

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (9. Hafta)

9. Haftada (28 Şubat - 6 Mart),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 159,64 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 133.556 MWh (saatlik ortalama 795 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 157.399 MWh (saatlik ortalama 937 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 777.073 MWh (saatlik ortalama 4.625 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 374.117 MWh (saatlik ortalama 2.227 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 182.894 MWh (saatlik ortalama 1.089 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 152.694 MWh (saatlik ortalama 909 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	9. Hafta		% Değişim	8. Hafta
Ortalama PTF	1.549,07	↑	11,49%	1.389,43
Maksimum PTF	1.745,00	↑	14,50%	1.524,00
Minimum PTF	898,00	↓	-0,22%	900,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.605,37	↑	13,66%	1.412,42
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.622,16	↑	12,83%	1.437,69
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.425,99	↑	7,41%	1.327,66
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.424	↓	-4,47%	20.333
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.546	↓	-2,35%	12.849
Maksimum Takas Miktarı	25.351	↓	-3,63%	26.305
Minimum Takas Miktarı	14.238	↓	-8,69%	15.594
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.358	↓	-4,62%	20.295
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.196	↓	-5,46%	26.652
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	39.880	↑	13,12%	35.254
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.315	↓	-2,22%	21.799
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	356.527	↓	-0,34%	357.752
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.257	↑	2,12%	37.462

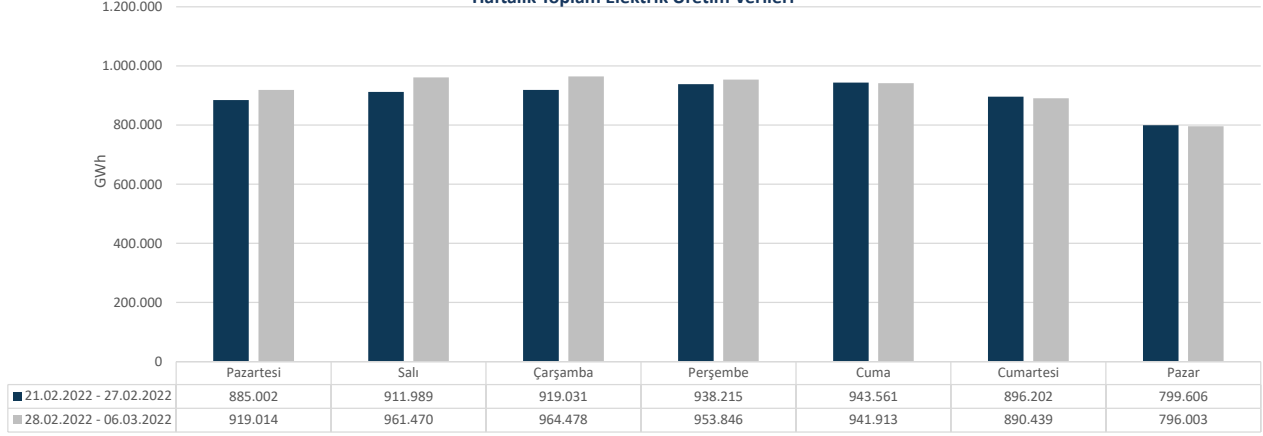
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

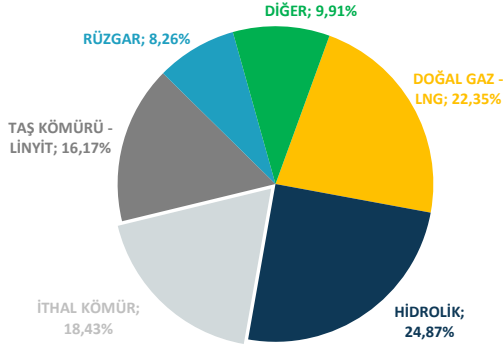


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 133.556 MWh artarak 6.427.163 MWh olarak gerçekleşmiştir.

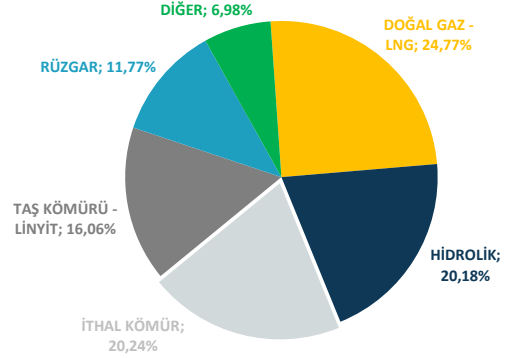
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (9. HAFTA)



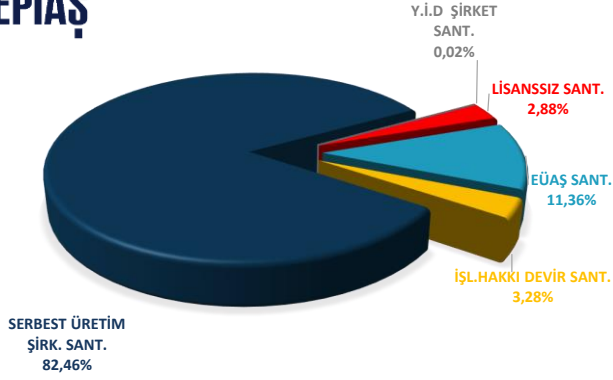
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.598.119 MWh (%24,87) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.436.724 MWh (%22,35) ile Doğalgaz-LNG, 1.184.710 MWh (%18,43) ile İthal Kömür, 1.039.480 MWh (%16,17) ile Taş Kömürü-Linyit, 636.926 MWh (%9,91) ile Diğer, 531.204 MWh (%8,26) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %9,91 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 220.142 MWh ile Jeotermal, 211.426 MWh ile Güneş, 135.638 MWh ile Biogaz, 41.736 MWh ile Asfaltit, 14.909 MWh ile Fuel Oil ve 13.075 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 33.219 MWh azalarak 67.533 MWh, ihracatı 23.045 MWh azalarak 75.698 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



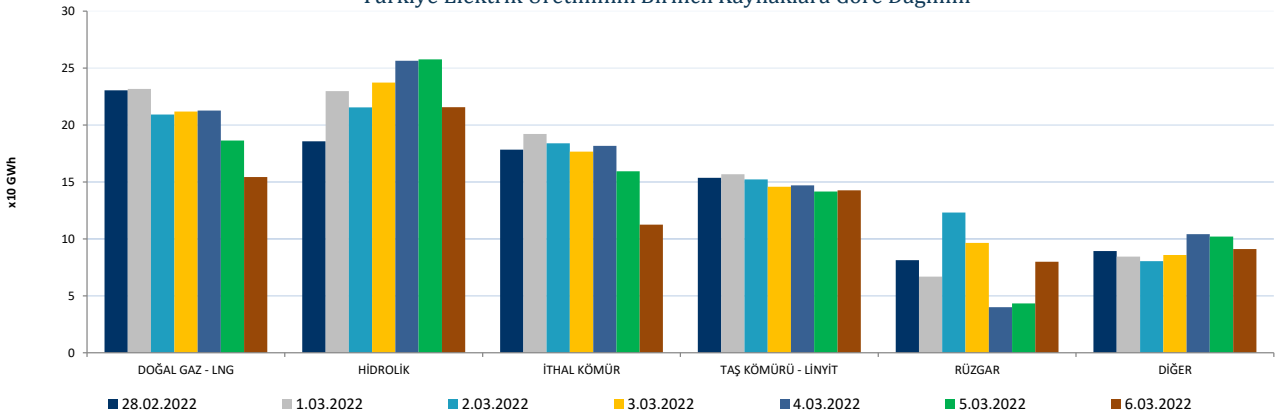


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 133.556 MWh artarak 6.427.163 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.299.627 MWh (%82,46) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 185.266 MWh (%2,88), Y.İ.D Şirket santralleri 1.095 MWh (%0,02), İ.H.D Şirket santralleri 211.047 MWh (%3,28) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 730.128 MWh (%11,36) bandında olmuştur.

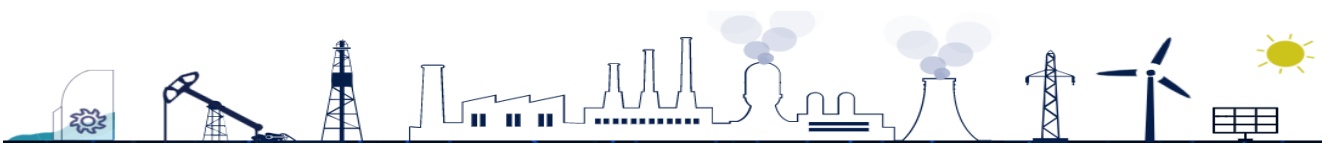
	28.02.2022	1.03.2022	2.03.2022	3.03.2022	4.03.2022	5.03.2022	6.03.2022
DOĞAL GAZ - LNG	230.559	231.693	209.278	211.771	212.773	186.377	154.273
HİDROLİK	185.776	229.746	215.454	237.257	256.492	257.753	215.641
İTHAL KÖMÜR	178.452	192.085	183.969	176.649	181.606	159.354	112.595
RÜZGAR	81.374	66.873	123.173	96.530	39.968	43.404	79.882
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	153.572	156.708	152.242	145.877	146.929	141.536	142.617
DİĞER	89.280	84.366	80.363	85.762	104.145	102.016	90.995

* Değerler MWh cinsindedir.

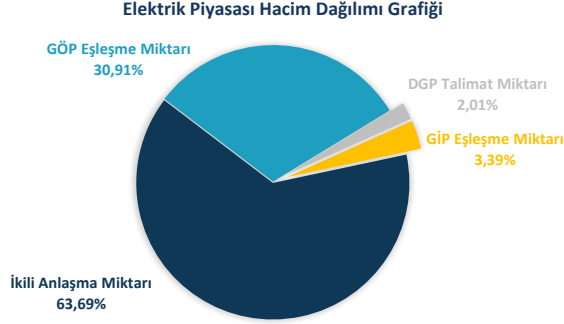
Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 65.696 MWh azalarak 1.436.724 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 42.996 MWh azalarak 1.184.710 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 213.685 MWh artarak 636.926 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 374.117 MWh artarak 1.598.119 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 65.252 MWh artarak 1.039.480 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 182.894 MWh azalarak 531.204 MWh seviyesine gerilemiştir.

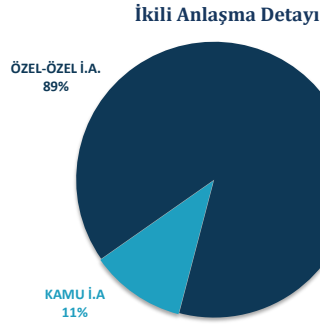


Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.699.811 MWh (%63,69) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.252.178 MWh (%30,91), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 356.527 MWh (%3,39) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 211.232 MWh (%2,01) olmuştur.



* 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 6.699.811 MWh (%63,69) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.252.178 MWh (%30,91), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 356.527 MWh (%3,39) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 211.232 MWh (%2,01) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 777.073 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 157.399 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 1.225 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 67.170 MWh artmıştır.



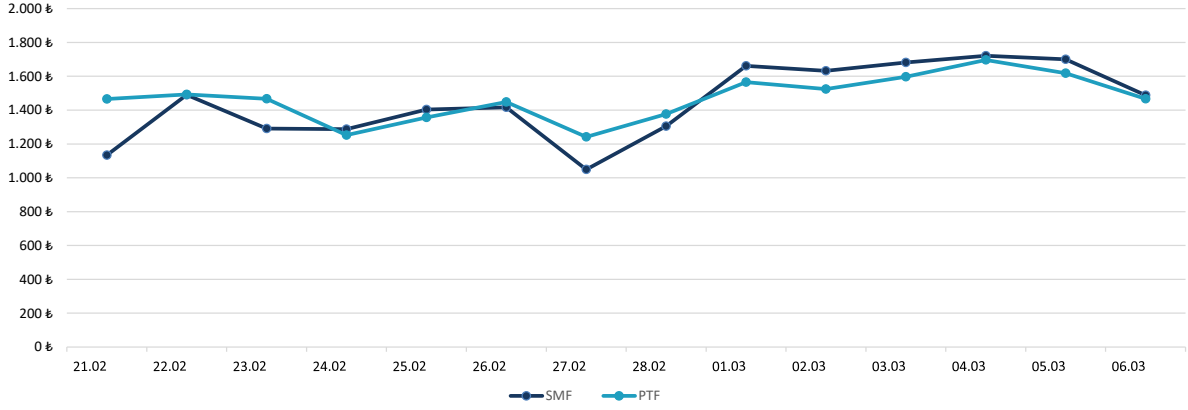
	28.02.2022	1.03.2022	2.03.2022	3.03.2022	4.03.2022	5.03.2022	6.03.2022
İKİLİ ANLAŞMA	1.028.086	965.325	975.607	931.475	941.579	943.838	913.901
GÖP	493.411	466.104	487.860	472.530	484.857	441.001	406.415
GİP	52.026	44.778	51.119	73.467	53.514	42.170	39.455
DGP	18.368	40.735	39.625	38.473	23.918	33.306	16.806
TOPLAM	1.591.891	1.516.942	1.554.210	1.515.945	1.503.868	1.460.315	1.376.577

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



21 Şubat - 06 Mart 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği



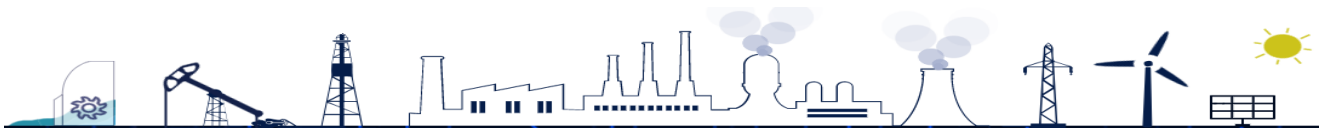
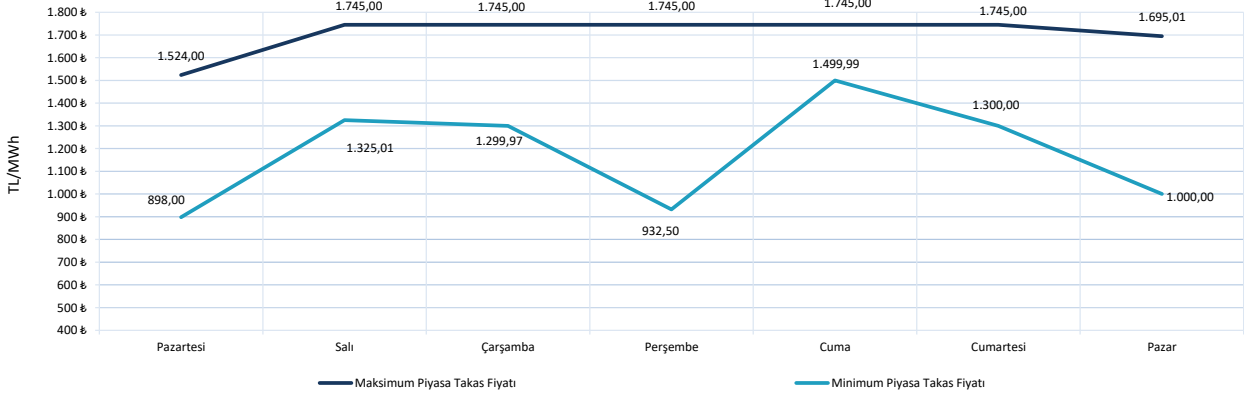
	21.02	22.02	23.02	24.02	25.02	26.02	27.02	28.02	01.03	02.03	03.03	04.03	05.03	06.03
PTF	1.465,51	1.493,14	1.467,33	1.252,44	1.357,23	1.448,72	1.241,63	1.376,11	1.565,14	1.524,75	1.596,56	1.696,30	1.618,34	1.466,32
SMF	1.134,17	1.490,88	1.290,98	1.287,65	1.404,00	1.415,90	1.049,12	1.305,60	1.661,59	1.632,75	1.681,50	1.721,21	1.699,72	1.488,45

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.376,11 TL/MWh ile 28 Şubat Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.696,30 TL/MWh ile 4 Mart Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.305,60 TL/MWh ile 28 Şubat Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 1.721,21 TL/MWh ile 4 Mart Cuma gününe aittir.

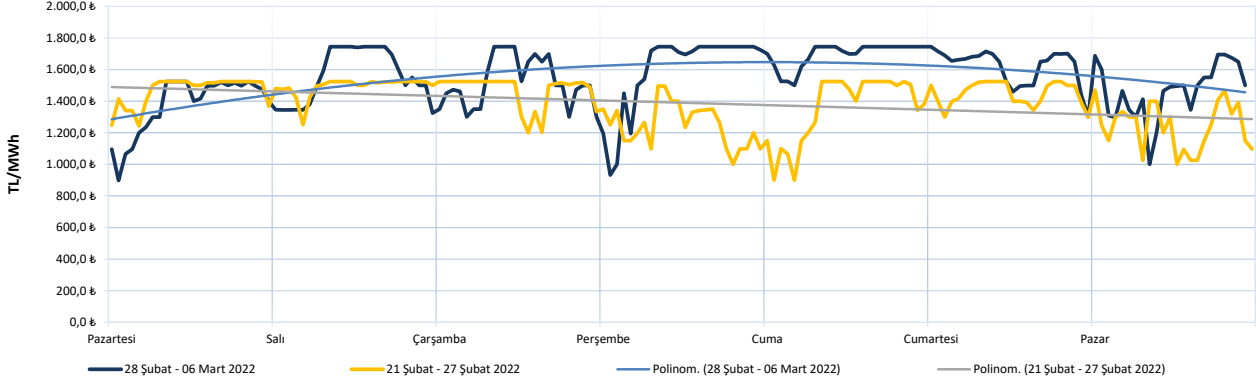
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 775,03 TL/MWh ile 28 Şubat Pazartesi günü saat 22.00'de gerçekleşmiştir.

28 Şubat - 06 Mart 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

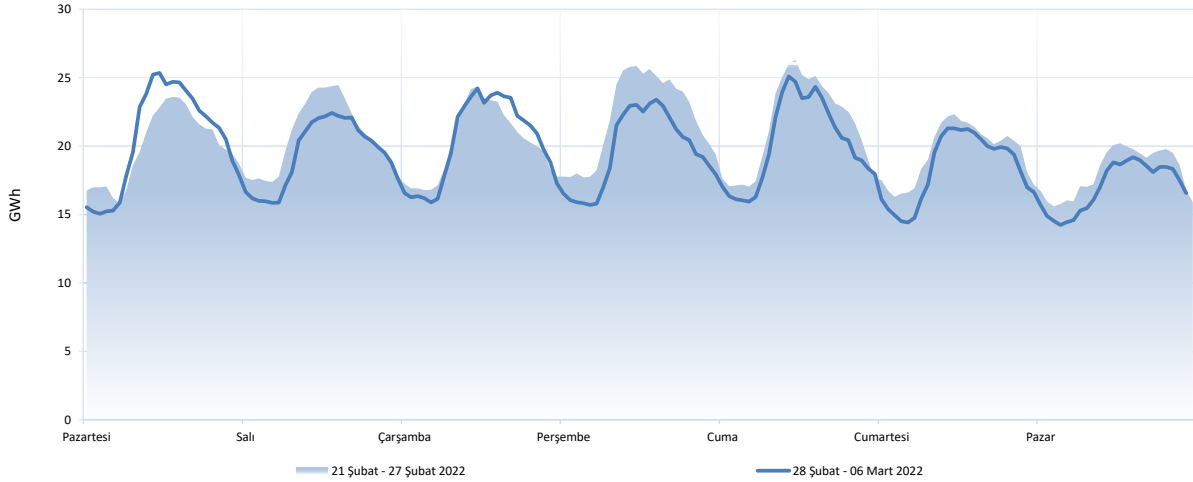
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



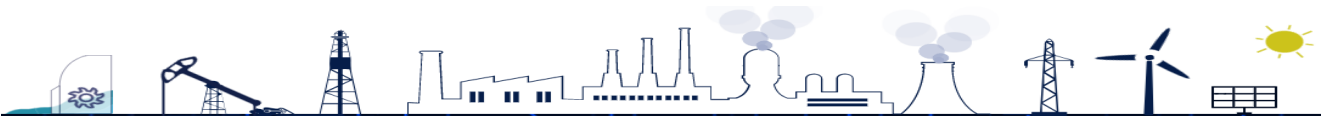
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 159,65 TL/MWh artarak 1.549,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 344,11 TL/MWh artış ile 3 Mart 2022 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

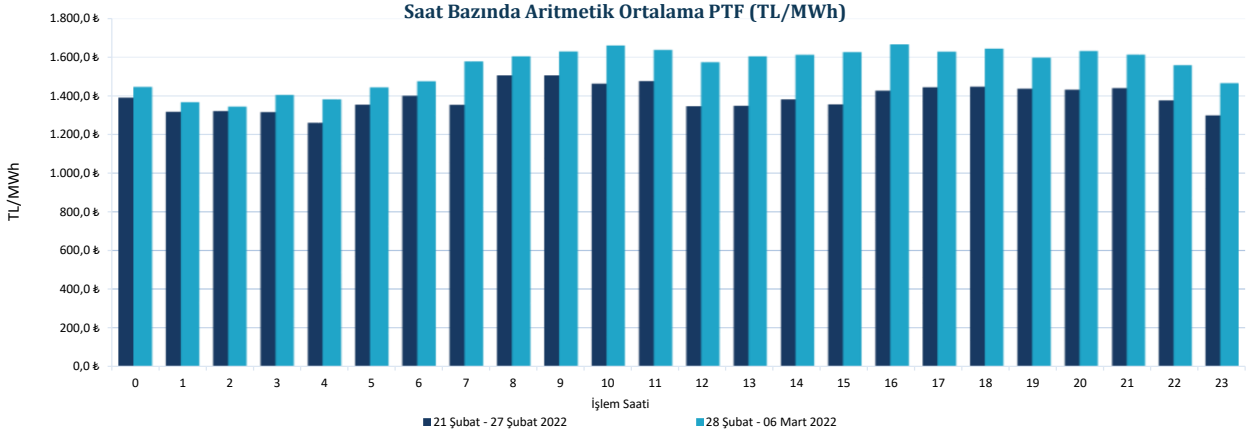
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.605,37 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1.622,16 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.425,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

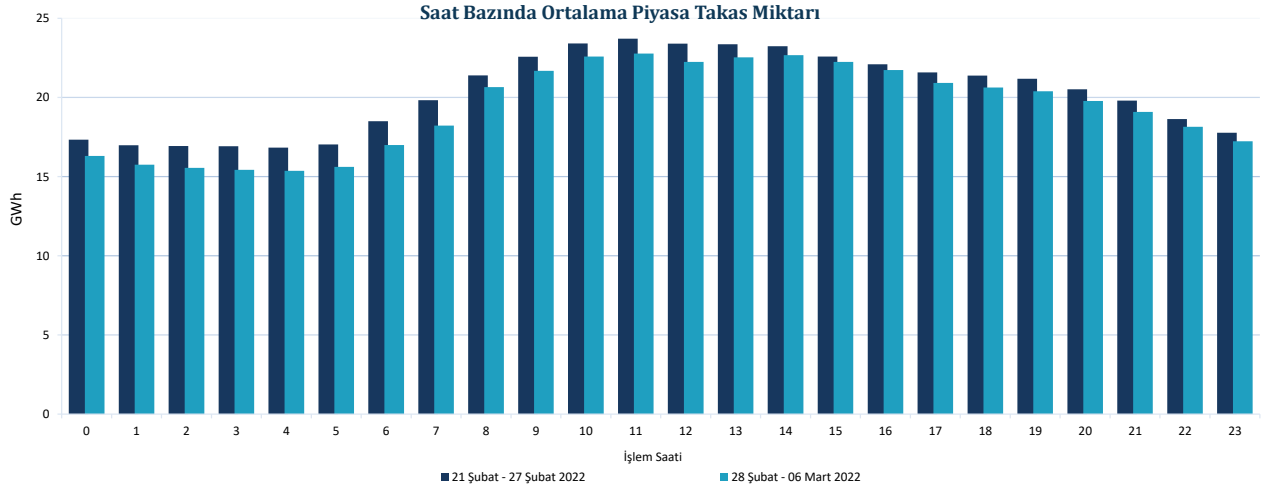


9. hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Şubat Pazartesi günü saat 11.00'de 25.351 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Mart Pazar günü saat 03.00'de 14.238 MWh olarak gerçekleşmiştir.

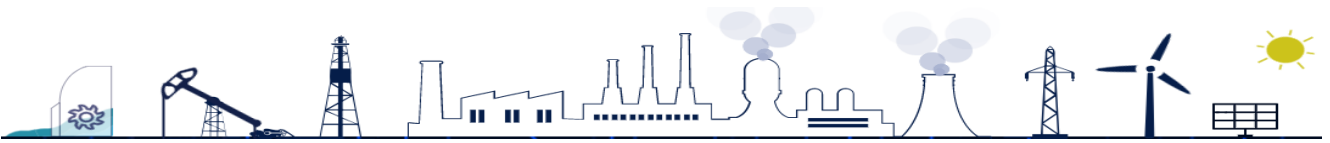




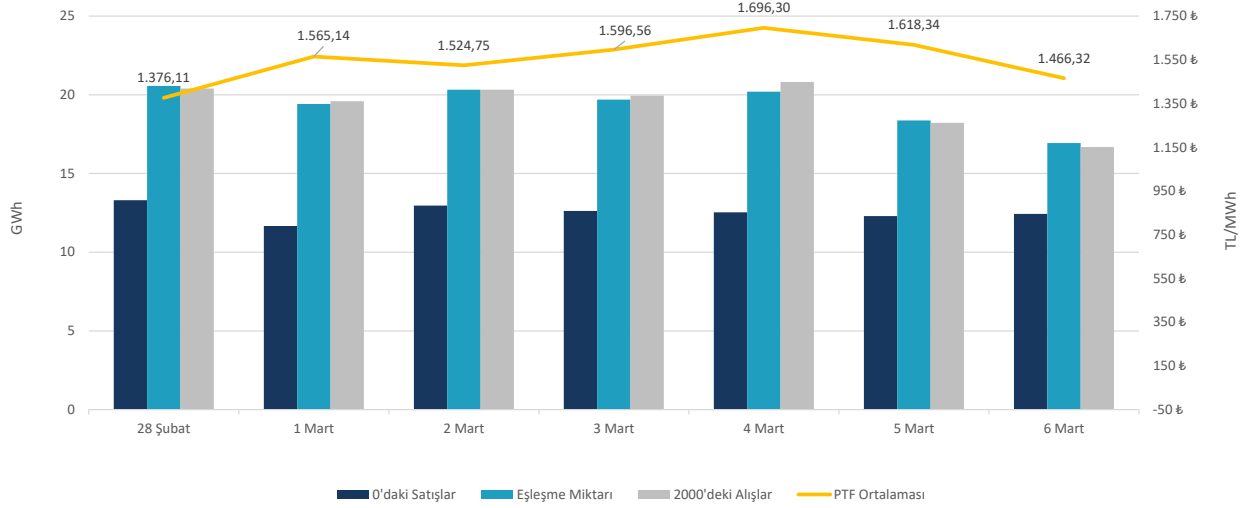
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 272,49 TL/MWh artarak 1.626,01 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.604 MWh azalarak 18.222 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

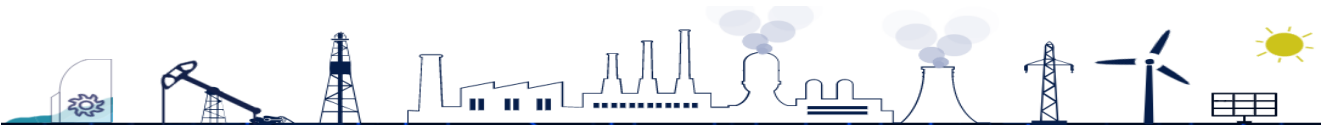


9. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,55 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,42 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,36 GWh seviyesindedir. Bu değerler 8. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 303 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 937 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 909 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

1 Mart 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 189,03 TL/MWh artarak 1.565,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.636 MWh azalması etkili olmuştur. 6 Mart 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 152,02 TL/MWh azalarak 1.466,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 137 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.533 MWh azalması etkili olmuştur.

9. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,5 (244.552 MWh) azalarak 4.232.989 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,2 (83.602 MWh) azalarak 2.493.893 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,4 (50.749 MWh) azalarak 2.107.807 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,5 (152.694 MWh) azalarak 3.263.275 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,2 (81.268 MWh) azalarak 3.580.978 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,9 (73.931 MWh) azalarak 758.133 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %2,9 (13.630 MWh) azalarak 452.376 MWh seviyesine gerilemiştir.



07.03.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1257'dir. Bu hafta günlük ortalama 1003 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

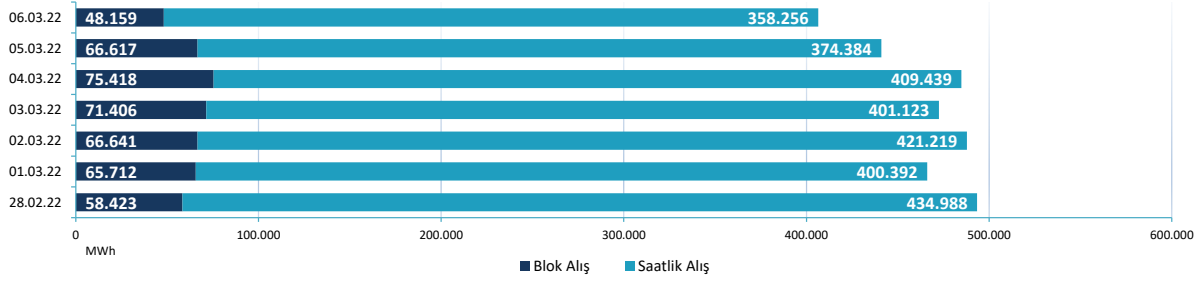
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 356.270 MWh,
- Blok satış miktarı 108.305 MWh,
- Saatlik alış miktarı 399.972 MWh,
- Blok alış miktarı 64.625 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.024.965 TL olarak gerçekleşmiştir.

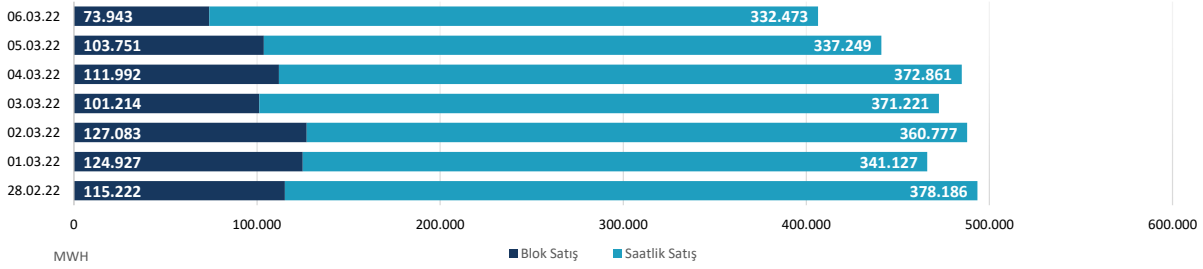
	28.02.22	1.03.2022	2.03.2022	3.03.2022	4.03.2022	5.03.2022	6.03.2022
ALIS	SAATLİK	434.988	400.392	421.219	401.123	409.439	358.256
	BLOK	58.423	65.712	66.641	71.406	75.418	48.159
SATIS	SAATLİK	378.186	341.127	360.777	371.221	372.861	332.473
	BLOK	115.222	124.927	127.083	101.214	111.992	73.943

* Değerleri MWh cinsindedir.

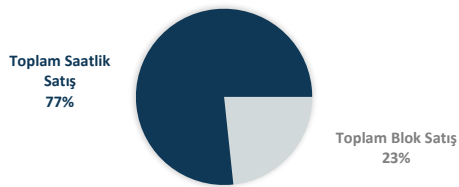
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



28 Şubat - 06 Mart 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %77'si saatlik, %23'ü blok tekliftir.

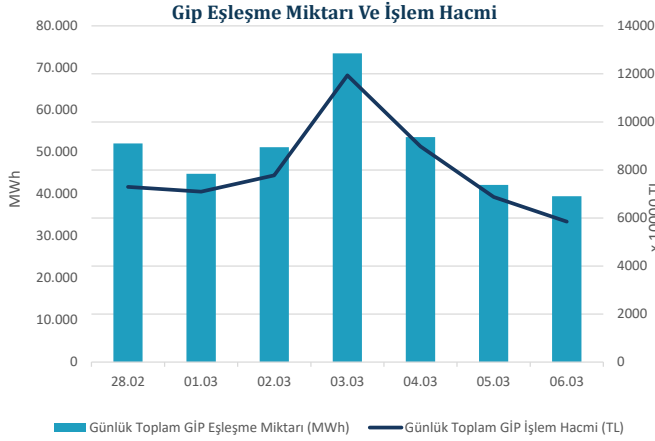
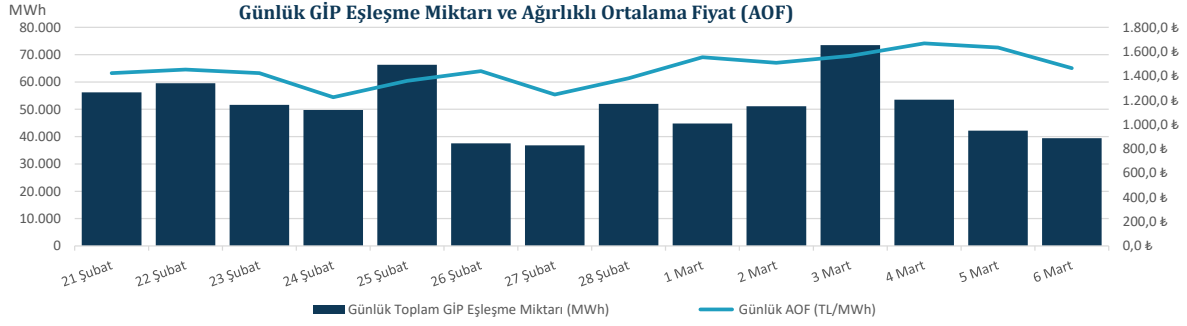
28 Şubat - 06 Mart 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Mart 2022 Salı günü saat 16.00'da 1.744,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 356.527 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Mart 2022 Salı günü saat 16.00'da 1.744,24 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Mart 2022 Perşembe saat 20.00'de 4.942 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Mart 2022 Perşembe günü, minimum ticaret 6 Mart 2022 Pazar günü olmuştur.

07.03.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1262 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 746 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.02.2022	1.453,98	56.175	81.677.004	1.599,51	128,20
22.02.2022	1.461,79	59.559	87.063.083	1.597,96	129,00
23.02.2022	1.420,71	51.650	73.379.409	1.585,22	123,84
24.02.2022	1.227,67	49.757	61.084.942	1.574,86	99,00
25.02.2022	1.420,66	66.269	94.146.250	1.593,99	54,99
26.02.2022	1.437,64	37.533	53.959.345	1.999,99	303,30
27.02.2022	1.246,74	36.808	45.890.439	1.880,73	10,95
28.02.2022	1.402,84	52.026	72.983.594	1.899,87	370,21
1.03.2022	1.584,55	44.778	70.952.051	1.910,35	451,33
2.03.2022	1.520,59	51.119	77.730.810	1.797,35	491,92
3.03.2022	1.625,02	73.467	119.384.697	1.807,24	335,72
4.03.2022	1.677,74	53.514	89.781.832	1.797,35	151,71
5.03.2022	1.630,16	42.170	68.744.198	1.812,22	404,98
6.03.2022	1.482,33	39.455	58.484.659	1.796,00	301,73

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

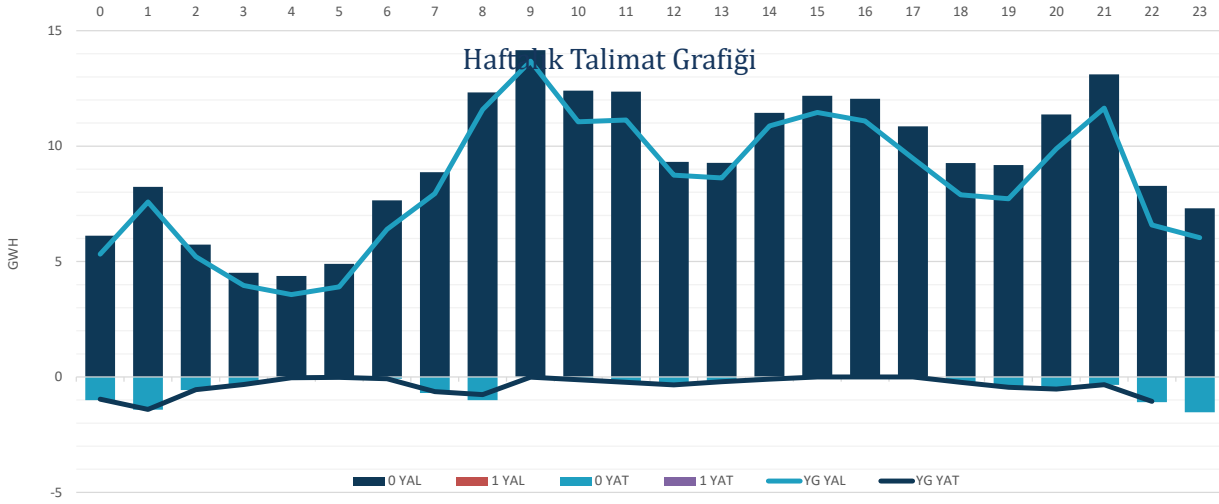


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 10

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

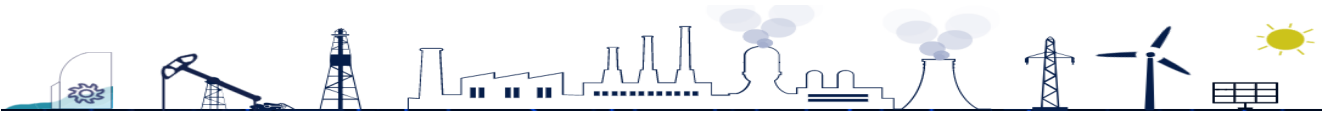
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 67.170 MWh artarak 211.232 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 9. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 16.242 MWh azalarak 9.888 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 83.412 MWh artarak 201.344 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Mart 2022 Salı günü 40.240 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Mart 2022 Pazar günü 14.391 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Şubat 2022 Pazartesi günü 3.094 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Mart 2022 Salı günü 496 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
28.02.2022	17.200	0	17.200	3.148	0	3.148
01.03.2022	43.858	0	43.858	503	0	503
02.03.2022	42.956	0	42.956	741	0	741
03.03.2022	39.223	0	39.223	848	0	848
04.03.2022	26.063	0	26.063	1.035	0	1.035
05.03.2022	36.276	0	36.276	1.367	0	1.367
06.03.2022	19.695	0	19.695	2.706	0	2.706

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

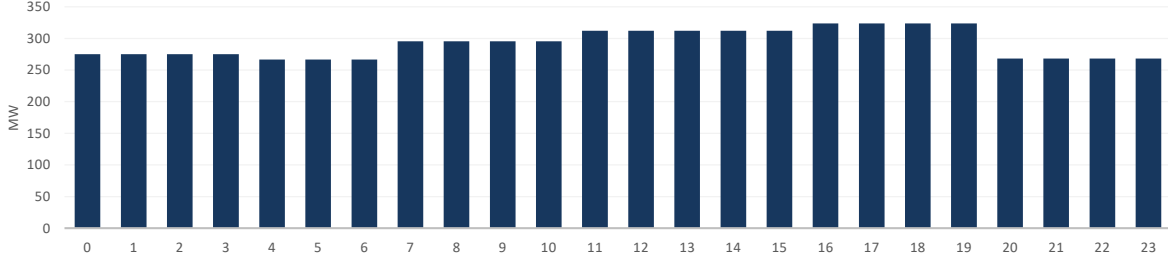


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 11

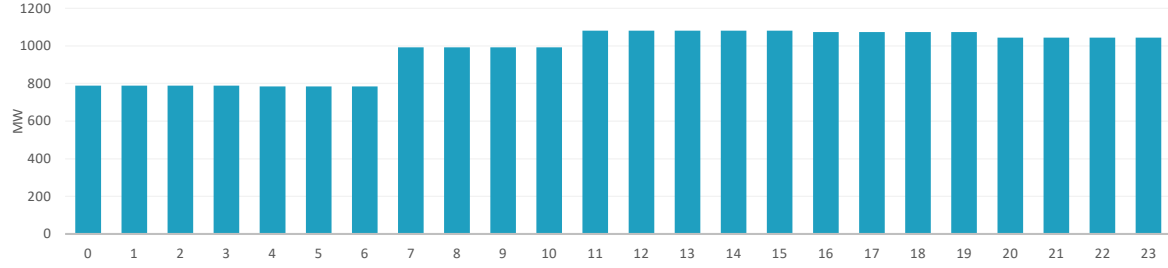
9. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 49.071 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 28,36 TL/MW azalarak 414,24 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

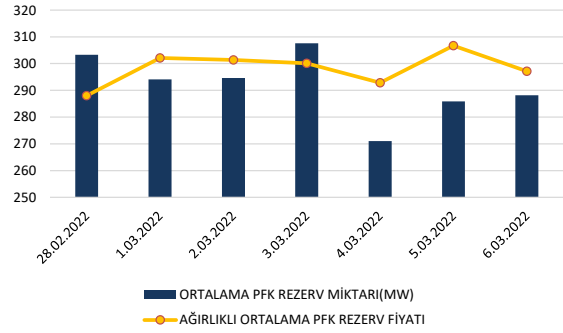


9. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 163.527 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 64,25 TL/MW artarak 527,8 TL/MW olmuştur.

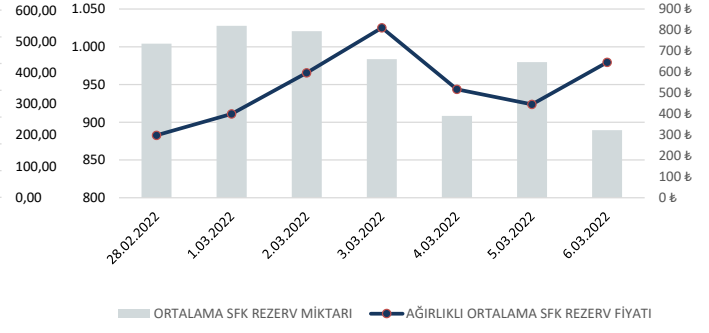
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



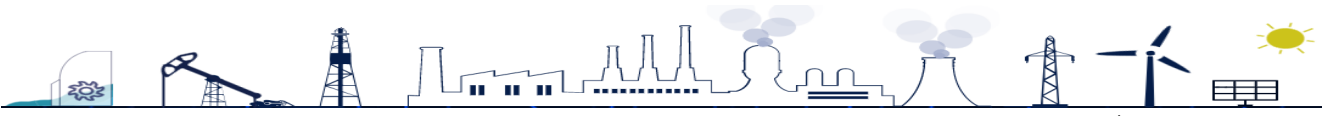
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



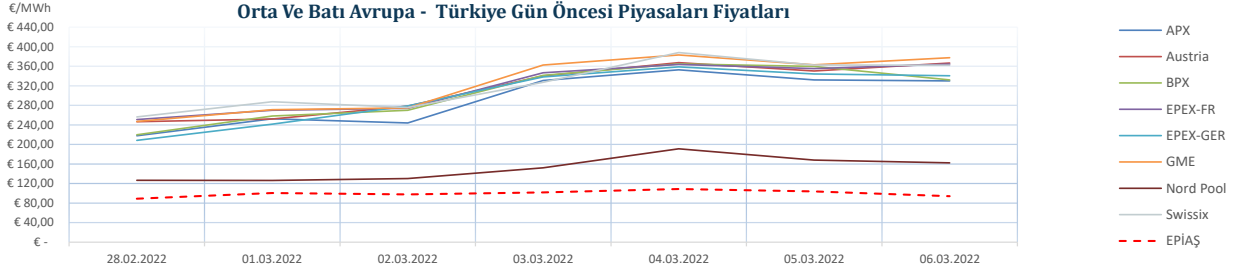
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	28.02.2022	1.03.2022	2.03.2022	3.03.2022	4.03.2022	5.03.2022	6.03.2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	303,33	294,09	294,62	307,57	271,01	285,86	288,13
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	325,78	446,41	440,55	429,62	367,18	486,05	404,23
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.004,08	1.027,88	1.020,58	983,58	908,46	979,54	889,50
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	297,99	399,61	596,10	810,63	517,32	445,15	645,96

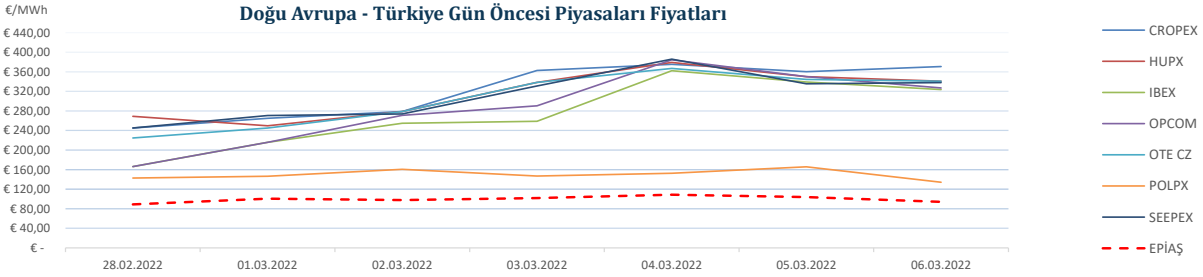


"9. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 291,76 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 280,76 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 99,42 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Mart 2022 Cuma günü 388,05 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissex'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Mart 2022 Salı Günü 126,26 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

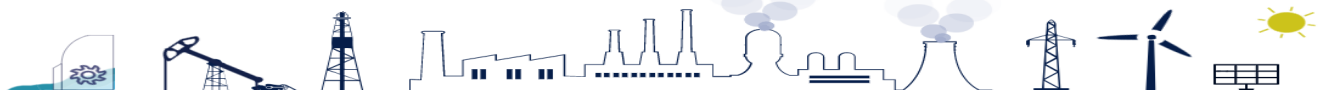


*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
28.02.2022	245,04 €	268,77 €	166,19 €	166,19 €	224,70 €	142,83 €	245,16 €	88,95 €
01.03.2022	264,89 €	249,60 €	215,95 €	215,95 €	244,86 €	146,33 €	270,64 €	100,59 €
02.03.2022	278,87 €	278,76 €	254,87 €	271,09 €	278,72 €	160,61 €	273,73 €	97,93 €
03.03.2022	362,87 €	338,20 €	258,81 €	290,52 €	338,20 €	146,68 €	331,11 €	102,02 €
04.03.2022	375,27 €	379,16 €	362,22 €	384,44 €	366,88 €	152,70 €	385,89 €	108,74 €
05.03.2022	360,15 €	350,30 €	339,19 €	350,30 €	344,40 €	165,78 €	335,30 €	103,73 €
06.03.2022	370,68 €	340,80 €	323,76 €	327,04 €	340,80 €	134,20 €	337,79 €	93,98 €



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 13