağustos Çarşamba günü 169,1 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'de, en düşük gün ortalaması da -3,19 €/MWh olarak 8 Ağustos Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan BPX'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Forex

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

