

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (29. Hafta)

29. Haftada (18 Temmuz - 24 Temmuz),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 369,52 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.199.191 MWh (saatlik ortalama 7.138 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 507.864 MWh (saatlik ortalama 3.023 MWh) artması,
- * İkili anlaşma miktarının 2.957.112 MWh (saatlik ortalama 17.602 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 908.424 MWh (saatlik ortalama 5.407 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 93.360 MWh (saatlik ortalama 556 MWh) artması,
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 319.459 MWh (saatlik ortalama 1.902 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 220.862 MWh (saatlik ortalama 1.315 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 43.274 MWh (saatlik ortalama 258 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alışı miktarının 568.785 MWh (saatlik ortalama 3.386 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	29. Hafta		% Değişim	28. Hafta
Ortalama PTF	2.469,55	↑	17,60%	2.100,02
Maksimum PTF	3.750,00	→	0,00%	3.750,00
Minimum PTF	1.200,01	↑	140,00%	500,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.396,57	↑	35,89%	1.763,65
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.888,75	↑	10,88%	2.605,32
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.307,89	↑	2,72%	2.246,73
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.536	↑	18,65%	18.150
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.335	↑	1,97%	13.077
Maksimum Takas Miktarı	27.020	↑	12,95%	23.922
Minimum Takas Miktarı	17.007	↑	20,03%	14.169
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.044	↑	15,89%	19.021
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.116	↑	20,09%	23.413
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.157	↑	78,04%	22.555
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.448	↑	2,49%	25.804
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	345.063	↑	0,28%	344.095
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.768	↑	21,22%	33.630

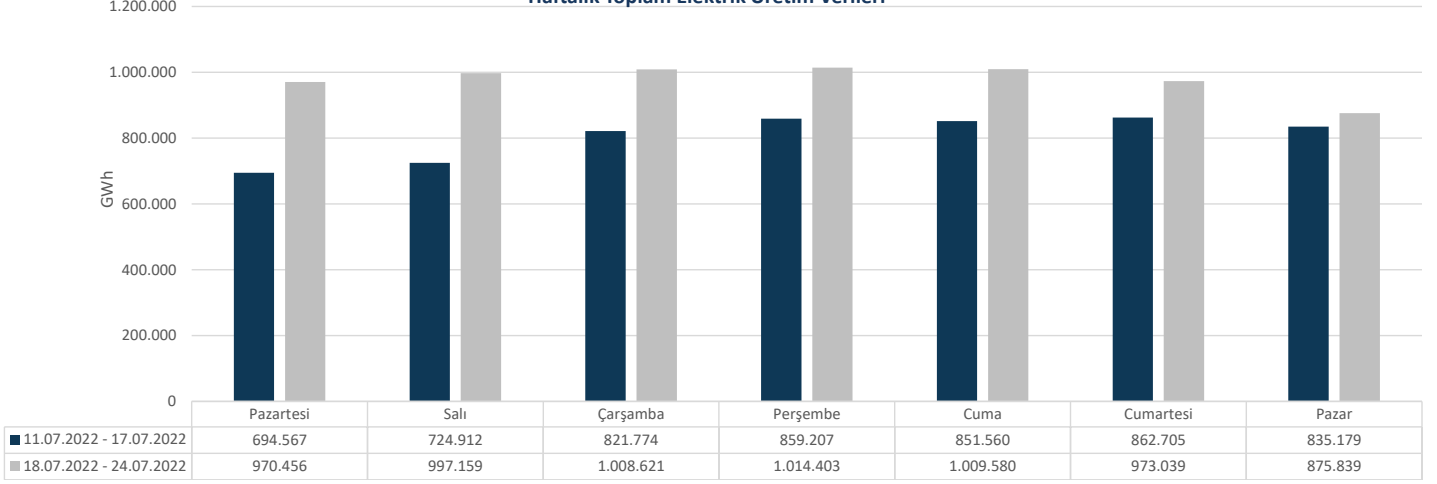
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

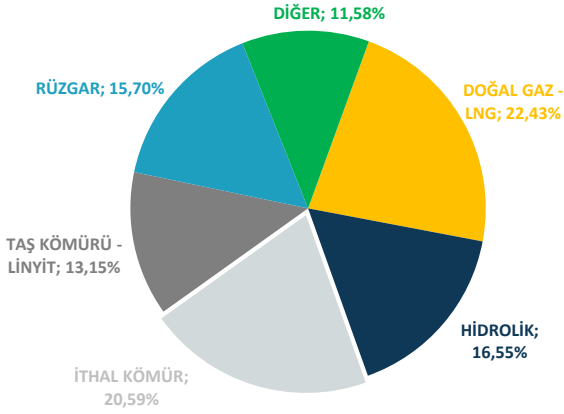


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.199.191 MWh artarak 6.849.095 MWh olarak gerçekleşmiştir.

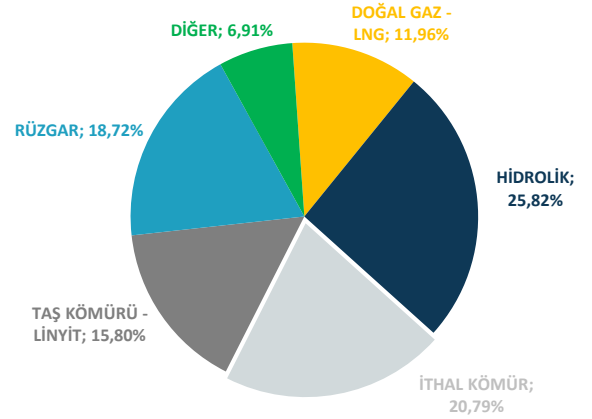
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



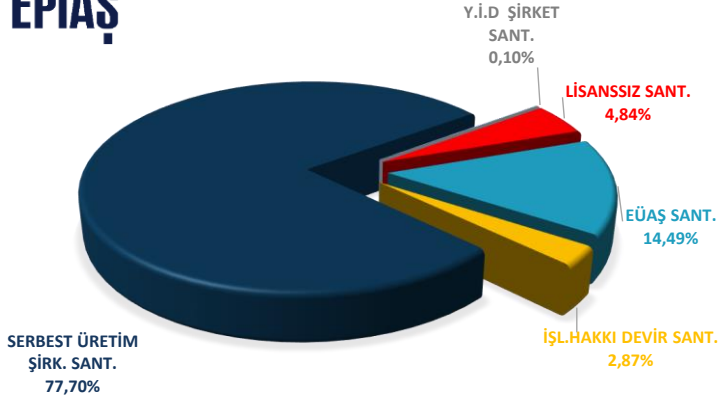
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.535.954 MWh (%22,43) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.410.458 MWh (%20,59) ile İthal Kömür, 1.133.865 MWh (%16,55) ile Hidrolik, 1.075.375 MWh (%15,70) ile Rüzgar, 900.445 MWh (%13,15) ile Taş Kömürü-Linyit, 792.999 MWh (%11,58) ile Diğer gelmektedir. Üretime %11,58 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 414.129 MWh ile Güneş, 168.899 MWh ile Jeotermal, 146.218 MWh ile Biogaz, 31.446 MWh ile Asfaltit, 17.095 MWh ile Atık Isı ve 15.213 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 135 MWh artarak 127.882 MWh, ihracatı 5.828 MWh azalarak 60.616 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



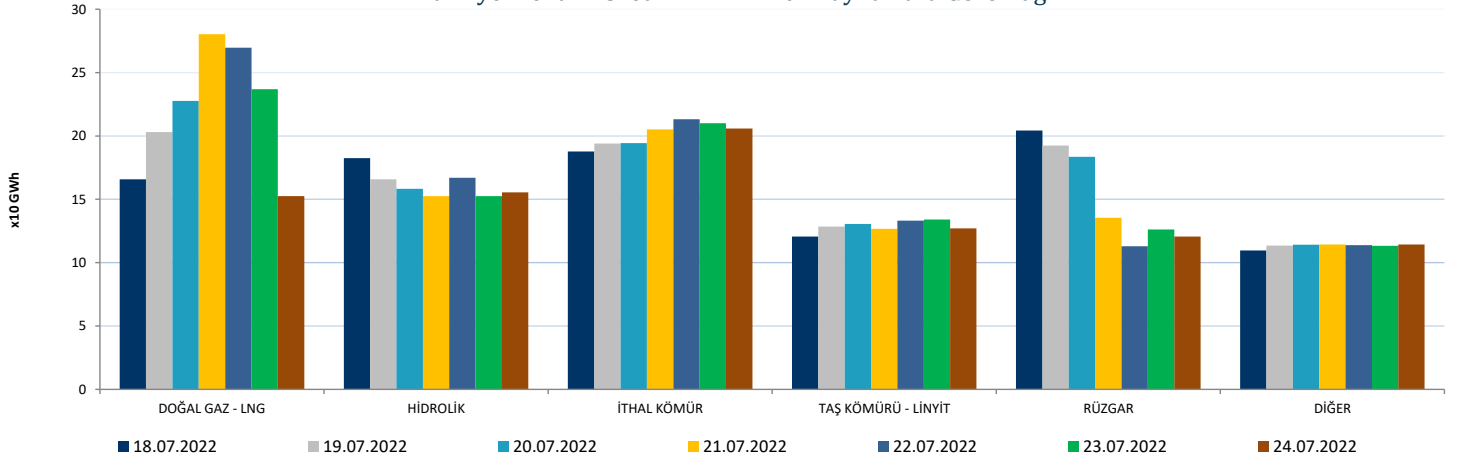


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.199.191 MWh artarak 6.849.095 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.321.814 MWh (%77,70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 331.199 MWh (%4,84), Y.İ.D Şirket santralleri 6.622 MWh (%0,10), İ.H.D Şirket santralleri 196.736 MWh (%2,87) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 992.724 MWh (%14,49) bandında olmuştur.

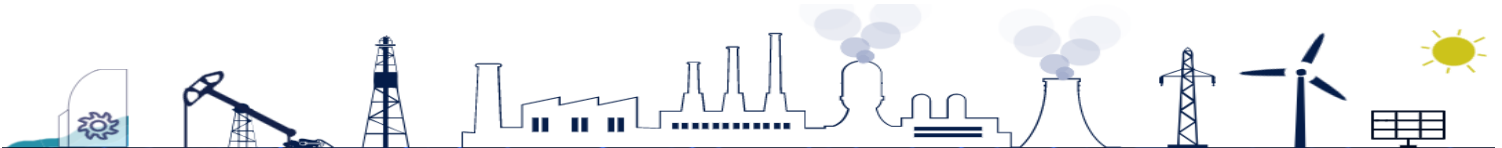
	18.07.2022	19.07.2022	20.07.2022	21.07.2022	22.07.2022	23.07.2022	24.07.2022
DOĞAL GAZ - LNG	165.788	203.113	227.665	280.279	269.705	236.831	152.573
HİDROLİK	182.464	165.693	158.352	152.462	166.951	152.492	155.450
İTHAL KÖMÜR	187.766	194.074	194.351	205.092	213.226	210.047	205.901
RÜZGAR	204.303	192.473	183.542	135.417	112.860	126.252	120.529
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	120.568	128.410	130.499	126.750	133.103	134.110	127.004
DİĞER	109.566	113.398	114.212	114.402	113.736	113.306	114.381

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

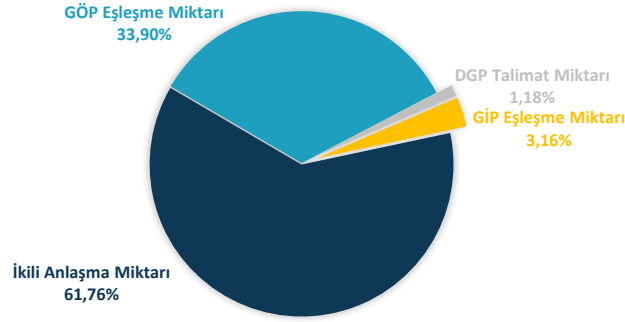


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 908.424 MWh artarak 1.535.954 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 319.459 MWh artarak 1.410.458 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 430.312 MWh artarak 792.999 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 220.862 MWh azalarak 1.133.865 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 71.595 MWh artarak 900.445 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 93.360 MWh artarak 1.075.375 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.746.350 MWh (%61,76) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.703.407 MWh (%33,90), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 345.063 MWh (%3,16) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.322 MWh (%1,18) olmuştur.

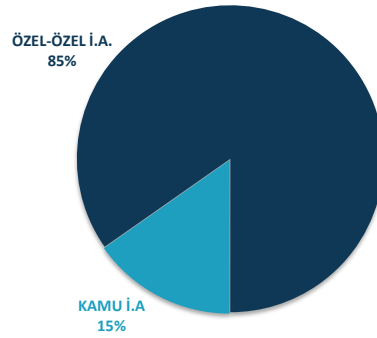
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.746.350 MWh (%61,76) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.703.407 MWh (%33,90), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 345.063 MWh (%3,16) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.322 MWh (%1,18) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 2.957.112 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 507.864 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 969 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 15.982 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



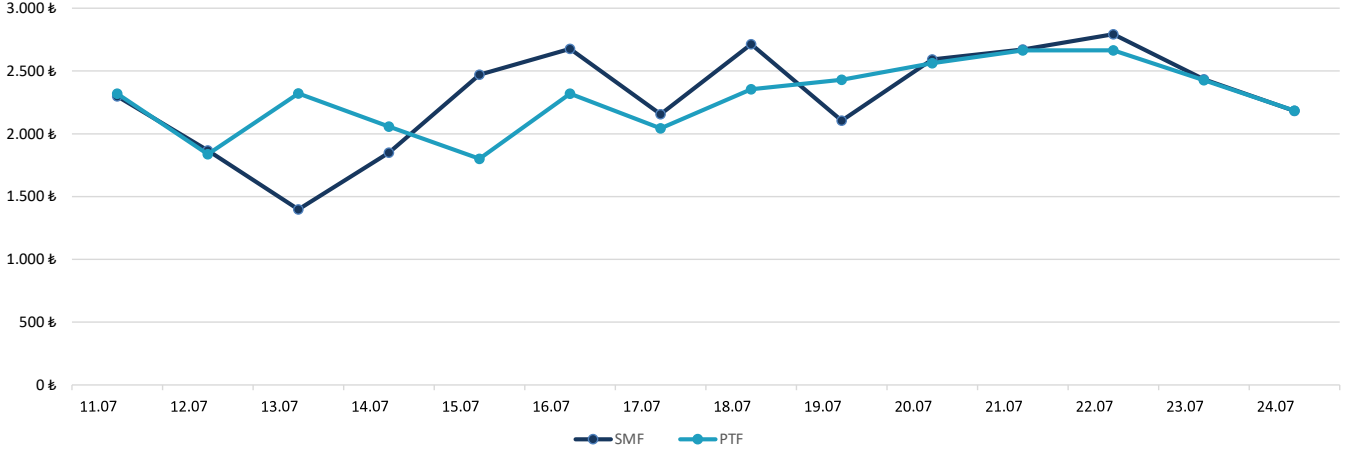
	18.07.2022	19.07.2022	20.07.2022	21.07.2022	22.07.2022	23.07.2022	24.07.2022
İKİLİ ANLAŞMA	601.884	624.011	1.133.023	1.103.033	1.111.398	1.093.500	1.079.501
GÖP	541.674	538.712	533.105	547.113	530.013	527.432	485.358
GİP	49.428	51.774	45.474	46.781	50.864	45.734	55.009
DGP	28.226	13.075	21.277	19.821	19.877	13.583	13.463
TOPLAM	1.221.211	1.227.571	1.732.880	1.716.749	1.712.151	1.680.249	1.633.331

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



11 Temmuz - 24 Temmuz 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

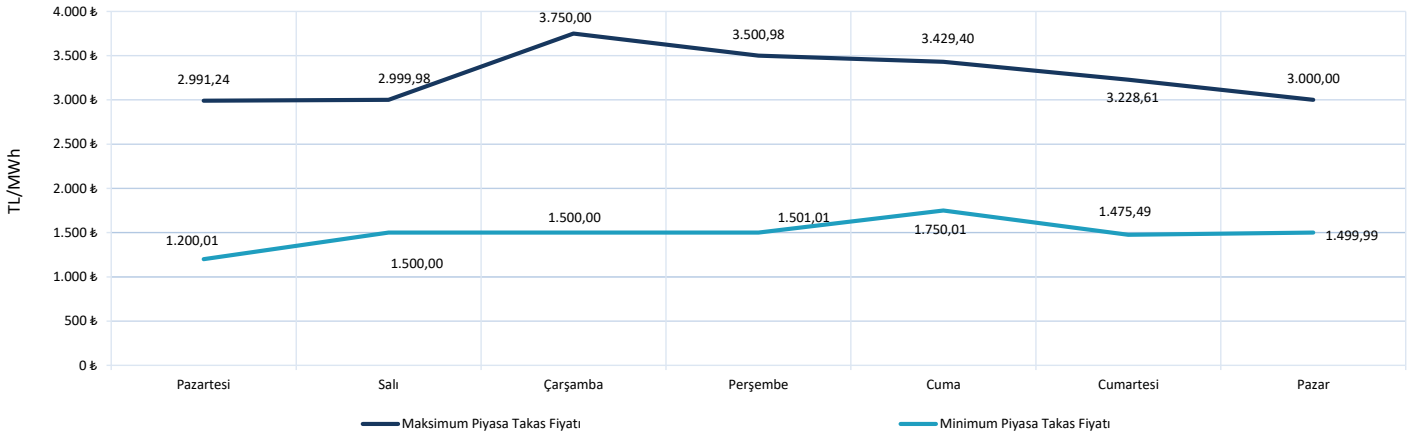


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.184,29 TL/MWh ile 24 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.664,53 TL/MWh ile 22 Temmuz Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.104,49 TL/MWh ile 19 Temmuz Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.792,73 TL/MWh ile 22 Temmuz Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.849,00 TL/MWh ile 19 Temmuz Salı günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

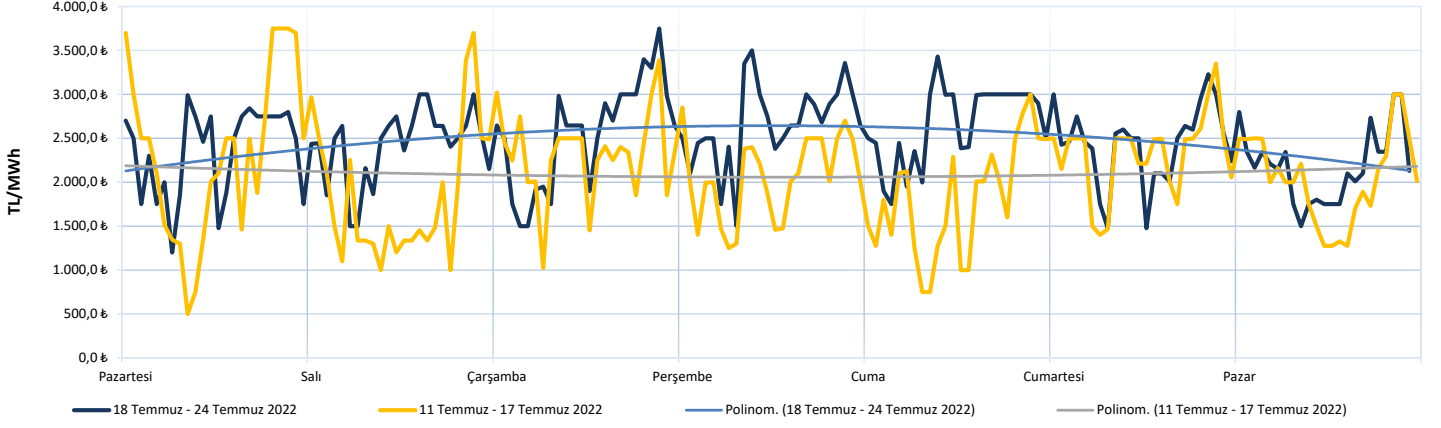
18 Temmuz - 24 Temmuz 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 29.Hafta Raporu | 5

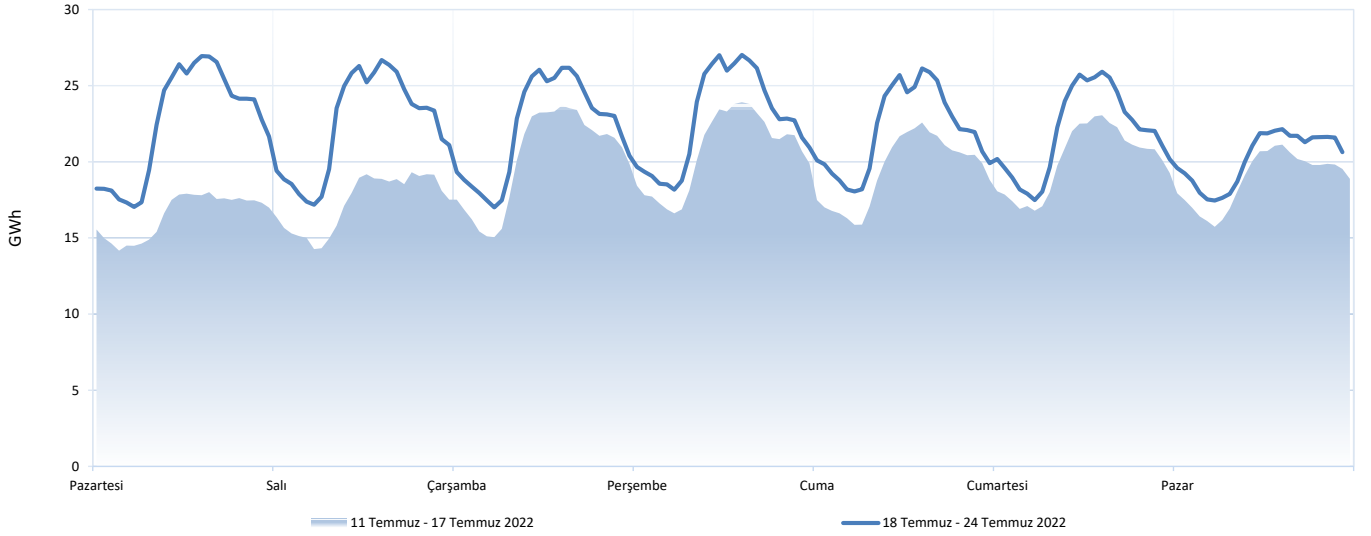
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



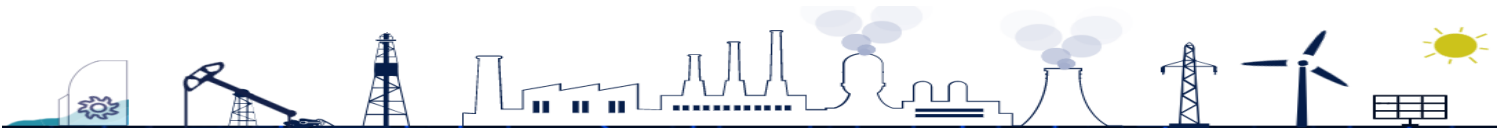
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 369,52 TL/MWh artarak 2.469,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 863,41 TL/MWh artış ile 22 Temmuz 2022 Cuma günü gerçekleşmiştir.

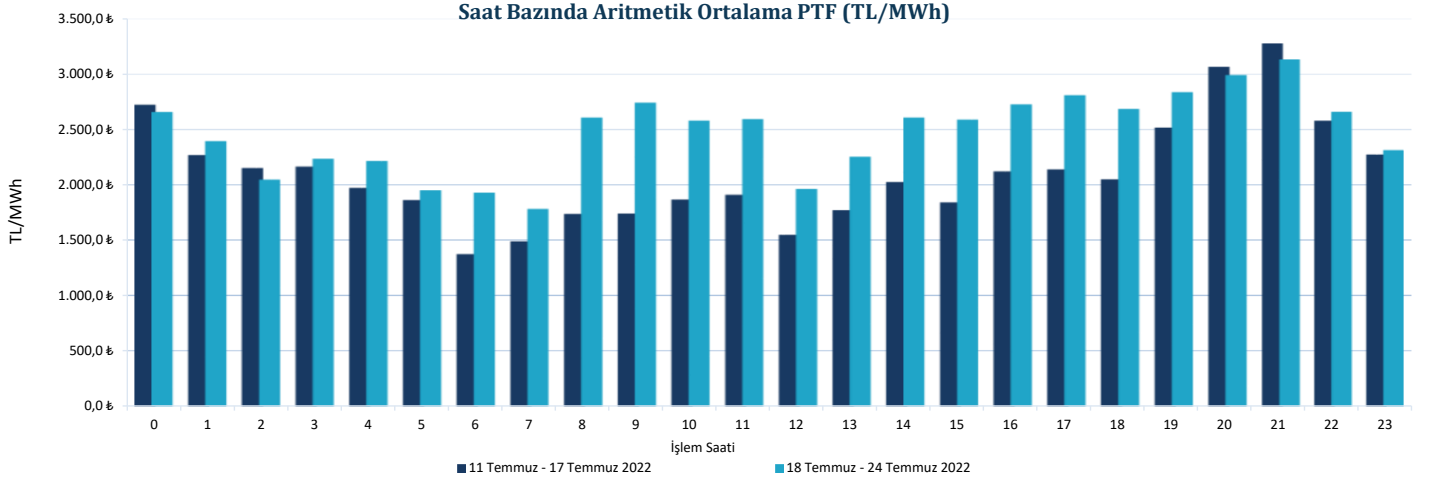
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.396,57 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.888,75 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.307,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

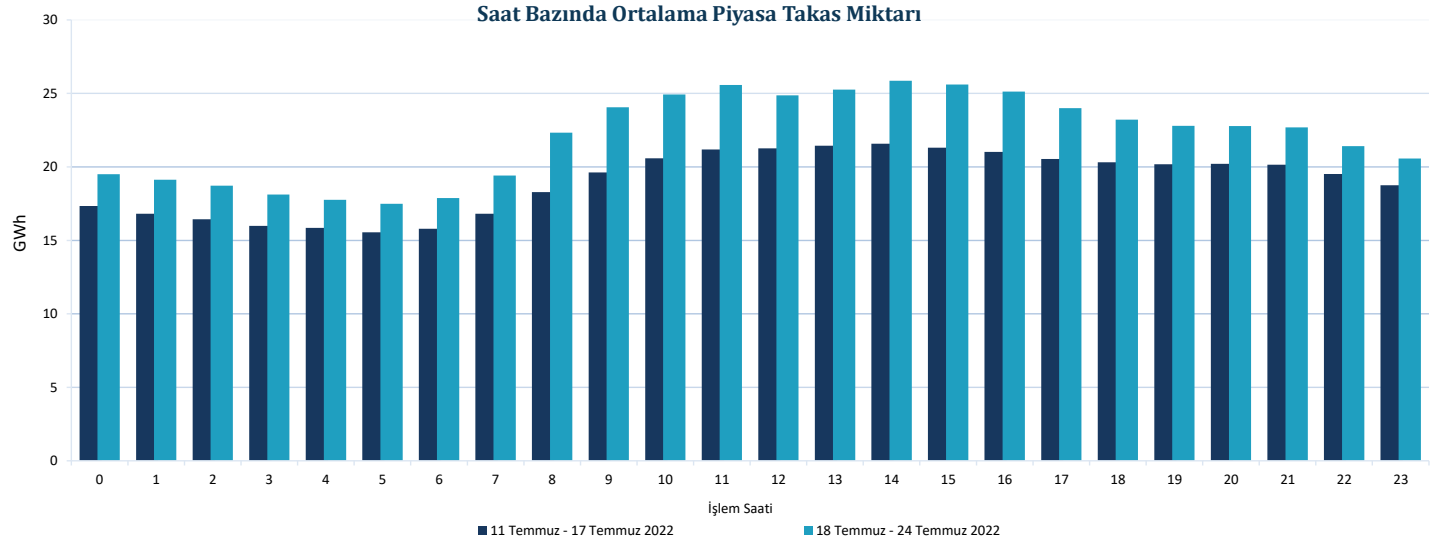


29. hafta genelinde maksimum eşleşme 21 Temmuz Perşembe günü saat 14.00'te 27.020 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 20 Temmuz Çarşamba günü saat 05.00'te 17.007 MWh olarak gerçekleşmiştir.

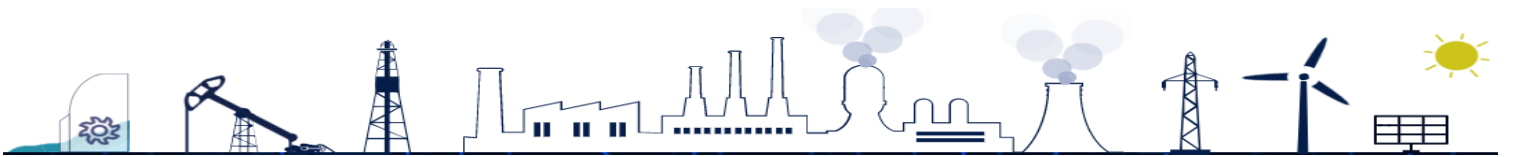




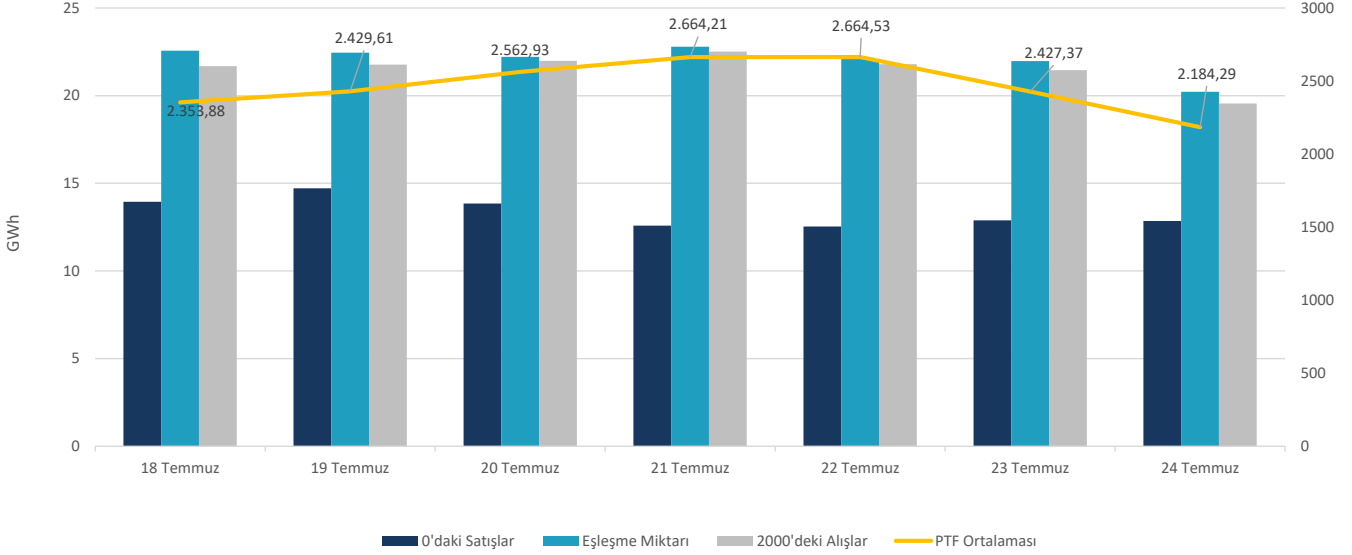
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 4 saatte azalış, 20 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.000,49 TL/MWh artarak 2.739,87 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 140,48 TL/MWh azalarak 3.129,66 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 4.430 MWh artarak 24.051 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



29. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,34 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,54 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,04 GWh seviyesindedir. Bu değerler 28. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 258 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 3.023 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.386 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

24 Temmuz 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 243,08 TL/MWh azalarak 2.184,29 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.908 MWh azalması etkili olmuştur. 23 Temmuz 2022 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 237,16 TL/MWh azalarak 2.427,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 352 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 336 MWh azalması etkili olmuştur.

29. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %20,1 (790.133 MWh) artarak 4.723.516 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5, (121.555 MWh) artarak 2.551.186 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,0 (43.274 MWh) artarak 2.240.265 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %18,7 (568.785 MWh) artarak 3.617.990 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,5 (108.136 MWh) artarak 4.443.246 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %50,5 (386.022 MWh) artarak 1.149.970 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,3 (16.385 MWh) azalarak 64.243 MWh seviyesine gerilemiştir.



25.07.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1281'dir. Bu hafta günlük ortalama 1019 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

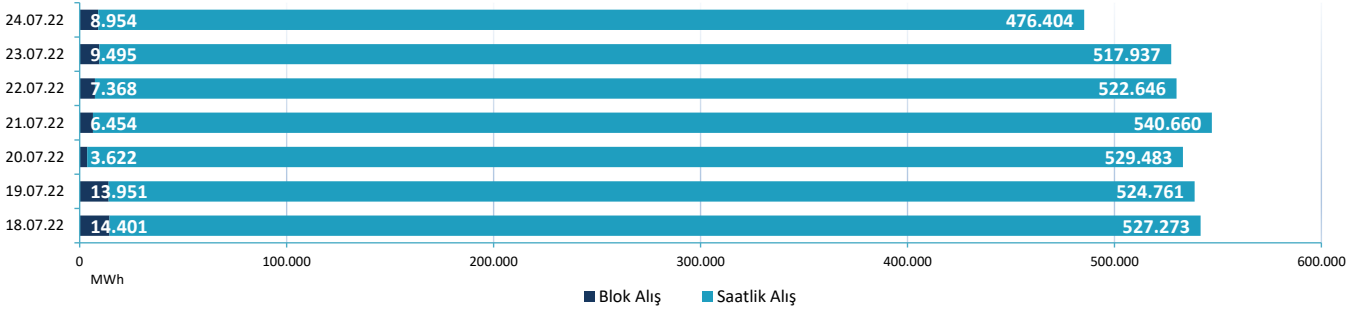
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 364.455 MWh,
- Blok satış miktarı 164.281 MWh,
- Saatlik alış miktarı 519.881 MWh,
- Blok alış miktarı 9.178 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -7.679.695 TL olarak gerçekleşmiştir.

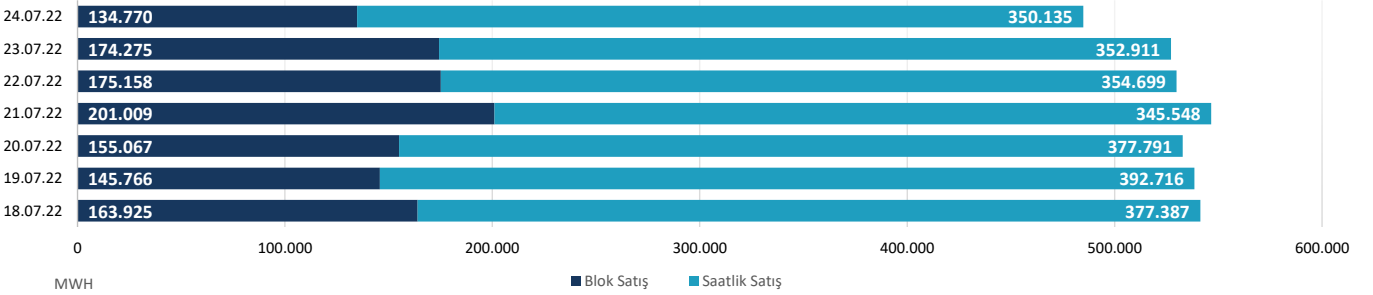
		18.07.22	19.07.2022	20.07.2022	21.07.2022	22.07.2022	23.07.2022	24.07.2022
ALİŞ	SAATLİK	527.273	524.761	529.483	540.660	522.646	517.937	476.404
	BLOK	14.401	13.951	3.622	6.454	7.368	9.495	8.954
SATIŞ	SAATLİK	377.387	392.716	377.791	345.548	354.699	352.911	350.135
	BLOK	163.925	145.766	155.067	201.009	175.158	174.275	134.770

* Değerleri MWh cinsindendir.

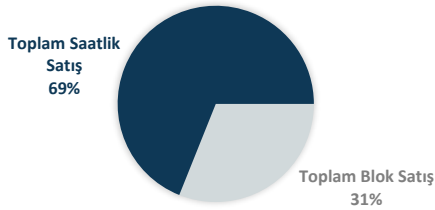
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

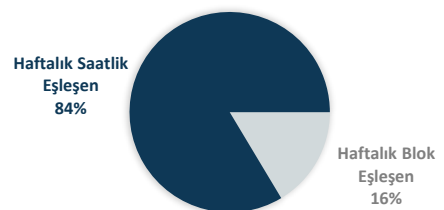


18 Temmuz - 24 Temmuz 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

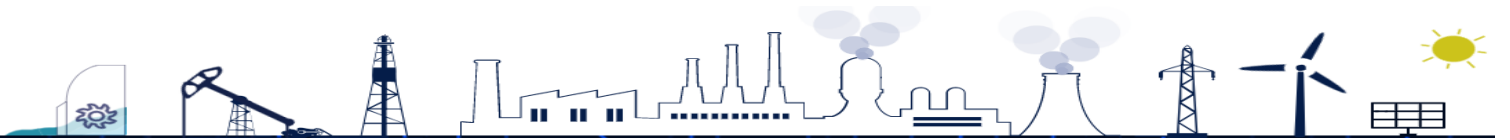


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %69'u saatlik, %31'i blok tekliftir.

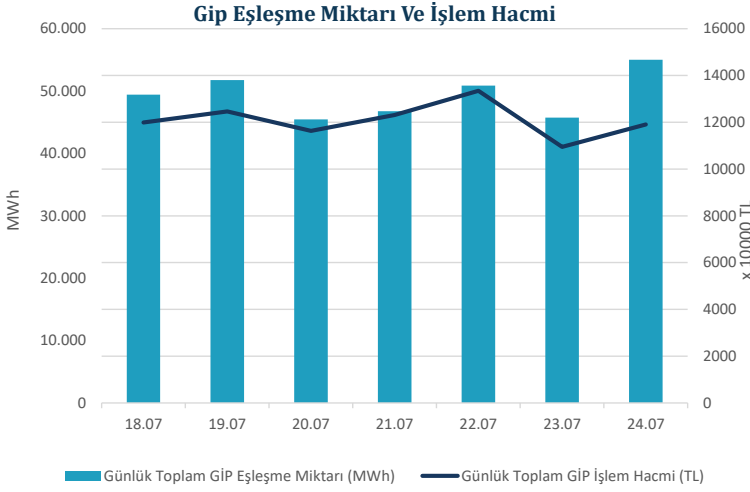
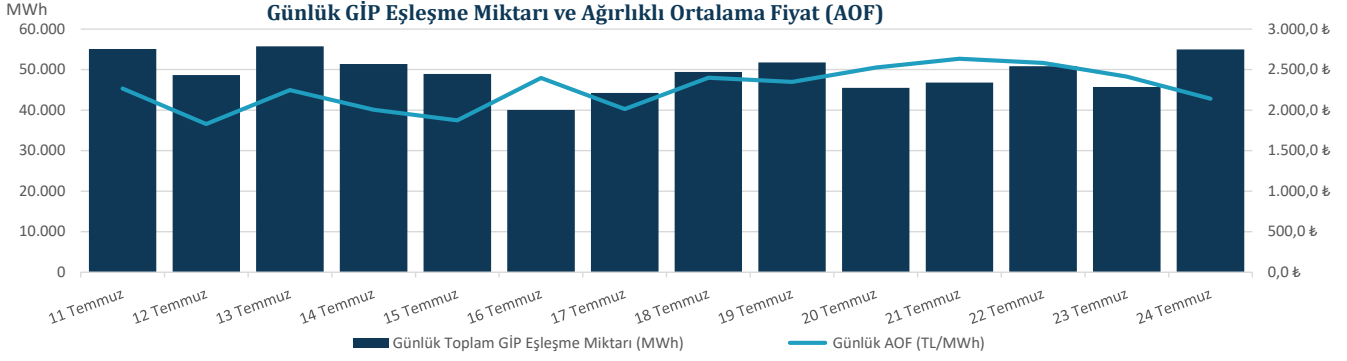
18 Temmuz - 24 Temmuz 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 20 Temmuz 2022 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.632,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 345.063 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 20 Temmuz 2022 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.632,59 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 18 Temmuz 2022 Pazartesi saat 17.00'de 3.126 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Temmuz 2022 Pazar günü, minimum ticaret 20 Temmuz 2022 Çarşamba günü olmuştur.

25.07.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1278 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 693 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
11.07.2022	2.320,00	55.119	127.875.935	3.862,50	2,00
12.07.2022	1.751,17	48.637	85.171.277	3.859,00	2,00
13.07.2022	2.223,39	55.736	123.922.753	3.856,22	2,00
14.07.2022	2.027,21	51.399	104.196.324	3.019,33	2,00
15.07.2022	1.861,22	48.920	91.050.618	3.897,89	2,00
16.07.2022	2.429,77	40.063	97.343.922	3.918,53	2,00
17.07.2022	1.958,57	44.221	86.610.113	3.749,82	2,00
18.07.2022	2.426,39	49.428	119.931.512	3.889,07	2,00
19.07.2022	2.408,14	51.774	124.677.786	3.089,98	2,00
20.07.2022	2.558,60	45.474	116.350.766	3.824,88	2,00
21.07.2022	2.631,00	46.781	123.080.225	3.749,42	774,73
22.07.2022	2.623,73	50.864	133.452.089	3.496,28	0,10
23.07.2022	2.393,81	45.734	109.479.081	3.748,99	778,85
24.07.2022	2.163,69	55.009	119.022.671	3.250,00	601,78

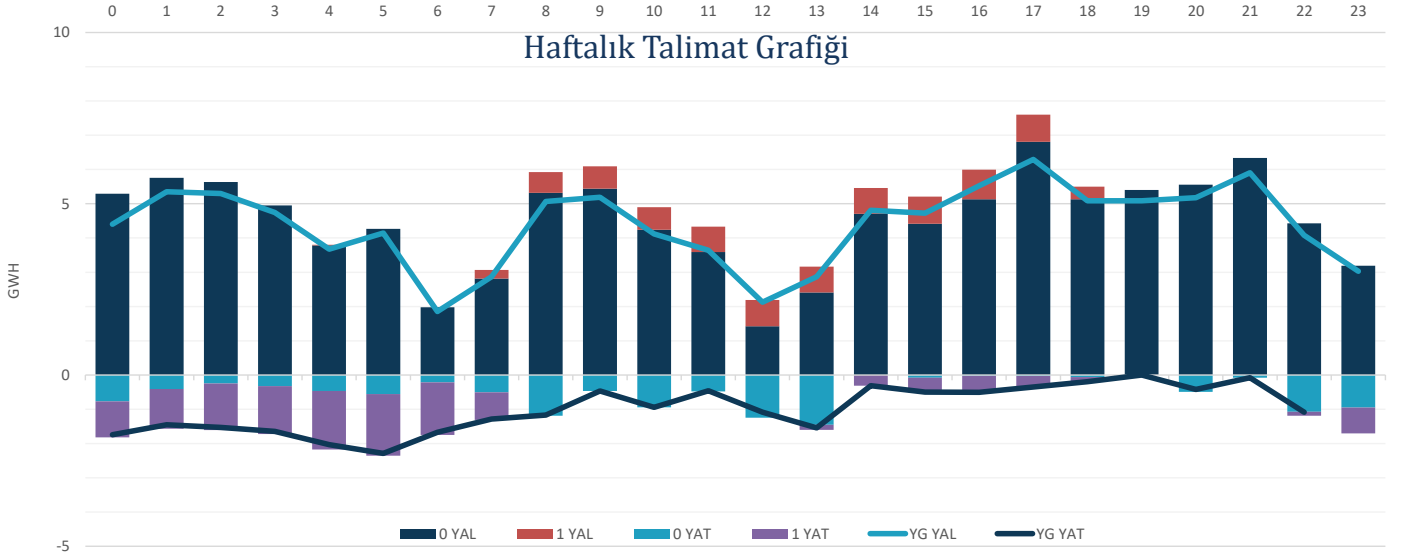
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %85'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

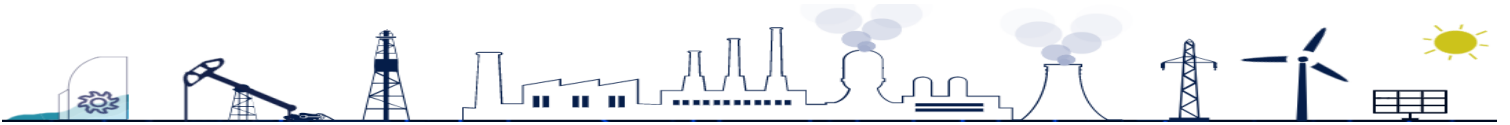
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 15.982 MWh azalarak 129.322 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %85'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 29. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.384 MWh azalarak 24.248 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 4.598 MWh azalarak 105.074 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Temmuz 2022 Pazartesi günü 27.614 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Temmuz 2022 Salı günü 8.608 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Temmuz 2022 Çarşamba günü 6.382 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Temmuz 2022 Pazartesi günü 612 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
18.07.2022	30.474	0	30.474	614	0	614
19.07.2022	9.446	0	9.446	2.667	2.251	4.918
20.07.2022	16.351	0	16.351	957	5.717	6.674
21.07.2022	12.480	4.482	16.962	2.147	2.742	4.889
22.07.2022	15.267	3.506	18.773	1.313	1.257	2.570
23.07.2022	12.548	15	12.562	675	1.525	2.200
24.07.2022	11.462	0	11.462	3.674	51	3.725

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

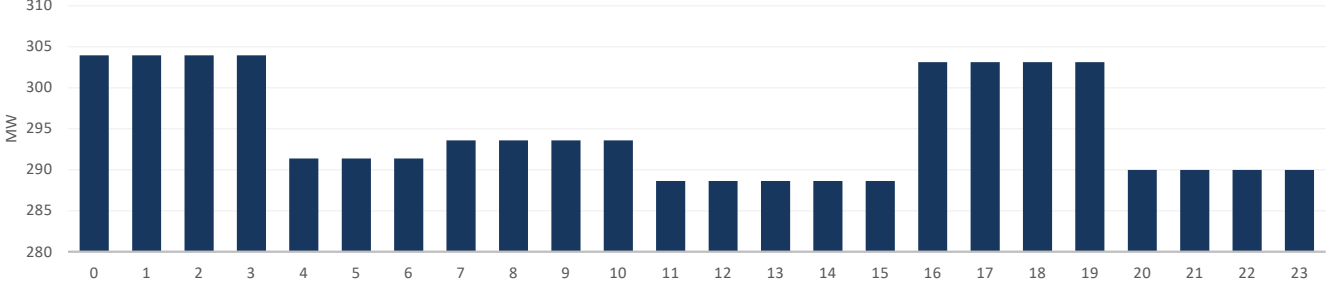


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 29. Hafta Raporu | 11

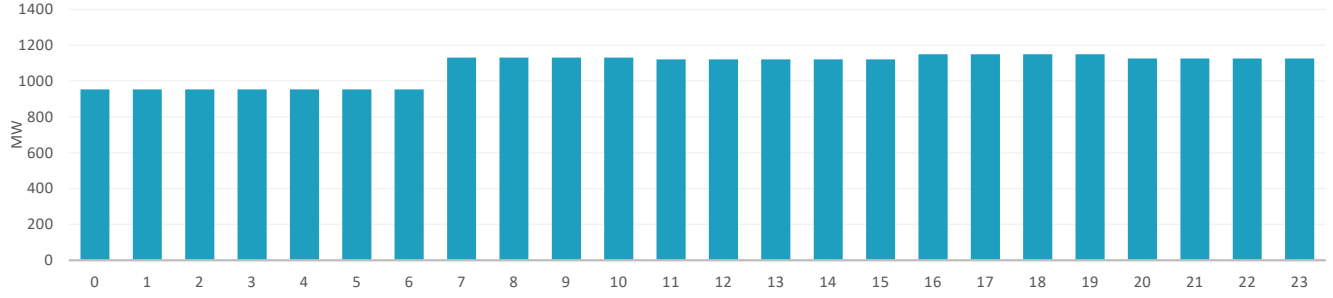
29. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 49.558 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 343,71 TL/MW azalarak 597,91 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

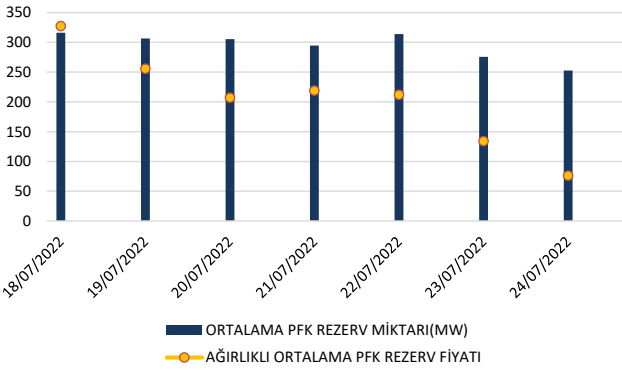


29. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 181.315 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 781,51 TL/MW azalarak 868,82 TL/MW olmuştur.

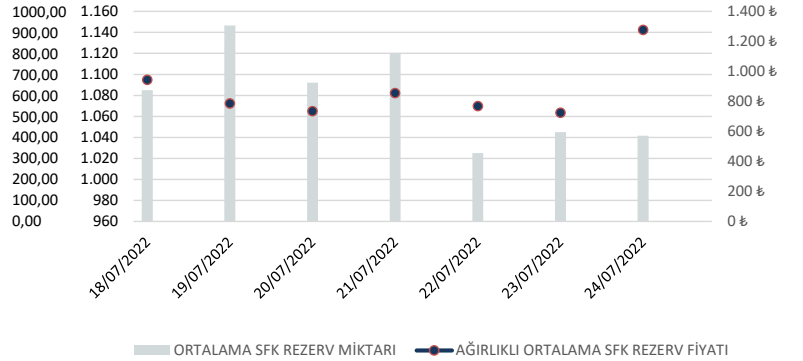
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



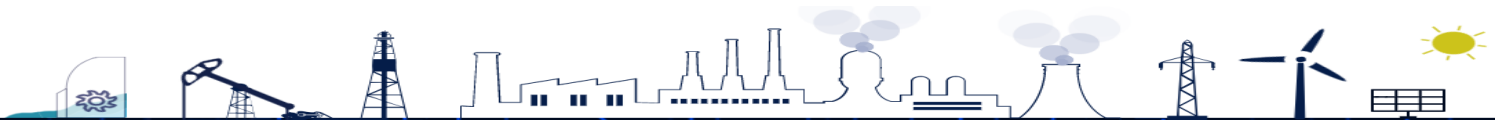
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



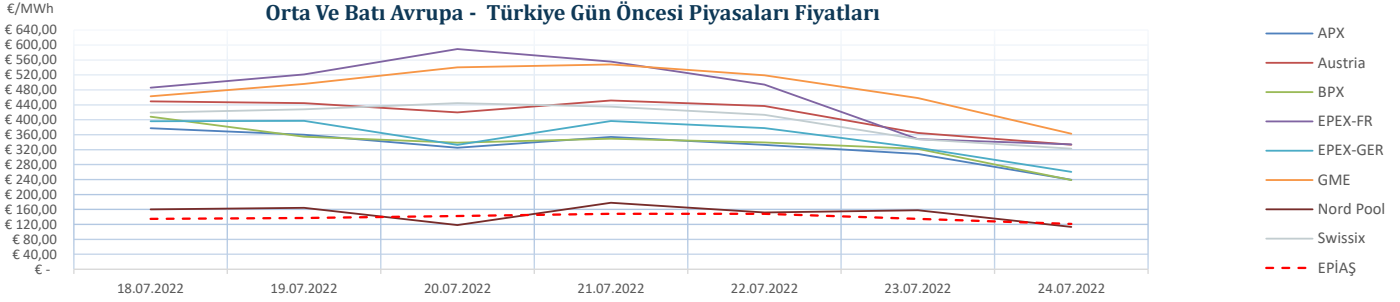
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	18/07/2022	19/07/2022	20/07/2022	21/07/2022	22/07/2022	23/07/2022	24/07/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	316,09	306,47	305,27	294,79	313,86	275,77	252,69
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	934,97	730,01	591,80	625,08	605,08	382,93	217,43
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.084,92	1.146,58	1.092,13	1.119,71	1.024,96	1.044,92	1.041,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	944,41	787,09	735,25	855,77	769,00	724,56	1277,13



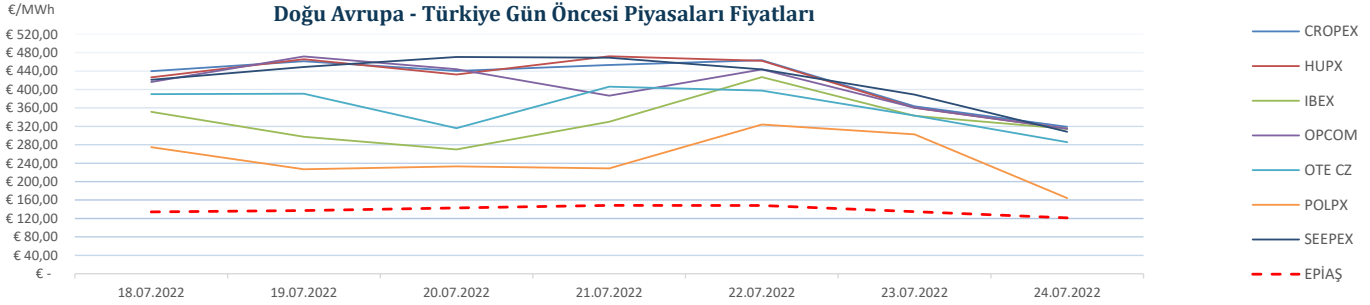
"29. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 367,93 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 373,09 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 138,18 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Temmuz 2022 Çarşamba günü 589,22 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması ise 24 Temmuz 2022 Pazar Günü 113,34 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
18.07.2022	377,37 €	449,06 €	408,21 €	486,00 €	396,07 €	462,88 €	160,26 €	419,04 €	134,53 €
19.07.2022	359,76 €	444,49 €	354,51 €	521,30 €	397,09 €	495,63 €	164,54 €	428,10 €	137,20 €
20.07.2022	325,21 €	419,40 €	339,00 €	589,22 €	332,70 €	540,26 €	118,06 €	444,55 €	142,73 €
21.07.2022	354,09 €	451,62 €	349,19 €	555,36 €	396,73 €	547,94 €	177,93 €	434,93 €	148,38 €
22.07.2022	333,04 €	436,81 €	339,56 €	494,03 €	377,45 €	519,05 €	151,92 €	413,19 €	148,31 €
23.07.2022	308,84 €	364,86 €	322,38 €	348,32 €	324,99 €	458,19 €	158,08 €	347,91 €	134,79 €
24.07.2022	239,45 €	333,36 €	238,59 €	334,13 €	260,63 €	362,65 €	113,34 €	322,64 €	121,29 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
18.07.2022	439,89 €	426,37 €	351,76 €	416,29 €	390,05 €	274,66 €	421,27 €	134,53 €
19.07.2022	461,31 €	465,89 €	297,22 €	471,75 €	391,01 €	226,61 €	448,82 €	137,20 €
20.07.2022	440,19 €	432,40 €	269,88 €	444,15 €	315,92 €	233,02 €	470,58 €	142,73 €
21.07.2022	453,09 €	472,13 €	330,15 €	386,72 €	406,13 €	228,72 €	469,11 €	148,38 €
22.07.2022	463,56 €	462,22 €	426,92 €	443,75 €	397,47 €	323,97 €	443,57 €	148,31 €
23.07.2022	363,68 €	360,20 €	343,06 €	360,54 €	343,61 €	302,77 €	389,17 €	134,79 €
24.07.2022	318,93 €	314,93 €	314,80 €	314,80 €	285,67 €	164,23 €	308,26 €	121,29 €