

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (34. Hafta)

34. Haftada (22 Ağustos - 28 Ağustos),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 98,76 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 131.087 MWh (saatlik ortalama 780 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 55.177 MWh (saatlik ortalama 328 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 219.695 MWh (saatlik ortalama 1.308 MWh) azalması
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 265.281 MWh (saatlik ortalama 1.579 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 170.076 MWh (saatlik ortalama 1.012 MWh) azalması,
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 192.508 MWh (saatlik ortalama 1.146 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 123.361 MWh (saatlik ortalama 734 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	34. Hafta		% Değişim	33. Hafta
Ortalama PTF	3.352,02	↑	3,04%	3.253,26
Maksimum PTF	4.000,00	→	0,00%	4.000,00
Minimum PTF	2.000,01	↓	-11,11%	2.249,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.381,21	↑	5,73%	3.197,93
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.805,12	↑	2,64%	3.707,33
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.028,69	↓	-0,55%	3.045,56
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.158	↓	-0,75%	20.310
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.041	↓	-7,51%	9.775
Maksimum Takas Miktarı	24.826	↑	0,44%	24.717
Minimum Takas Miktarı	15.297	↓	-5,75%	16.231
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.300	↓	-1,59%	20.629
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.242	↑	0,85%	27.013
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.038	↓	-3,02%	43.346
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.125	↓	-4,46%	22.111
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	277.501	↑	2,36%	271.090
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.182	↓	-1,86%	41.963

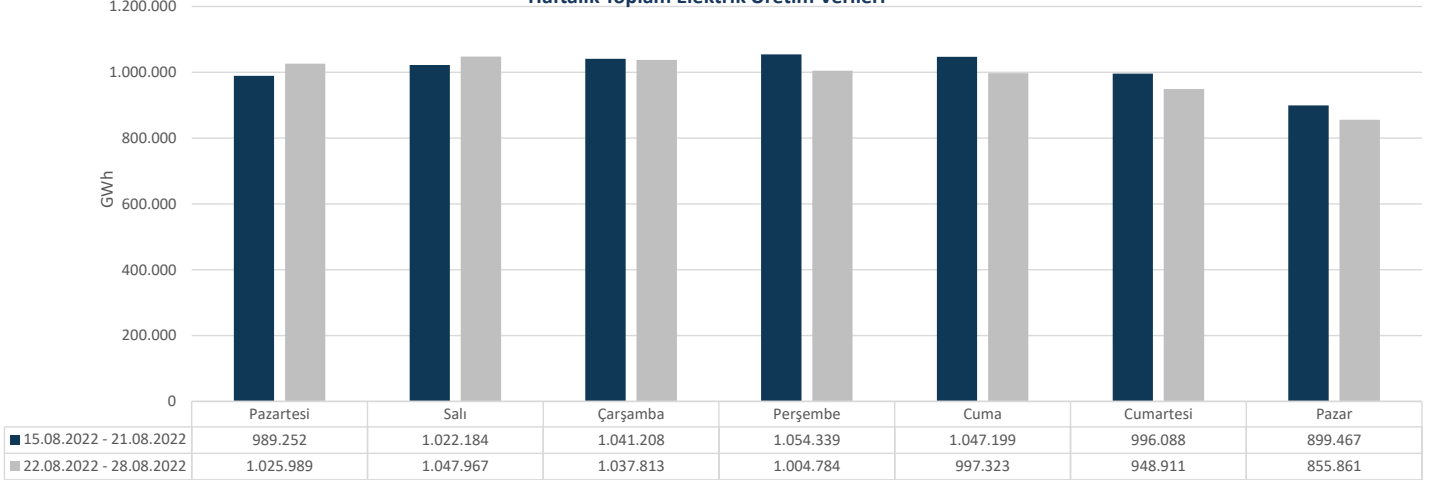
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

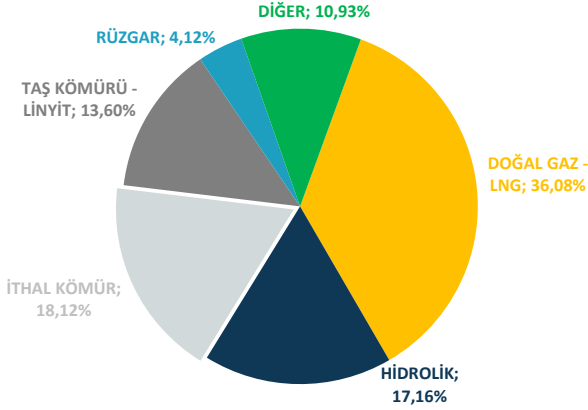


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 131.087 MWh azalarak 6.918.650 MWh olarak gerçekleşmiştir.

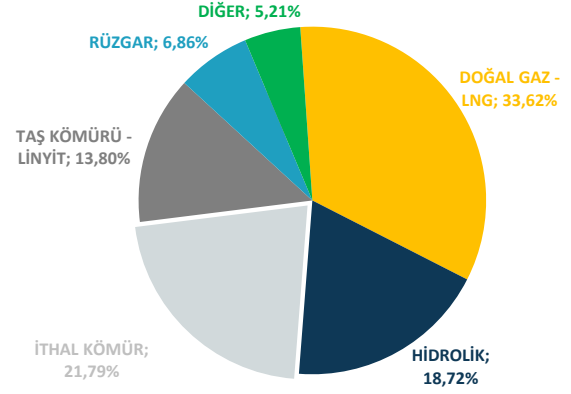
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



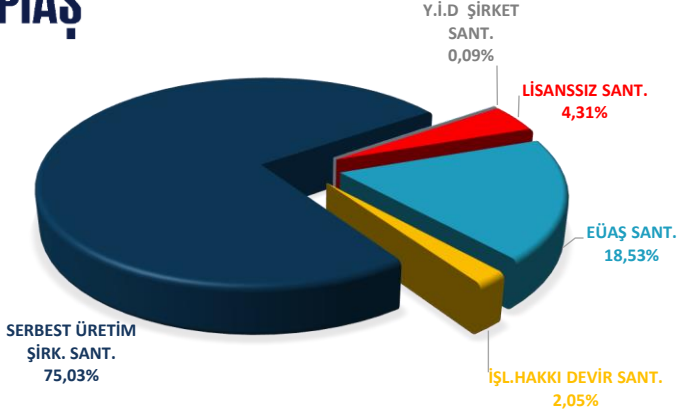
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (33. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.496.099 MWh (%36,08) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.253.318 MWh (%18,12) ile İthal Kömür, 1.187.000 MWh (%17,16) ile Hidrolik, 941.213 MWh (%13,60) ile Taş Kömürü-Linyit, 756.102 MWh (%10,93) ile Diğer, 284.918 MWh (%4,12) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %10,93 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 373.057 MWh ile Güneş, 177.068 MWh ile Jeotermal, 143.862 MWh ile Biogaz, 34.304 MWh ile Asfaltit, 15.259 MWh ile Fuel Oil ve 12.508 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.143 MWh artarak 116.193 MWh, ihracatı 5.809 MWh azalarak 40.622 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



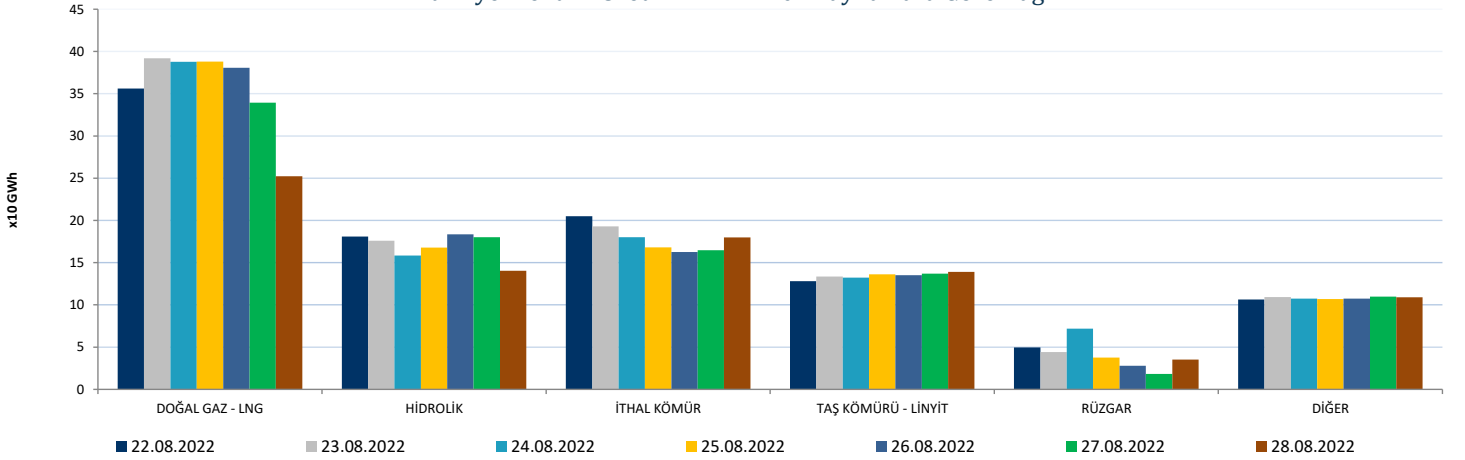


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 131.087 MWh azalarak 6.918.650 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.190.869 MWh (%75,03) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 297.967 MWh (%4,31), Y.İ.D Şirket santralleri 5.915 MWh (%0,09), İ.H.D Şirket santralleri 142.125 MWh (%2,05) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.281.774 MWh (%18,53) bandında olmuştur.

	22.08.2022	23.08.2022	24.08.2022	25.08.2022	26.08.2022	27.08.2022	28.08.2022
DOĞAL GAZ - LNG	356.081	391.839	387.823	387.956	380.694	339.422	252.284
HİDROLİK	180.913	176.046	158.345	167.781	183.552	180.088	140.275
İTHAL KÖMÜR	204.978	193.049	180.051	168.116	162.504	164.616	180.005
RÜZGAR	49.578	44.289	71.894	37.643	28.025	18.163	35.327
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.041	133.525	132.299	136.304	135.085	136.898	139.062
DİĞER	106.399	109.220	107.401	106.985	107.464	109.724	108.908

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

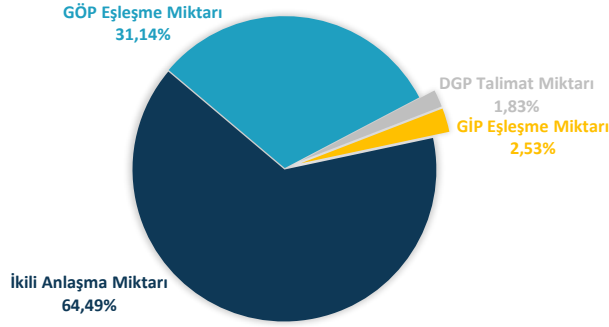


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 265.281 MWh artarak 2.496.099 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 192.508 MWh azalarak 1.253.318 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 410.131 MWh artarak 756.102 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 55.509 MWh azalarak 1.187.000 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 25.727 MWh artarak 941.213 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 170.076 MWh azalarak 284.918 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 7.062.385 MWh (%64,49) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.410.471 MWh (%31,14), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 277.501 MWh (%2,53) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 200.530 MWh (%1,83) olmuştur.

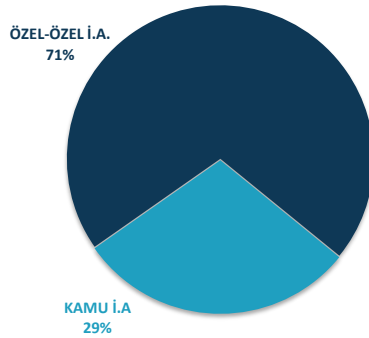
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.062.385 MWh (%64,49) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.410.471 MWh (%31,14), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 277.501 MWh (%2,53) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 200.530 MWh (%1,83) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 219.695 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 55.177 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 6.411 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 5.244 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



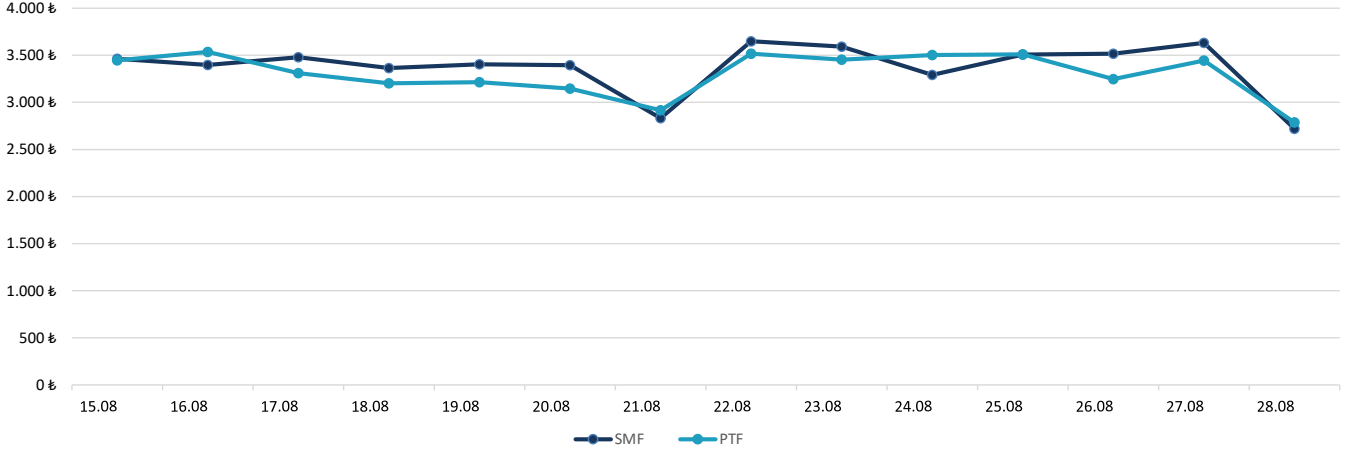
	22.08.2022	23.08.2022	24.08.2022	25.08.2022	26.08.2022	27.08.2022	28.08.2022
İKİLİ ANLAŞMA	1.232.243	1.236.021	1.245.607	1.052.595	787.985	768.294	739.640
GÖP	483.035	512.250	513.847	499.947	496.492	471.743	433.158
GİP	38.322	39.681	51.997	50.728	32.120	31.880	32.772
DGP	44.068	39.954	20.353	18.602	29.714	30.777	17.061
TOPLAM	1.797.667	1.827.906	1.831.804	1.621.872	1.346.311	1.302.695	1.222.631

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



15 Ağustos - 28 Ağustos 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

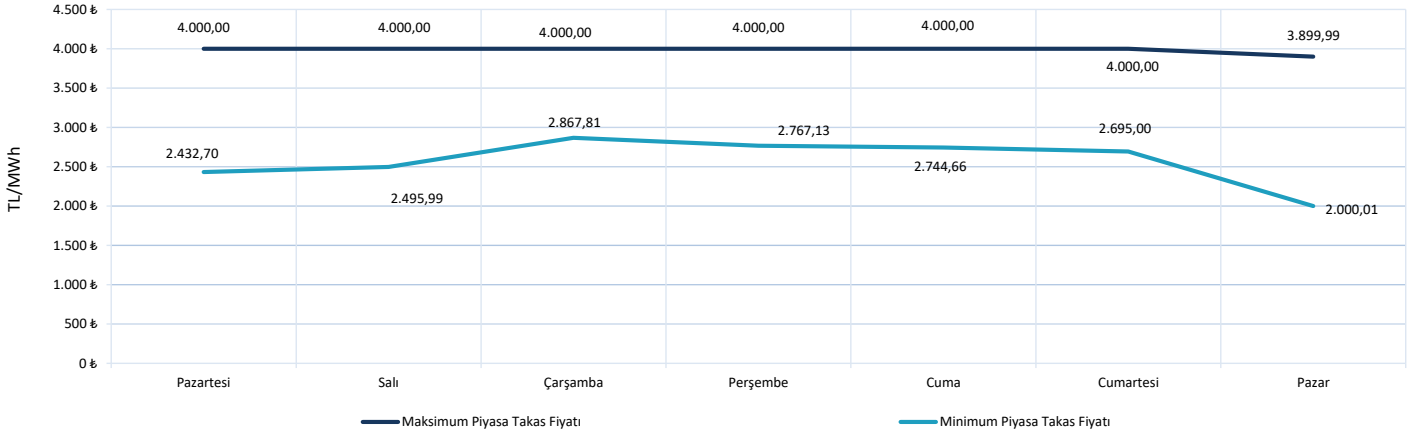


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.786,87 TL/MWh ile 28 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.518,00 TL/MWh ile 22 Ağustos Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.719,74 TL/MWh ile 28 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.649,19 TL/MWh ile 22 Ağustos Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.700,00 TL/MWh ile 24 Ağustos Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

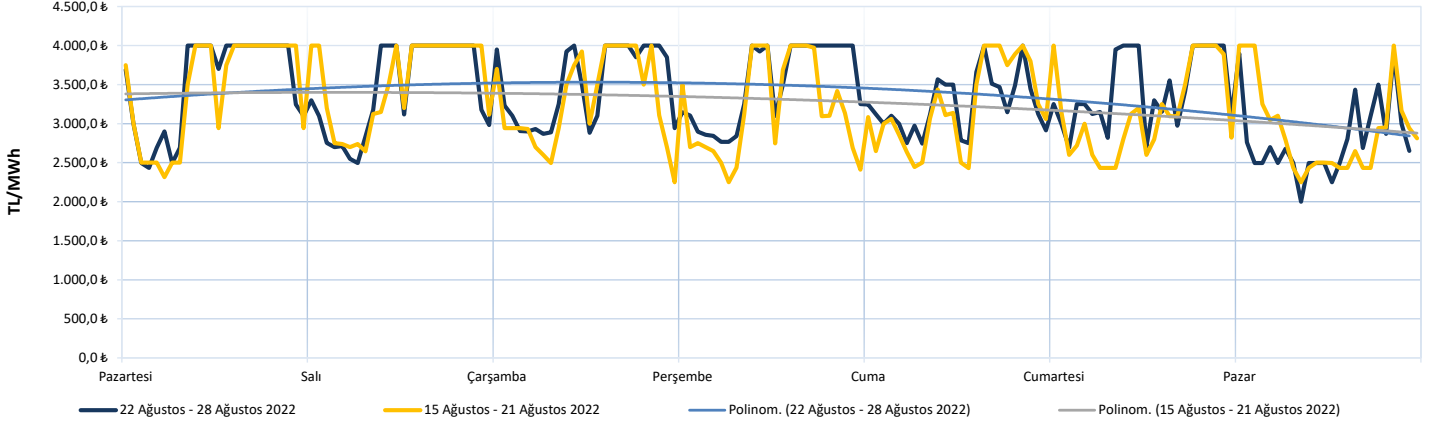
22 Ağustos - 28 Ağustos 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 34.Hafta Raporu | 5

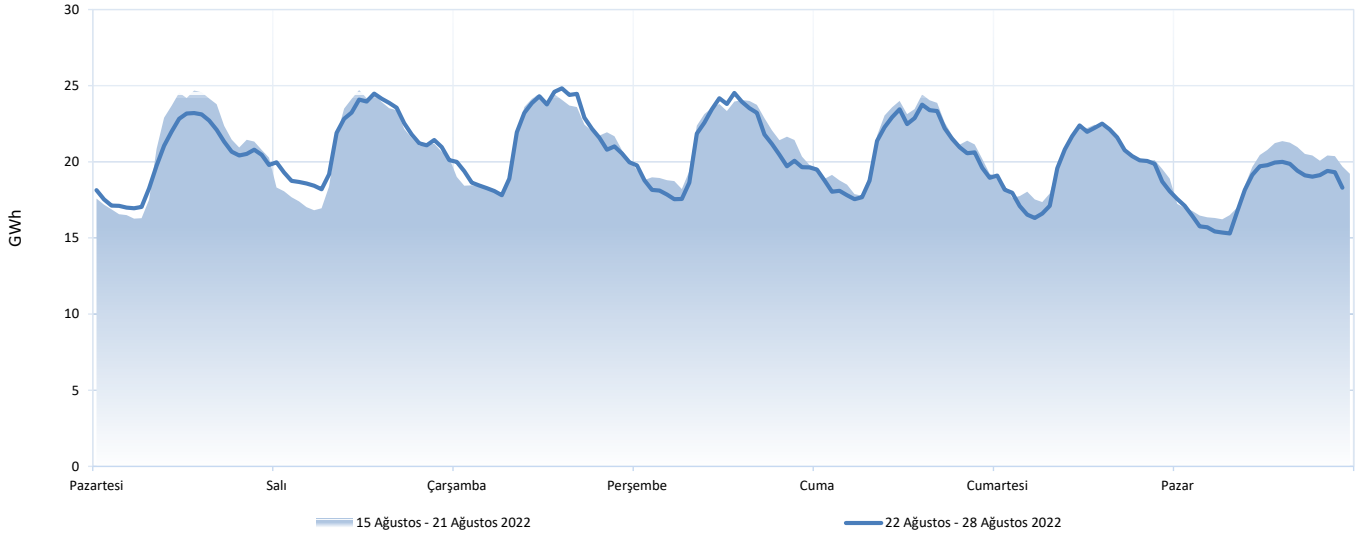
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



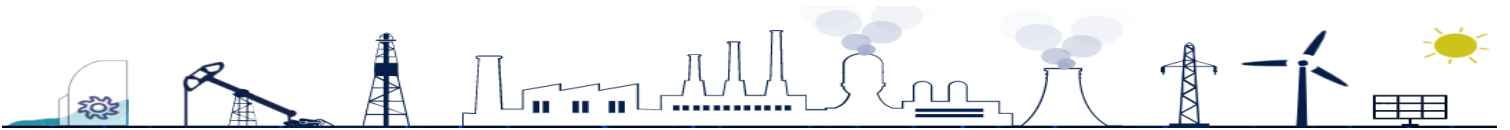
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 98,75 TL/MWh artarak 3.352,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 307,58 TL/MWh artış ile 25 Ağustos 2022 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

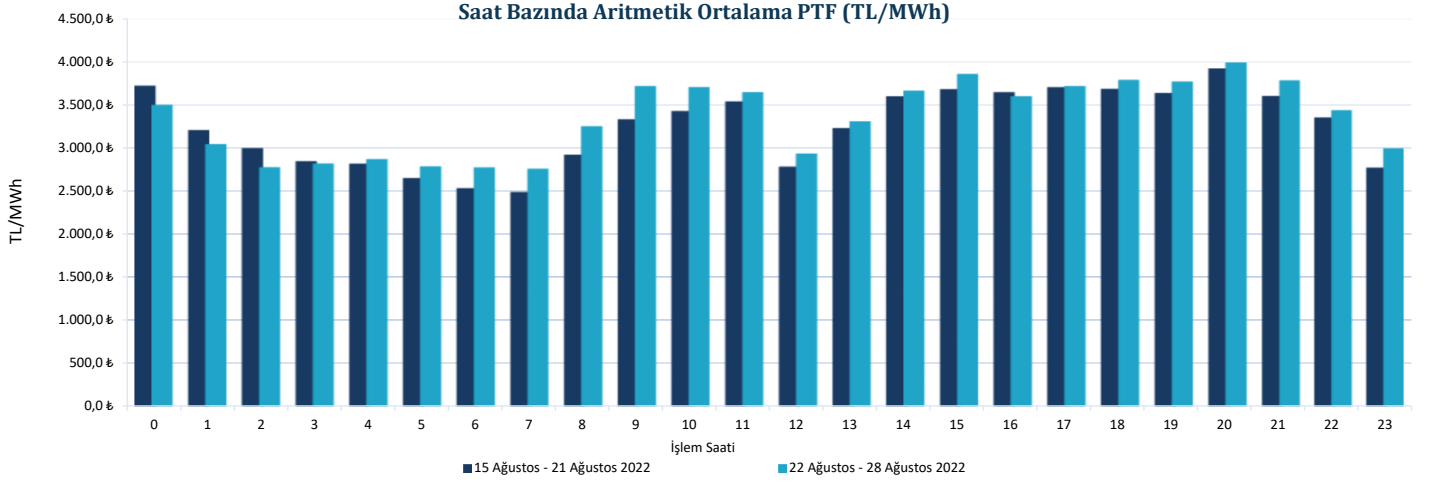
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.381,21 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.805,12 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.028,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

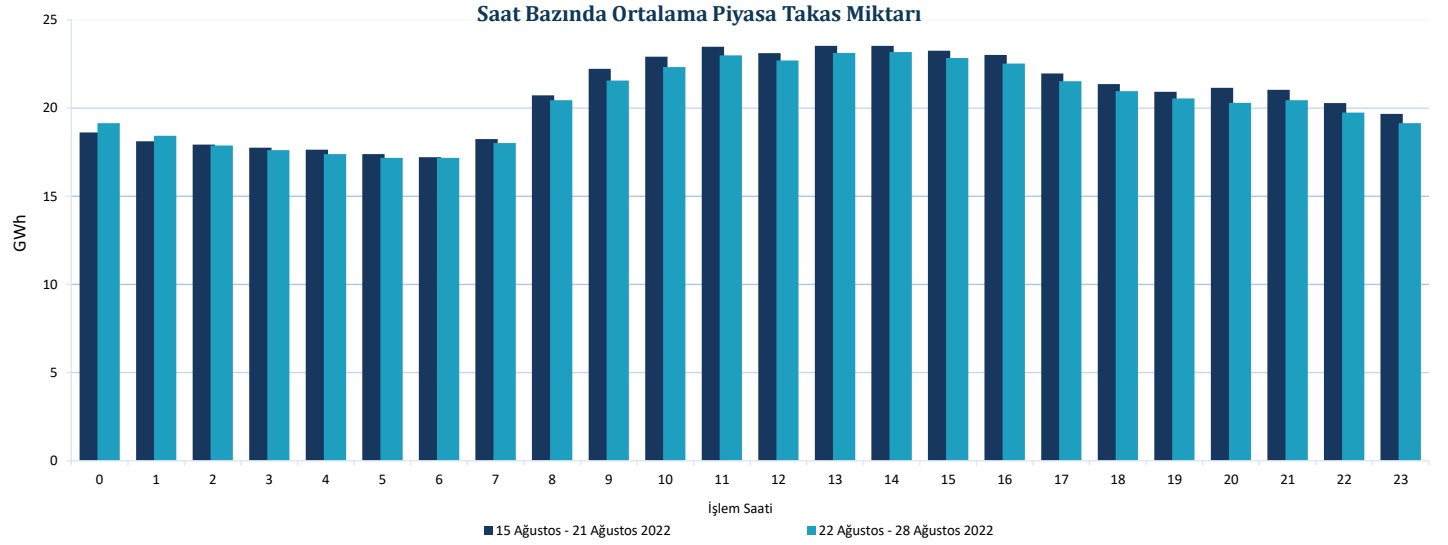


34. hafta genelinde maksimum eşleşme 24 Ağustos Çarşamba günü saat 14.00'te 24.826 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 15.297 MWh olarak gerçekleşmiştir.

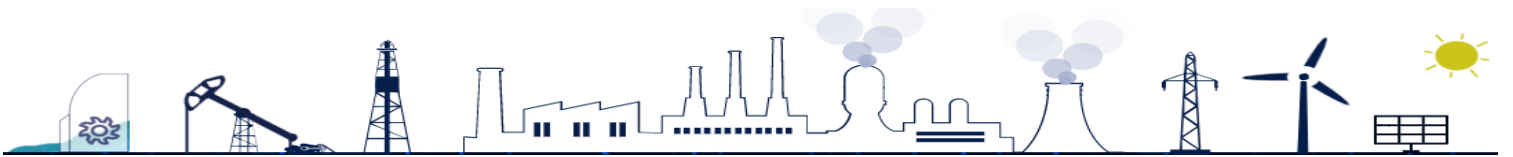




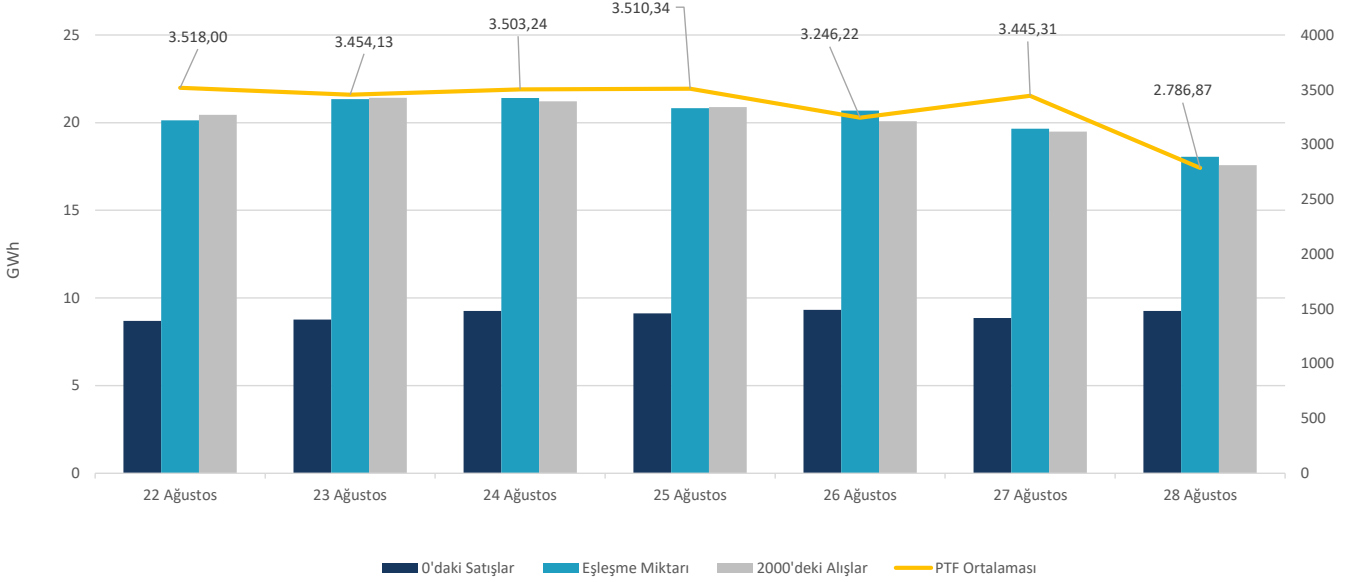
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 5 saatte azalış, 19 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 381,73 TL/MWh artarak 3.712,60 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 222,12 TL/MWh azalarak 2.776,97 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 852 MWh azalarak 20.302 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



34. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,04 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,16 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,30 GWh seviyesindedir. Bu değerler 33. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 734 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 329 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 152 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

28 Ağustos 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 658,45 TL/MWh azalarak 2.786,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 405 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.908 MWh azalması etkili olmuştur. 26 Ağustos 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 264,12 TL/MWh azalarak 3.246,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 200 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 809 MWh azalması etkili olmuştur.

34. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,8 (38.387 MWh) artarak 4.576.577 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,4 (102.501 MWh) azalarak 1.793.085 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,5 (123.361 MWh) azalarak 1.518.899 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,7 (25.467 MWh) azalarak 3.386.563 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,5 (165.639 MWh) azalarak 3.549.034 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,0 (47.576 MWh) artarak 1.616.060 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %7,7 (13.135 MWh) azalarak 157.735 MWh seviyesine gerilemiştir.



29.08.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1282'dir. Bu hafta günlük ortalama 967 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

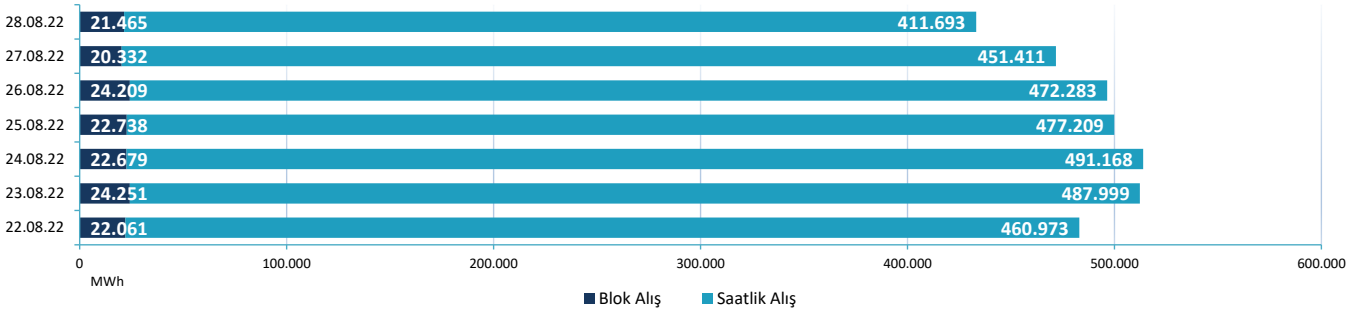
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 256.155 MWh,
- Blok satış miktarı 230.866 MWh,
- Saatlik alış miktarı 464.677 MWh,
- Blok alış miktarı 22.534 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.003.882 TL olarak gerçekleşmiştir.

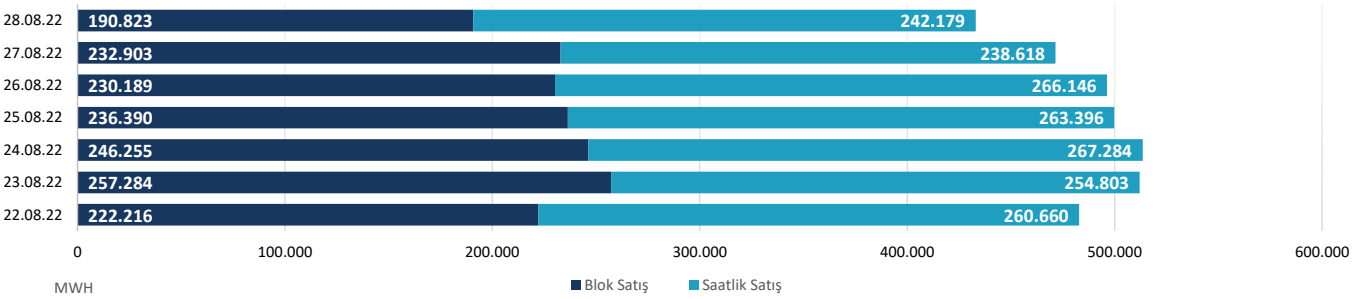
		22.08.22	23.08.2022	24.08.2022	25.08.2022	26.08.2022	27.08.2022	28.08.2022
ALİŞ	SAATLİK	460.973	487.999	491.168	477.209	472.283	451.411	411.693
	BLOK	22.061	24.251	22.679	22.738	24.209	20.332	21.465
SATIŞ	SAATLİK	260.660	254.803	267.284	263.396	266.146	238.618	242.179
	BLOK	222.216	257.284	246.255	236.390	230.189	232.903	190.823

* Değerleri MWh cinsindendir.

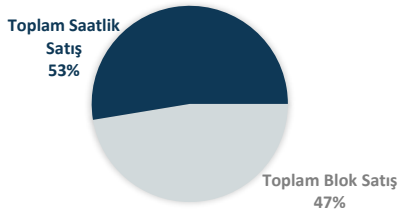
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

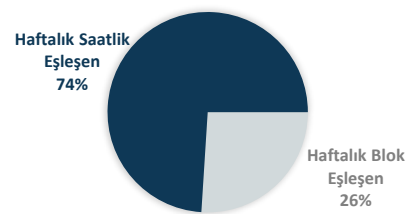


22 Ağustos - 28 Ağustos 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

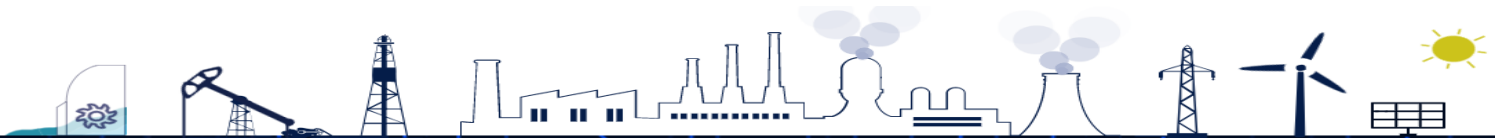


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %53'ü saatlik, %47'si blok tekliftir.

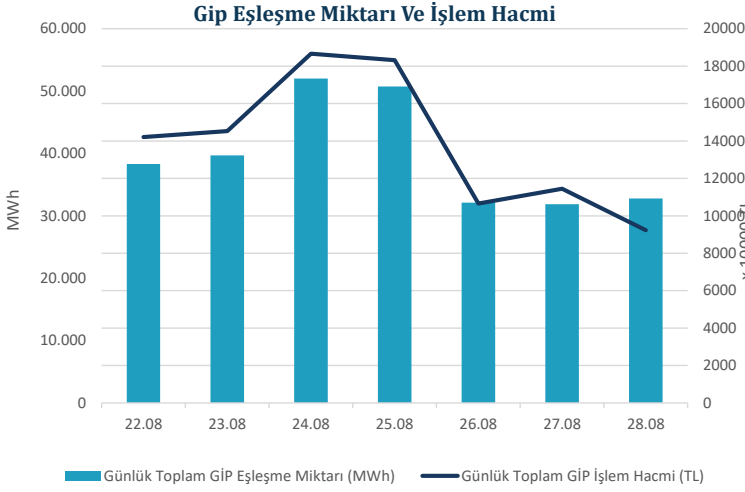
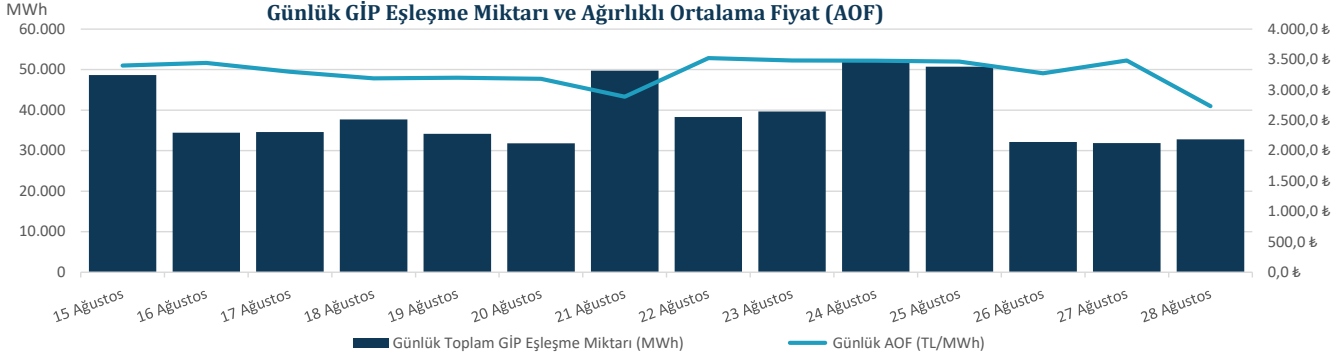
22 Ağustos - 28 Ağustos 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %74, blok alış ve satış toplamı ise %26 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ağustos 2022 Cumartesi günü saat 09.00'da 4.091,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 277.501 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ağustos 2022 Cumartesi günü saat 09.00'da 4.091,26 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 24 Ağustos 2022 Çarşamba saat 20.00'de 3.757 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Ağustos 2022 Çarşamba günü, minimum ticaret 27 Ağustos 2022 Cumartesi günü olmuştur.

29.08.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1282 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 684 farklı katılımcı alışı veya satışı yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
15.08.2022	3.538,20	48.664	172.181.527	4.120,00	0,10
16.08.2022	3.603,12	34.430	124.054.339	4.120,00	0,10
17.08.2022	3.342,36	34.580	115.577.220	4.145,28	2,00
18.08.2022	3.249,30	37.691	122.469.352	4.146,29	0,10
19.08.2022	3.283,26	34.176	112.208.161	4.120,00	1.217,33
20.08.2022	3.318,07	31.796	105.500.966	4.142,93	2,00
21.08.2022	3.049,38	49.754	151.718.646	4.120,00	506,57
22.08.2022	3.706,93	38.322	142.055.325	4.141,24	2,00
23.08.2022	3.661,30	39.681	145.285.020	4.120,00	1.337,07
24.08.2022	3.589,55	51.997	186.646.500	4.137,07	1.051,72
25.08.2022	3.611,63	50.728	183.210.580	4.122,07	0,10
26.08.2022	3.318,89	32.120	106.603.193	4.138,99	4,94
27.08.2022	3.590,43	31.880	114.463.287	4.141,25	1.390,45
28.08.2022	2.817,07	32.772	92.321.764	4.138,49	417,29

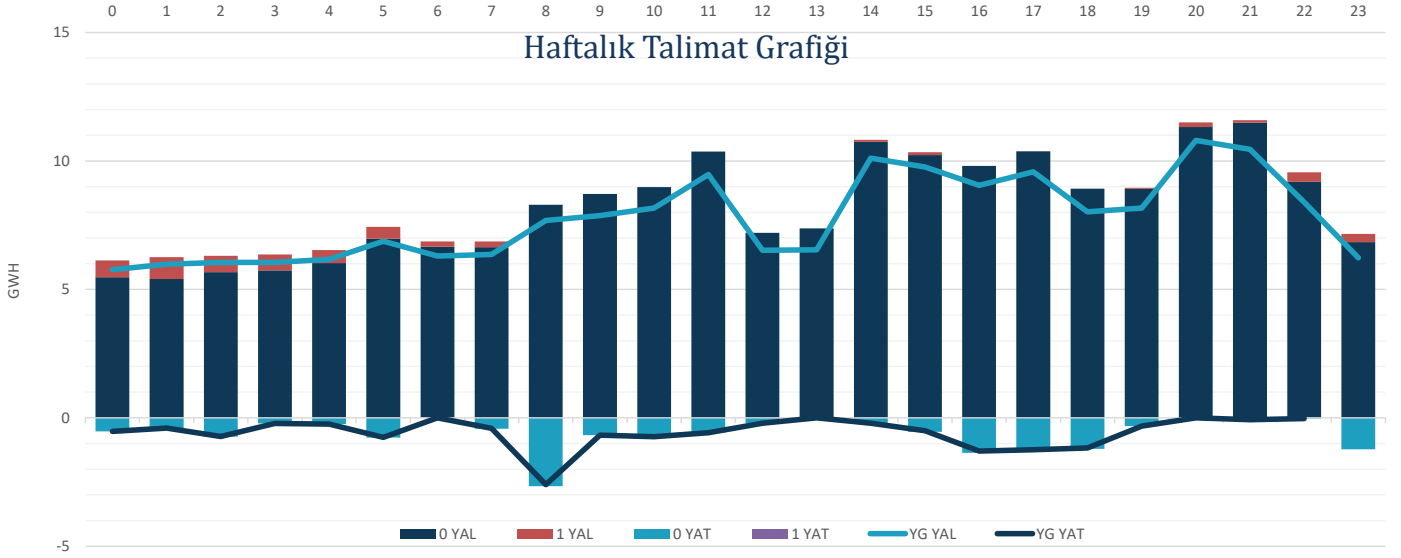
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

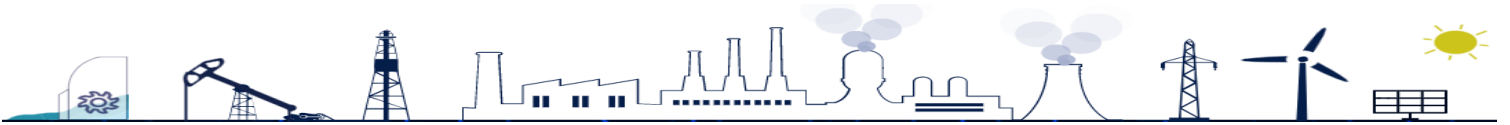
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 5.244 MWh azalarak 200.530 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 34. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.566 MWh azalarak 14.158 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 3.678 MWh azalarak 186.371 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Ağustos 2022 Pazartesi günü 42.827 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Ağustos 2022 Pazar günü 12.152 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Ağustos 2022 Pazar günü 4.909 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 27 Ağustos 2022 Cumartesi günü 694 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
22.08.2022	46.950	397	47.347	1.244	0	1.244
23.08.2022	40.562	1.310	41.872	729	0	729
24.08.2022	15.507	1.468	16.974	4.879	0	4.879
25.08.2022	19.293	466	19.758	931	0	931
26.08.2022	30.220	1.200	31.420	909	0	909
27.08.2022	31.779	188	31.967	702	0	702
28.08.2022	13.047	336	13.383	5.033	0	5.033

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

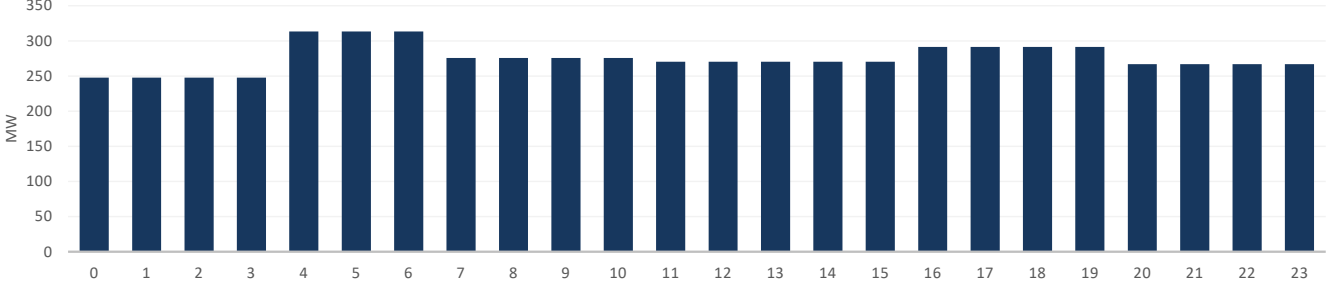


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 34. Hafta Raporu | 11

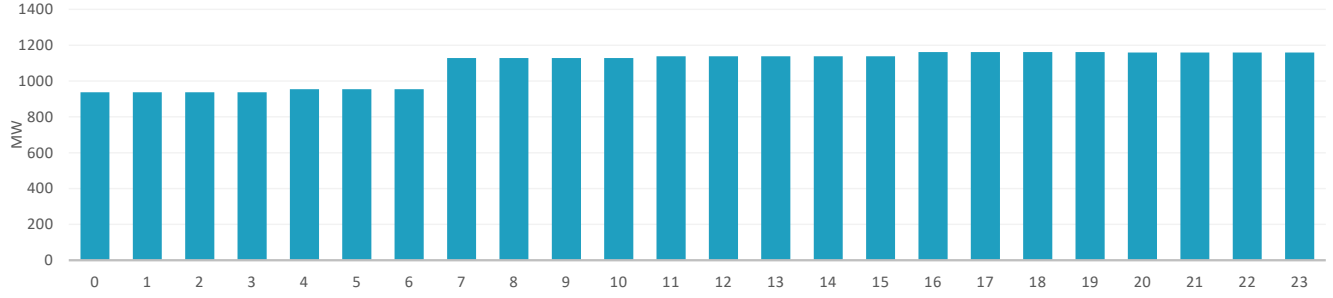
34. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.314 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 7,47 TL/MW artarak 695,20 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

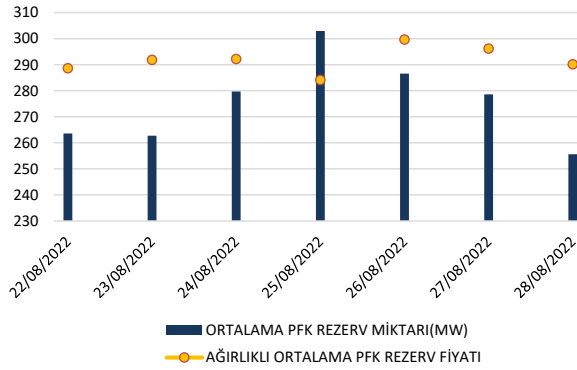


34. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 182.719 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 136,77 TL/MW azalarak 854,92 TL/MW olmuştur.

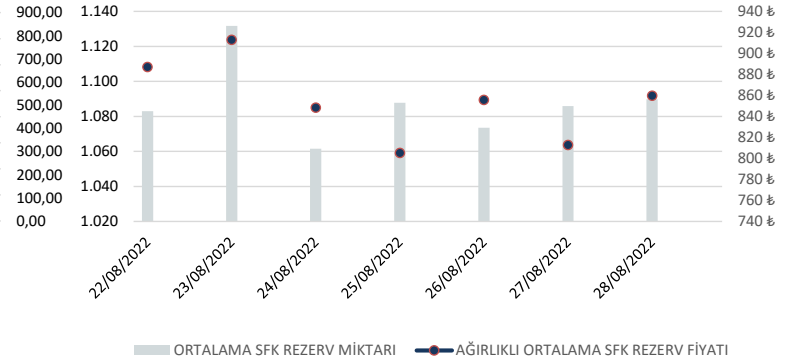
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



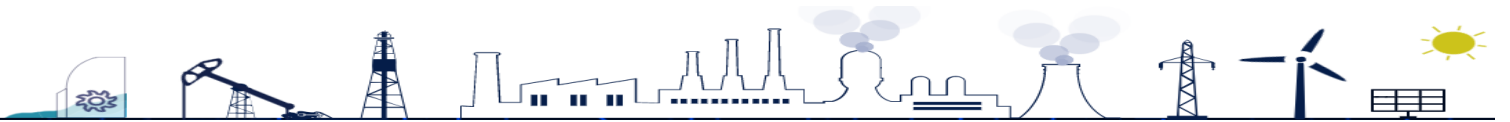
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



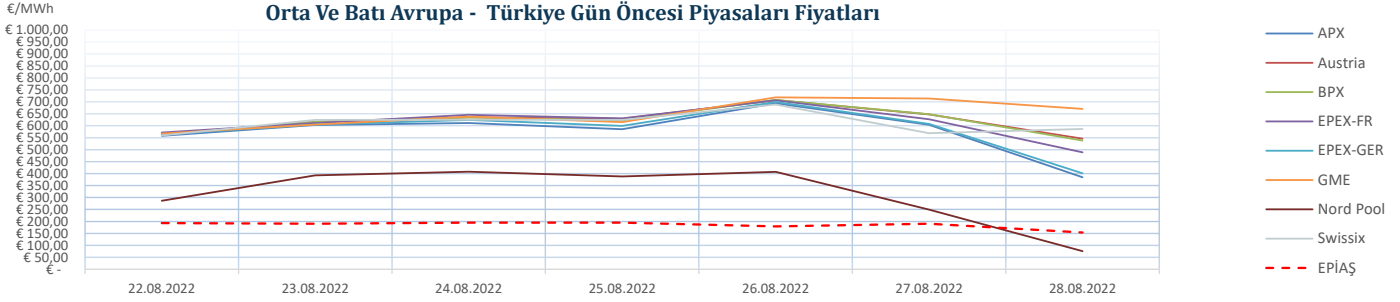
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	22/08/2022	23/08/2022	24/08/2022	25/08/2022	26/08/2022	27/08/2022	28/08/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	263,62	262,75	279,67	302,94	286,59	278,61	255,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	659,59	695,94	699,52	609,10	783,36	743,73	676,70
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.083,04	1.131,67	1.061,58	1.087,75	1.073,50	1.085,92	1.089,83
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	886,97	912,92	848,41	805,31	855,80	812,81	859,77



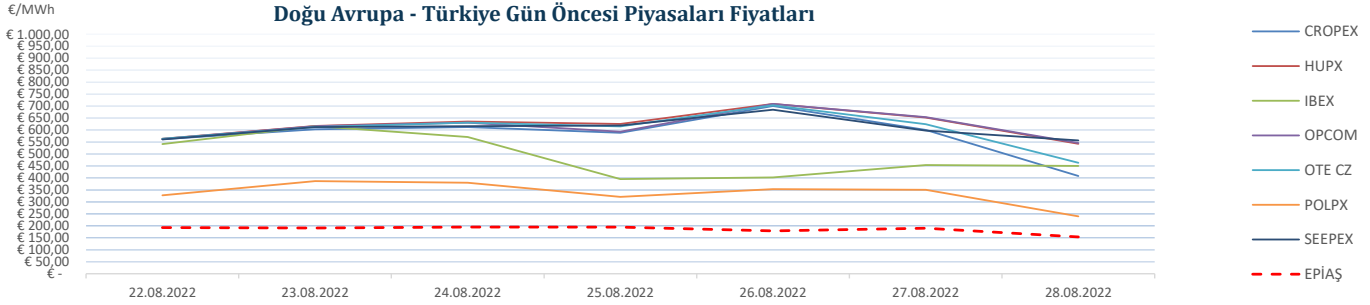
"34. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 573,49 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 550,60 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 185,19 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 26 Ağustos 2022 Cuma günü 718,71 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 28 Ağustos 2022 Pazar Günü 75,72 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
22.08.2022	558,23 €	564,66 €	564,17 €	571,34 €	563,81 €	567,38 €	286,21 €	559,56 €	193,20 €
23.08.2022	603,55 €	615,75 €	615,92 €	611,85 €	605,13 €	605,23 €	392,34 €	624,52 €	190,64 €
24.08.2022	611,34 €	635,52 €	634,96 €	645,54 €	624,34 €	637,76 €	407,87 €	625,09 €	194,99 €
25.08.2022	585,85 €	628,56 €	622,52 €	630,62 €	599,83 €	614,76 €	388,38 €	624,36 €	194,90 €
26.08.2022	693,83 €	707,23 €	708,08 €	706,32 €	699,44 €	718,71 €	407,62 €	688,63 €	178,97 €
27.08.2022	603,58 €	647,86 €	648,15 €	626,79 €	607,84 €	713,69 €	249,70 €	569,25 €	189,98 €
28.08.2022	384,54 €	545,94 €	537,99 €	488,78 €	401,03 €	670,73 €	75,72 €	586,76 €	153,67 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
22.08.2022	561,94 €	563,87 €	541,26 €	562,24 €	563,70 €	327,87 €	560,89 €	193,20 €
23.08.2022	603,38 €	616,69 €	616,38 €	616,38 €	612,55 €	386,70 €	612,82 €	190,64 €
24.08.2022	611,97 €	635,68 €	570,89 €	631,08 €	630,59 €	379,77 €	615,63 €	194,99 €
25.08.2022	588,19 €	625,00 €	395,22 €	592,68 €	615,56 €	321,03 €	619,20 €	194,90 €
26.08.2022	700,41 €	708,98 €	402,03 €	709,13 €	703,26 €	353,42 €	684,83 €	178,97 €
27.08.2022	600,25 €	652,28 €	453,89 €	654,02 €	624,18 €	350,04 €	597,43 €	189,98 €
28.08.2022	408,09 €	542,57 €	450,30 €	545,83 €	463,27 €	239,59 €	556,65 €	153,67 €