

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (28. Hafta)

28. Haftada (8 Temmuz - 14 Temmuz)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 30,76 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 459.944 MWh (saatlik ortalama 2.738 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 206.460 MWh (saatlik ortalama 1.229 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 93.859 MWh (saatlik ortalama 559 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 76.044 MWh (saatlik ortalama 453 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 232.792 MWh (saatlik ortalama 1.386 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 96.639 MWh (saatlik ortalama 575 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 77.033 MWh (saatlik ortalama 459 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	28. Hafta	% Değişim	27. Hafta
Ortalama PTF	2.556,81	↑ 1,22%	2.526,05
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	500,01	↑ 14,35%	437,25
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.341,93	↑ 3,43%	2.264,18
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.911,86	↑ 1,27%	2.875,38
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.630,35	↓ -1,40%	2.667,78
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.464	↑ 1,70%	27.006
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.674	↓ -2,44%	15.041
Maksimum Takas Miktarı	32.364	↑ 3,18%	31.366
Minimum Takas Miktarı	21.730	↑ 1,00%	21.515
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.635	↑ 2,13%	27.060
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.010	↑ 0,43%	31.872
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	39.634	↑ 3,62%	38.248
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.499	↑ 3,05%	32.507
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	324.754	↑ 10,57%	293.720
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.111	↑ 6,31%	43.373

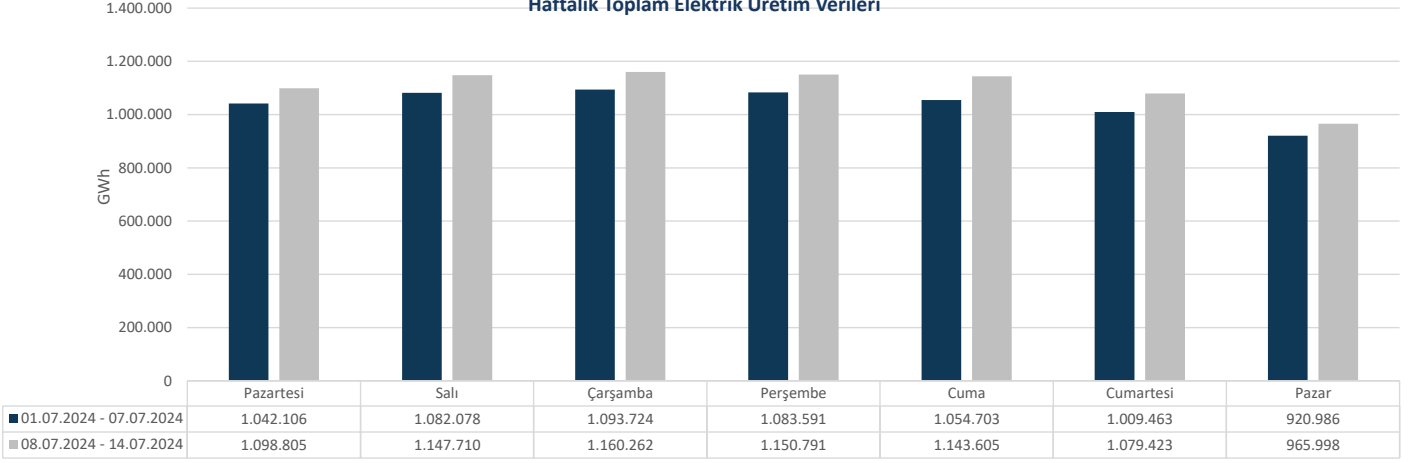
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

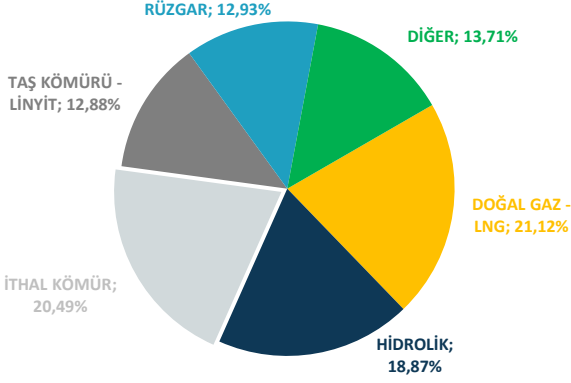


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 459.944 MWh artarak 7.746.594 MWh olarak gerçekleşmiştir.

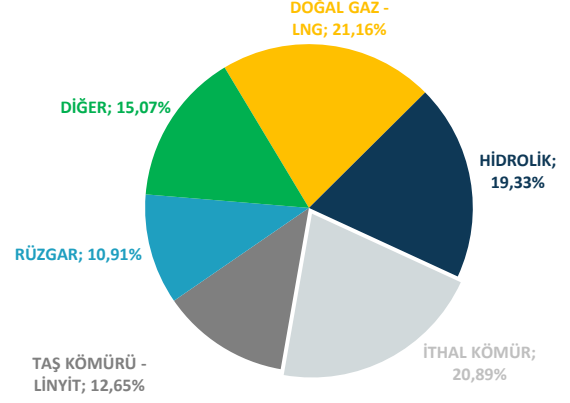
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)

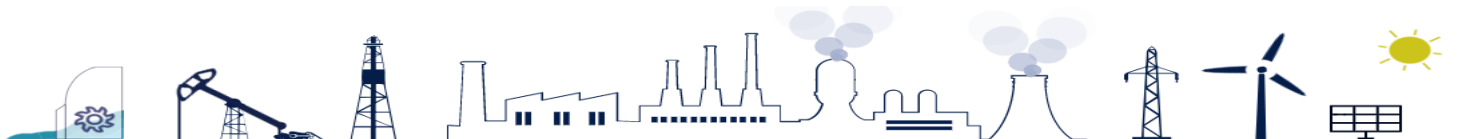


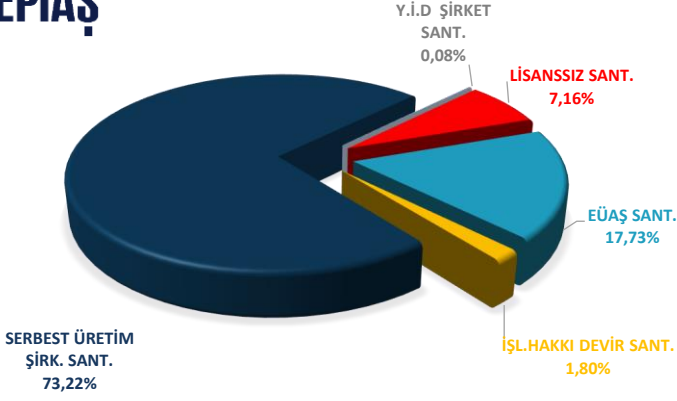
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.635.756 MWh (%21,12) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.587.411 MWh (%20,49) ile İthal Kömür, 1.462.129 MWh (%18,87) ile Hidrolik, 1.062.272 MWh (%13,71) ile Diğer, 1.001.469 MWh (%12,93) ile Rüzgar, 997.558 MWh (%12,88) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %13,71 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 696.890 MWh ile Güneş, 161.908 MWh ile Jeotermal, 160.204 MWh ile Biogaz, 19.023 MWh ile Asfaltit, 14.537 MWh ile Atık Isı ve 9.709 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 42.616 MWh azalarak 42.220 MWh, ihracatı 5.332 MWh artarak 47.421 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



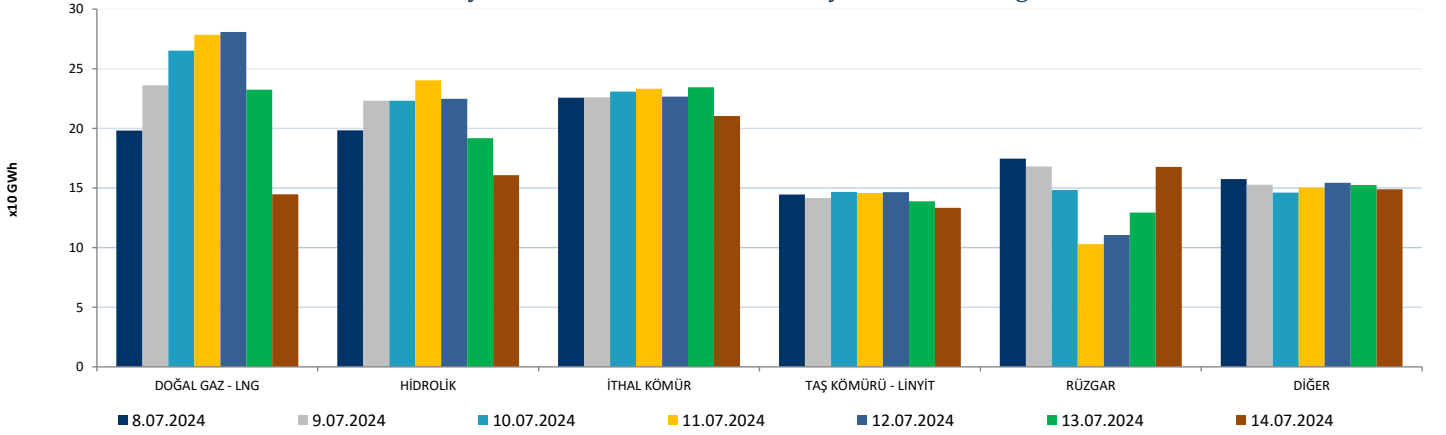


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 459.944 MWh artarak 7.746.594 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.672.439 MWh (%73,22) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 554.816 MWh (%7,16), Y.İ.D Şirket santralleri 6.051 MWh (%0,078), İ.H.D Şirket santralleri 139.765 MWh (%1,80) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.373.522 MWh (%17,73) bandında olmuştur.

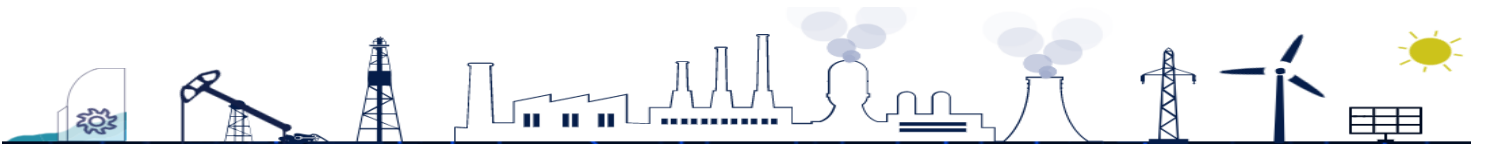
	8.07.2024	9.07.2024	10.07.2024	11.07.2024	12.07.2024	13.07.2024	14.07.2024
DOĞAL GAZ - LNG	198.185	236.051	265.073	278.424	280.851	232.409	144.763
HİDROLİK	198.285	223.082	223.136	240.262	224.797	191.757	160.809
İTHAL KÖMÜR	225.781	226.119	230.860	233.225	226.603	234.413	210.410
RÜZGAR	174.589	168.116	148.331	102.814	110.515	129.449	167.654
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	144.542	141.668	146.625	145.792	146.554	138.939	133.439
DiĞER	157.424	152.673	146.237	150.275	154.286	152.455	148.922

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 93.859 MWh artarak 1.635.756 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 65.558 MWh artarak 1.587.411 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 35.850 MWh azalarak 1.062.272 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 53.872 MWh artarak 1.462.129 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 76.044 MWh artarak 997.558 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 206.460 MWh artarak 1.001.469 MWh seviyesine yükselmiştir.

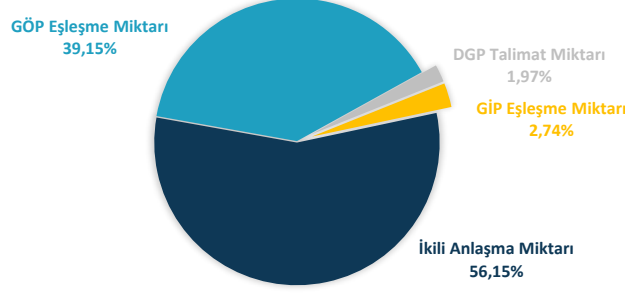


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 28.Hafta Raporu | 3

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.658.443 MWh (%56,15), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.642.695 MWh (%39,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 324.754 MWh (%2,74) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 233.158 MWh (%1,97) olmuştur.

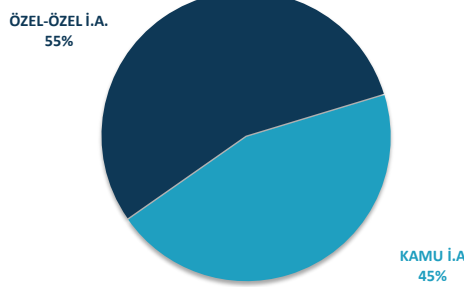
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, İkili Anlaşma miktarının payı 6.658.443 MWh (%56,15) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.642.695 MWh (%39,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 324.754 MWh (%2,74) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 233.158 MWh (%1,97) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 232.792 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 96.639 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 31.034 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 10.244 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



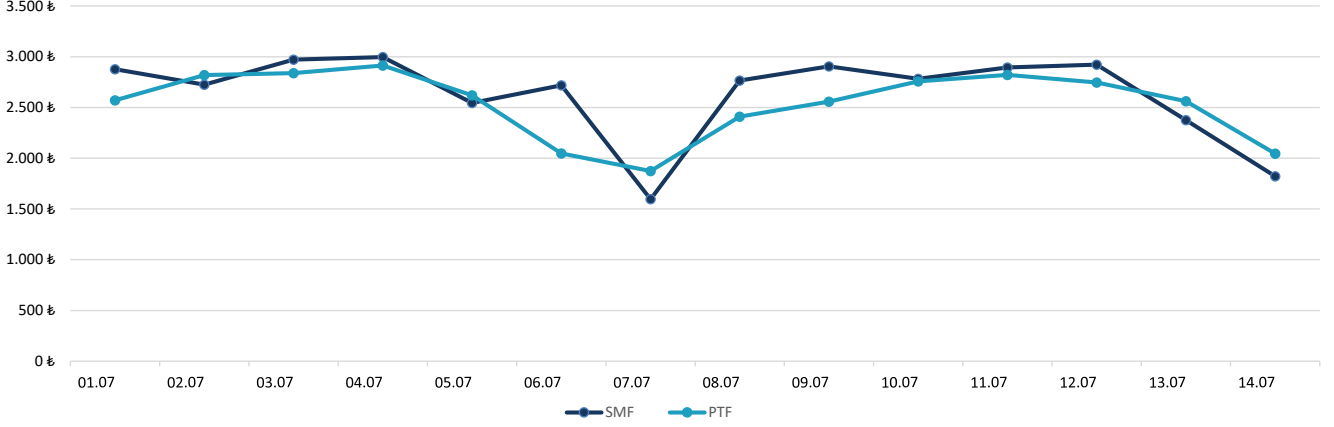
	8.07.2024	9.07.2024	10.07.2024	11.07.2024	12.07.2024	13.07.2024	14.07.2024
İKİLİ ANLAŞMA	948.175	964.369	953.636	967.392	955.205	944.476	925.190
GÖP	643.317	692.857	691.502	677.729	682.769	652.182	602.338
GİP	42.927	38.450	51.626	53.461	44.110	42.241	51.939
DGP	32.000	61.374	44.238	32.188	27.797	20.395	15.167
TOPLAM	1.666.419	1.757.049	1.741.002	1.730.770	1.709.881	1.659.294	1.594.634

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



01 Temmuz - 14 Temmuz 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

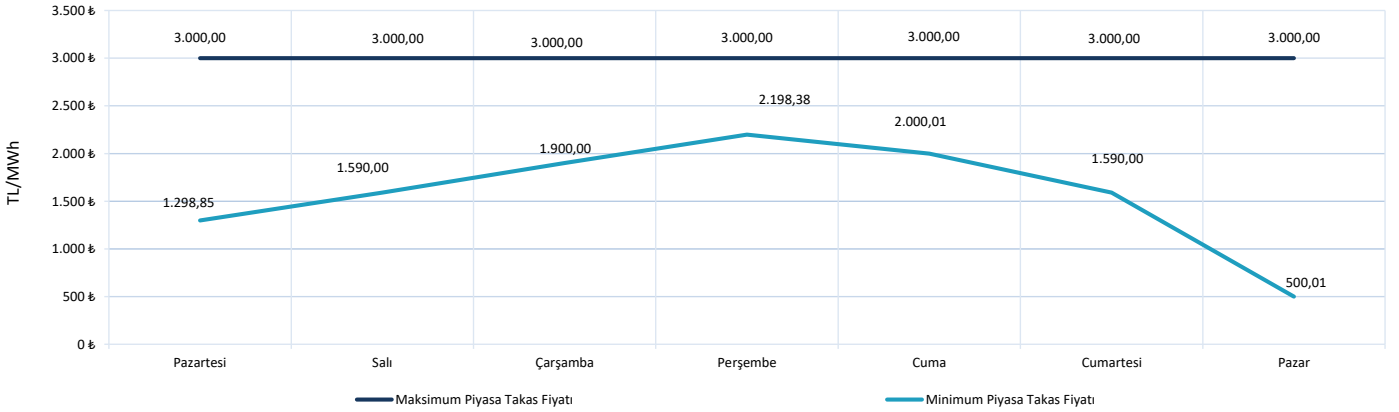


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.045,70 TL/MWh ile 14 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.821,84 TL/MWh ile 11 Temmuz Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.822,97 TL/MWh ile 14 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.921,27 TL/MWh ile 12 Temmuz Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.601,15 TL/MWh ile 8 Temmuz Pazartesi günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

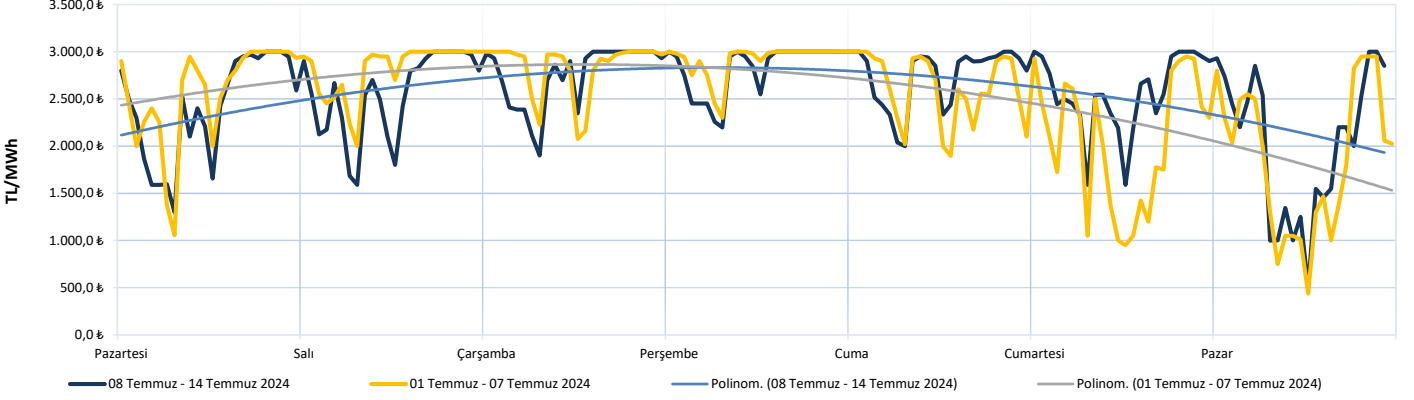
08 Temmuz - 14 Temmuz 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 28. Hafta Raporu | 5

Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



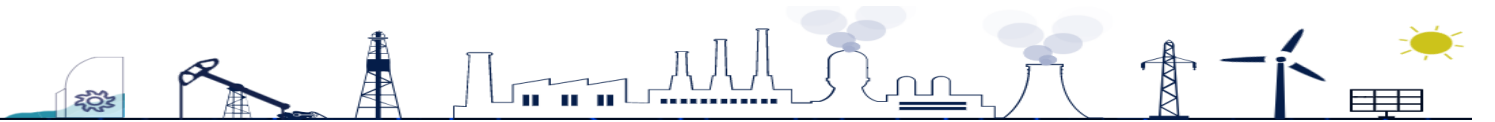
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 30,76 TL/MWh artarak 2.556,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 514,42 TL/MWh artış ile 13 Temmuz 2024 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

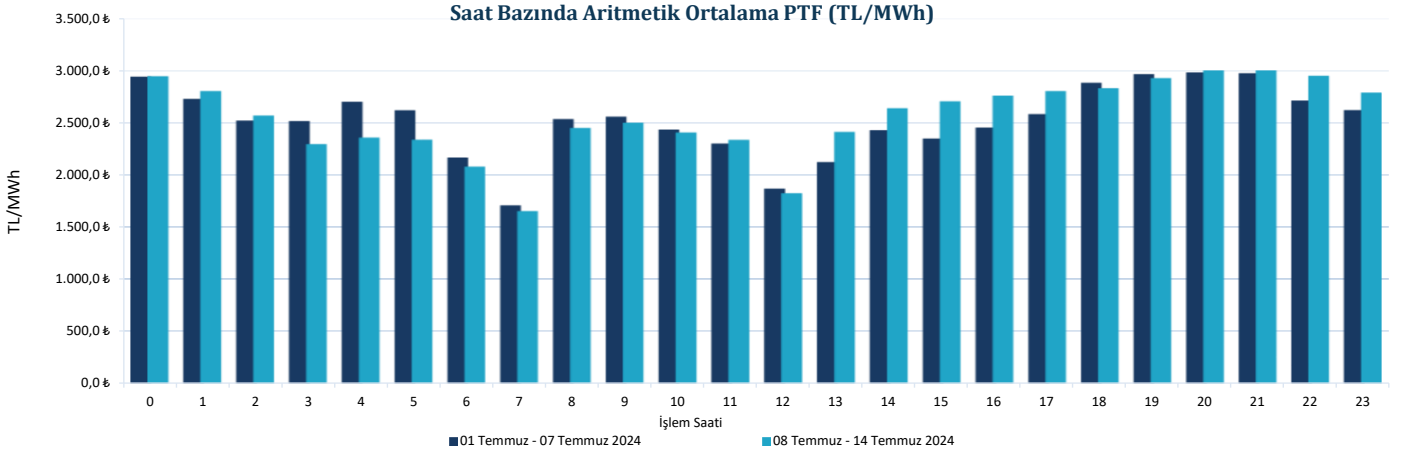
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.341,93 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.911,86 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.630,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

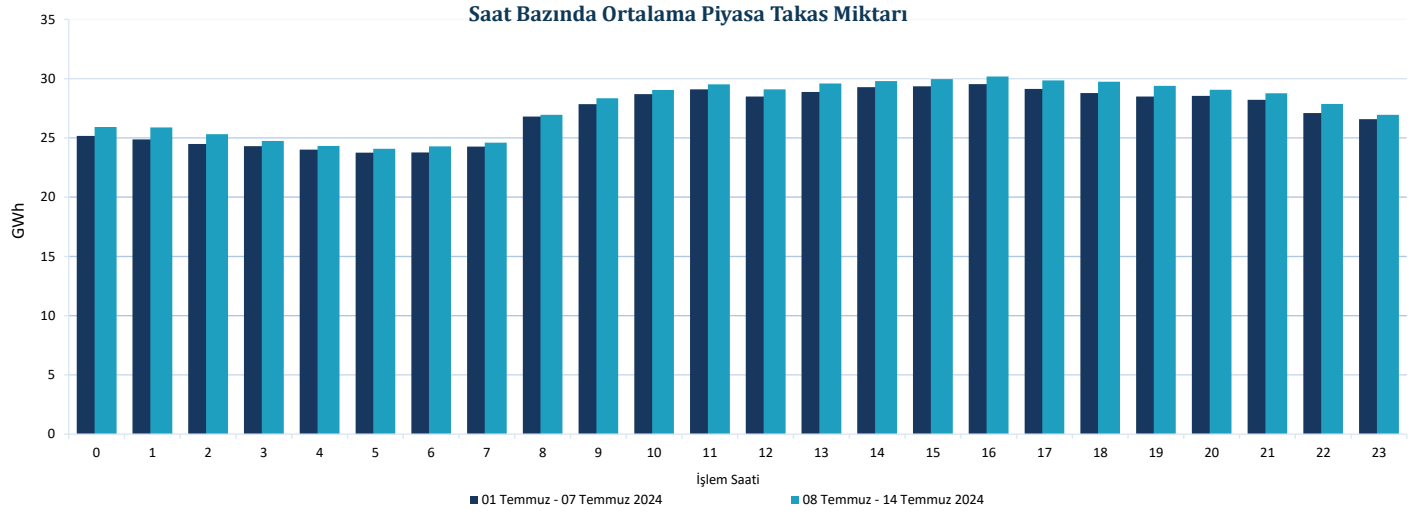


28. hafta genelinde maksimum eşleşme 9 Temmuz Salı günü saat 15.00'te 32.364 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Temmuz Pazartesi günü saat 05.00'te 21.730 MWh olarak gerçekleşmiştir.

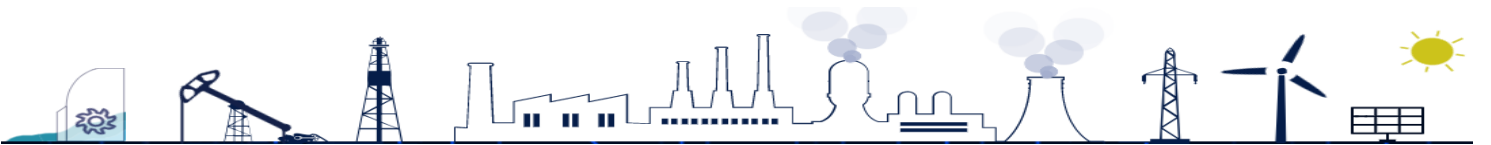




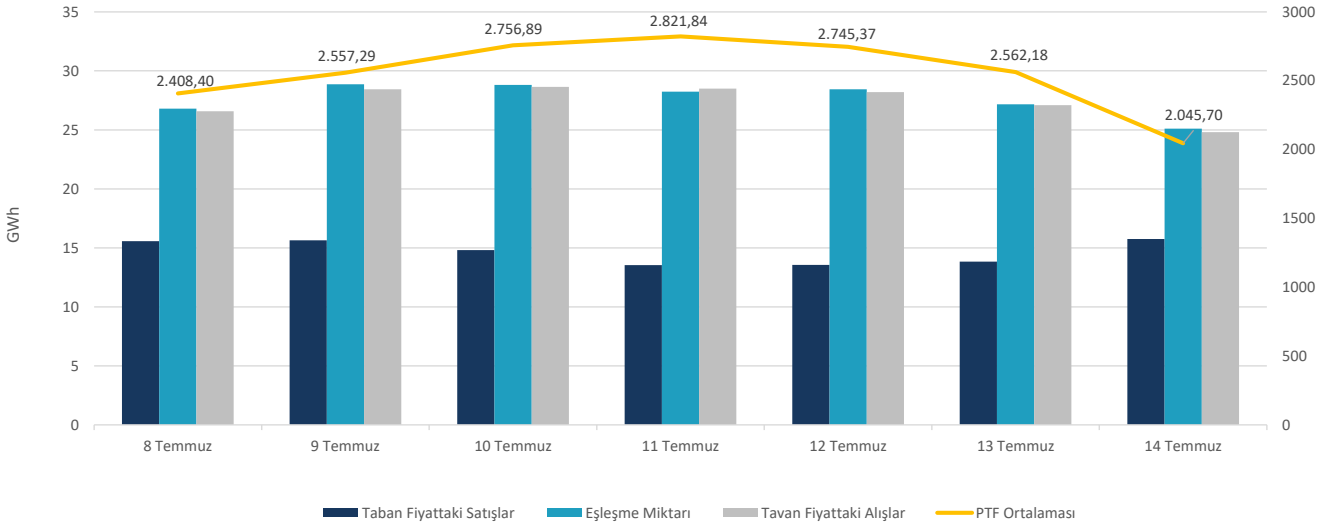
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 11 saatte azalış, 13 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 357,98 TL/MWh artarak 2.704,45 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 342,78 TL/MWh azalarak 2.356,66 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 01.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.020 MWh artarak 25.888 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

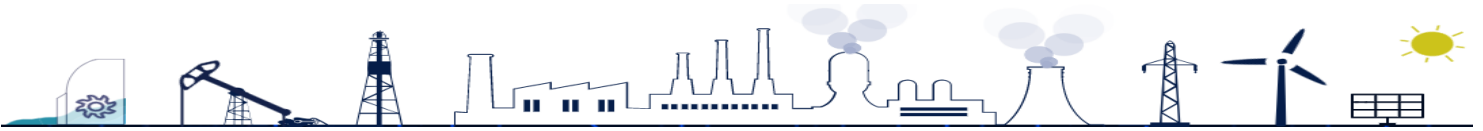


28. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,67 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,46 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,64 GWh seviyesindedir. Bu değerler 27. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 367 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 575 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 458 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

14 Temmuz 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 516,49 TL/MWh azalarak 2.045,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.927 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.280 MWh azalması etkili olmuştur. 10 Temmuz 2024 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 199,60 TL/MWh artarak 2.756,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 829 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 187 MWh artması etkili olmuştur.

28. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,4 (23.233 MWh) artarak 5.377.684 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,2 (35.252 MWh) artarak 3.041.203 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,4 (61.695 MWh) azalarak 2.465.196 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,7 (77.033 MWh) artarak 4.613.967 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,1 (166.681 MWh) artarak 5.627.908 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,9 (60.776 MWh) artarak 1.600.360 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %32,9 (6.469 MWh) azalarak 13.199 MWh seviyesine gerilemiştir.



15.07.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1309'dur. Bu hafta günlük ortalama 982 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

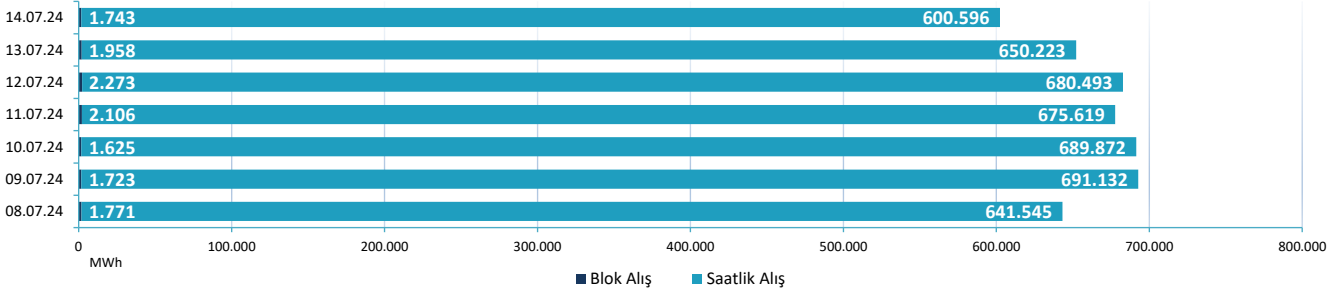
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 434.458 MWh,
- Blok satış miktarı 228.623 MWh,
- Saatlik alış miktarı 661.354 MWh,
- Blok alış miktarı 1.886 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.344.653 TL olarak gerçekleşmiştir.

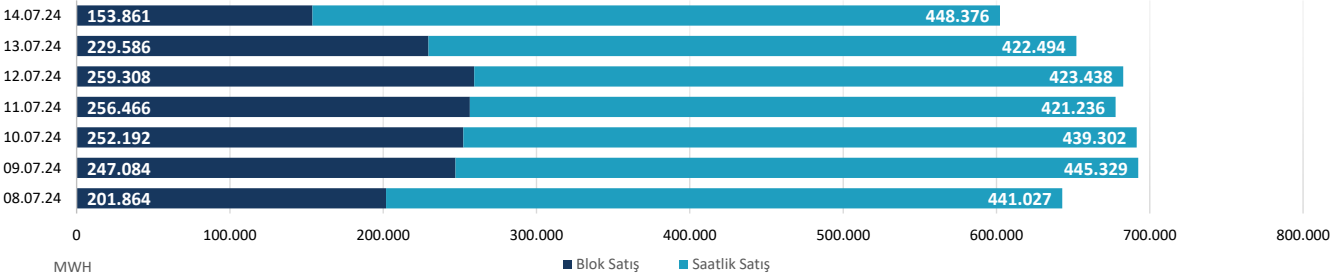
		8.07.24	9.07.2024	10.07.2024	11.07.2024	12.07.2024	13.07.2024	14.07.2024
ALİŞ	SAATLİK	641.545	691.132	689.872	675.619	680.493	650.223	600.596
	BLOK	1.771	1.723	1.625	2.106	2.273	1.958	1.743
SATIŞ	SAATLİK	441.027	445.329	439.302	421.236	423.438	422.494	448.376
	BLOK	201.864	247.084	252.192	256.466	259.308	229.586	153.861

* Değerleri MWh cinsindedir.

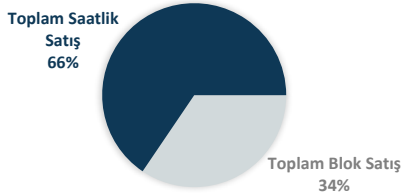
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

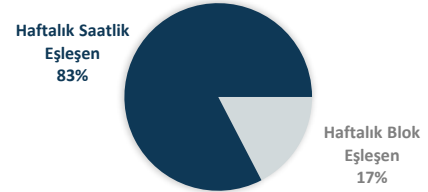


08 Temmuz - 14 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

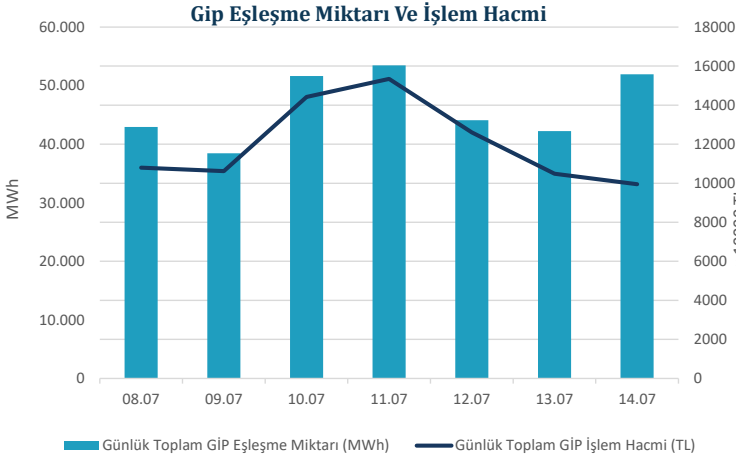
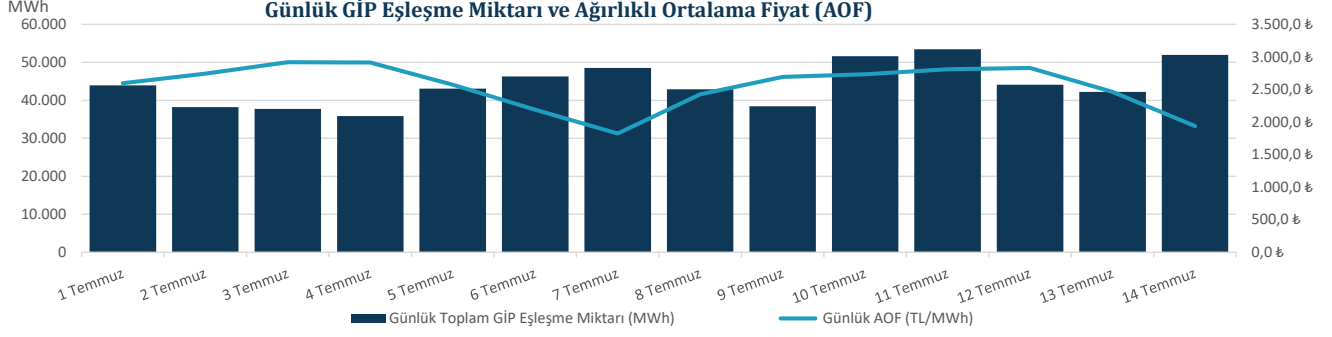
08 Temmuz - 14 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Temmuz 2024 Salı günü saat 20.00'de 3.050,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



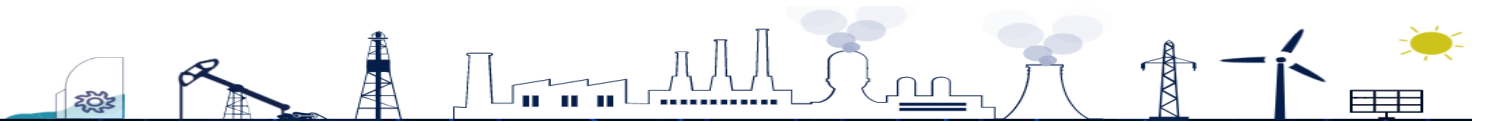
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 324.754 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Temmuz 2024 Salı günü saat 20.00'de 3.050,31 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 14 Temmuz 2024 Pazar saat 17.00'de 3.660 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 11 Temmuz 2024 Perşembe günü, minimum ticaret 9 Temmuz 2024 Salı günü olmuştur.

15.07.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1339 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 760 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
1.07.2024	2.649,87	43.935	116.422.384	3.079,90	724,10
2.07.2024	2.834,64	38.216	108.329.267	3.089,70	800,20
3.07.2024	2.928,59	37.764	110.594.255	3.090,00	1.939,20
4.07.2024	2.952,39	35.880	105.931.133	3.087,10	1.467,60
5.07.2024	2.523,81	43.107	108.794.351	3.042,40	1.601,10
6.07.2024	2.099,86	46.291	97.203.990	3.067,80	427,30
7.07.2024	1.780,20	48.527	86.388.509	3.050,00	126,60
8.07.2024	2.515,09	42.927	107.964.813	3.050,00	597,80
9.07.2024	2.761,04	38.450	106.161.752	3.090,00	1.526,40
10.07.2024	2.794,16	51.626	144.251.974	3.090,00	1.199,90
11.07.2024	2.870,35	53.461	153.453.006	3.090,00	392,00
12.07.2024	2.856,50	44.110	126.000.291	3.090,00	1.928,40
13.07.2024	2.483,32	42.241	104.896.825	3.084,40	1.115,00
14.07.2024	1.915,68	51.939	99.499.513	3.049,90	209,70

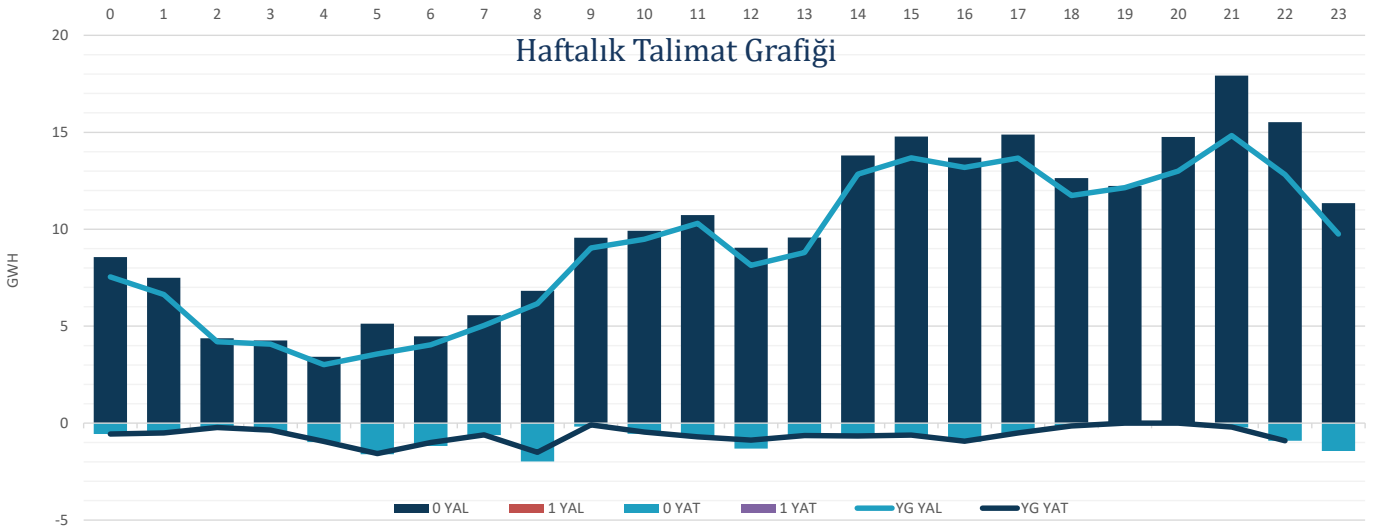
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 10.244 MWh artarak 233.158 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 28. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.078 MWh artarak 15.455 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 7.166 MWh artarak 217.703 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Temmuz 2024 Salı günü 60.805 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Temmuz 2024 Pazar günü 8.292 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Temmuz 2024 Pazar günü 6.875 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Temmuz 2024 Perşembe günü 390 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
08.07.2024	34.525	0	34.525	583	0	583
09.07.2024	67.159	0	67.159	577	0	577
10.07.2024	44.048	0	44.048	1.281	0	1.281
11.07.2024	34.617	0	34.617	400	0	400
12.07.2024	29.072	0	29.072	602	0	602
13.07.2024	19.901	0	19.901	6.029	0	6.029
14.07.2024	11.228	0	11.228	7.520	0	7.520

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

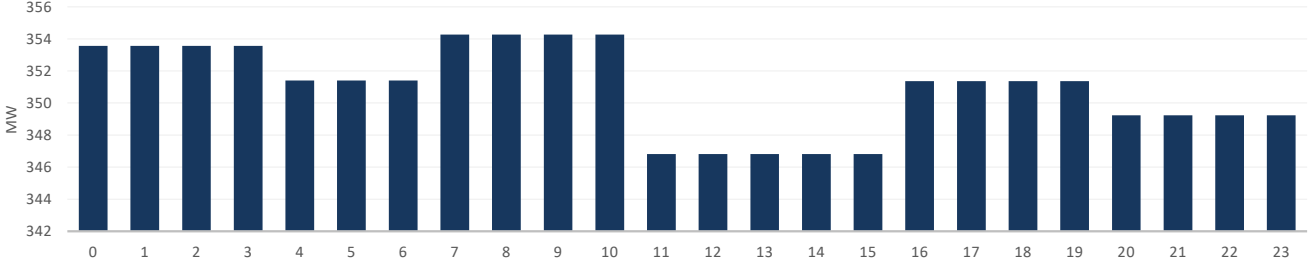


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 28.Hafta Raporu | 11

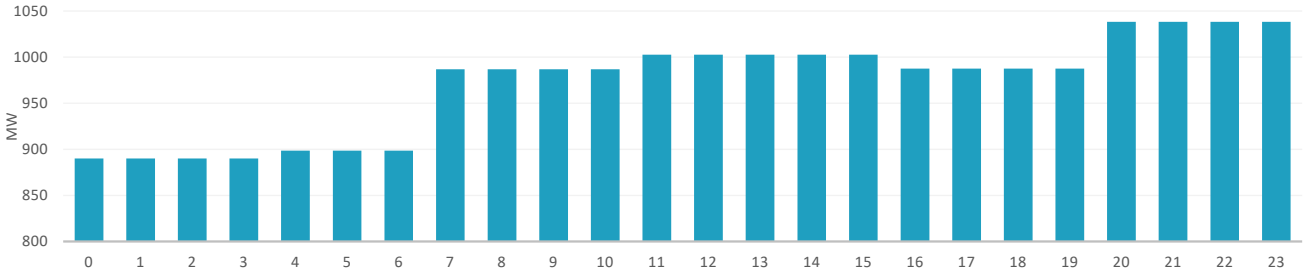
28. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.955 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 57,17 TL/MW azalarak 856,10 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

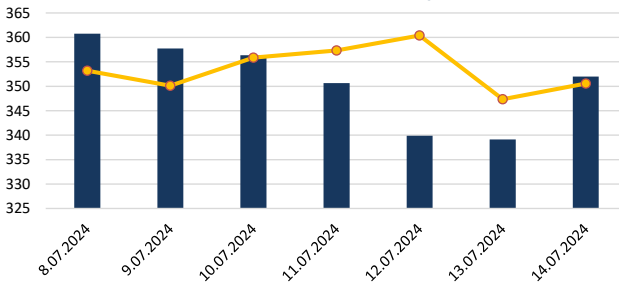


28. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 163.228 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 493,03 TL/MW azalarak 1.037,46 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı

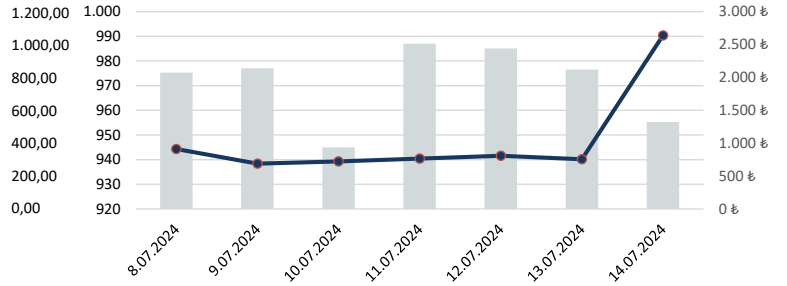


PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

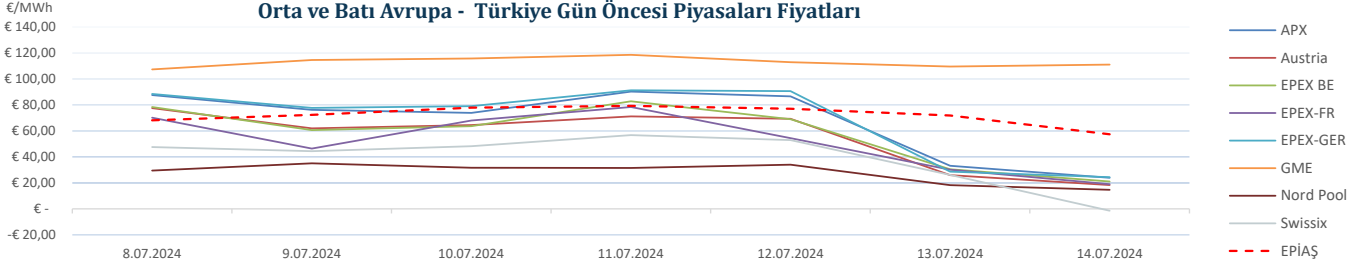


■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	8.07.2024	9.07.2024	10.07.2024	11.07.2024	12.07.2024	13.07.2024	14.07.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	360,77	357,72	356,33	350,64	339,86	339,13	351,99
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	845,62	754,14	925,80	969,43	1.061,74	670,44	767,34
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	975,25	977,04	945,04	987,04	985,04	976,54	955,21
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	910,88	689,02	723,28	765,55	808,76	756,22	2.638,26



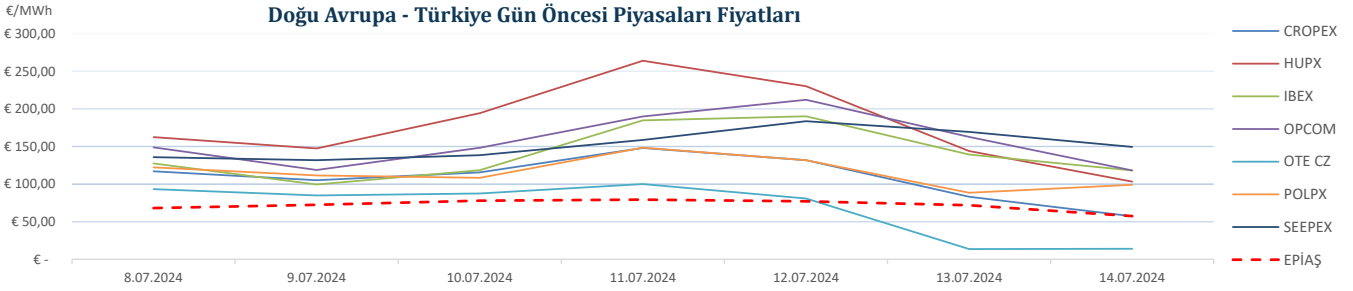
"28. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 60,22 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 131,24 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 72,01 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Temmuz 2024 Perşembe günü 263,99 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 14 Temmuz 2024 Pazar Günü -1,44 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Swissix'te oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
8.07.2024	87,63 €	77,56 €	78,36 €	70,23 €	88,42 €	107,35 €	29,48 €	47,62 €	68,19 €
9.07.2024	76,27 €	61,99 €	60,65 €	46,33 €	77,69 €	114,65 €	35,05 €	44,45 €	72,32 €
10.07.2024	73,86 €	64,44 €	63,58 €	67,98 €	79,01 €	115,75 €	31,63 €	48,31 €	77,83 €
11.07.2024	90,29 €	71,12 €	82,82 €	78,42 €	91,27 €	118,59 €	31,50 €	56,78 €	79,31 €
12.07.2024	86,59 €	69,43 €	68,95 €	54,50 €	90,60 €	112,91 €	33,94 €	52,96 €	77,07 €
13.07.2024	33,18 €	25,91 €	30,47 €	30,23 €	28,69 €	109,54 €	18,23 €	26,17 €	71,93 €
14.07.2024	23,92 €	18,32 €	21,05 €	19,00 €	24,38 €	111,02 €	14,67 €	-1,44 €	57,43 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
8.07.2024	116,92 €	162,45 €	127,38 €	148,76 €	93,15 €	122,28 €	135,88 €	68,19 €
9.07.2024	105,24 €	147,31 €	99,45 €	118,87 €	84,80 €	111,48 €	131,75 €	72,32 €
10.07.2024	115,48 €	194,25 €	118,52 €	148,30 €	87,57 €	108,37 €	138,47 €	77,83 €
11.07.2024	147,99 €	263,99 €	184,79 €	189,89 €	100,01 €	148,43 €	158,62 €	79,31 €
12.07.2024	131,87 €	230,00 €	190,13 €	212,06 €	80,90 €	131,90 €	183,59 €	77,07 €
13.07.2024	83,18 €	143,80 €	139,20 €	162,78 €	13,60 €	88,47 €	169,50 €	71,93 €
14.07.2024	57,20 €	103,29 €	118,09 €	118,09 €	13,95 €	99,08 €	149,51 €	57,43 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 28. Hafta Raporu | 13