

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

ARALIK 2020

EPIAŞ

Aralık ayında Kasım ayına göre;

- * Aylık PTF ortalamasının 2,17 TL/MWh azalarak 293,34 TL/MWh'ye gerilemesi,**
- * Tüketim miktarının 2.586.472 MWh artarak 27.333.431 MWh'ye yükselmesi ve 2019 yılının Aralık ayına göre %3,8 artması,**
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %7,6 artarak 8.813.232 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %32 olması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %19,4 artarak 3.938.301 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15 olması,**
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %8,2 artarak 5.988.365 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22 olması,**
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %4,7 artarak 2.415.978 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9 olması,**
- * GÖP eşleşme miktarının 726.484 (%4,5) MWh artarak 16.901.084 MWh olması,**
- * DGP talimat miktarının 92.384 (%18,3) MWh artarak 596.243 MWh olması,**
- * GİP eşleşme miktarının 141.696 (%28,1) MWh artarak 644.567 MWh olması,**
- * İkili anlaşma miktarının 1.296.434 (%5,8) MWh artarak 23.583.854 MWh olması,**
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %13,7 azalarak 66,72 TL/MW olması,**
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %13,1 azalarak 76,77 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Aralık 2020 aylık toplam üretim miktarı 27.333.431 MWh, aritmetik ortalama PTF 293,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Aralık 2020	Değişim	Kasım 2020
Aritmetik Ortalama PTF	293,34 ↓	-0,73%	295,51
Ağırlıklı Ortalama PTF	295,35 ↓	-0,97%	298,24
1. Hafta (1-7 Aralık) Ort. PTF	300,17 ↑	4,72%	286,63
2. Hafta (8-14 Aralık) Ort. PTF	289,30 ↑	1,15%	286,02
3. Hafta (15-21 Aralık) Ort. PTF	292,09 ↓	-3,59%	302,97
4. Hafta (22-28 Aralık) Ort. PTF	296,44 ↓	-3,54%	307,33
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	266,20 ↓	-1,44%	270,10
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	297,89 ↑	0,58%	296,17
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	326,78 ↓	-2,37%	334,70
Maksimum PTF	565,00 ↓	-0,18%	566,00
Minimum PTF	150,00 ↓	-0,01%	150,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.584 ↓	-1,66%	11.780
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.370 ↑	1,48%	22.043
Maksimum Takas Miktarı	26.917 ↓	-2,61%	27.638
Minimum Takas Miktarı	19.198 ↑	7,50%	17.860
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.717 ↑	1,12%	22.465
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.901.084 ↑	4,49%	16.174.607
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.791 ↑	0,87%	26.561
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.845 ↓	-0,04%	30.857
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.699 ↑	2,40%	30.955
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	23.583.854 ↑	5,82%	22.287.419
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	644.567 ↑	28,18%	502.871
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.667 ↑	3,61%	35.388
Aylık Toplam Üretim	27.280.335 ↑	7,07%	25.479.296

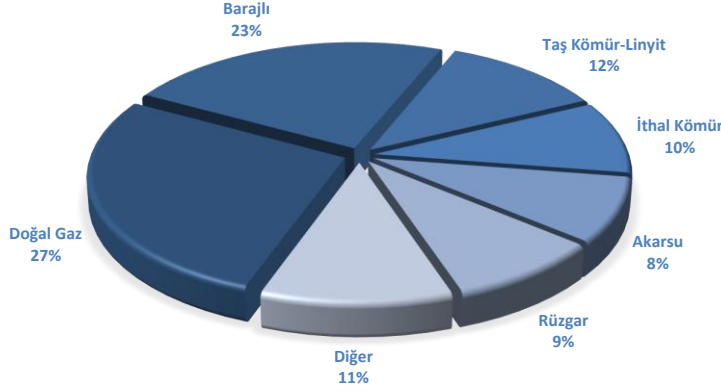
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.586.472 MWh artarak 27.333.431 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2020



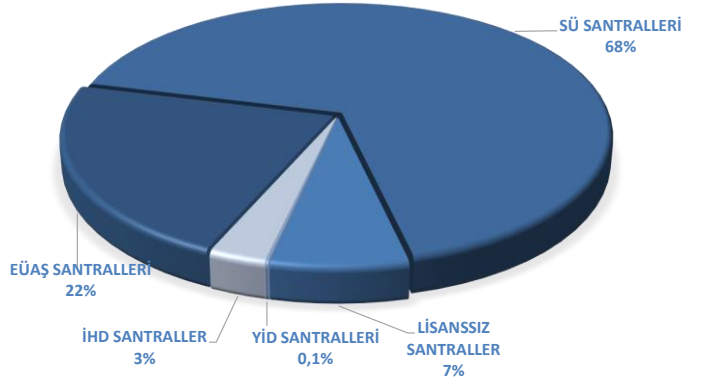
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.647
Barajlı	21.896
Taş Kömür-Linyit	10.908
İthal Kömür	8.987
Akarsu	8.016
Rüzgar	8.269
Diğer	10.128

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	63.337
EÜAŞ Santralleri	20.819
Yap İşlet Devret Santralleri	140
İşletme Hakkı Devredilen	2.827
Lisanssız Santraller	6.728
Toplam	93.851

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.647 MW (%27,3) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 21.896 MW (%23,3) ile Barajlı, 10.908 MW (%11,6) ile Taş Kömür-Linyit, 8.987 MW (%9,6) ile İthal Kömür, 8.269 MW (%8,8) ile Rüzgar, 8.016 MW (%8,5) ile Akarsu ve 10.128 MW (%10,8) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.487 MW ile Güneş, 1.577 MW ile Jeotermal, 976 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 63.337 MW (%67,5), EÜAŞ santralleri 20.819 MW (%22,2), lisanssız santraller 6.728 (%7,2), İ.H.D santralleri 2.827 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 140 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

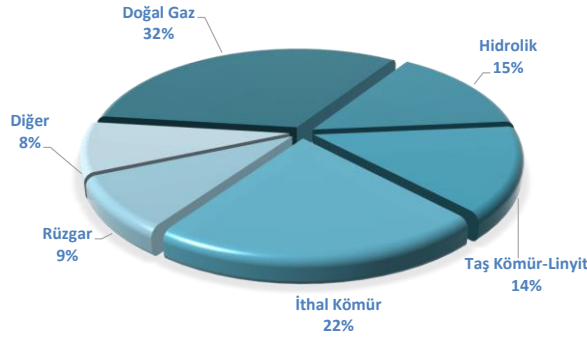
Serbest üretim santrallerinin kurulu gücü 436 MW azalmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.813.232 MWh (%32) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 5.988.366 MWh (%22) ile İthal Kömür, 3.938.301 MWh (%14) ile Hidrolik, 3.895.946 MWh (%14) ile Taş Kömür-Linyit, 2.415.978 MWh (%9) ile Rüzgar ve 2.281.608 MWh (%8) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %8 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 881.170 MWh ile Jeotermal, 797.519 MWh ile Güneş, 392.917 MWh ile Biyokütle, 127.350 MWh ile Asfaltit, 56.888 MWh ile Kojenerasyon ve 25.765 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

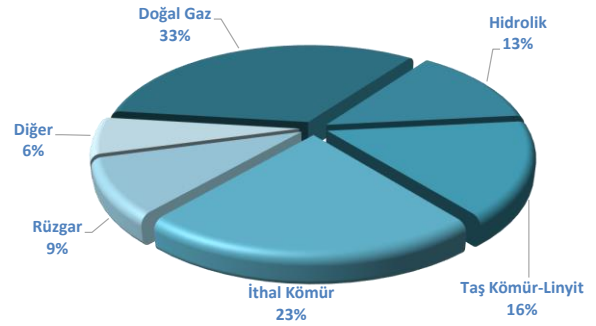
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 4.451 MWh artarak 34.979 MWh, ihracatı 33.872 MWh azalarak 338.135 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.901.955 MWh (%76,62) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 707.905 MWh (%2,59), İ.H.D santralleri 498.926 MWh (%1,83) ve Y.İ.D santralleri 14.132 MWh (%0,05) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.157.417 MWh (%18,91) bandında olmuştur.

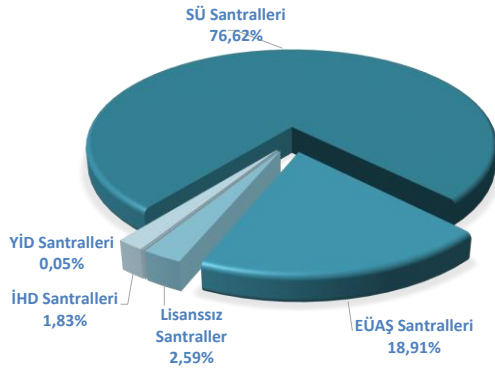
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2020



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ARALIK 2020



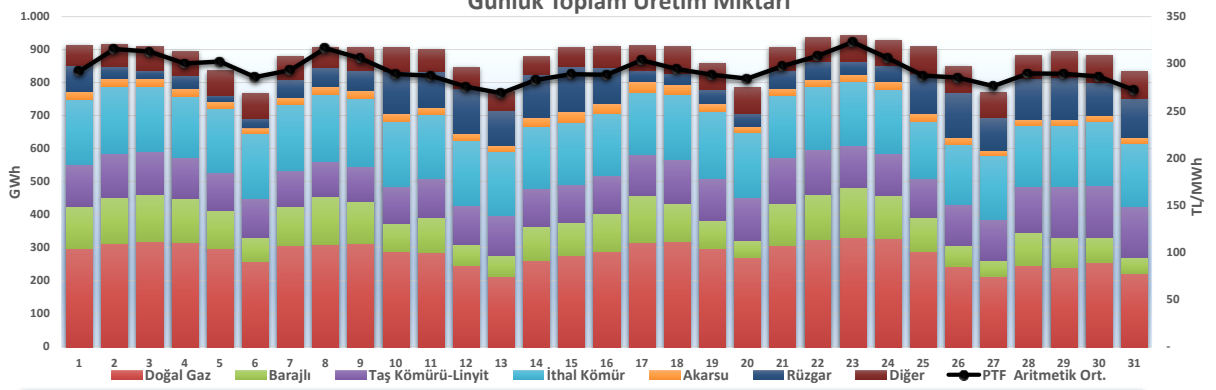
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

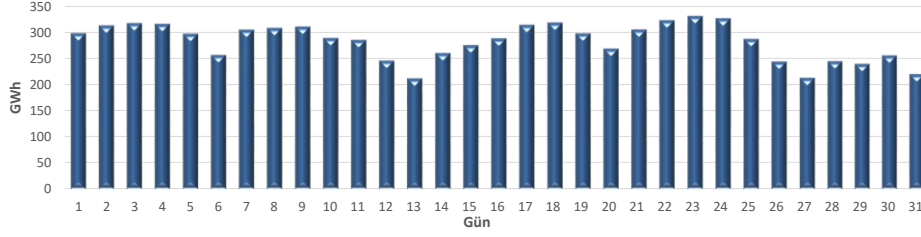
Serbest Üretim Santralleri	20.901.955
EÜAŞ Santralleri	5.157.417
Lisanssız Santraller	707.905
Yap İşlet Devret Santralleri	14.132
İşletme Hakkı Devredilen	498.926
Toplam	27.280.335

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

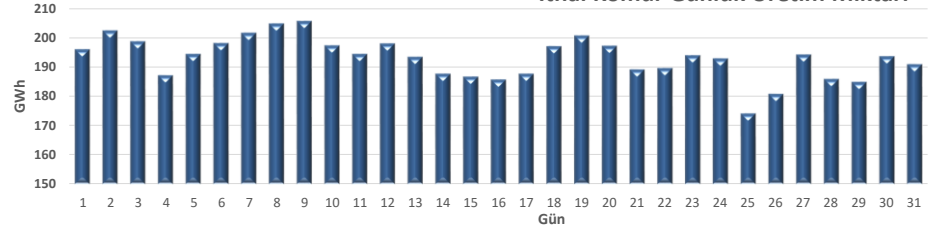
Günlük Toplam Üretim Miktarı



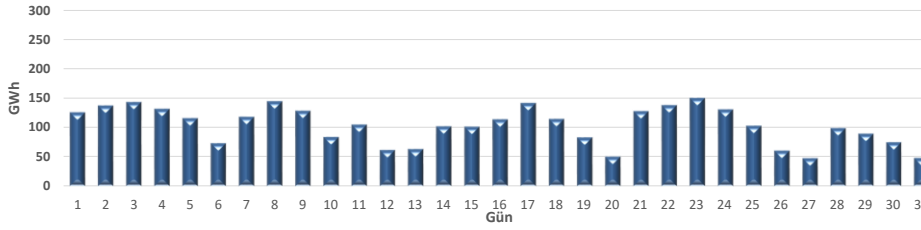
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



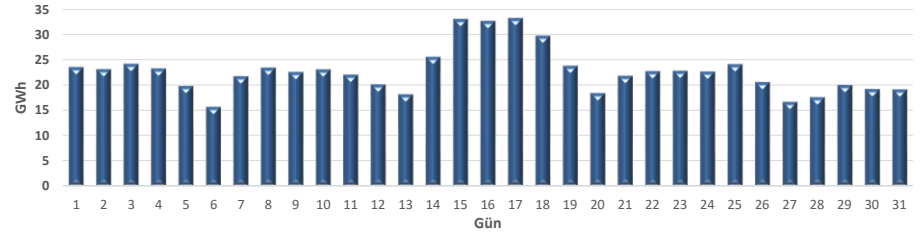
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



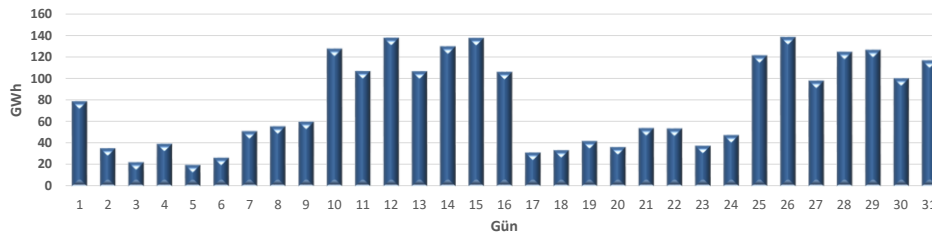
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



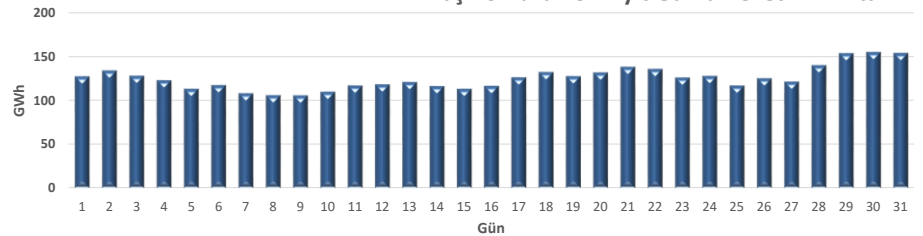
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

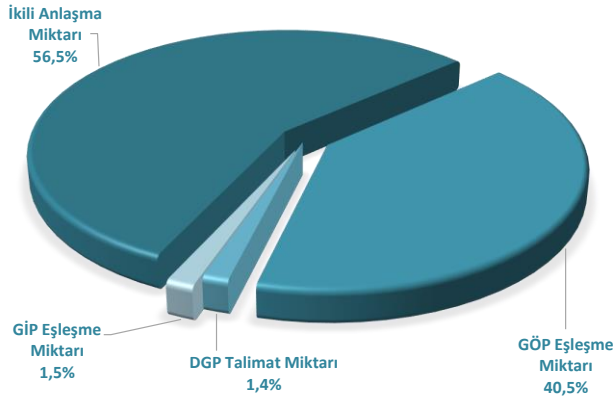


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.583.854 (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.901.084 (%40,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 644.567 (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 596.243 (%1,4) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	23.583.854
GÖP Eşleşme Miktarı	16.901.084
DGP Talimat Miktarı	596.243
GİP Eşleşme Miktarı	644.567

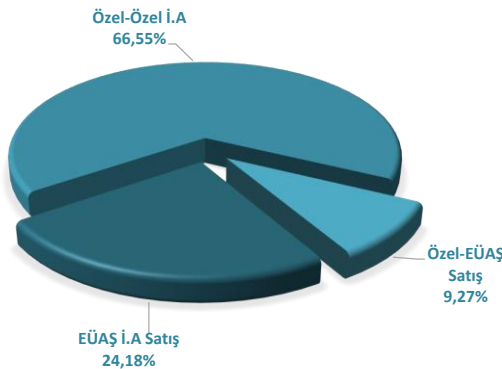
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

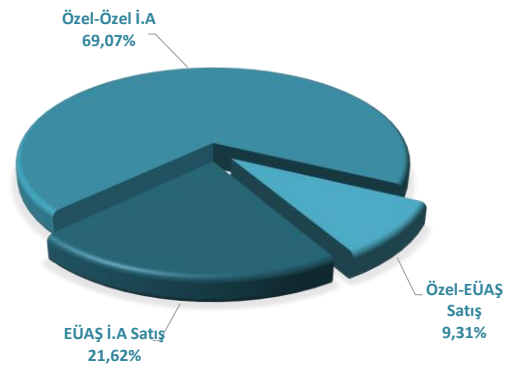
İkili anlaşma, GÖP, GİP ve DGP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.583.854 (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.901.084 (%40,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 644.567 (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 596.243 (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.296.434 MWh (%5,82) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 726.484 MWh (%4,49) artmış, DGP talimat miktarı 92.384 MWh (%18,34) artmış ve GİP eşleşme miktarı 141.696 MWh (%28,18) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2020



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.701.500	15.695.837	2.186.517

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.818.374	15.394.895	2.074.150

*Tetaş, EÜAŞ'ın bünyesine dahil olmuştur.

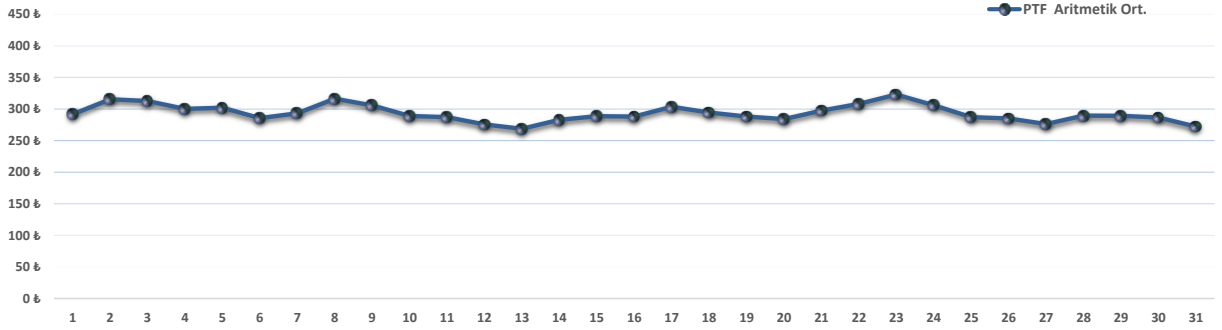
Elektrik Piyasaları Verileri

Aralık 2020

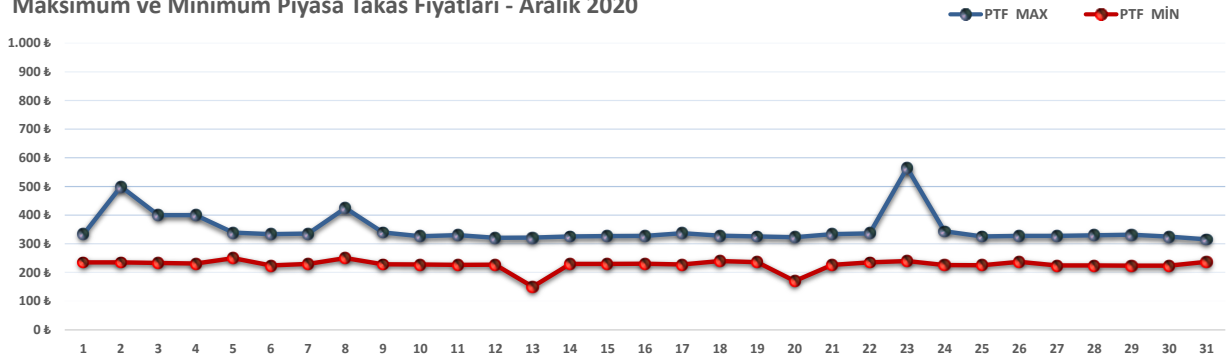
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.12.2020	778.387	521.950	69.554	186.883	542.655	17.095	25.990	1.364.128
2.12.2020	767.523	505.372	69.555	192.596	558.661	19.416	11.718	1.357.318
3.12.2020	763.669	494.976	69.557	199.136	562.315	13.577	19.154	1.358.715
4.12.2020	768.926	503.079	69.557	196.290	554.277	17.628	19.522	1.360.352
5.12.2020	753.493	493.166	69.557	190.770	511.539	19.480	17.546	1.302.057
6.12.2020	735.187	480.399	69.557	185.232	498.075	14.836	10.670	1.258.767
7.12.2020	767.542	503.678	69.557	194.307	543.347	19.002	25.118	1.355.008
8.12.2020	760.945	502.825	69.557	188.564	560.292	20.151	25.396	1.366.784
9.12.2020	747.149	490.500	69.557	187.092	574.340	24.266	13.295	1.359.050
10.12.2020	786.047	529.406	69.557	187.084	548.391	17.350	14.798	1.366.586
11.12.2020	774.956	517.925	69.557	187.474	551.314	22.627	13.279	1.362.175
12.12.2020	771.510	521.320	69.557	180.633	509.489	19.028	15.137	1.315.162
13.12.2020	758.746	512.902	69.557	176.287	503.580	21.422	12.892	1.296.640
14.12.2020	782.720	524.463	69.557	188.701	540.777	22.847	19.399	1.365.743
15.12.2020	781.926	521.258	69.557	191.111	554.902	28.195	10.540	1.375.564
16.12.2020	767.350	506.084	70.037	191.229	553.111	25.183	8.118	1.353.762
17.12.2020	742.242	484.208	70.037	187.997	553.688	14.480	7.504	1.317.915
18.12.2020	730.642	473.258	70.034	187.350	554.979	36.907	9.443	1.331.970
19.12.2020	740.943	492.762	71.659	176.521	520.871	16.623	9.825	1.288.260
20.12.2020	736.234	488.574	71.659	176.001	515.119	14.826	18.852	1.285.031
21.12.2020	751.793	498.819	71.659	181.315	553.610	14.926	29.732	1.350.060
22.12.2020	756.624	505.977	71.661	178.986	565.783	15.718	21.518	1.359.644
23.12.2020	744.879	491.932	71.664	181.283	584.941	21.048	14.451	1.365.319
24.12.2020	751.431	499.514	71.668	180.249	591.638	27.530	12.317	1.382.916
25.12.2020	783.225	532.123	71.670	179.432	572.414	21.031	48.064	1.424.733
26.12.2020	761.971	522.355	71.847	167.768	532.477	23.092	36.167	1.353.707
27.12.2020	742.029	504.707	71.849	165.473	510.227	21.261	23.224	1.296.740
28.12.2020	774.203	527.239	71.851	175.112	549.986	15.851	21.954	1.361.993
29.12.2020	768.395	517.437	71.857	179.101	558.075	23.391	35.580	1.385.441
30.12.2020	756.750	504.406	71.858	180.486	548.474	32.002	23.030	1.360.256
31.12.2020	776.419	523.225	72.158	181.037	521.740	23.778	22.012	1.343.950
Toplam	23.583.854	15.695.837	2.186.517	5.701.500	16.901.084	644.567	596.243	41.725.747

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Aralık 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Aralık 2020

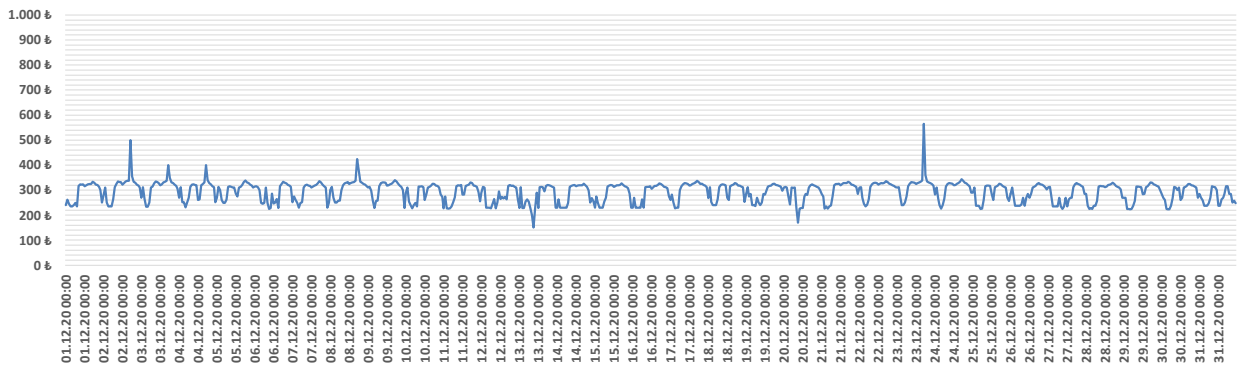


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 268,69 TL/MWh ile 13 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 322,86 TL/MWh ile 23 Aralık Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 352,43 TL/MWh ile 8 Aralık Salı, en düşük SMF ortalaması 170,88 TL/MWh ile 28 Aralık Pazartesi gününe aittir.

Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 565,00 TL/MWh ile 23 Aralık Çarşamba günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 118,71 TL/MWh ile 28 Aralık Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 289,59 TL/MWh, SMF ortalaması 170,88 TL/MWh)

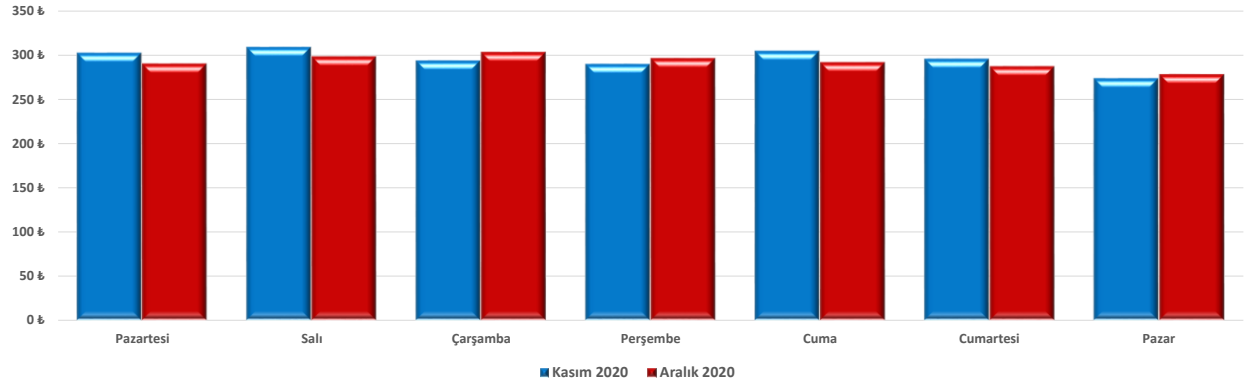
Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Aralık 2020



Gün Öncesi Piyasası Verileri

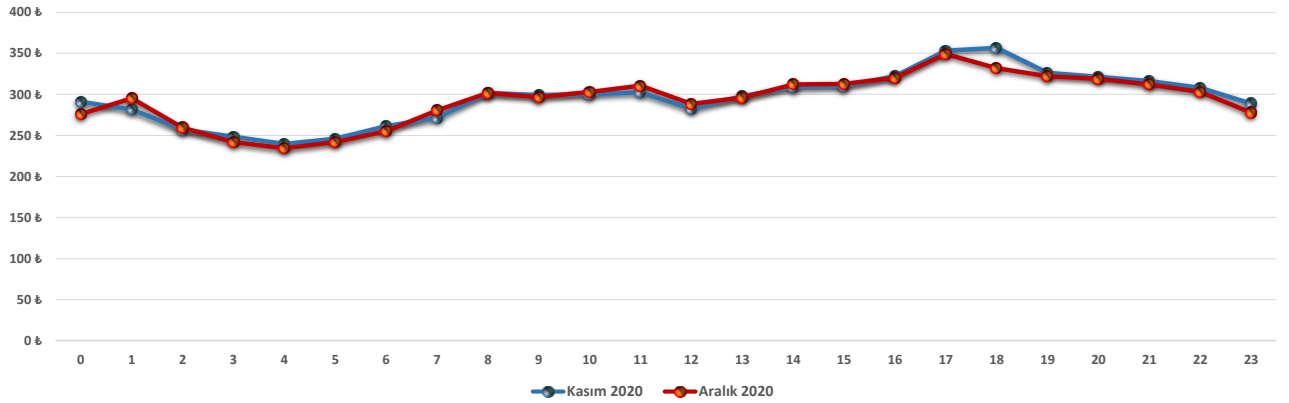
Aralık 2020

Benzer Günlerin PTF Ortalaması



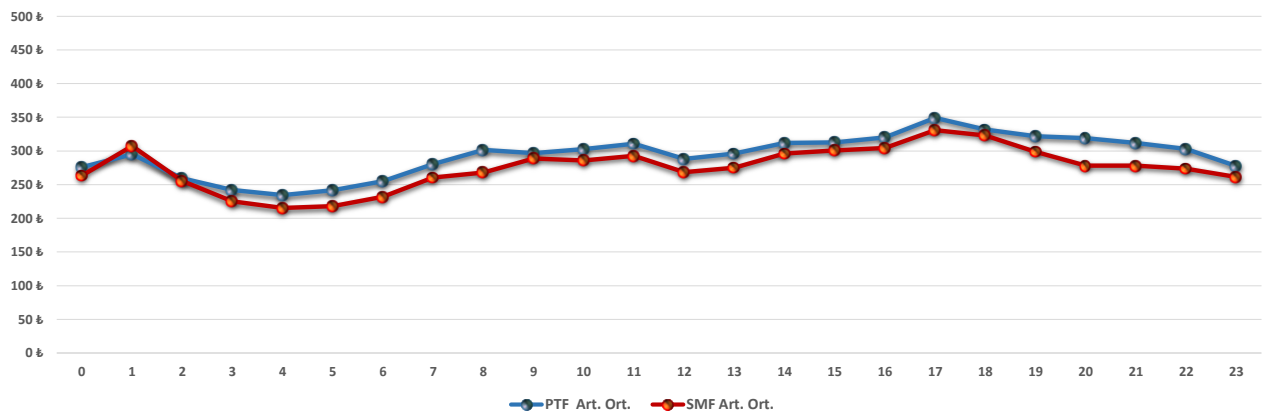
Aralık ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cuma günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 12,79 TL/MWh azalarak 292,22 TL/MWh'ye gerilemiştir.

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 24,74 TL/MWh azalarak 331,86 TL/MWh, en az değişim saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,04 TL/MWh azalarak 301,63 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği

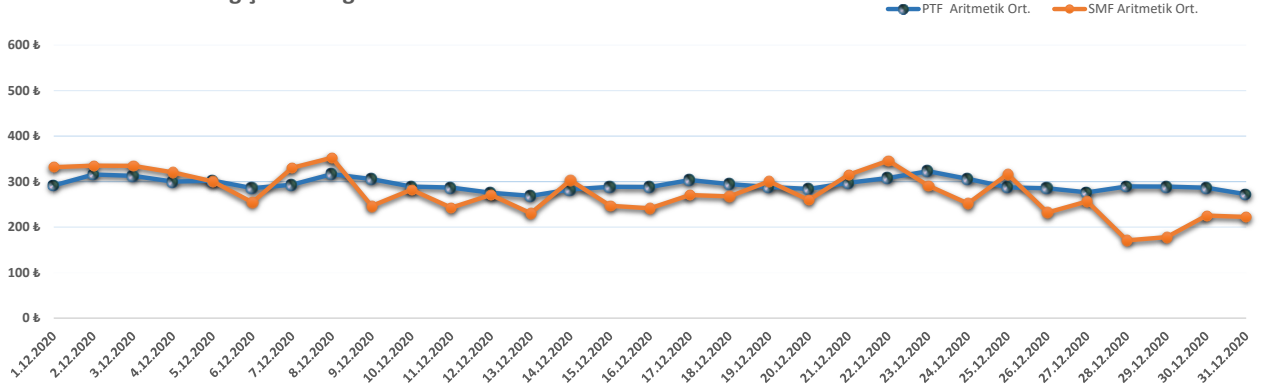


Aralık ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 20.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 319,00 TL/MWh, SMF ortalaması 278,18 TL/MWh). En düşük fark saat 02.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 259,42 TL/MWh, SMF ortalaması 255,55 TL/MWh).

Gün Öncesi Piyasası Verileri

Aralık 2020

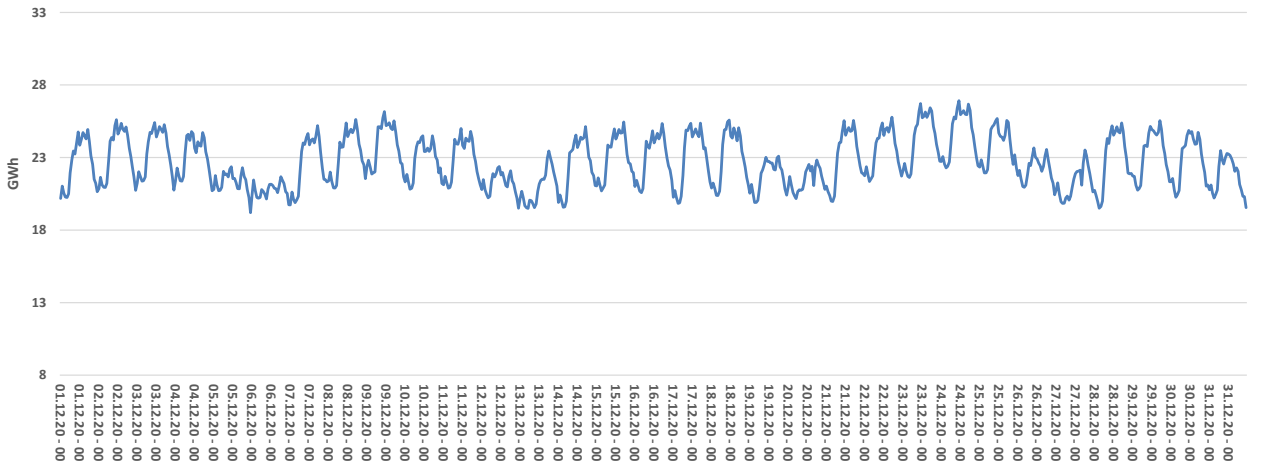
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Aralık ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 6.043 MWh artarak 545.196 MWh'e yükselmiştir. Aralık ayı genelinde en yüksek eşleşme 591.638 MWh ile 24 Aralık Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 498.075 MWh ile 6 Aralık Pazar günü gerçekleşmiştir.

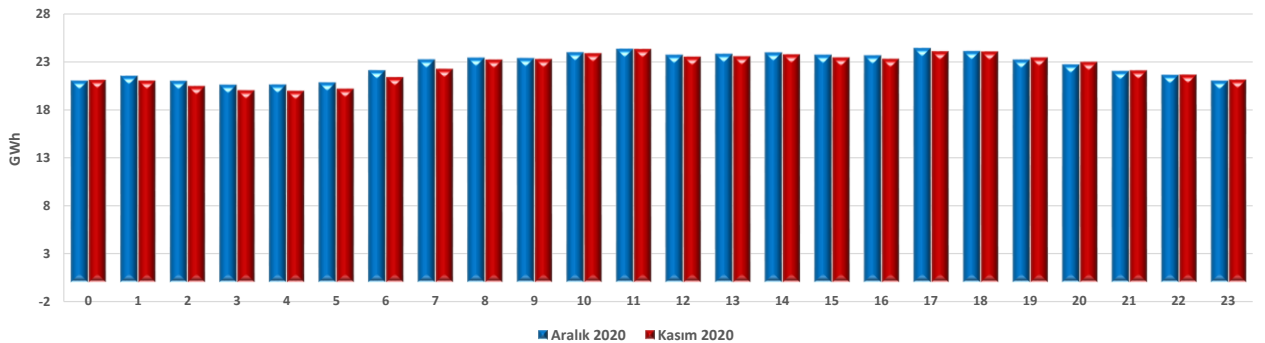
Aralık ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.917 MWh ile 24 Aralık Perşembe günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 19.198 MWh ile 5 Aralık Cumartesi günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Aralık 2020

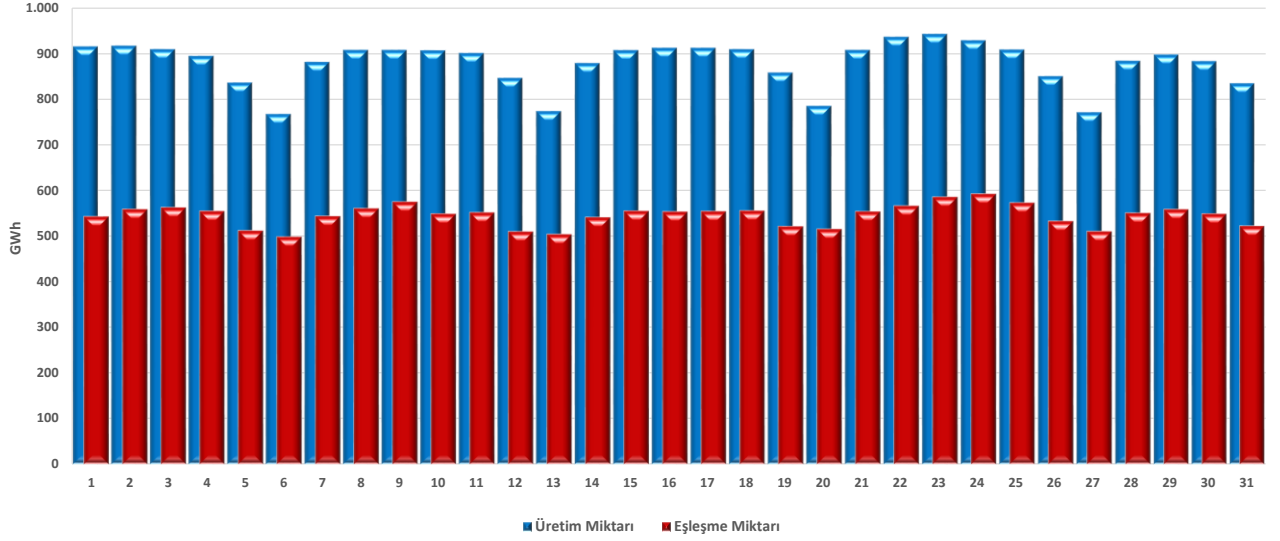


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 977 MWh artış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



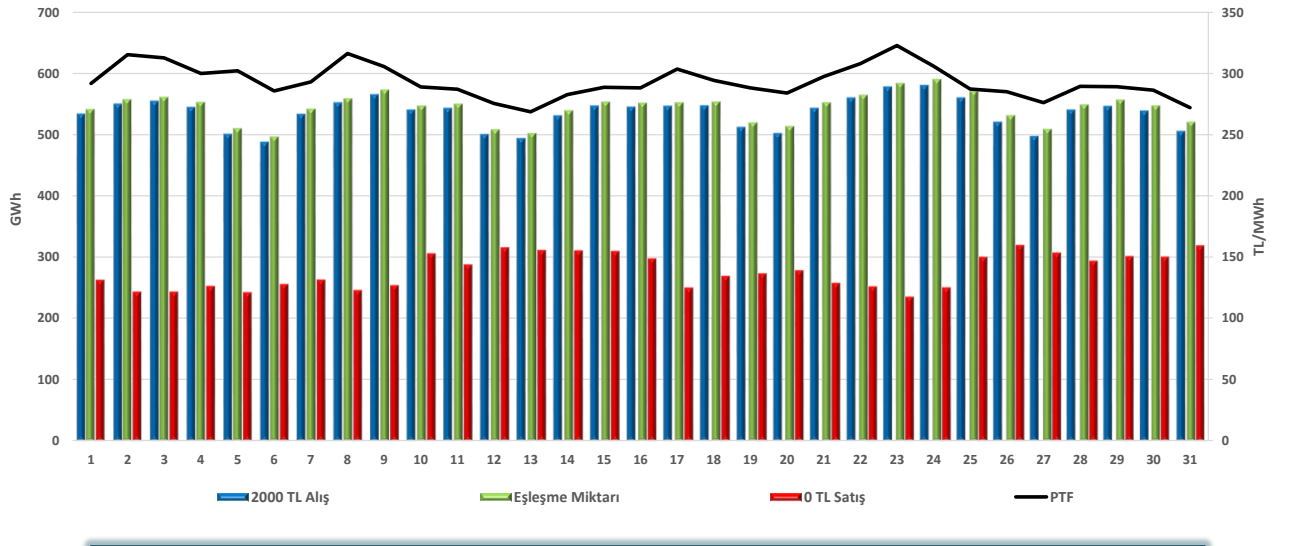
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



Aralık ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 278.009 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 536.888 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 545.196 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.496 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 840 MWh artarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

23 Aralık 2020 Çarşamba günü, toplam 944.461 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 584.941 MWh olmuştur. 27 Aralık 2020 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %66 ile Aralık ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 773.441 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 510.227 MWh seviyesindedir.

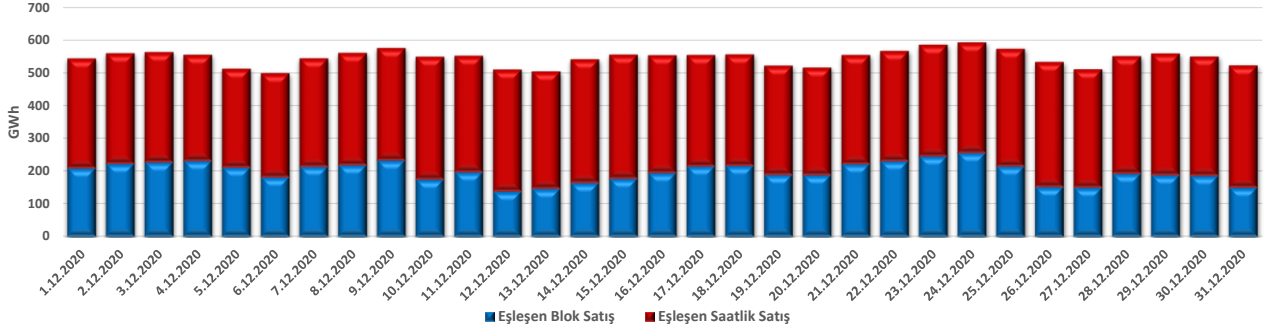
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



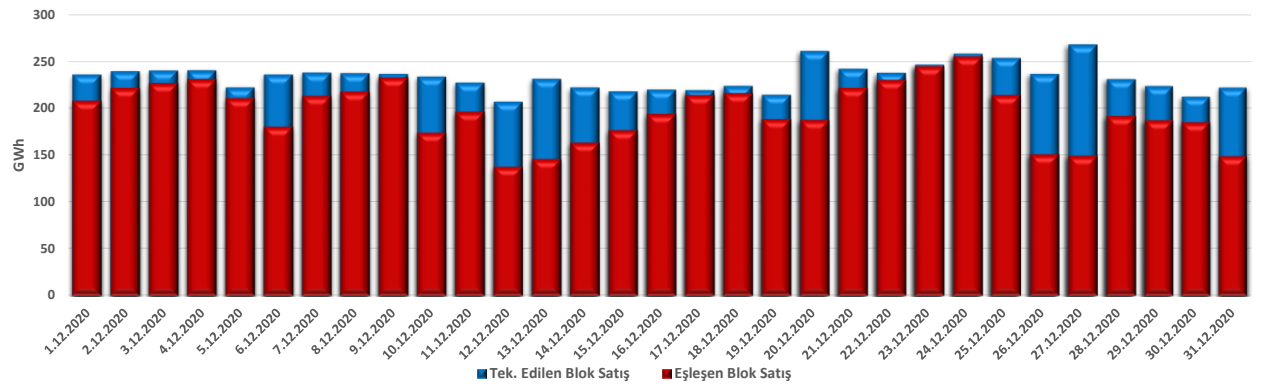
Gün Öncesi Piyasası Verileri

Aralık 2020

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



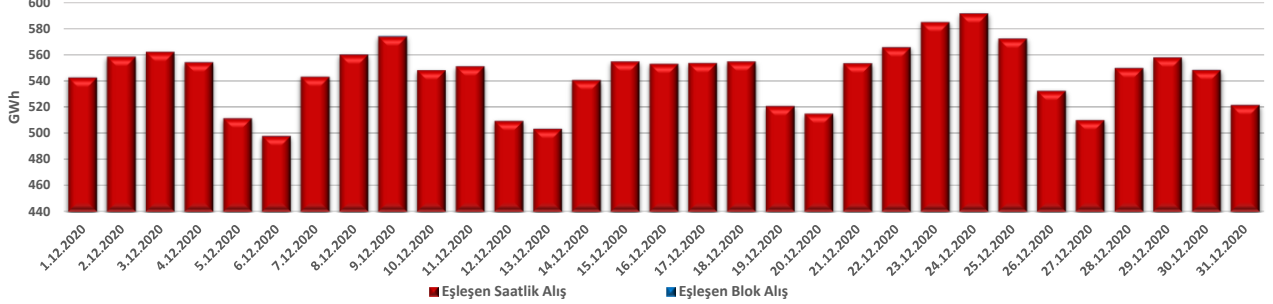
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



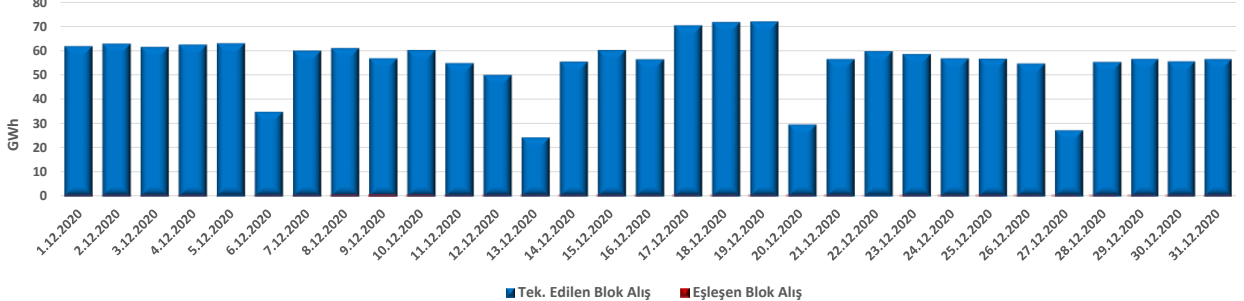
Aralık ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %3,05 (457 MWh) azalarak 14.517 MWh, eşleşen blok satış miktarı %9,48 (710 MWh) artarak 8.198 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %0,77 (163 MWh) azalarak 21.030 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,74 (167 MWh) artarak 9.721 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



Gün Öncesi Piyasası Verileri

Aralık 2020

1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1110'dur. Aralık ayında günlük ortalama 882 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 167.903.840 TL artarak 4.991.763.866 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
879	39	13	6	5	1.394.592

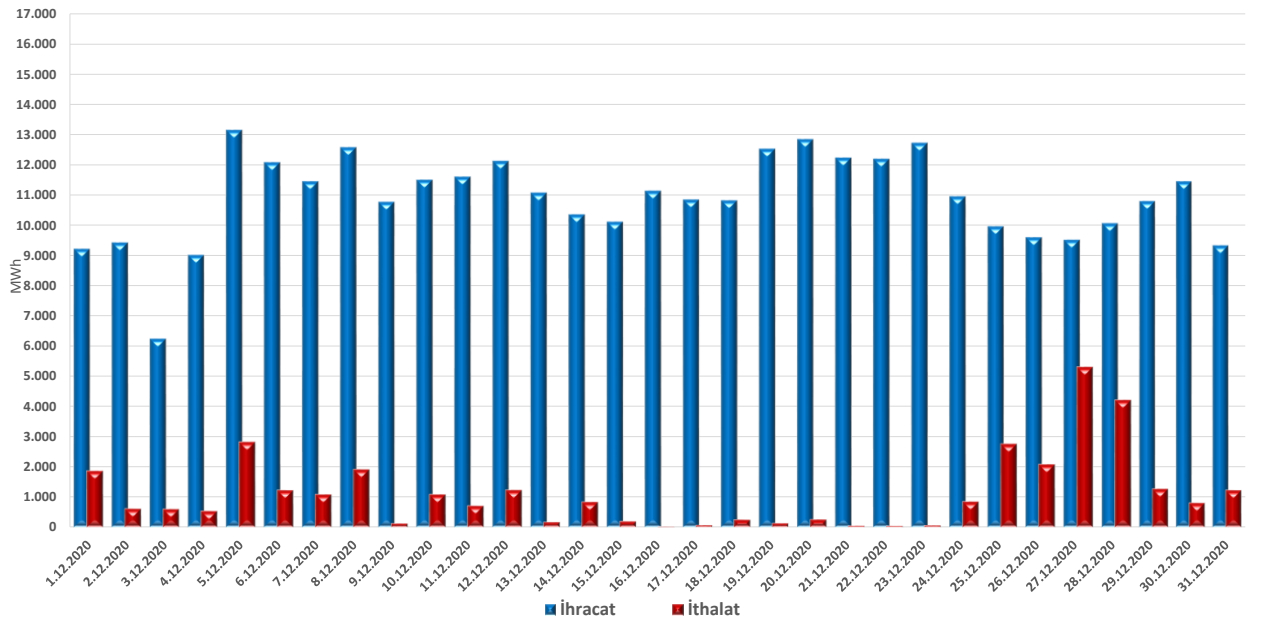
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 348.408 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 196.746 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 545.057 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 139 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.394.592 TL olarak gerçekleşmiştir.

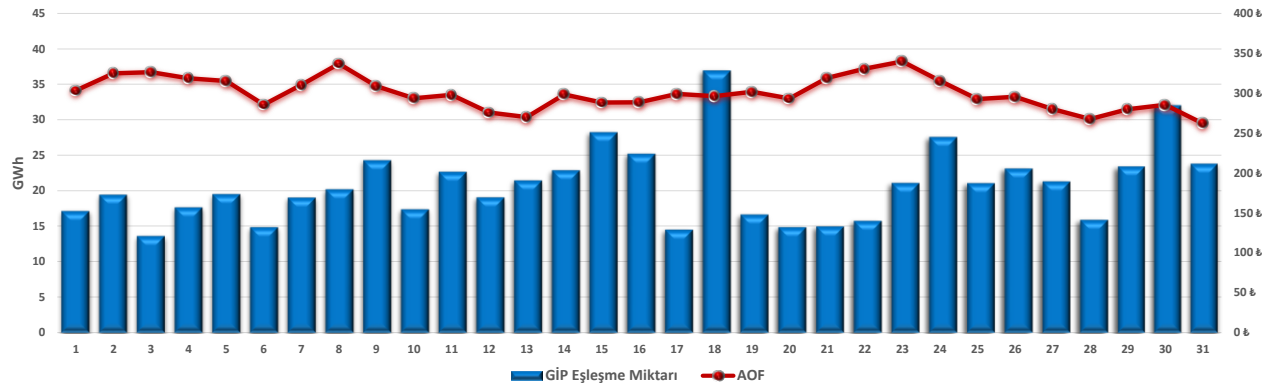
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81,94, blok alış ve satış toplamı ise %18,06 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 190.401.674 TL ile 23 Aralık 2020 Çarşamba günü iken, en düşük gün 136.330.928 TL ile 13 Aralık 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

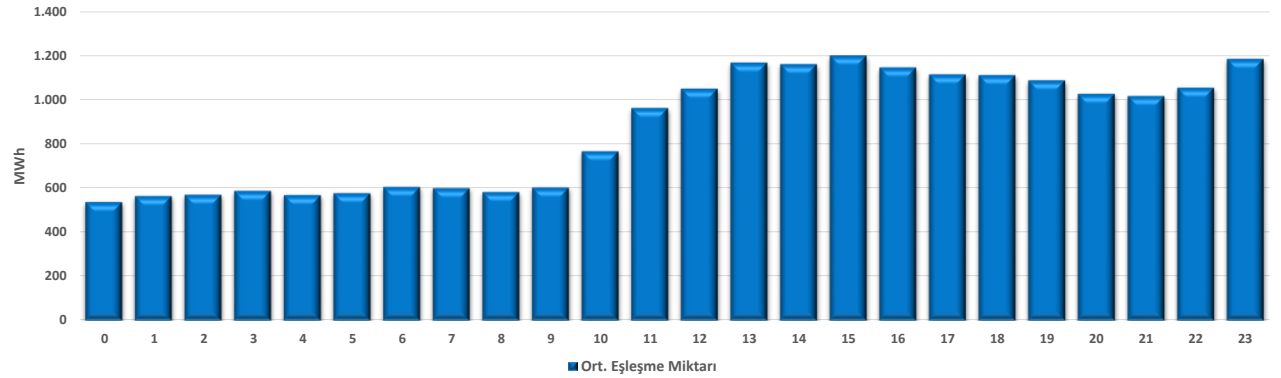


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Aralık Çarşamba günü saat 17.00'de 551,41 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.132 MWh olarak 30 Aralık Çarşamba günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



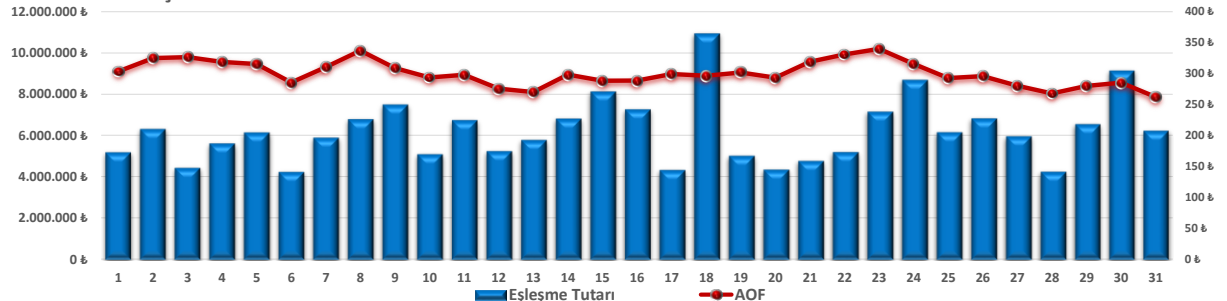
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



Aralık ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 644.567 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Aralık Çarşamba günü 339,81 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 23 Aralık Çarşamba günü 17.00'de 551,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 36.907 MWh ile 18 Aralık Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 13.577 MWh ile 3 Aralık Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Aralık Cuma günü 10.933.304 TL ve minimum ticaret ise 6 Aralık Pazar günü 4.236.656 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1105 iken, geçtiğimiz ay boyunca 640 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

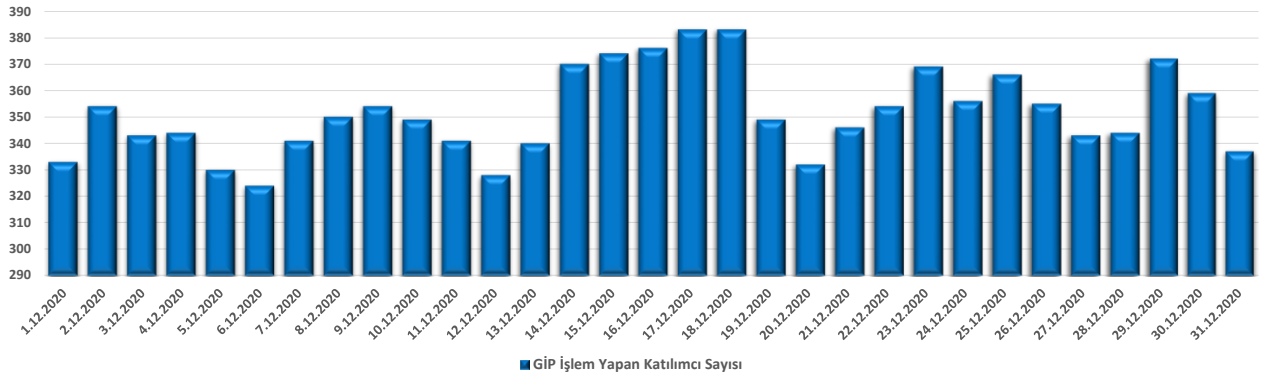
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



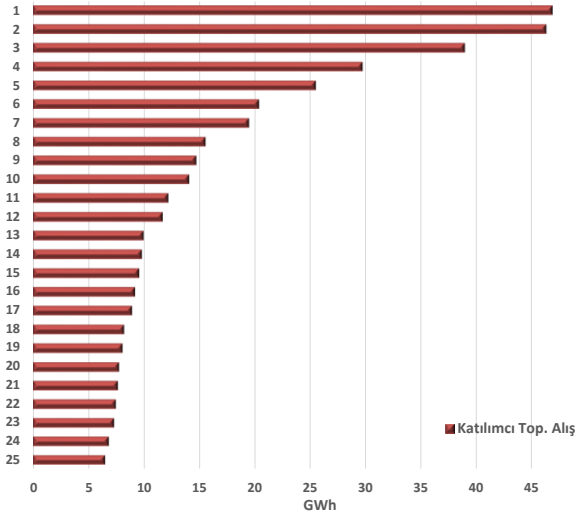
Gün İçi Piyasası Verileri

Aralık 2020

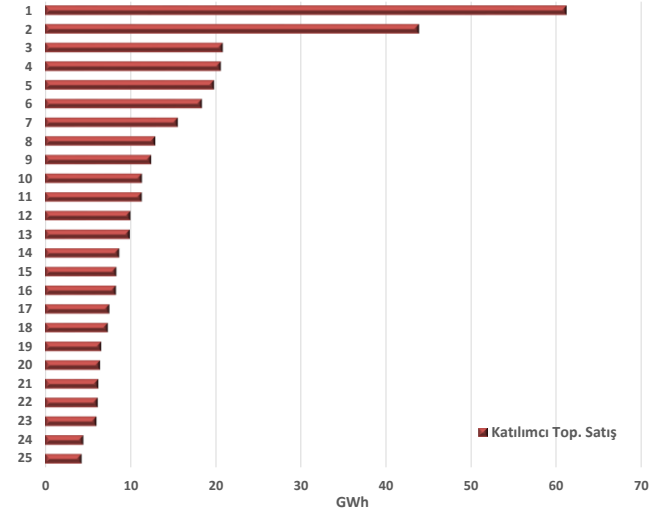
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



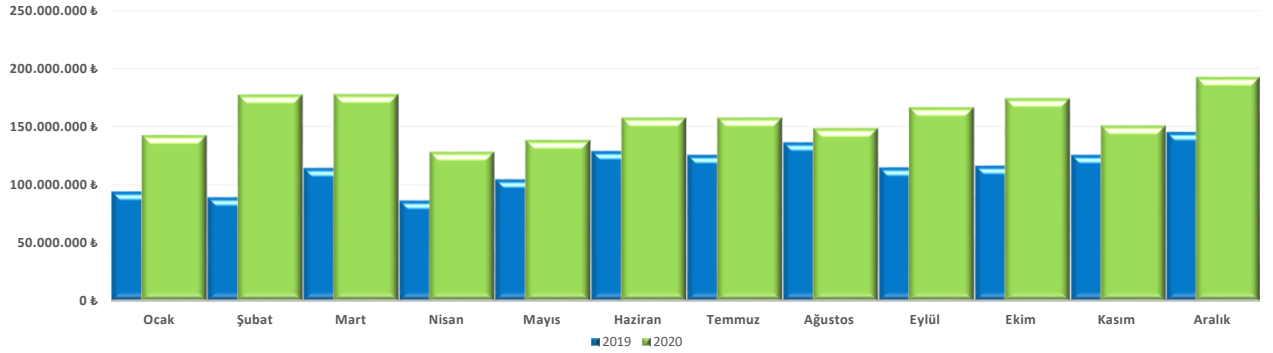
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



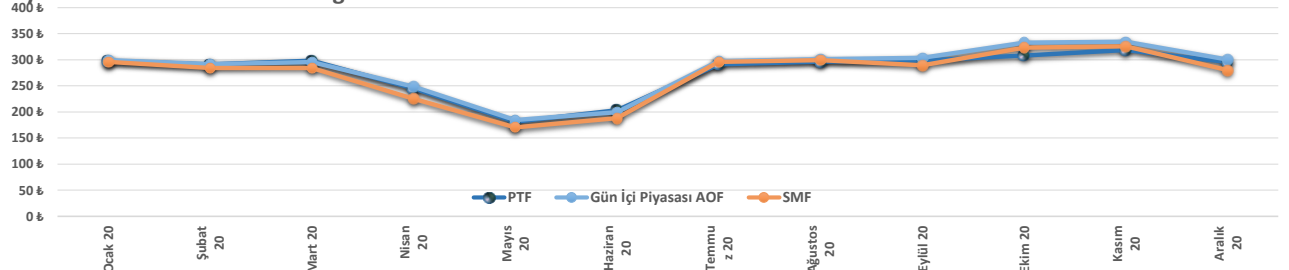
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

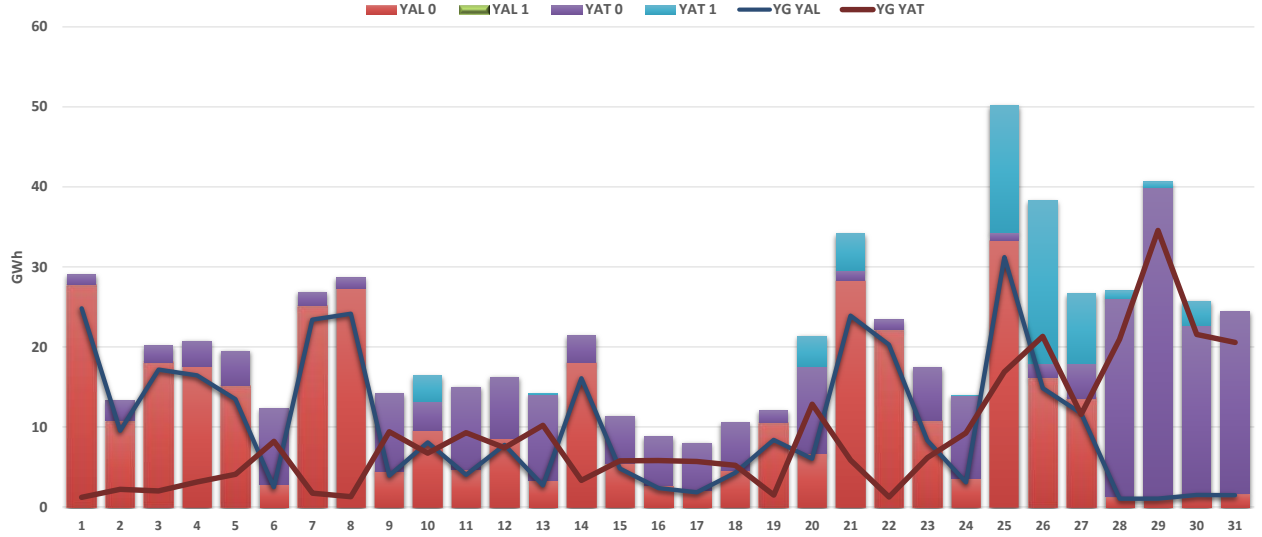


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

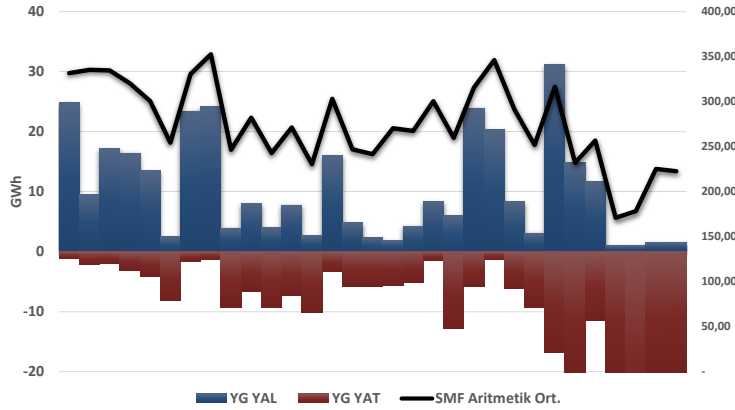


'DGP'de verilen talimatların; %90,67'si 0 kodlu ve %9,33'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



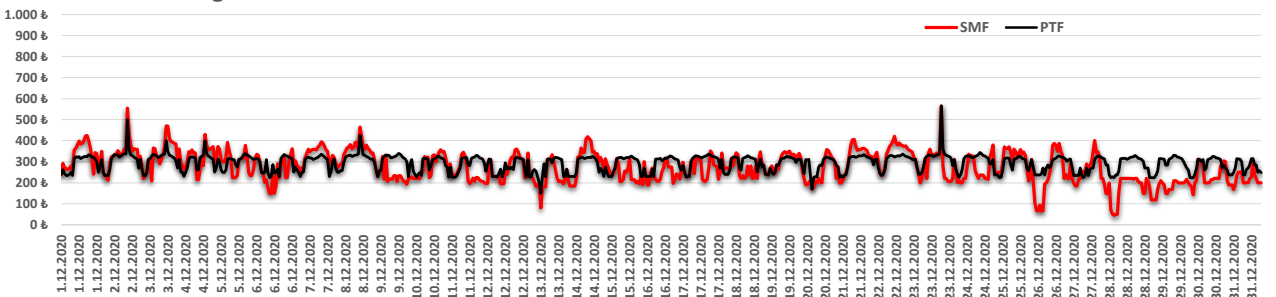
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 92.384 MWh artarak 596.243 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %90,67'si 0 kodlu ve %9,33'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Aralık ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 54.335 MWh artarak 276.475 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 38.049 MWh artarak 319.768 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Aralık Cuma günü 31.211 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 28 Aralık Pazartesi günü 1.022 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Aralık Salı günü 34.545 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Aralık Salı günü 1.183 MWh olarak gerçekleşmiştir.

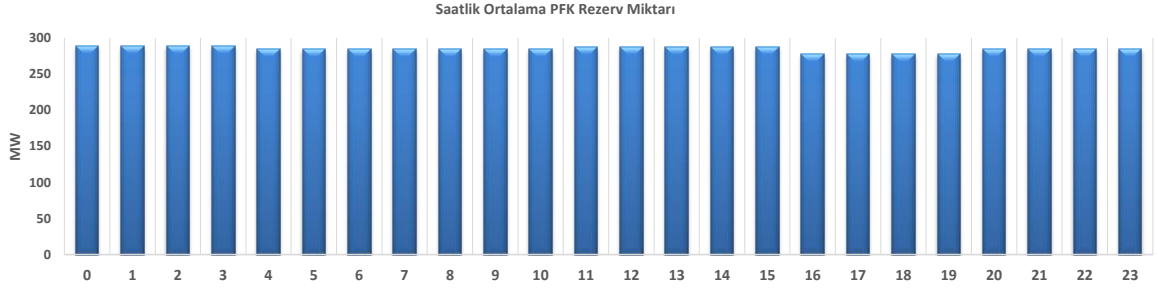
Saatlik PTF-SMF Değerleri



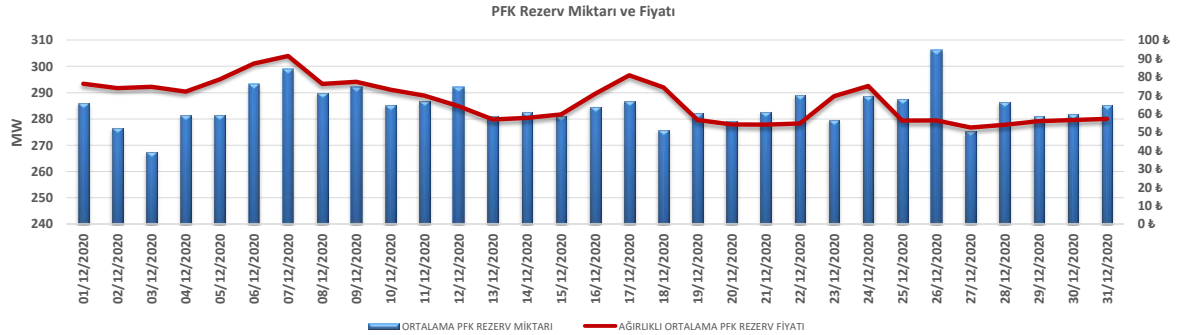
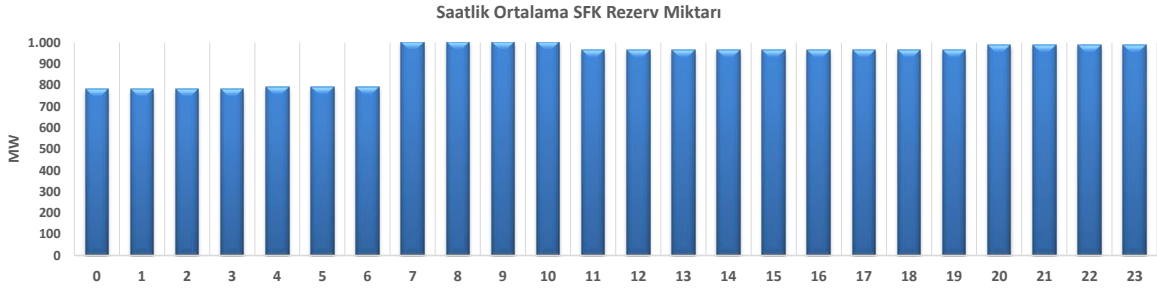
Dengeleme Güç Piyasası Verileri

Aralık 2020

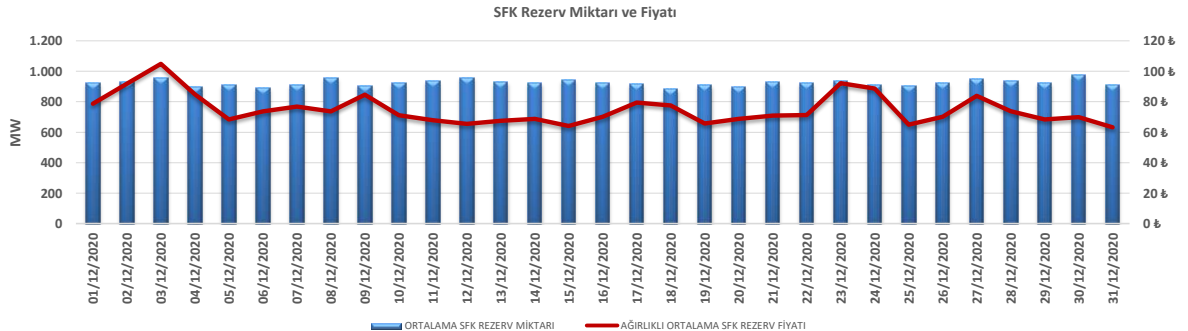
Aralık ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 211.909 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 66,72 TL/MW olmuştur.



Aralık ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 687.445 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 76,77 TL/MW olmuştur.



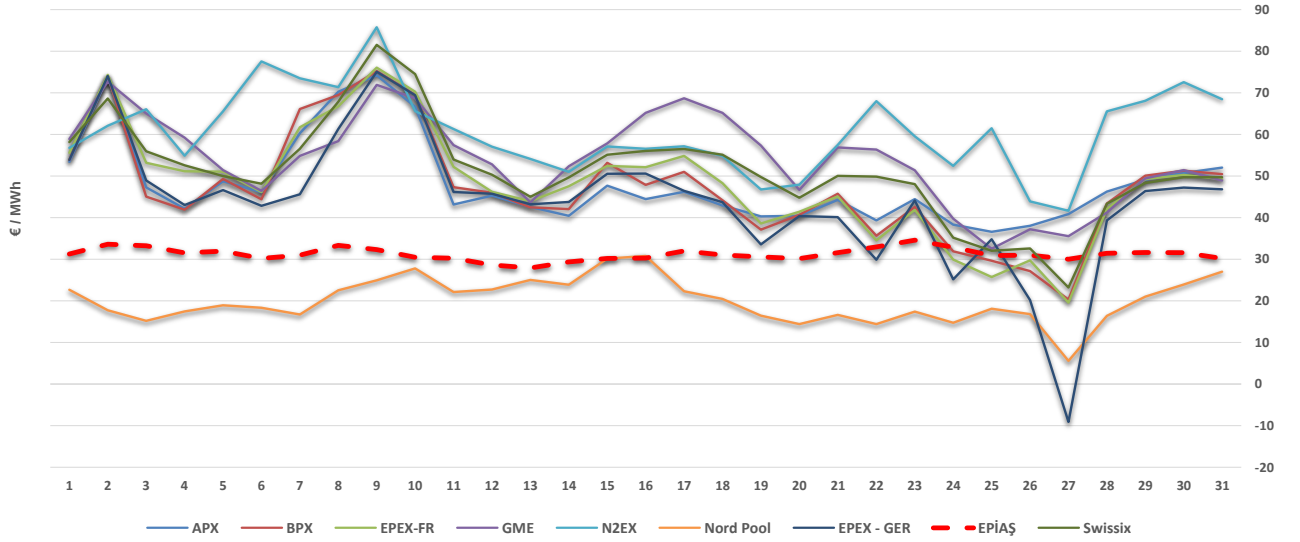
Aralık ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 309 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 143 TL/MW olmuştur.



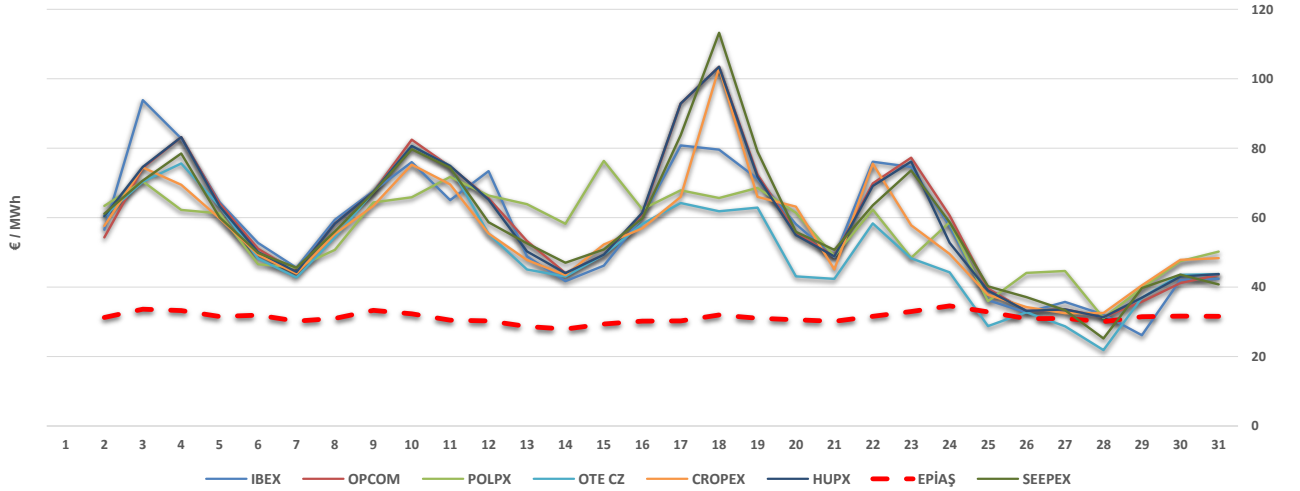
Aralık ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.126 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 172 TL/MW olmuştur.

Aralık 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,8 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,43 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 31,23 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Aralık 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,8 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,43 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 31,23 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 17 Aralık Perşembe günü 113,25 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması da -9,07 €/MWh olarak 27 Aralık Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'da oluşmuştur.