

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (36. Hafta)

36. Haftada (05 Eylül - 11 Eylül),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 185,69 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 329.817 MWh (saatlik ortalama 1.963 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 139.273 MWh (saatlik ortalama 829 MWh) azalması
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 411.724 MWh (saatlik ortalama 2.451 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 284.882 MWh (saatlik ortalama 1.696 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 102.368 MWh (saatlik ortalama 609 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 239.448 MWh (saatlik ortalama 1.425 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	36. Hafta		% Değişim	35. Hafta
Ortalama PTF	3.796,14	↑	5,14%	3.610,45
Maksimum PTF	4.800,00	→	0,00%	4.800,00
Minimum PTF	1.000,01	↓	-39,39%	1.650,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.661,78	↑	4,51%	3.503,79
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.323,91	↑	6,36%	4.065,52
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.651,02	↑	5,14%	3.472,70
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.793	↓	-3,76%	19.526
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.043	↑	14,82%	9.617
Maksimum Takas Miktarı	24.312	↓	-5,71%	25.784
Minimum Takas Miktarı	13.685	↓	-4,09%	14.268
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.470	↓	-0,43%	19.554
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.231	↓	-3,79%	26.226
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.212	↓	-2,76%	30.041
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.475	↑	13,44%	21.575
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	269.636	↓	-4,71%	282.959
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.297	↓	-4,88%	40.261

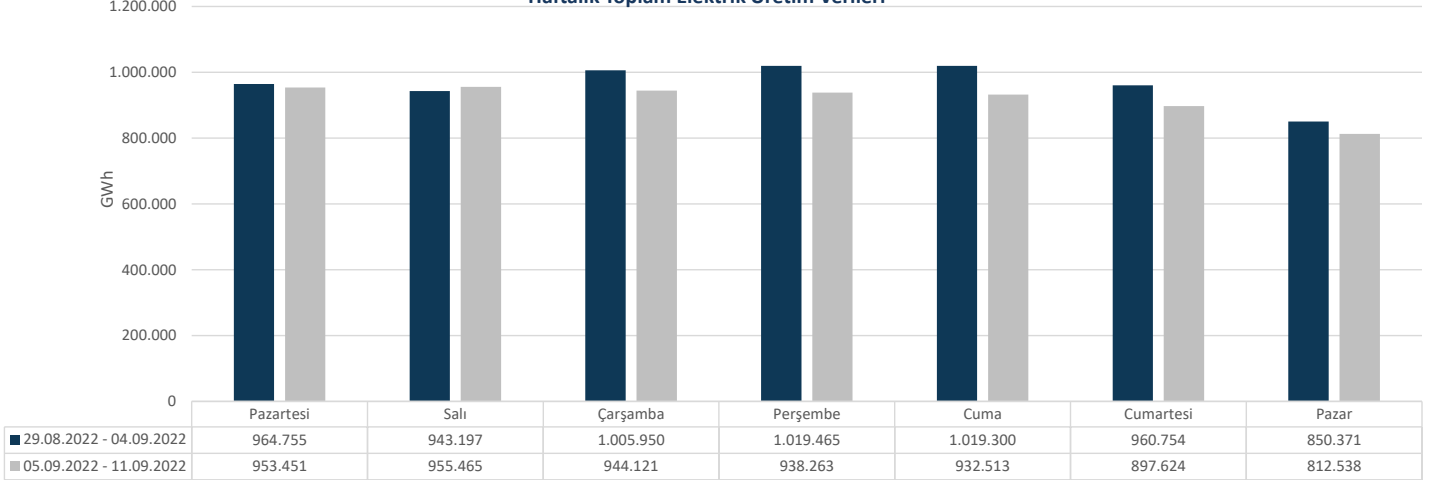
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

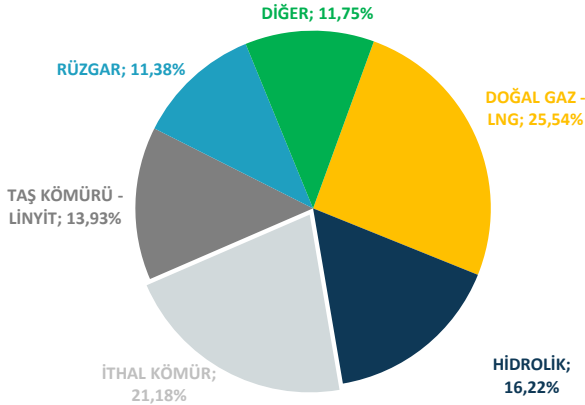


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 329.817 MWh azalarak 6.433.975 MWh olarak gerçekleşmiştir.

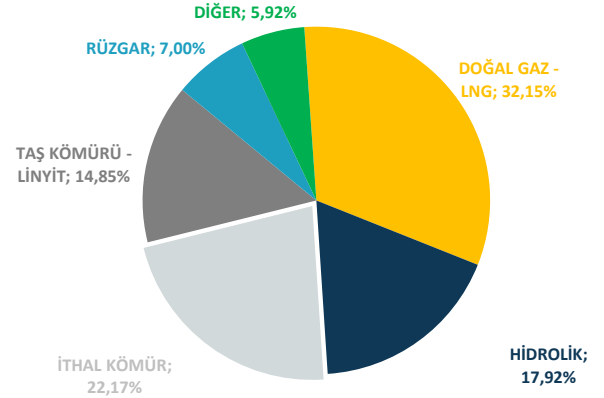
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (36. HAFTA)



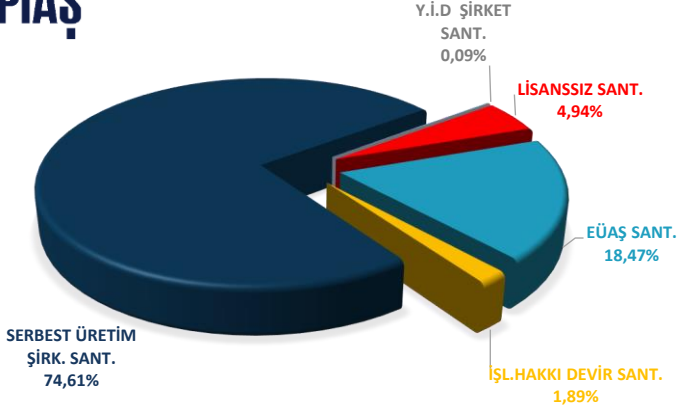
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.643.517 MWh (%25,54) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.362.630 MWh (%21,18) ile İthal Kömür, 1.043.297 MWh (%16,22) ile Hidrolik, 896.272 MWh (%13,93) ile Taş Kömürü-Linyit, 755.949 MWh (%11,75) ile Diğer, 732.310 MWh (%11,38) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,75 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 393.176 MWh ile Güneş, 178.132 MWh ile Jeotermal, 140.191 MWh ile Biogaz, 20.118 MWh ile Asfaltit, 14.327 MWh ile Atık Isı ve 10.005 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 27.310 MWh artarak 152.837 MWh, ihracatı 12.043 MWh artarak 73.344 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



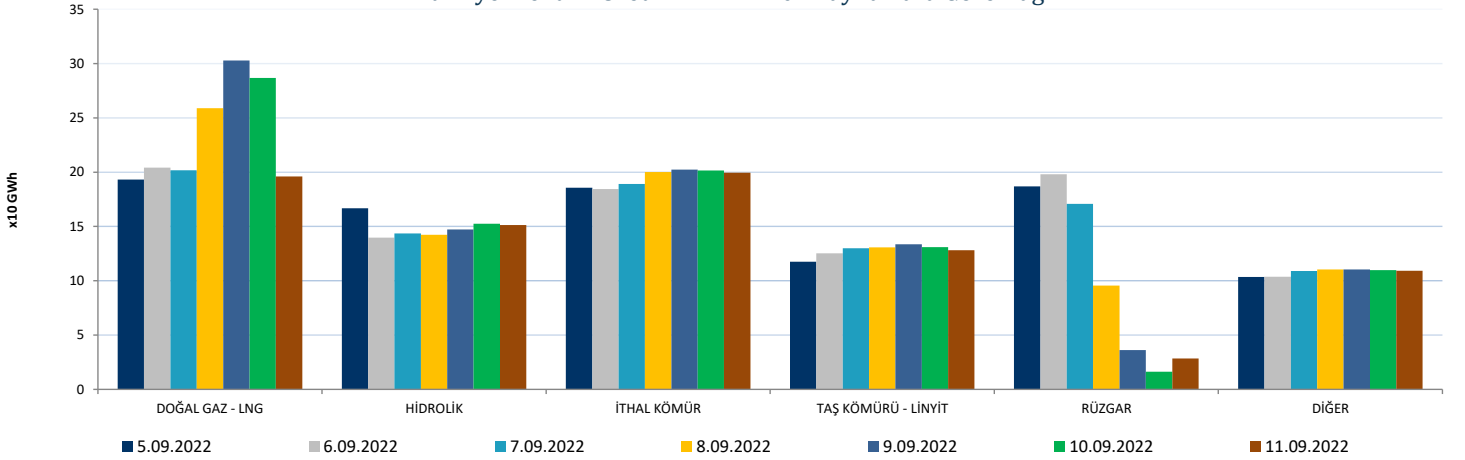


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 329.817 MWh azalarak 6.433.975 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.800.674 MWh (%74,61) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 317.533 MWh (%4,94), Y.İ.D Şirket santralleri 5.932 MWh (%0,09), İ.H.D Şirket santralleri 121.557 MWh (%1,89) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.188.278 MWh (%18,47) bandında olmuştur.

	5.09.2022	6.09.2022	7.09.2022	8.09.2022	9.09.2022	10.09.2022	11.09.2022
DOĞAL GAZ - LNG	193.144	204.203	201.706	258.956	302.712	286.718	196.078
HİDROLİK	166.664	139.631	143.480	142.412	147.303	152.478	151.330
İTHAL KÖMÜR	185.626	184.506	189.075	200.198	202.334	201.452	199.439
RÜZGAR	186.877	198.069	170.881	95.544	36.173	16.273	28.492
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	117.609	125.295	129.933	130.734	133.663	130.955	128.083
DİĞER	103.532	103.761	109.047	110.418	110.327	109.748	109.116

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

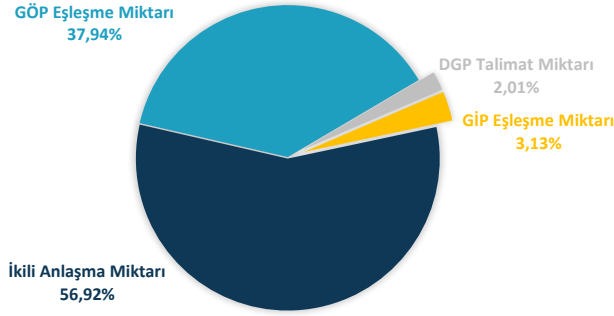


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 411.724 MWh azalarak 1.643.517 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 54.535 MWh azalarak 1.362.630 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 377.710 MWh artarak 755.949 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 102.368 MWh azalarak 1.043.297 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 52.739 MWh azalarak 896.272 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 284.882 MWh artarak 732.310 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.907.641 MWh (%56,92) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.270.952 MWh (%37,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 269.636 MWh (%3,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 173.258 MWh (%2,01) olmuştur.

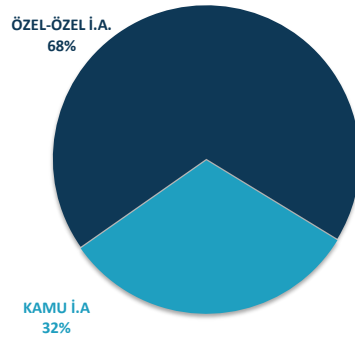
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.907.641 MWh (%56,92) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.270.952 MWh (%37,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 269.636 MWh (%3,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 173.258 MWh (%2,01) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 139.273 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 14.174 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 13.324 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 20.997 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



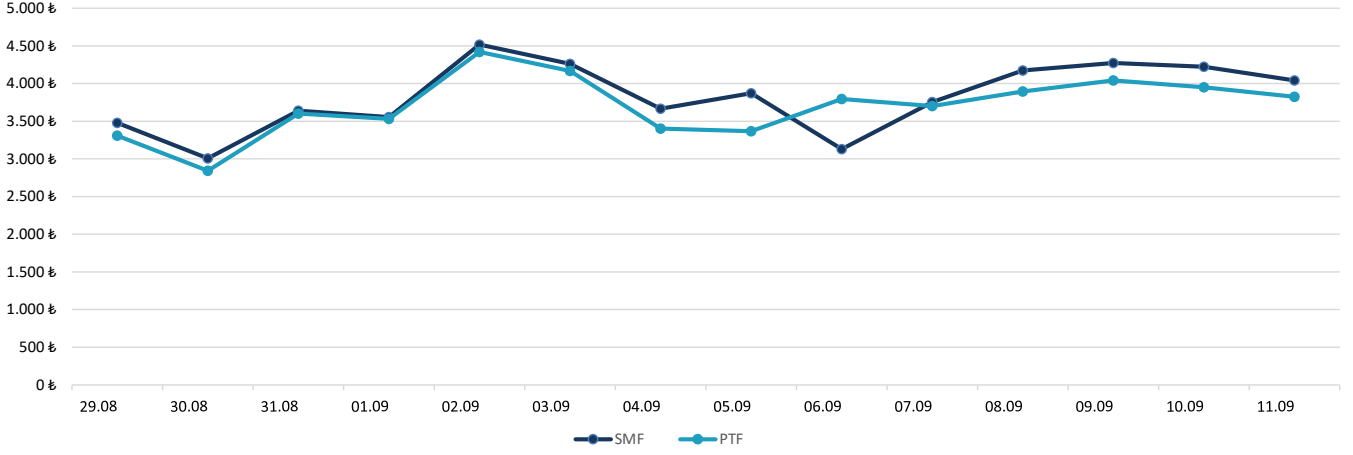
	5.09.2022	6.09.2022	7.09.2022	8.09.2022	9.09.2022	10.09.2022	11.09.2022
İKİLİ ANLAŞMA	730.863	738.497	719.426	735.082	696.567	656.068	631.138
GÖP	472.674	487.721	481.260	466.590	480.550	469.083	413.075
GİP	58.387	43.591	43.028	32.971	32.041	24.668	34.949
DGP	39.706	15.260	14.410	25.314	26.437	27.373	24.757
TOPLAM	1.301.630	1.285.069	1.258.124	1.259.957	1.235.595	1.177.192	1.103.919

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



29 Ağustos - 11 Eylül 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

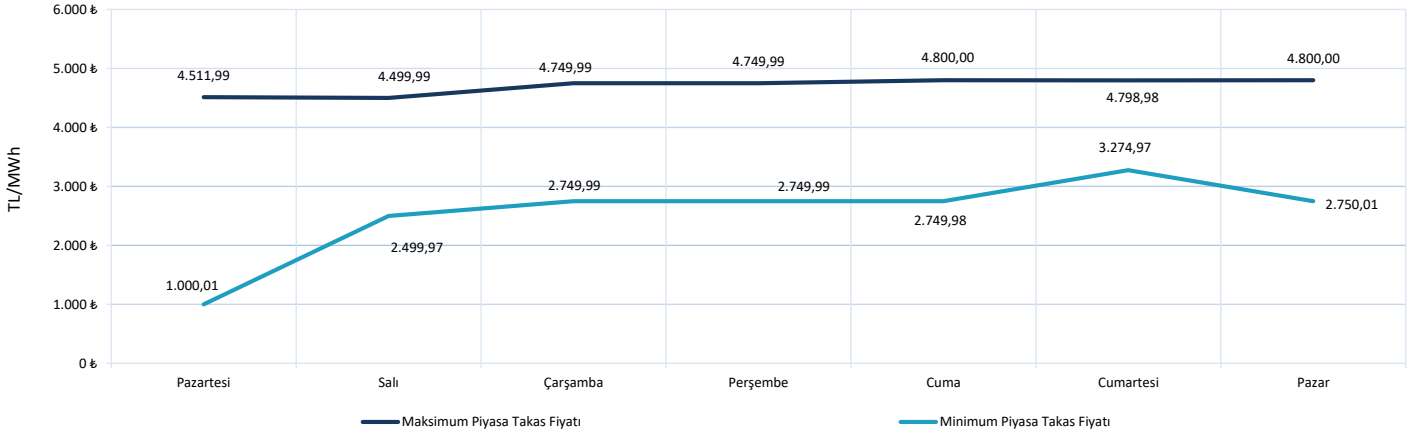


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 3.368,06 TL/MWh ile 5 Eylül Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.040,84 TL/MWh ile 9 Eylül Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 3.129,59 TL/MWh ile 6 Eylül Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.271,90 TL/MWh ile 9 Eylül Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.889,01 TL/MWh ile 6 Eylül Salı günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

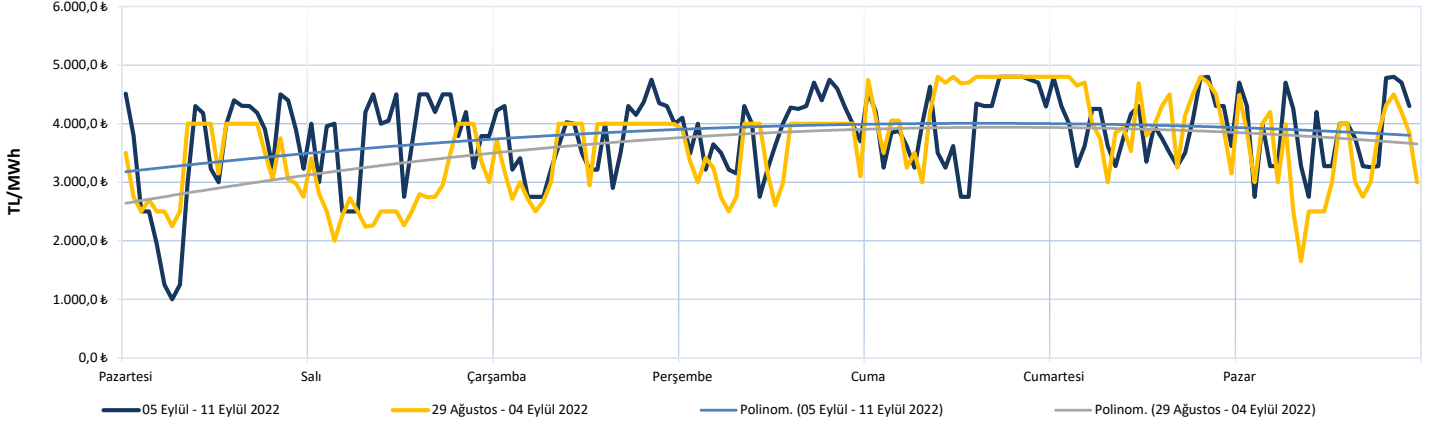
05 Eylül - 11 Eylül 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 36.Hafta Raporu | 5

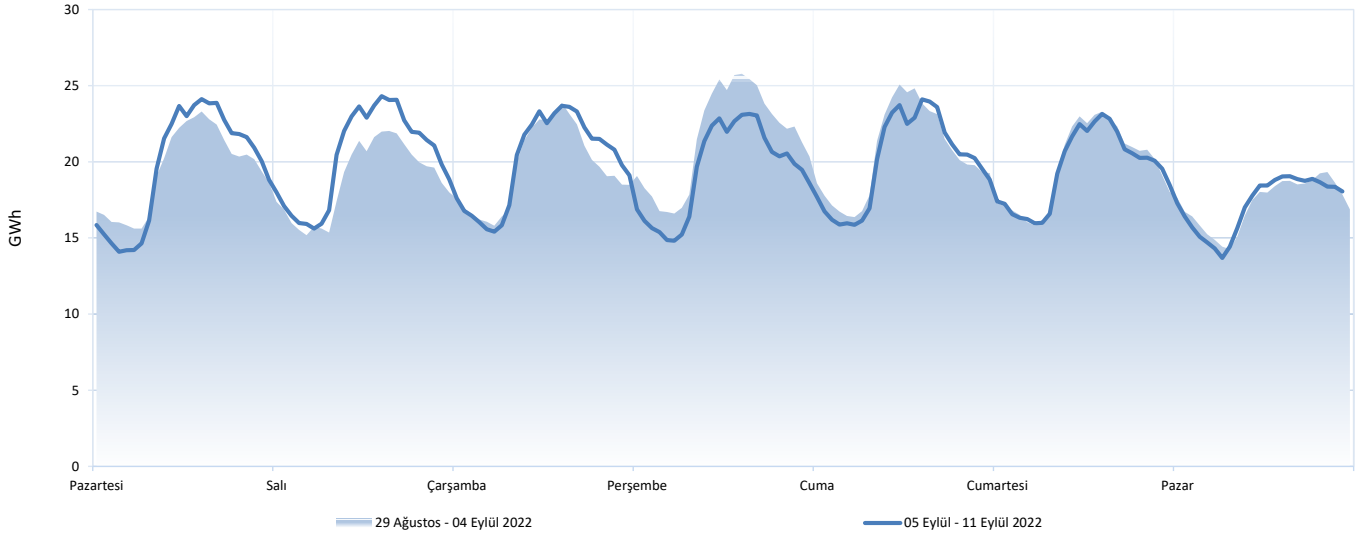
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



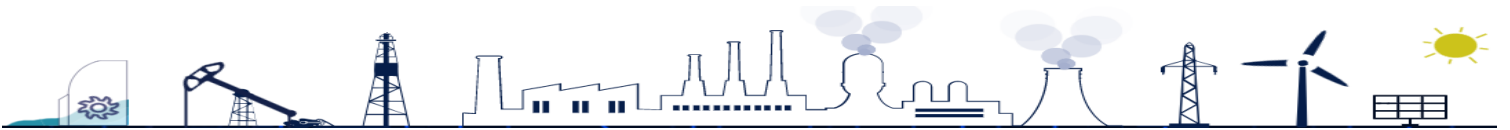
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 185,69 TL/MWh artarak 3.796,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 953,45 TL/MWh artış ile 6 Eylül 2022 Salı günü gerçekleşmiştir.

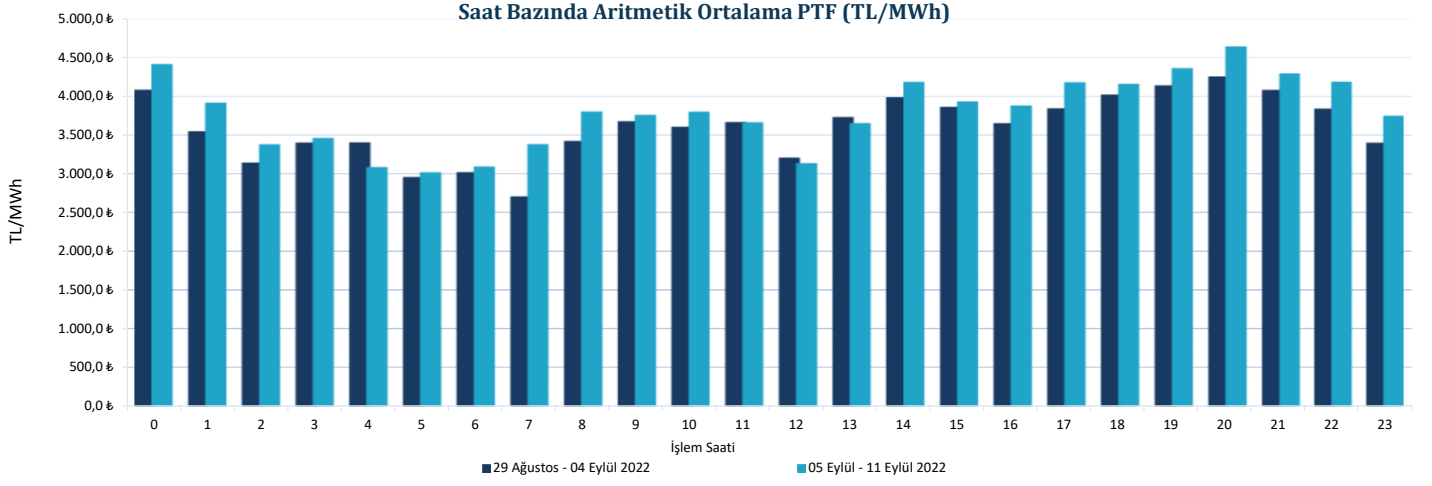
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.661,78 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.323,91 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.651,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

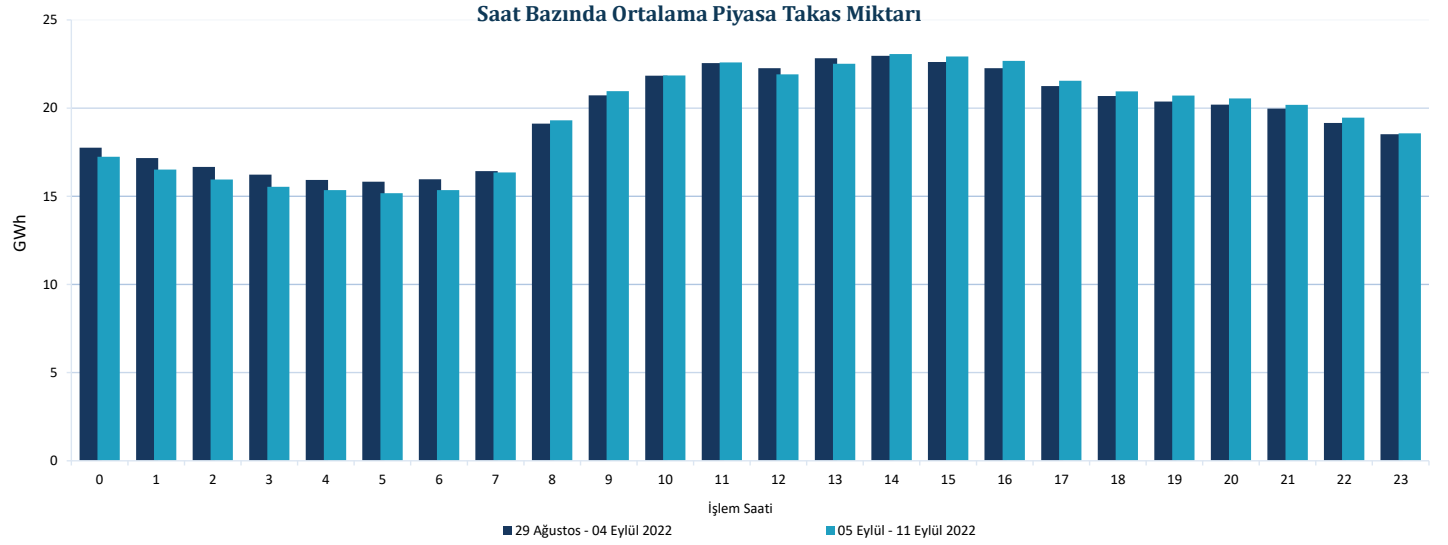


36. hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Eylül Salı günü saat 14.00'te 24.312 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Eylül Pazar günü saat 06.00'da 13.685 MWh olarak gerçekleşmiştir.

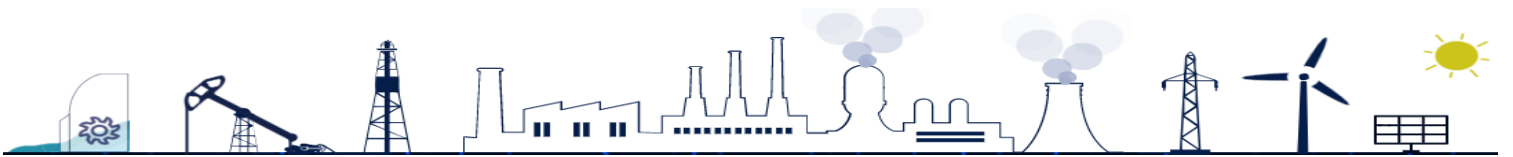




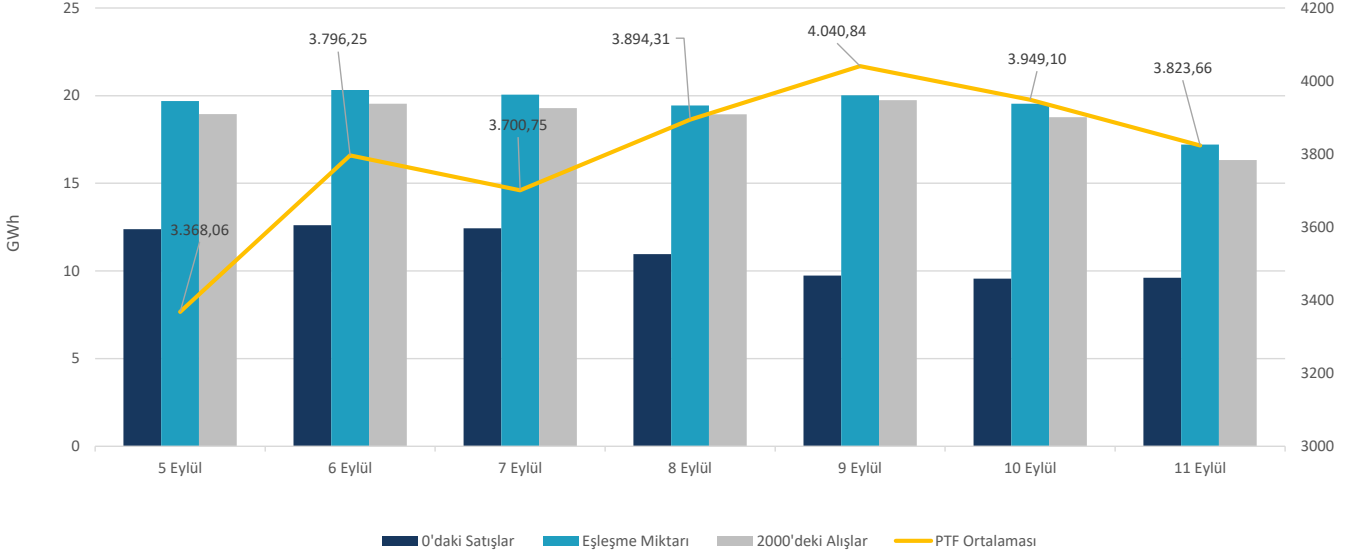
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 4 saatte azalış, 20 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 670,56 TL/MWh artarak 3.383,41 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 317,24 TL/MWh azalarak 3.088,32 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 02.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 718 MWh azalarak 15.951 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



36. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,04 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,79 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,47 GWh seviyesindedir. Bu değerler 35. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.426 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 84 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 733 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

9 Eylül 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 146,52 TL/MWh artarak 4.040,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.224 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 796 MWh artması etkili olmuştur. 11 Eylül 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 125,44 TL/MWh azalarak 3.823,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 51 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.446 MWh azalması etkili olmuştur.

36. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,8 (167.115 MWh) azalarak 4.238.871 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,3 (115.673 MWh) artarak 1.952.036 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %14,8 (239.448 MWh) artarak 1.855.144 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,8 (123.265 MWh) azalarak 3.157.175 MWh, teklif edilen satış miktarı %13,4 (487.244 MWh) artarak 4.111.766 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %9,0 (129.621 MWh) azalarak 1.317.559 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %0,2 (207 MWh) azalarak 124.910 MWh seviyesine gerilemiştir.



12.09.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1282'dir. Bu hafta günlük ortalama 956 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

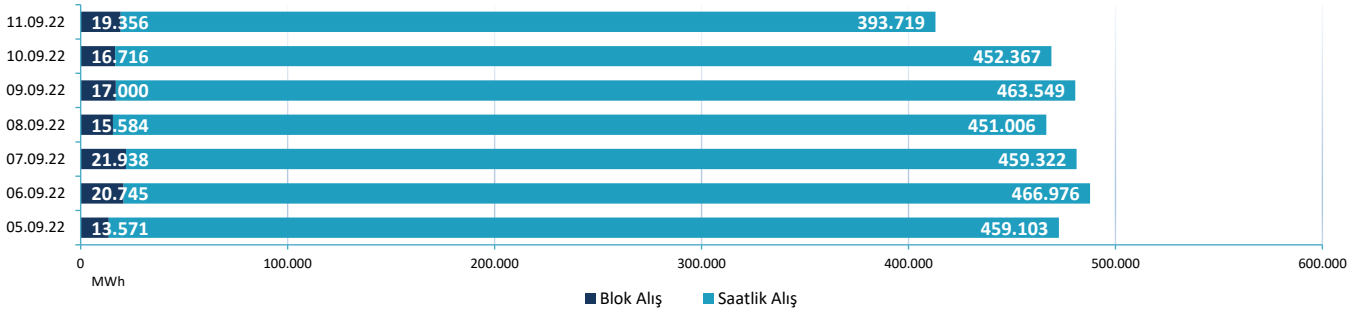
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 278.862 MWh,
- Blok satış miktarı 188.223 MWh,
- Saatlik alış miktarı 449.435 MWh,
- Blok alış miktarı 17.844 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -11.485.551 TL olarak gerçekleşmiştir.

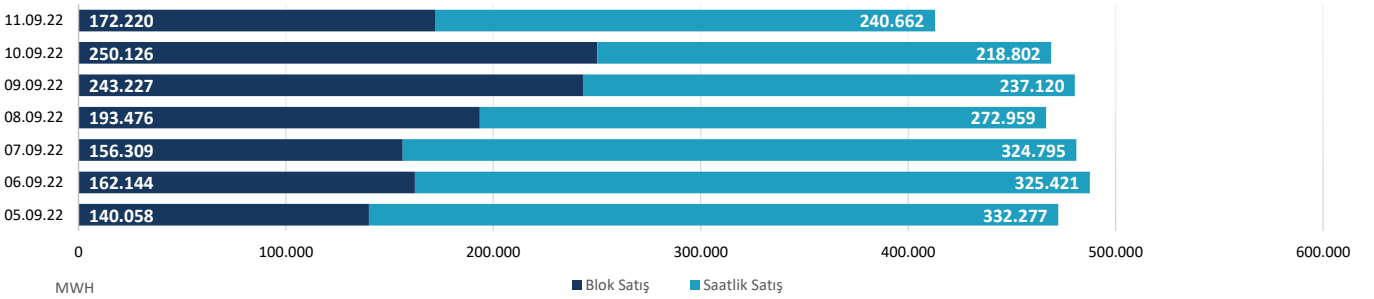
		5.09.22	6.09.2022	7.09.2022	8.09.2022	9.09.2022	10.09.2022	11.09.2022
ALİŞ	SAATLİK	459.103	466.976	459.322	451.006	463.549	452.367	393.719
	BLOK	13.571	20.745	21.938	15.584	17.000	16.716	19.356
SATIŞ	SAATLİK	332.277	325.421	324.795	272.959	237.120	218.802	240.662
	BLOK	140.058	162.144	156.309	193.476	243.227	250.126	172.220

* Değerleri MWh cinsindendir.

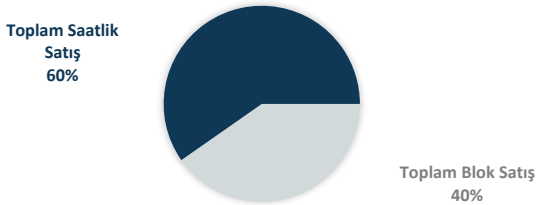
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

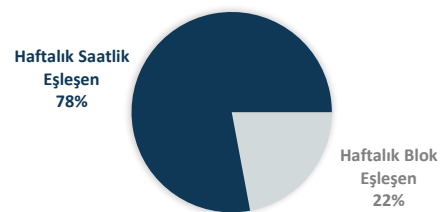


05 Eylül - 11 Eylül 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

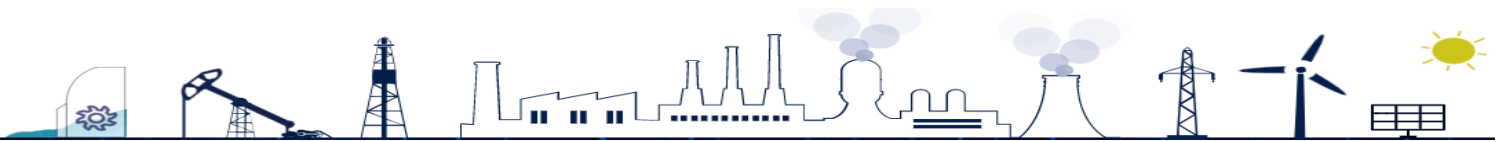


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

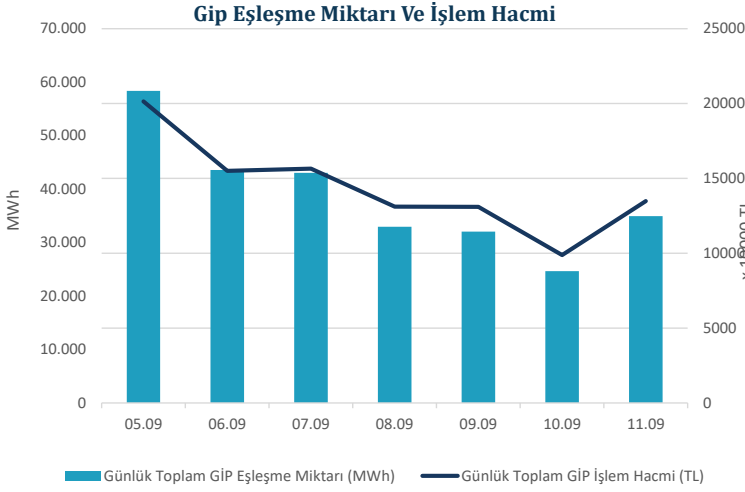
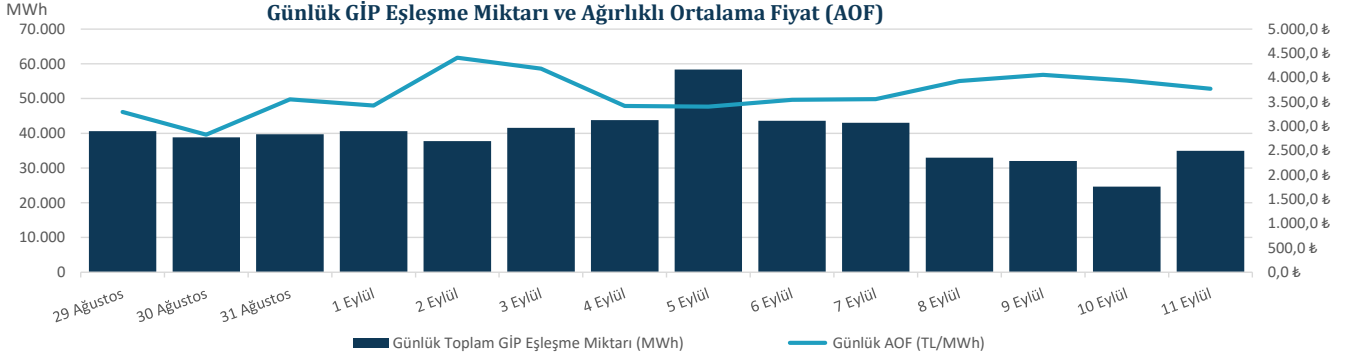
05 Eylül - 11 Eylül 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Eylül 2022 Cumartesi günü saat 20.00'de 4.800,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 269.636 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Eylül 2022 Cumartesi günü saat 20.00'de 4.800,82 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Eylül 2022 Pazartesi saat 22.00'de 3.932 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Eylül 2022 Pazartesi günü, minimum ticaret 10 Eylül 2022 Cumartesi günü olmuştur.

12.09.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1282 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 692 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.08.2022	3.263,78	40.633	132.617.331	4.134,99	0,10
30.08.2022	2.895,14	38.853	112.484.256	4.140,00	1.051,71
31.08.2022	3.681,79	39.722	146.247.467	4.120,00	0,10
1.09.2022	3.515,85	40.638	142.876.563	4.139,00	0,10
2.09.2022	4.573,47	37.784	172.803.434	4.944,00	590,81
3.09.2022	4.217,98	41.552	175.265.153	4.944,00	547,33
4.09.2022	3.551,76	43.778	155.488.222	4.850,00	823,29
5.09.2022	3.449,92	58.387	201.431.671	4.789,99	527,44
6.09.2022	3.558,45	43.591	155.116.095	4.635,00	1.049,84
7.09.2022	3.638,03	43.028	156.537.676	4.892,49	0,28
8.09.2022	3.978,61	32.971	131.180.095	4.943,99	1.501,72
9.09.2022	4.088,24	32.041	130.992.018	4.944,00	1.691,12
10.09.2022	4.005,30	24.668	98.801.180	4.944,00	2,00
11.09.2022	3.859,12	34.949	134.872.850	4.944,00	0,19

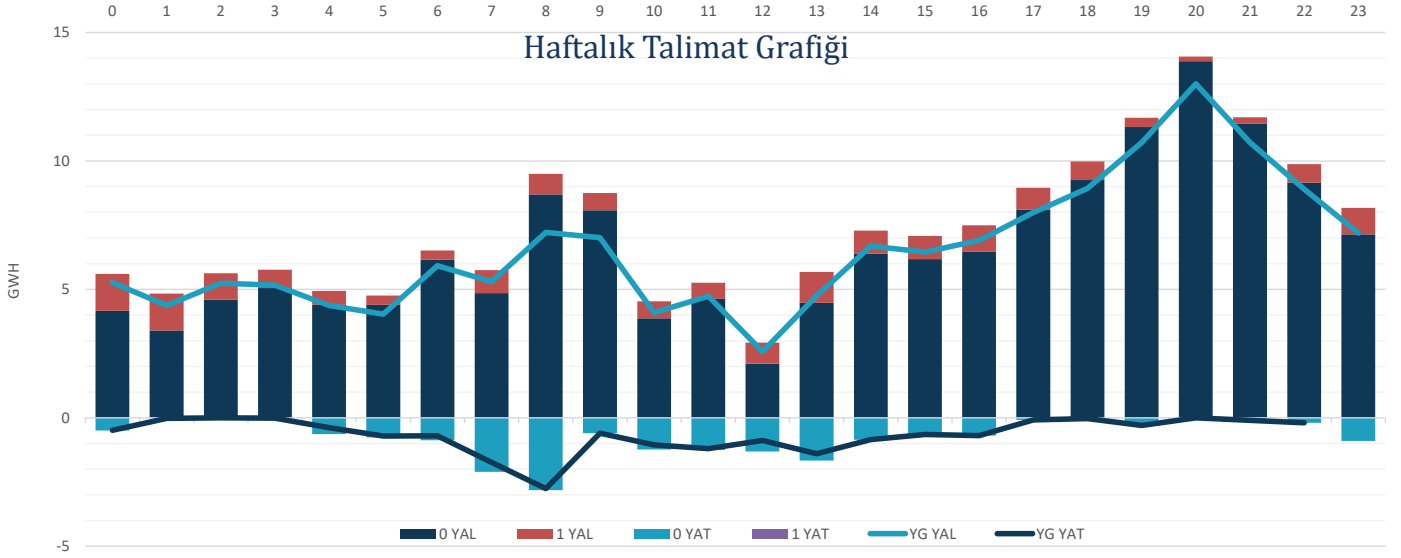
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

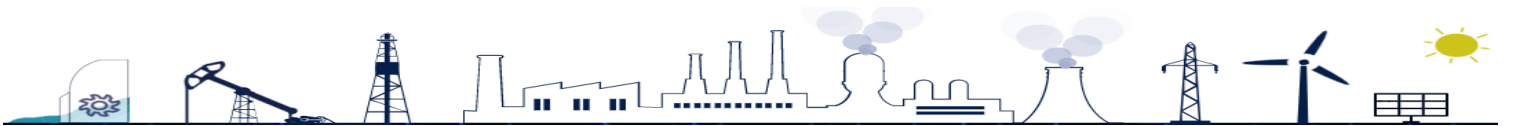
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 20.997 MWh azalarak 173.258 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 36. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 7.889 MWh artarak 15.686 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 28.887 MWh azalarak 157.571 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Eylül 2022 Pazartesi günü 38.846 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Eylül 2022 Salı günü 6.622 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Eylül 2022 Salı günü 8.638 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Eylül 2022 Perşembe günü 571 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
05.09.2022	42.963	1.941	44.904	866	0	866
06.09.2022	4.984	2.325	7.309	9.900	0	9.900
07.09.2022	12.136	1.613	13.749	2.544	0	2.544
08.09.2022	25.318	1.707	27.025	602	0	602
09.09.2022	24.540	3.723	28.263	615	0	615
10.09.2022	25.049	4.404	29.453	932	0	932
11.09.2022	23.233	2.822	26.055	2.119	0	2.119

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

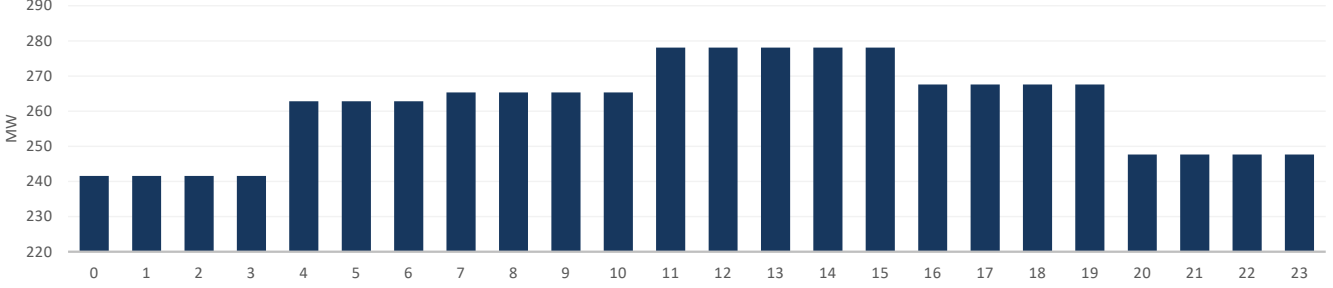


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 36. Hafta Raporu | 11

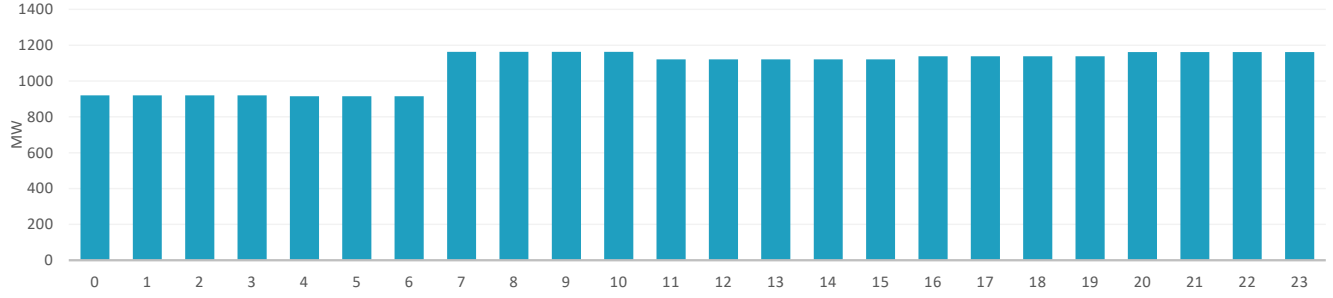
36. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 43.871 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 75,19 TL/MW azalarak 622,49 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

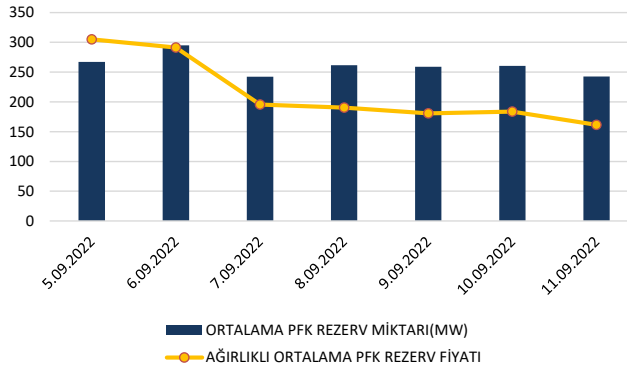


36. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 181.114 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 206,6 TL/MW artarak 1255,5 TL/MW olmuştur.

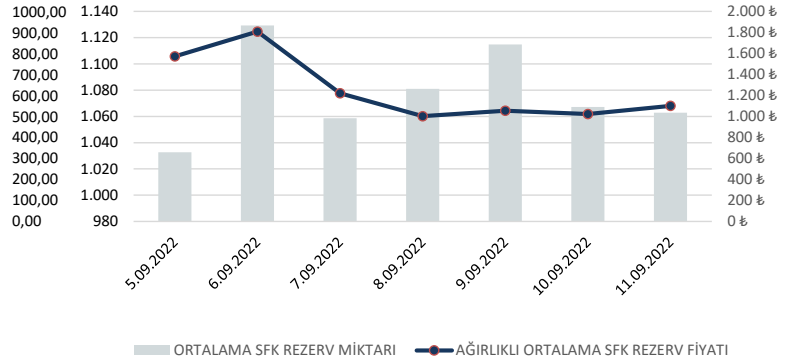
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



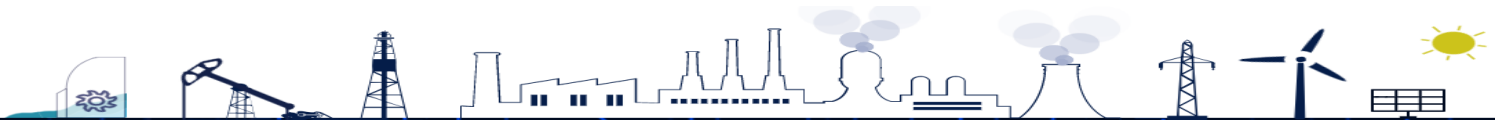
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



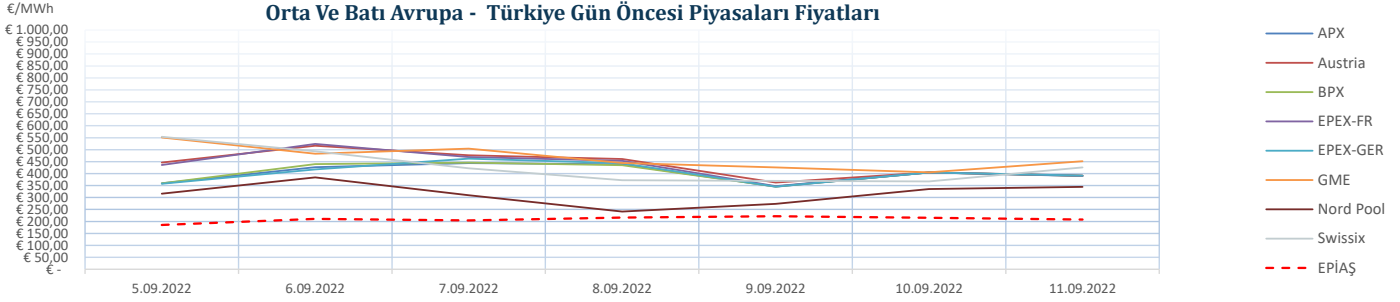
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	5.09.2022	6.09.2022	7.09.2022	8.09.2022	9.09.2022	10.09.2022	11.09.2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	267,10	294,95	242,35	261,52	258,91	260,48	242,67
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	871,56	832,14	558,67	543,32	516,24	524,38	461,22
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.032,63	1.129,29	1.058,63	1.081,04	1.114,83	1.067,21	1.062,79
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1570,96	1807,75	1220,14	1002,57	1054,46	1021,83	1100,22



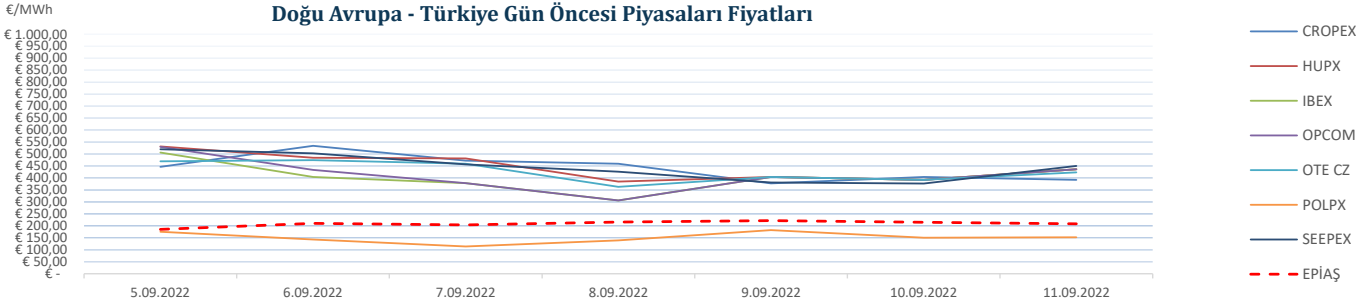
"36. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 410,88 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 388,94 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 208,68 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Eylül 2022 Pazartesi günü 553,89 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'te, en düşük gün ortalaması ise 7 Eylül 2022 Çarşamba Günü 113,88 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından POLPX'te oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
5.09.2022	359,16 €	446,36 €	359,78 €	435,82 €	357,45 €	550,97 €	315,97 €	553,89 €	185,26 €
6.09.2022	426,85 €	516,45 €	439,77 €	523,99 €	417,27 €	483,26 €	384,14 €	493,15 €	210,27 €
7.09.2022	443,93 €	476,99 €	445,73 €	468,96 €	462,47 €	504,74 €	309,32 €	422,23 €	204,29 €
8.09.2022	438,77 €	461,02 €	434,92 €	453,38 €	443,52 €	444,30 €	241,24 €	372,55 €	215,90 €
9.09.2022	345,08 €	362,60 €	345,88 €	347,52 €	345,70 €	425,40 €	273,90 €	369,25 €	221,76 €
10.09.2022	404,32 €	404,32 €	404,32 €	404,32 €	404,32 €	405,20 €	335,29 €	367,31 €	215,07 €
11.09.2022	389,35 €	391,49 €	390,61 €	390,94 €	391,49 €	451,31 €	344,92 €	426,09 €	208,24 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
5.09.2022	446,33 €	531,44 €	506,08 €	529,71 €	469,42 €	174,82 €	519,75 €	185,26 €
6.09.2022	534,16 €	484,01 €	403,79 €	433,26 €	474,31 €	143,10 €	502,99 €	210,27 €
7.09.2022	472,60 €	481,41 €	378,29 €	378,29 €	459,10 €	113,88 €	456,51 €	204,29 €
8.09.2022	458,91 €	384,77 €	305,96 €	305,96 €	362,84 €	139,63 €	425,66 €	215,90 €
9.09.2022	377,27 €	404,32 €	404,32 €	404,32 €	404,32 €	182,18 €	380,92 €	221,76 €
10.09.2022	404,32 €	391,64 €	391,65 €	391,65 €	391,56 €	150,06 €	376,63 €	215,07 €
11.09.2022	391,57 €	436,37 €	435,88 €	435,88 €	423,76 €	152,39 €	450,28 €	208,24 €