

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

HAZİRAN 2020

EPİAŞ

EPİAŞ

Haziran ayında Mayıs ayına göre;

*** Aylık PTF ortalamasının 88,09 TL/MWh artarak 291,31 TL/MWh'ye yükselmesi,**

*** Tüketim miktarının 2.687.327 MWh artarak 22.238.563 MWh'ye yükselmesi ve 2019 yılının Haziran ayına göre %3,5 azalması,**

*** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %114 artarak 3.532.355 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16 olması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %25 azalarak 6.699.540 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %30 olması,**

*** İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %67 artarak 5.412.504 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24 olması,**

*** Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %45 artarak 4.012.367 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18 olması,**

*** GÖP eşleşme miktarının 1.389.703 (%11) MWh artarak 14.020.772 MWh olması,**

*** DGP talimat miktarının 271.815 (%37) MWh azalarak 458.245 MWh olması,**

*** GİP eşleşme miktarının 164.662 (%24) MWh azalarak 531.157 MWh olması,**

*** İkili anlaşma miktarının 1.339.575 (%7) MWh artarak 20.358.537 MWh olması,**

*** Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %66 azalarak 94,77 TL/MW olması,**

*** Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %64 azalarak 109,06 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Haziran 2020 aylık toplam üretim miktarı 22.238.563 MWh, aritmetik ortalama PTF 291,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Haziran 2020	Değişim	Mayıs 2020
Aritmetik Ortalama PTF	291,31 ↑	43,34%	203,22
Ağırlıklı Ortalama PTF	293,57 ↑	41,14%	208,00
1. Hafta (1-7 Haziran) Ort. PTF	282,70 ↑	43,85%	196,53
2. Hafta (8-14 Haziran) Ort. PTF	294,31 ↑	54,19%	190,87
3. Hafta (15-21 Haziran) Ort. PTF	290,77 ↑	8,00%	269,24
4. Hafta (22-28 Haziran) Ort. PTF	291,68 ↑	97,42%	147,74
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	288,65 ↑	19,33%	241,89
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	283,06 ↑	94,51%	145,53
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	313,71 ↑	16,93%	268,29
Maksimum PTF	334,54 ↓	-0,56%	336,43
Minimum PTF	100,00	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.374 ↓	-6,62%	13.251
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.557 ↑	21,89%	14.404
Maksimum Takas Miktarı	24.337 ↑	12,91%	21.554
Minimum Takas Miktarı	14.557 ↑	13,15%	12.865
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.473 ↑	14,70%	16.977
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.020.772 ↑	11,00%	12.631.087
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.641 ↑	19,71%	18.913
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.890 ↓	-1,85%	33.509
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	28.276 ↑	10,61%	25.563
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	20.358.537 ↑	7,04%	19.018.962
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	531.157 ↓	-23,66%	695.819
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.887 ↑	17,54%	26.279
Aylık Toplam Üretim	22.238.563 ↑	13,75%	19.551.236

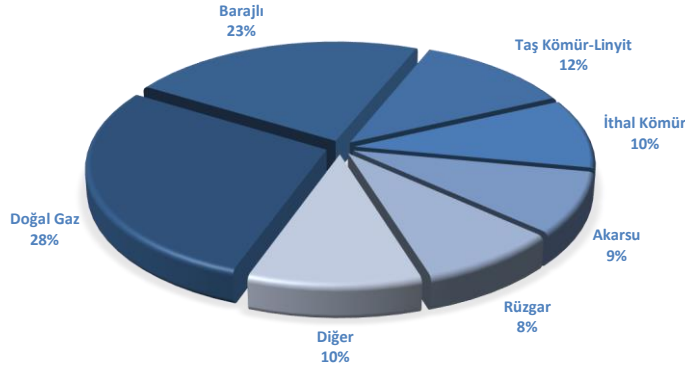
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.687.327 MWh artarak 22.238.563 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2020



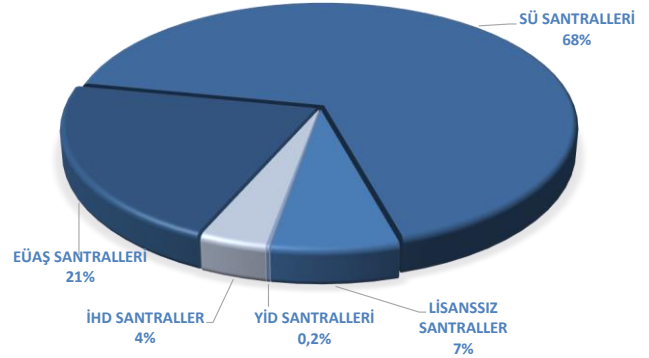
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.672
Barajlı	20.656
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.911
Rüzgar	7.760
Diğer	9.584

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	61.800
EÜAŞ Santralleri	19.582
Yap İşlet Devret Santralleri	150
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	6.482
Toplam	91.461

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.672 MW (%28) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.656 MW (%23) ile Barajlı, 10.912 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.911 MW (%9) ile Akarsu, 7.760 MW (%8) ile Rüzgar ve 9.584 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.166 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 821 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 364 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 61.800 MW (%68), EÜAŞ santralleri 19.582 MW (%21), lisanssız santraller 6.482 (%7), İ.H.D santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D santralleri 150 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

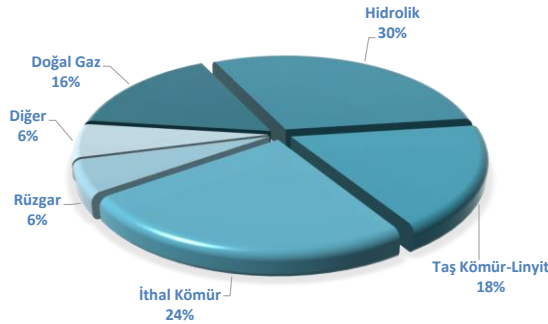
Serbest üretim santrallerinin kurulu gücü 26 MW artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.699.540 MWh (%30) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.412.504 MWh (%24) ile İthal Kömür, 4.012.367 MWh (%18) ile Taş Kömür-Linyit, 3.532.355 MWh (%16) ile Doğal Gaz, 1.264.207 MWh (%6) ile Rüzgar ve 1.317.589 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 725.499 MWh ile Jeotermal, 319.648 MWh ile Biyokütle, 161.465 MWh ile Asfaltit, 48.305 MWh ile Kojenerasyon, 38.343 MWh ile Güneş ve 24.329 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

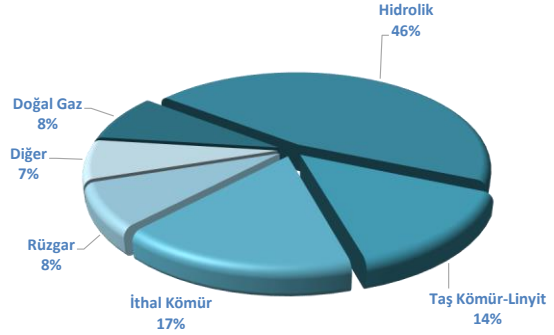
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 132.958 MWh artarak 343.661 MWh, ihracatı 64.457 MWh azalarak 56.243 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 18.155.867 MWh (%81,64) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 931.130 MWh (%4,19) ve Y.İ.D santralleri 49.486 MWh (%0,22) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.102.080 MWh (%13,95) bandında olmuştur.

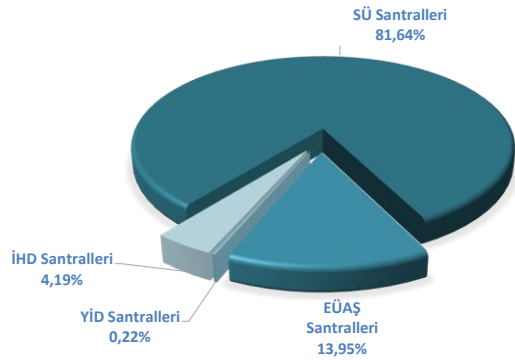
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2020



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - HAZİRAN 2020



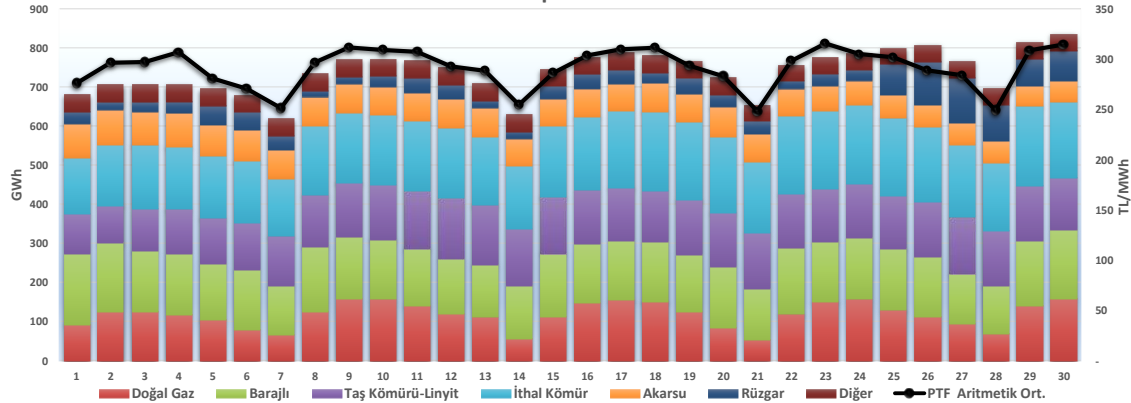
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

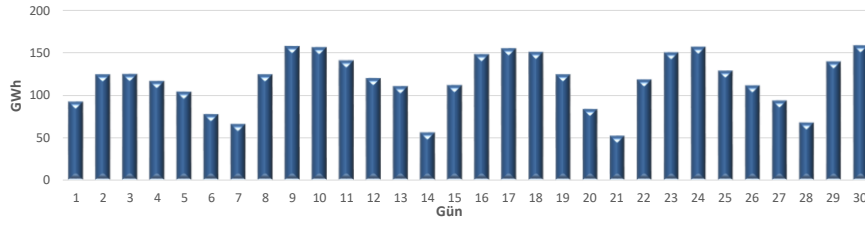
Serbest Üretim Santralleri	18.155.867
EÜAŞ Santralleri	3.102.080
Yap İşlet Devret Santralleri	49.486
İşletme Hakkı Devredilen	931.130
Toplam	22.238.563

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

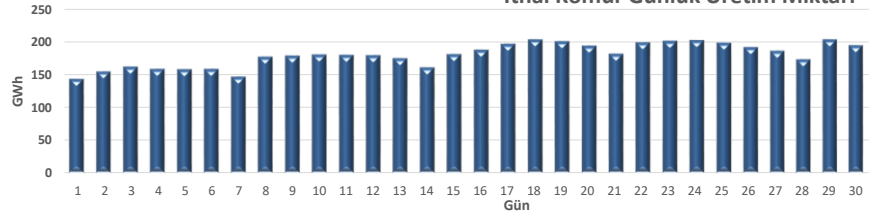
Günlük Toplam Üretim Miktarı



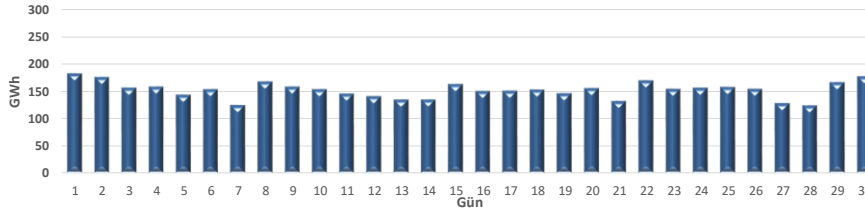
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



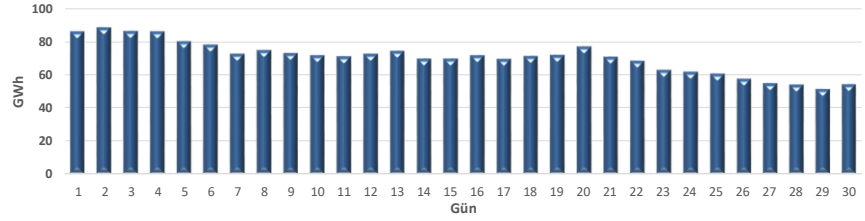
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



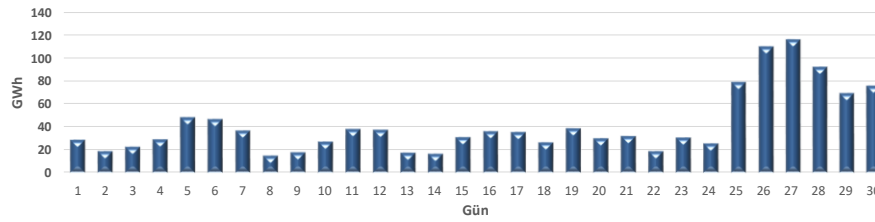
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



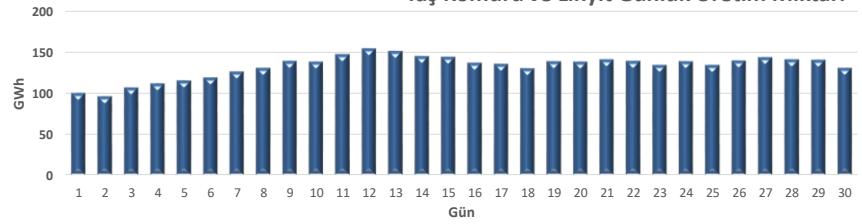
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

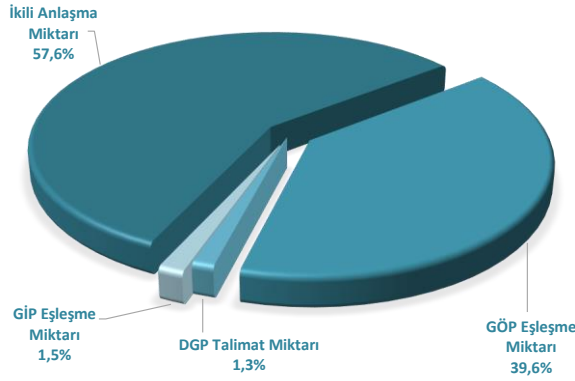


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 20.358.537 (%57,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.020.772 (%39,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 531.157 (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 458.246 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

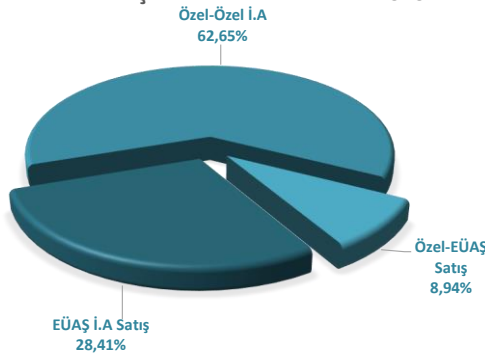
İkili Anlaşma Miktarı	20.358.537
GÖP Eşleşme Miktarı	14.020.772
DGP Talimat Miktarı	458.246
GİP Eşleşme Miktarı	531.157

* 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.

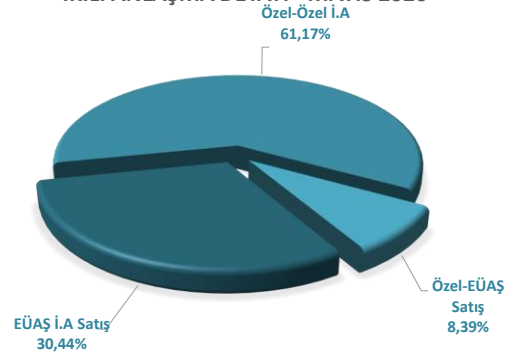
İkili anlaşma ve GÖP hacmi artarken, DGP ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 20.358.537 (%57,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.020.772 (%39,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 531.157 (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 458.246 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.339.575 MWh (%7,04) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.389.703 MWh (%11,00) artmış, DGP talimat miktarı 271.816 MWh (%37,23) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 164.663 MWh (%23,66) azalmıştır

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2020



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.782.983	12.755.641	1.819.914

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.789.381	11.633.630	1.595.951

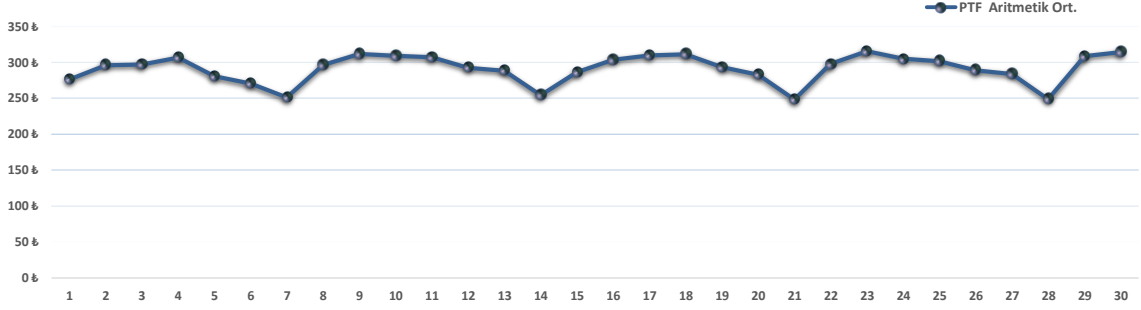
*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

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
1.06.2020	668.379	423.358	52.073	192.948	433.091	18.966	17.768	1.138.205
2.06.2020	669.888	421.635	52.711	195.542	472.503	22.835	21.632	1.186.858
3.06.2020	663.855	417.564	52.711	193.579	473.795	18.177	6.789	1.162.616
4.06.2020	681.696	430.960	52.666	198.070	474.792	15.112	16.941	1.188.540
5.06.2020	682.009	433.822	52.666	195.522	467.222	16.996	12.127	1.178.353
6.06.2020	668.631	429.041	52.666	186.924	455.048	19.373	25.939	1.168.992
7.06.2020	659.123	426.064	52.666	180.394	429.060	16.841	17.618	1.122.642
8.06.2020	653.558	416.187	52.961	184.410	469.381	16.484	28.999	1.168.422
9.06.2020	668.276	427.172	52.961	188.144	481.571	15.682	19.493	1.185.023
10.06.2020	669.246	427.646	52.961	188.639	464.202	14.239	12.875	1.160.562
11.06.2020	671.737	432.903	52.961	185.873	455.718	15.425	9.736	1.152.615
12.06.2020	680.575	438.680	56.030	185.865	457.079	16.978	8.292	1.162.924
13.06.2020	653.941	408.454	62.957	182.530	447.462	20.001	10.827	1.132.230
14.06.2020	655.994	414.105	62.957	178.932	400.573	17.028	12.852	1.086.447
15.06.2020	678.900	415.526	62.957	200.417	449.918	19.201	13.597	1.161.615
16.06.2020	669.261	399.359	62.957	206.946	464.902	17.959	20.784	1.172.906
17.06.2020	679.823	408.761	66.574	204.488	459.071	23.429	12.347	1.174.670
18.06.2020	675.415	405.024	66.574	203.817	473.129	16.973	9.728	1.175.245
19.06.2020	691.255	420.970	66.574	203.711	476.051	17.825	12.101	1.197.231
20.06.2020	683.422	420.936	66.575	195.911	457.389	20.343	10.338	1.171.492
21.06.2020	674.517	419.469	66.575	188.473	432.737	17.143	9.813	1.134.209
22.06.2020	683.294	416.246	66.571	200.477	485.958	15.056	11.749	1.196.057
23.06.2020	682.265	418.151	66.573	197.541	485.173	20.278	5.796	1.193.511
24.06.2020	690.082	429.343	66.573	194.166	483.031	13.768	6.166	1.193.047
25.06.2020	703.779	443.945	66.573	193.262	519.296	16.146	19.770	1.258.991
26.06.2020	713.913	454.885	66.572	192.456	515.446	12.846	28.543	1.270.748
27.06.2020	700.206	445.987	66.577	187.642	488.052	17.977	15.000	1.221.235
28.06.2020	682.060	437.240	66.581	178.239	448.542	17.009	11.577	1.159.187
29.06.2020	691.530	428.047	66.583	196.900	494.430	16.198	20.153	1.222.310
30.06.2020	711.910	444.161	66.583	201.165	506.154	24.870	28.897	1.271.830
Toplam	20.358.537	12.755.641	1.819.914	5.782.983	14.020.772	531.157	458.246	35.368.712

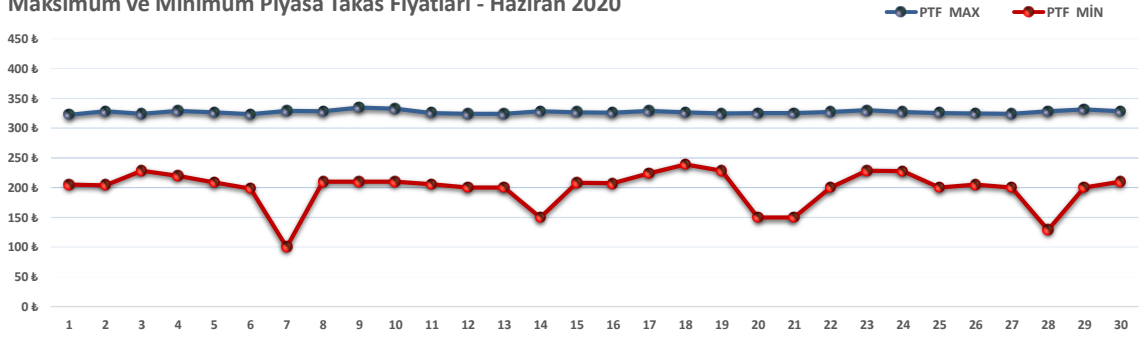
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.

Haziran 2020

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Haziran 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Haziran 2020

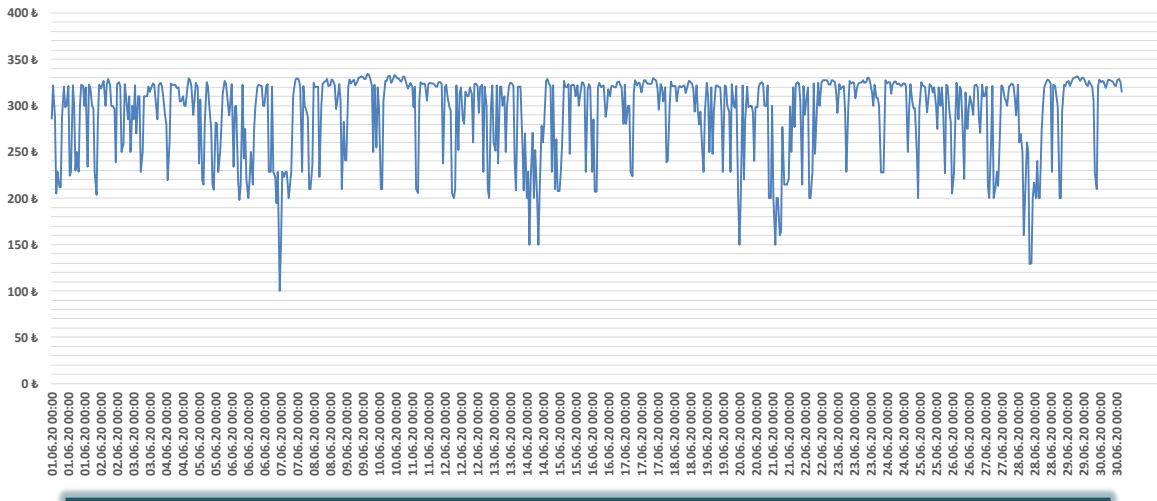


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 248,3 TL/MWh ile 21 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 315,53 TL/MWh ile 23 Haziran Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 350,96 TL/MWh ile 30 Haziran Salı, en düşük SMF ortalaması 185,98 TL/MWh ile 7 Haziran Pazar gününe aittir.

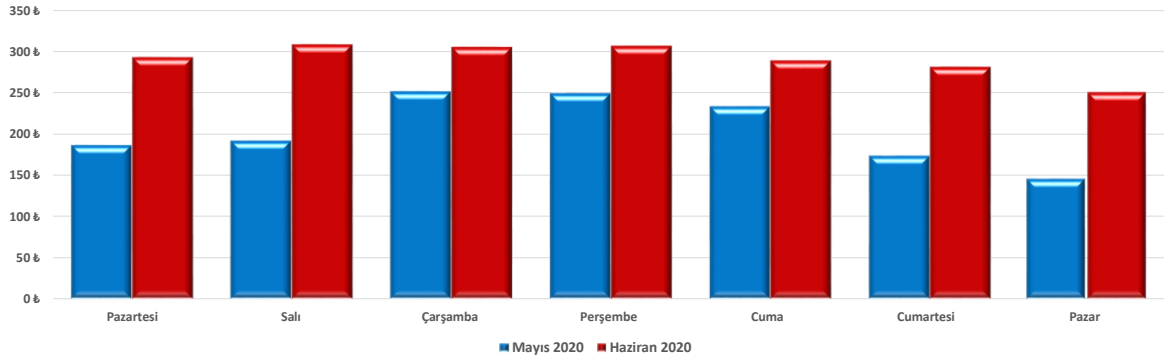
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 334,54 TL/MWh ile 9 Haziran Salı günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 65,38 TL/MWh ile 7 Haziran Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 251,36 TL/MWh, SMF ortalaması 185,98 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Haziran 2020

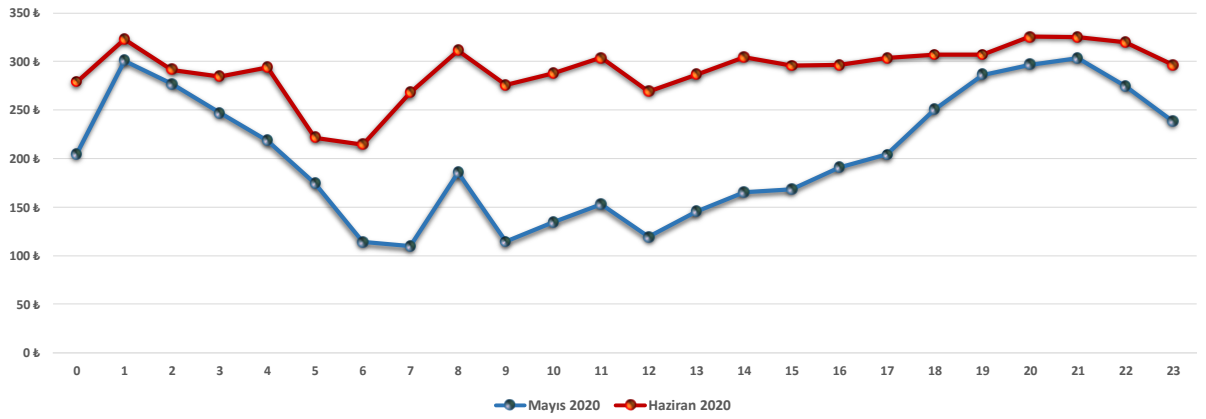


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



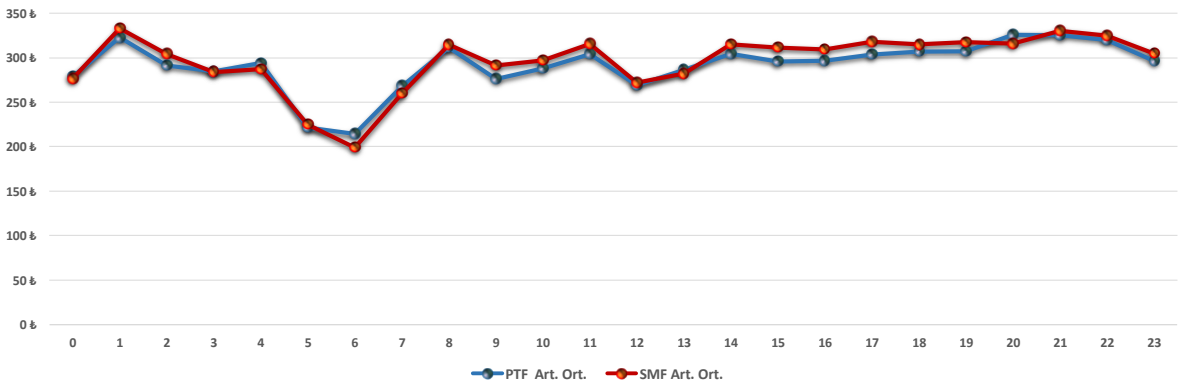
Haziran ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Salı günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 115,88 TL/MWh artarak 308,3 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



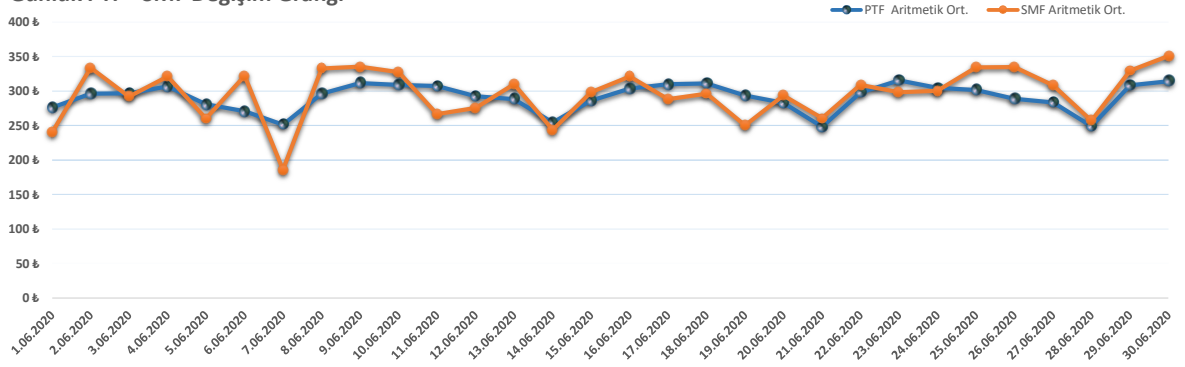
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 161,5 TL/MWh artarak 276,04 TL/MWh, en az değişim saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 14,48 TL/MWh artarak 291,29 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Haziran ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 15.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 295,6 TL/MWh, SMF ortalaması 311,39 TL/MWh). En düşük fark saat 3.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 284,64 TL/MWh, SMF ortalaması 283,93 TL/MWh).

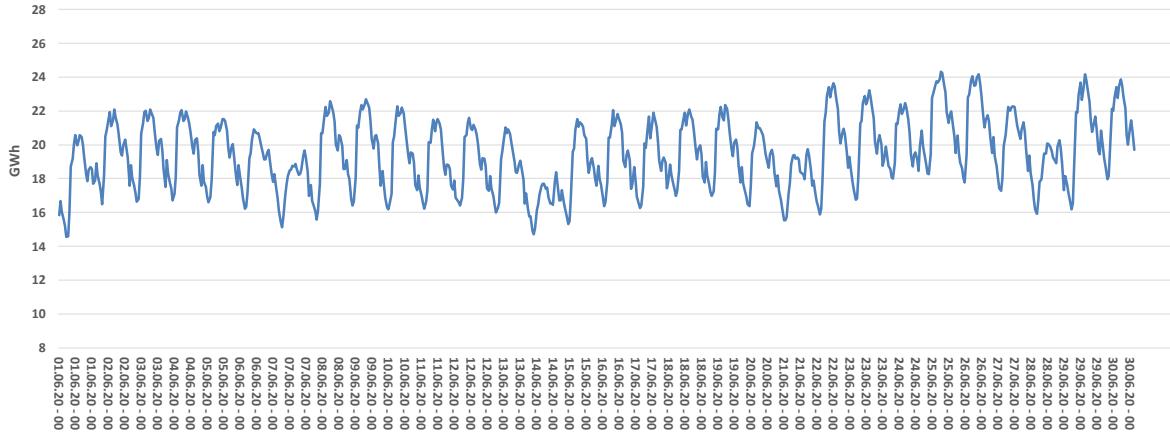
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Haziran ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 59.905 MWh artarak 467.359 MWh'e yükselmiştir. Haziran ayı genelinde en yüksek eşleşme 519.296 MWh ile 25 Haziran Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 400.573 MWh ile 14 Haziran Pazar günü gerçekleşmiştir.

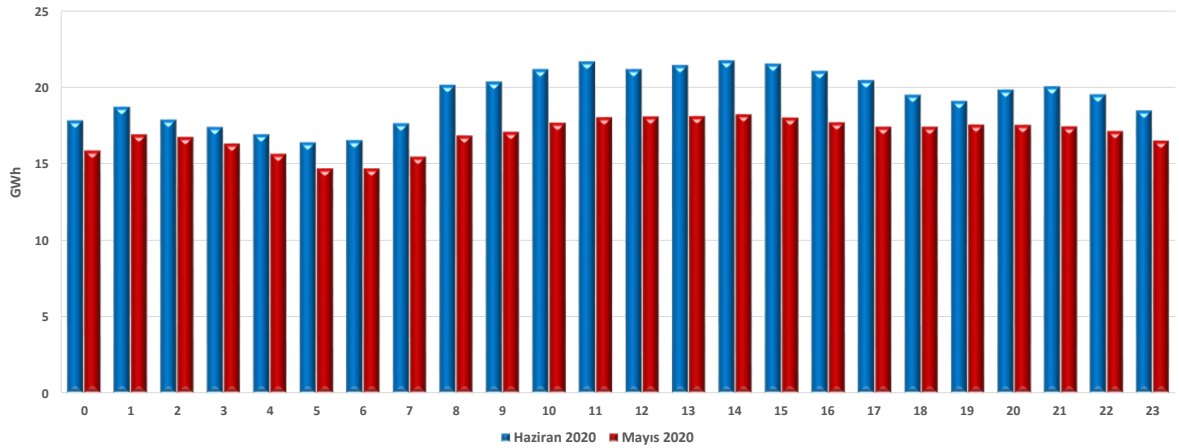
Haziran ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 24.337 MWh ile 25 Haziran Perşembe günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 14.557 MWh ile 1 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Haziran 2020

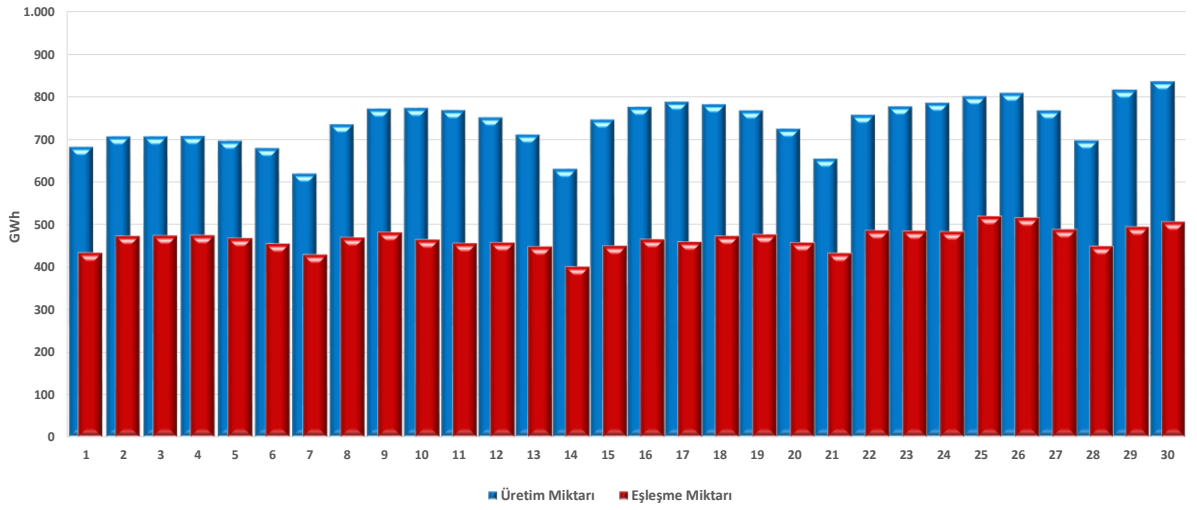


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.657 MWh artış ile saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



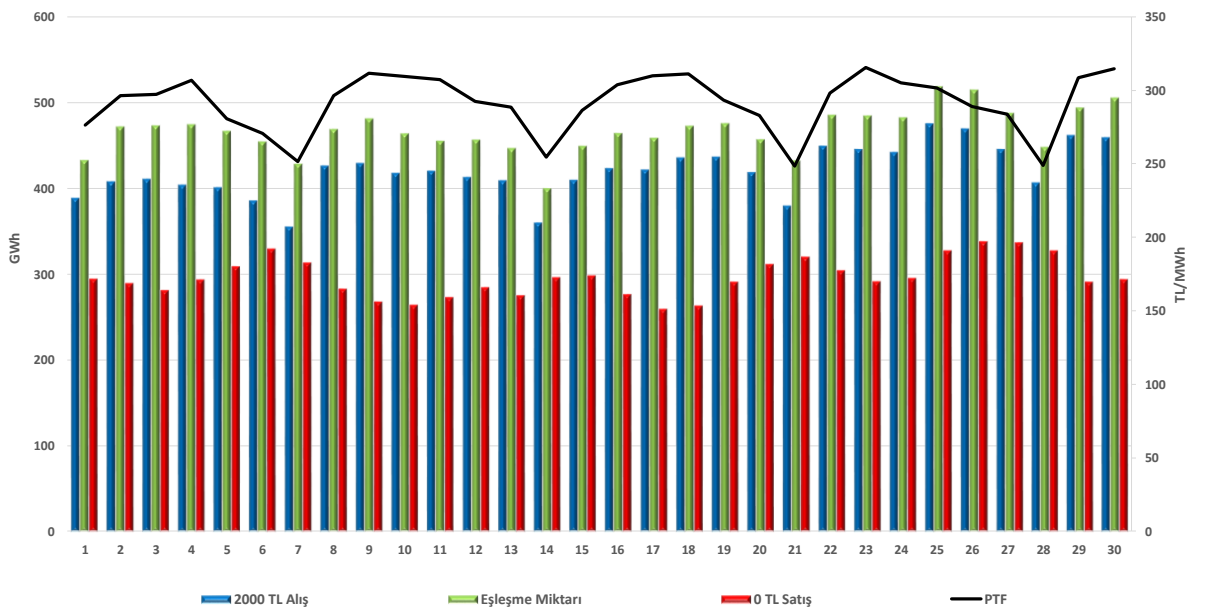
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



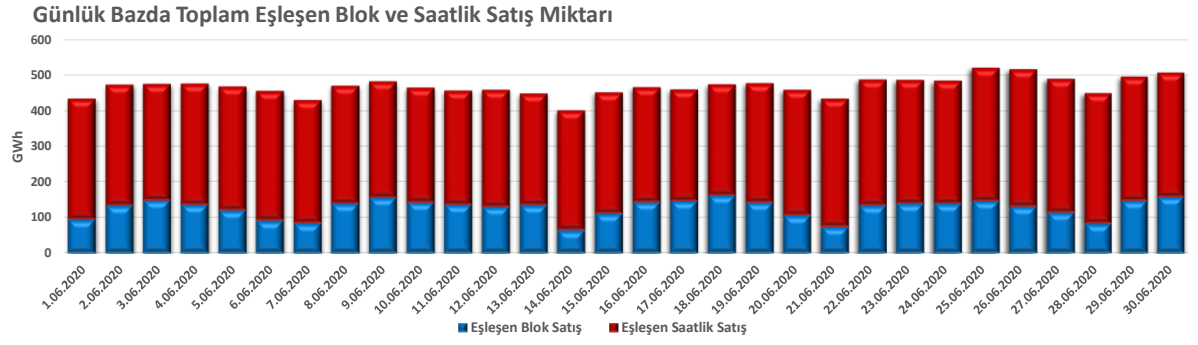
Haziran ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 296.979 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 421.369 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 467.359 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 20.086 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.070 MWh artarak Salı günü gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2020 Salı günü, toplam 836.815 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 506.154 MWh olmuştur. 7 Haziran 2020 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %69 ile Haziran ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 619.899 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 429.060 MWh seviyesindedir.

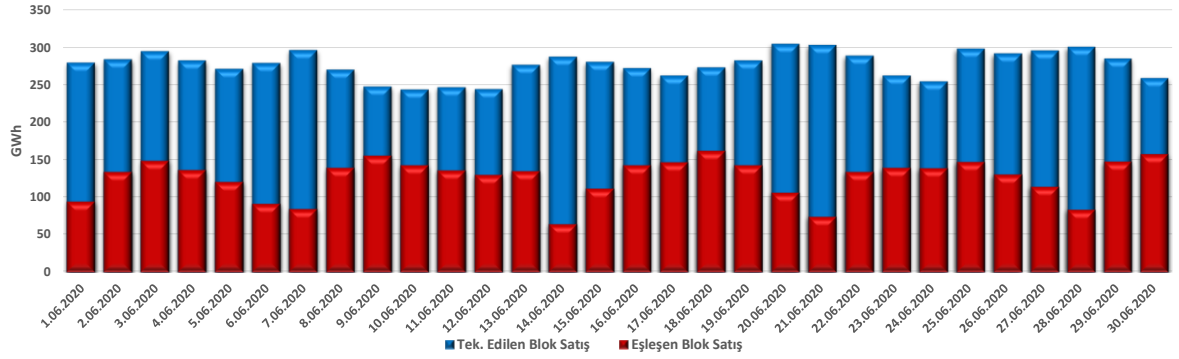
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Haziran 2020



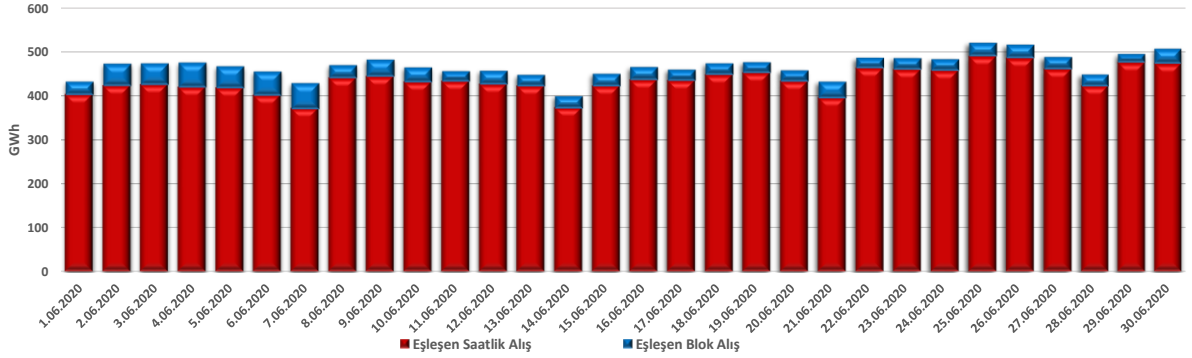
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



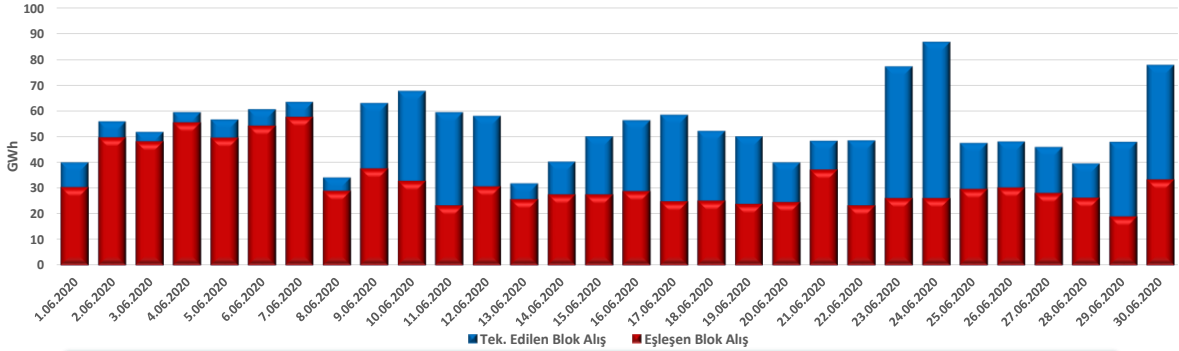
Haziran ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %4,58 (684 MWh) azalarak 14.258 MWh, eşleşen blok satış miktarı %156,77 (3.179 MWh) artarak 5.206 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %2,33 (506 MWh) azalarak 21.227 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,17 (137 MWh) azalarak 11.513 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Temmuz 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 999'dur. Haziran ayında günlük ortalama 821 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 1.488.726.445 TL artarak 4.116.030.824 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
818	39	17	8	9	4.422.470

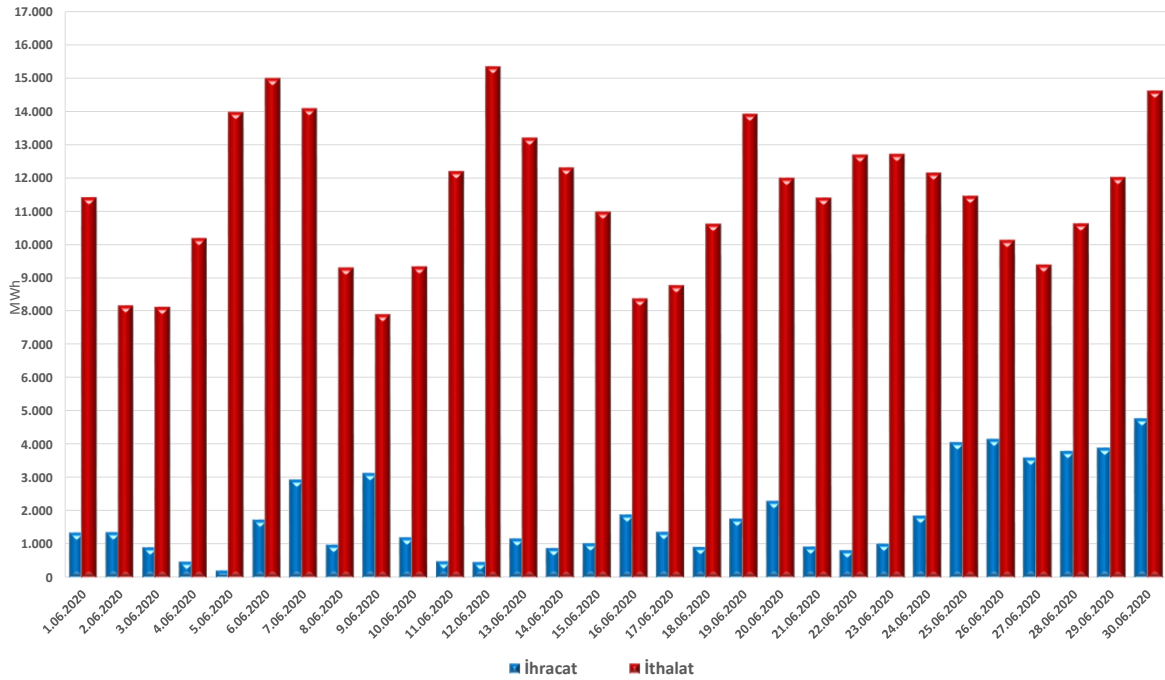
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 342.184 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 124.946 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 434.456 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 32.903 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -4.422.470 TL olarak gerçekleşmiştir.

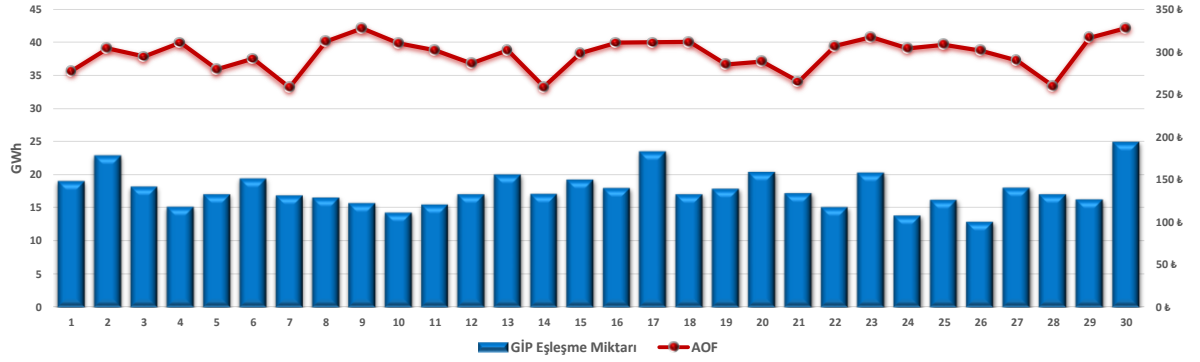
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,11, blok alış ve satış toplamı ise %16,89 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 159.927.936 TL ile 30 Haziran 2020 Salı günü iken, en düşük gün 102.099.988 TL ile 14 Haziran 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

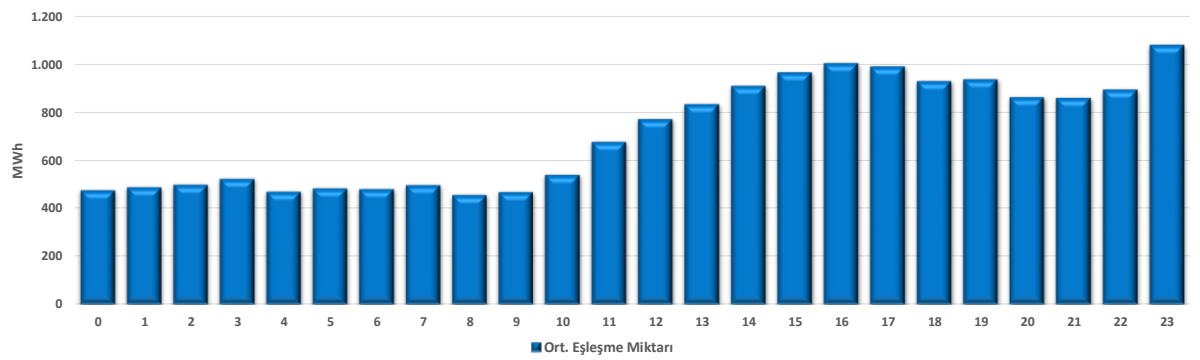


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Haziran Cuma günü saat 21.00'de 353,11 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.420 MWh olarak 30 Haziran Salı günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



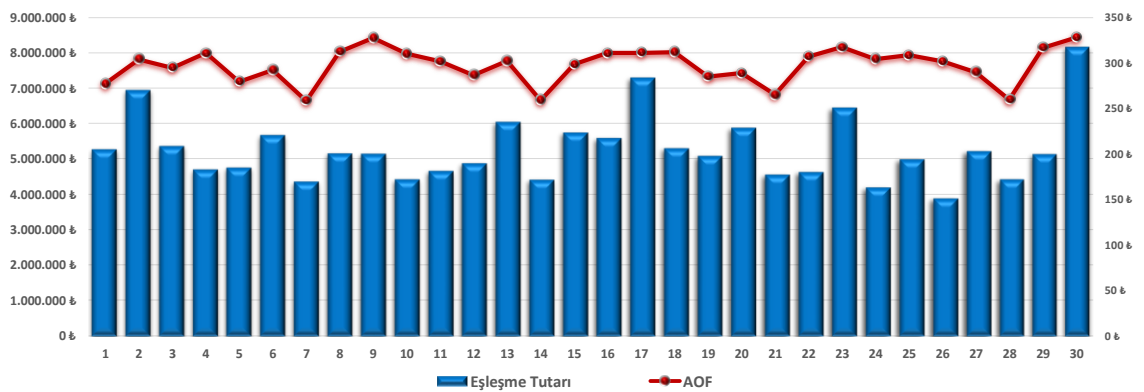
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



Haziran ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 531.157 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran Salı günü 327,81 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Haziran Cuma günü 21.00'de 353,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 24.870 MWh ile 30 Haziran Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 12.846 MWh ile 26 Haziran Cuma günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Haziran Salı günü 8.152.610 TL ve minimum ticaret ise 26 Haziran Cuma günü 3.873.379 TL olarak gerçekleşmiştir.

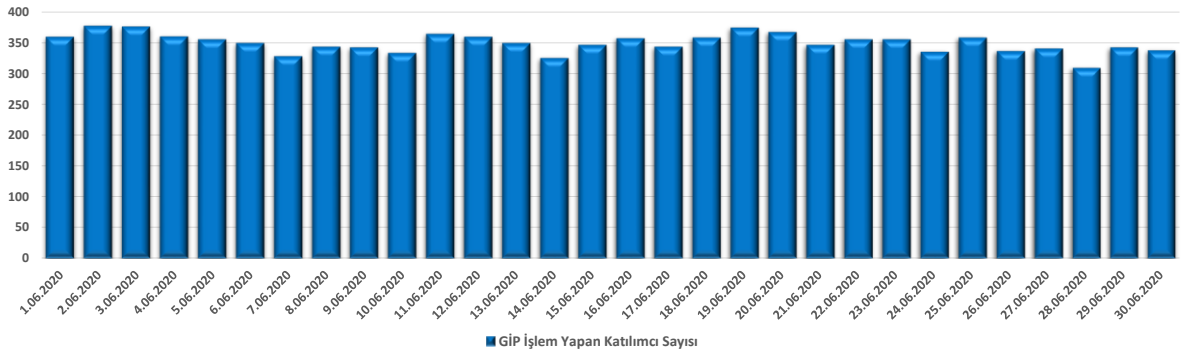
1 Temmuz 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 974 iken, geçtiğimiz ay boyunca 598 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF

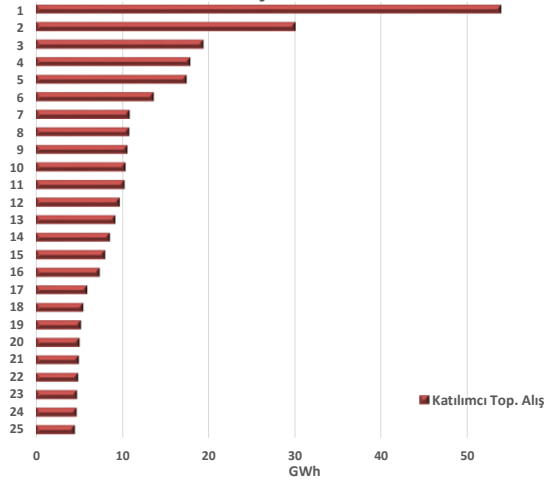


Haziran 2020

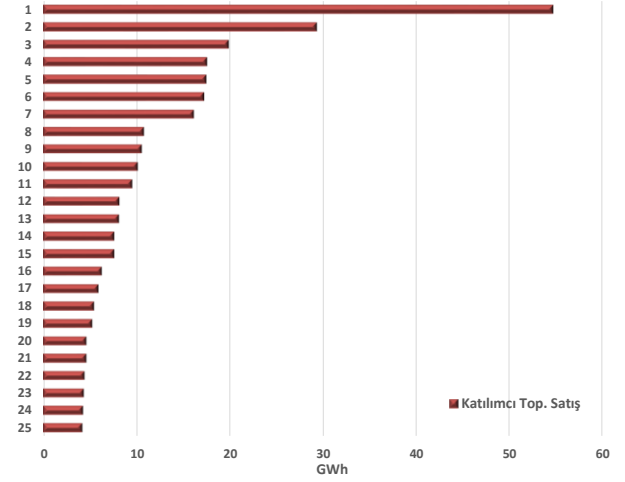
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



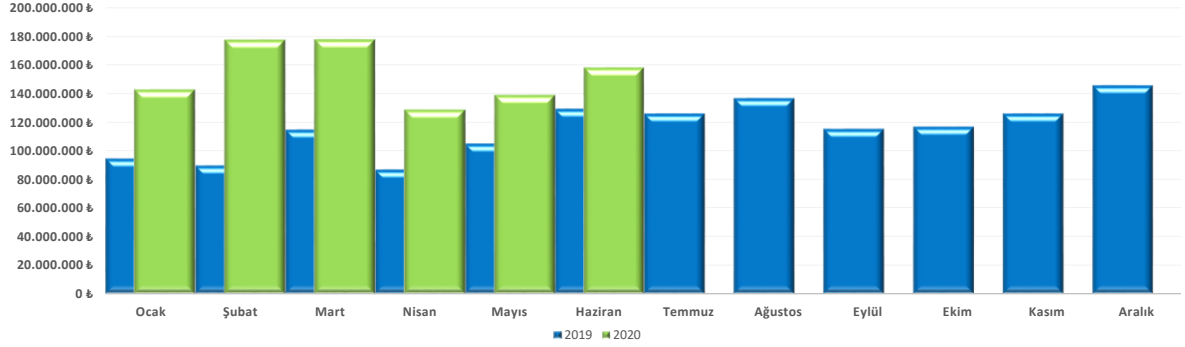
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



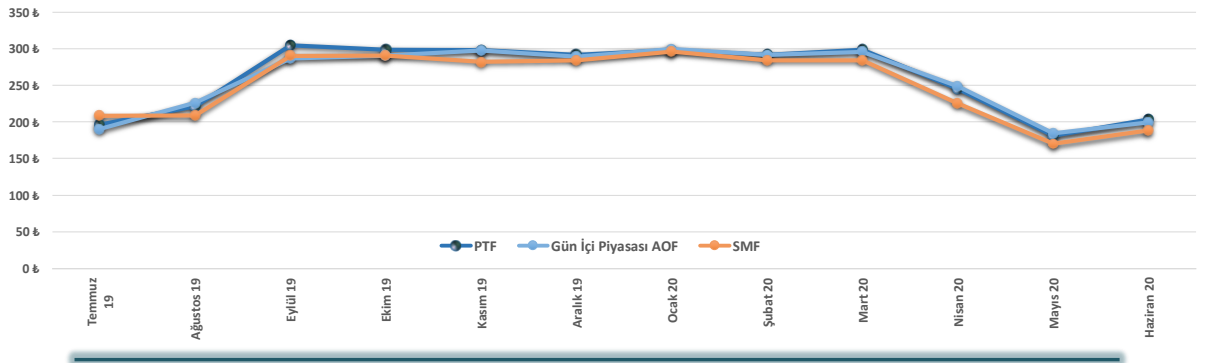
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

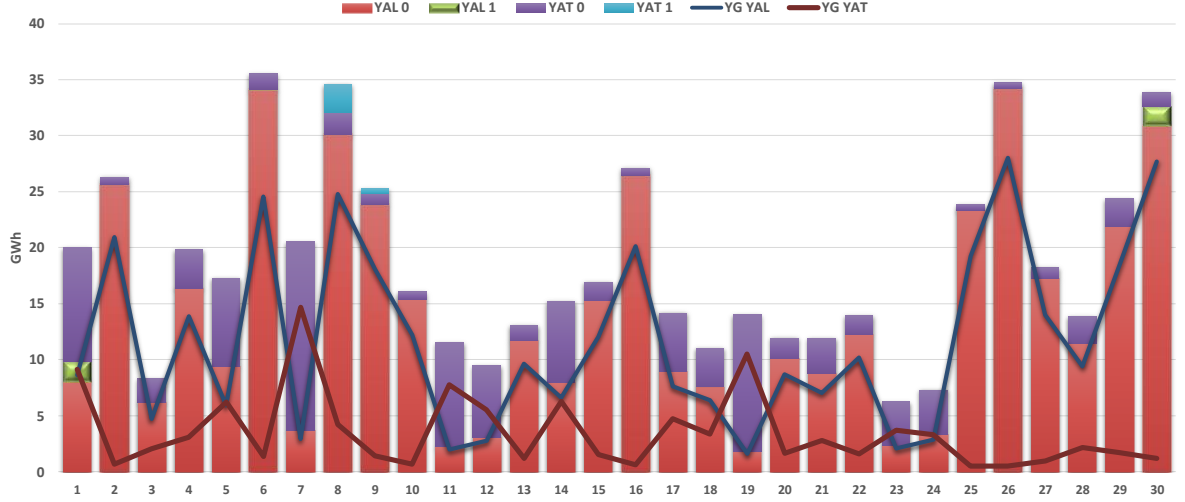


Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

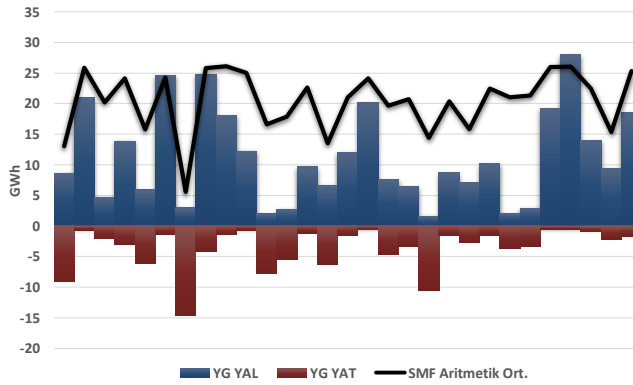


'DGP'de verilen talimatların; %98,83'ü 0 kodlu ve %1,17'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



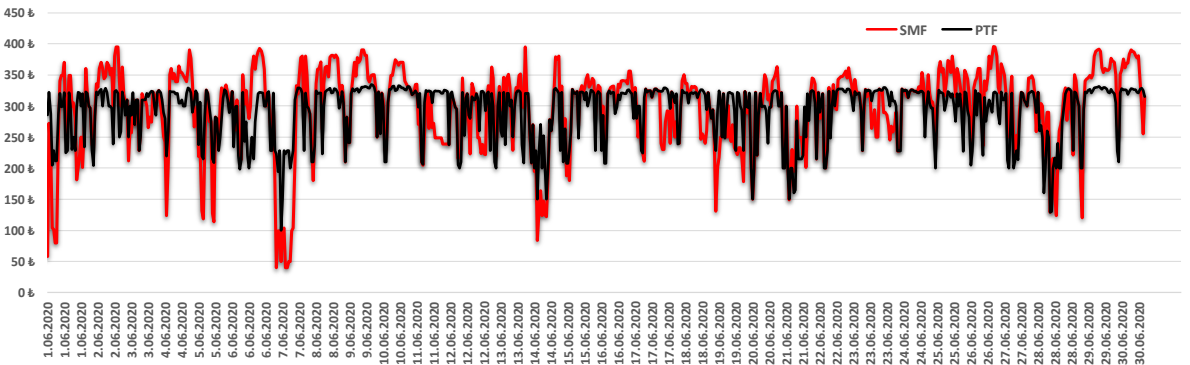
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 271.816 MWh azalarak 458.246 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %98,83'ü 0 kodlu ve %1,17'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 311.384 MWh azalarak 105.078 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 39.569 MWh artarak 353.167 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Haziran Cuma günü 28.024 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 19 Haziran Cuma günü 1.605 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Haziran Pazar günü 14.682 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 26 Haziran Cuma günü 520 MWh olarak gerçekleşmiştir.

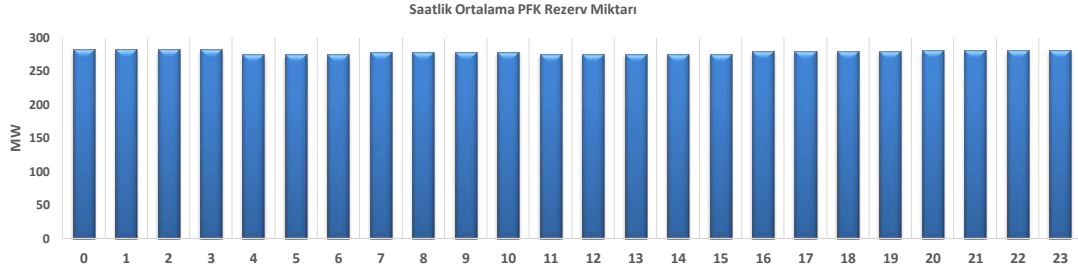
Saatlik PTF-SMF Değerleri



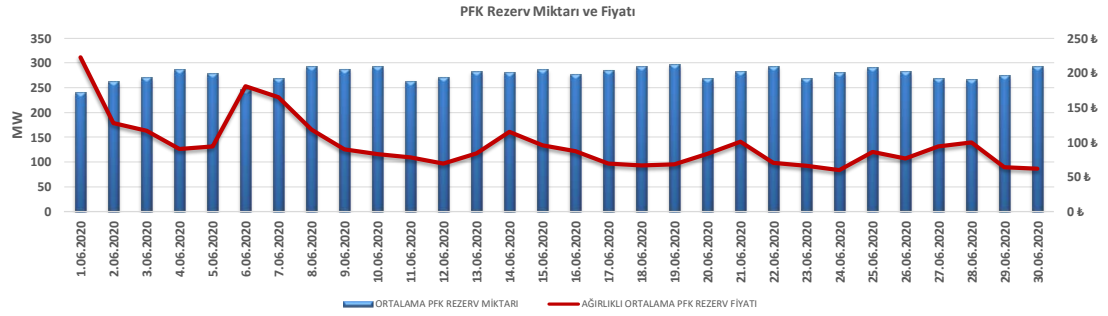
*01.02.2018 tarihinden itibaren değişen Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında 2 kodlu sekonder rezerv oluşturma talimatı verilmemektedir.

Haziran 2020

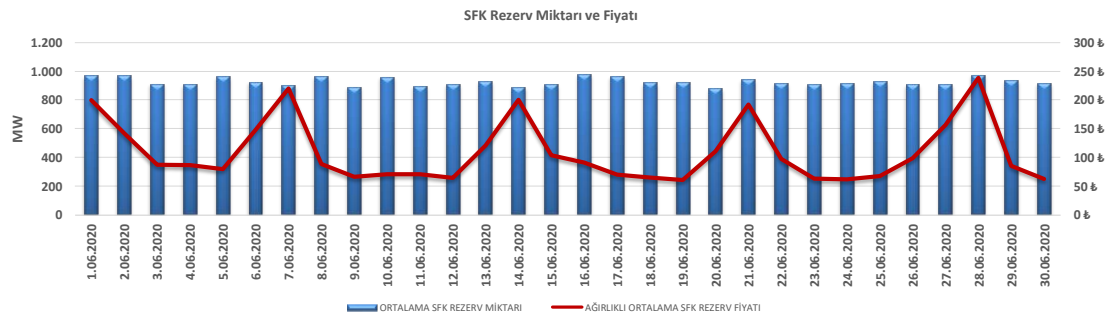
Haziran ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 200.187 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 94,77 TL/MW olmuştur.



Haziran ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 667.042 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 109,06 TL/MW olmuştur.



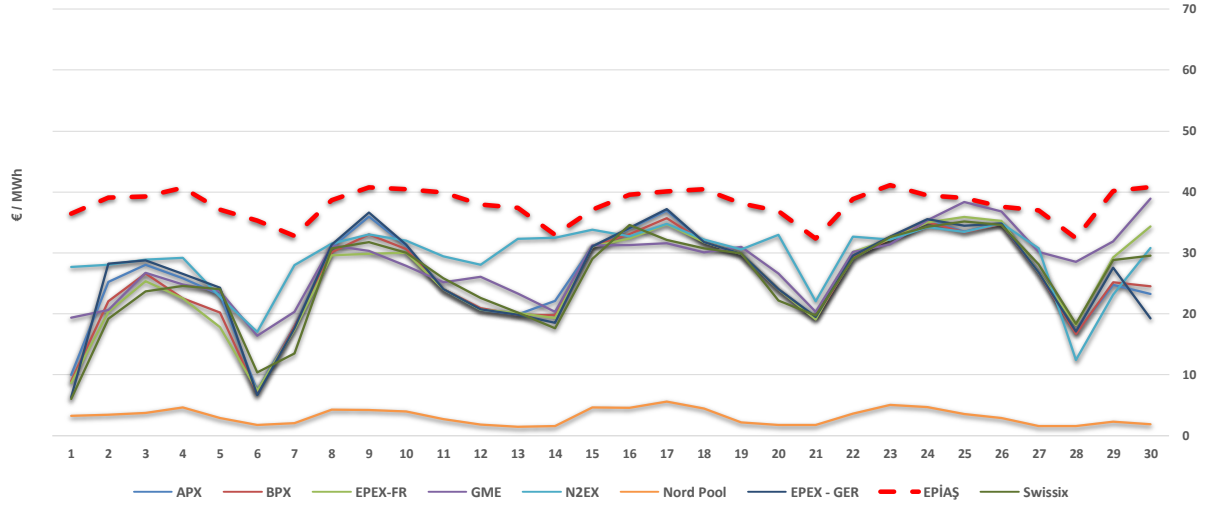
Haziran ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 309 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 435 TL/MW olmuştur.



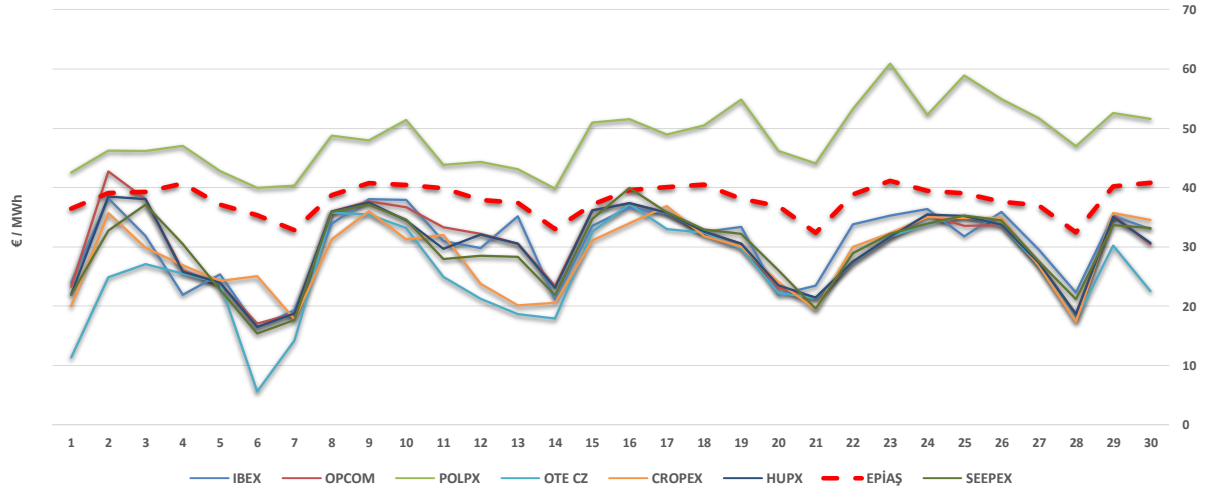
Haziran ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.120 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 400 TL/MW olmuştur.

Haziran 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 22,99 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 30,97 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,99 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Haziran 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 22,99 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 30,97 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,99 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Haziran Salı günü 60,91 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da 1,48 €/MWh olarak 13 Haziran Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'de oluşmuştur.