

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (37. Hafta)

37. Haftada (13 Eylül - 19 Eylül),

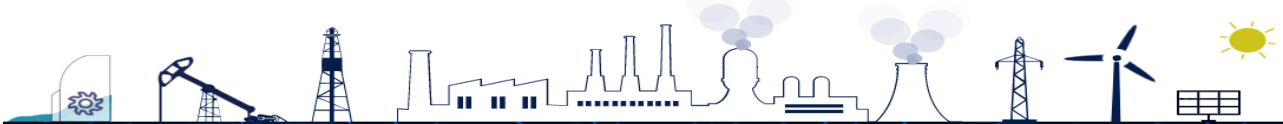
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 5,59 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 308.075 MWh (saatlik ortalama 1.833 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 271.455 MWh (saatlik ortalama 1.615 MWh) azalması,
- * DGP yerine getirilen talimat miktarının 84.190 MWh (saatlik ortalama 501 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 256.752 MWh (saatlik ortalama 1.528 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 81.513 MWh (saatlik ortalama 485 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 266.448 MWh (saatlik ortalama 1.586 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 128.352 MWh (saatlik ortalama 764 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

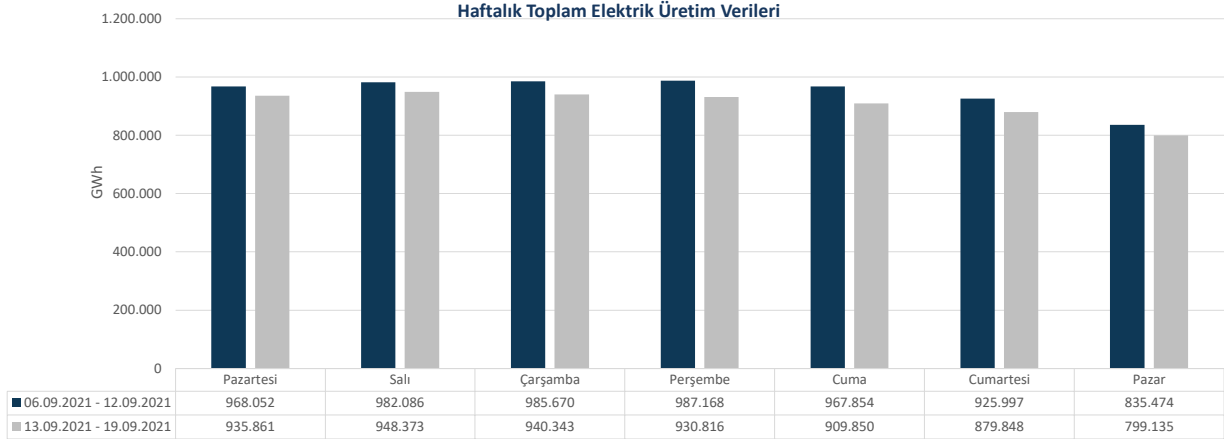
	37. Hafta	% Değişim	36. Hafta
Ortalama PTF	529,24	↑ 1,07%	523,65
Maksimum PTF	674,00	→ 0,00%	674,00
Minimum PTF	438,58	↑ 18,54%	370,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	521,24	↑ 3,34%	504,41
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	629,57	↓ -2,20%	643,72
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	477,52	↑ 0,51%	475,08
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.489	↓ -6,32%	25.075
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.913	↓ -6,02%	12.677
Maksimum Takas Miktarı	26.991	↓ -7,84%	29.288
Minimum Takas Miktarı	19.935	↓ -10,08%	22.169
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.730	↓ -6,38%	25.345
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.036	↓ -3,00%	28.904
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.963	↓ -2,72%	33.884
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.422	↓ -6,69%	29.387
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	259.222	↑ 21,38%	213.555
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.763	↓ -4,63%	39.597

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

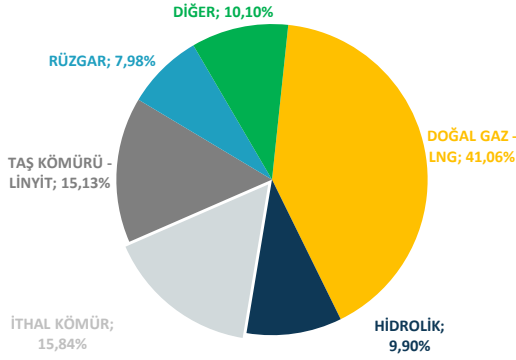
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



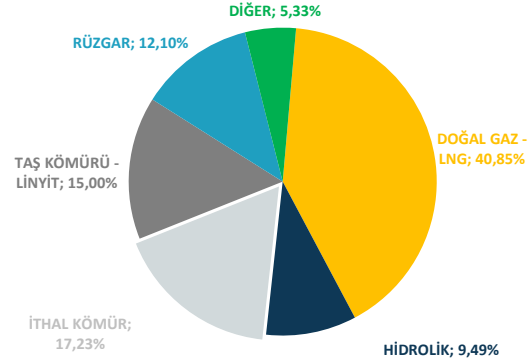
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 308.075 MWh azalarak 6.344.225 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)

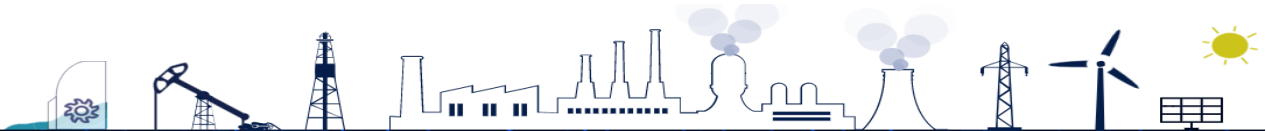


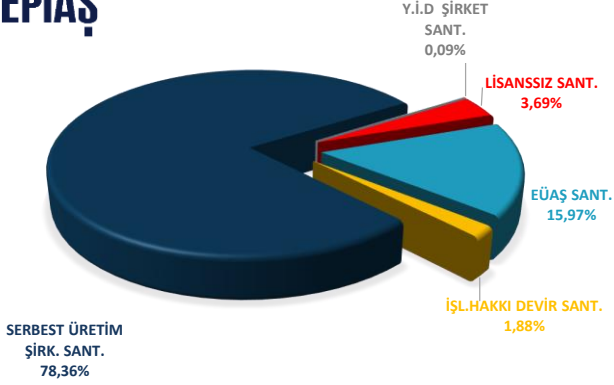
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (36. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.604.675 MWh (%41,06) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.004.668 MWh (%15,84) ile İthal Kömür, 959.942 MWh (%15,13) ile Taş Kömürü-Linyit, 640.601 MWh (%10,10) ile Diğer, 628.035 MWh (%9,90) ile Hidrolik, 506.304 MWh (%7,98) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %10,1 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 269.907 MWh ile Güneş, 181.608 MWh ile Jeotermal, 119.652 MWh ile Biogaz, 45.397 MWh ile Asfaltit, 17.039 MWh ile Atık Isı ve 6.997 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 34.922 MWh artarak 59.639 MWh, ihracatı 8.954 MWh artarak 113.799 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



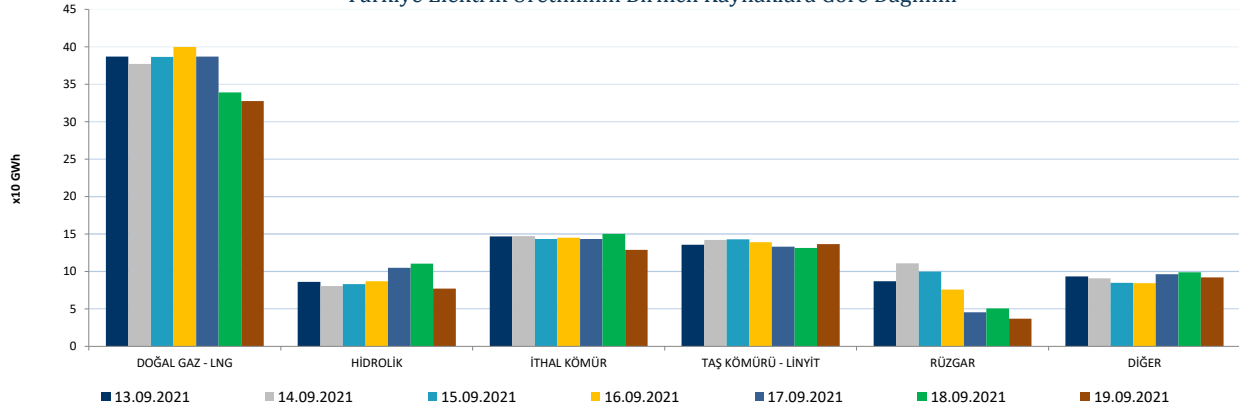


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 308.075 MWh azalarak 6.344.225 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.971.518 MWh (%78,36) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 234.261 MWh (%3,69), Y.İ.D Şirket santralleri 5.557 MWh (%0,09), İ.H.D Şirket santralleri 119.549 MWh (%1,88) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.013.339 MWh (%15,97) bandında olmuştur.

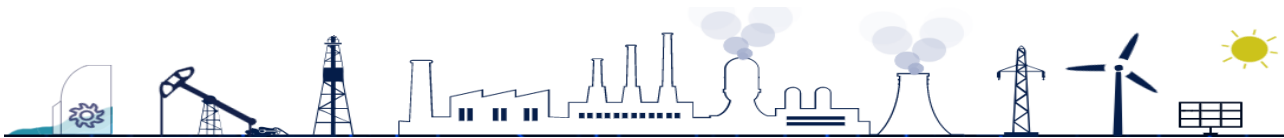
	13.09.2021	14.09.2021	15.09.2021	16.09.2021	17.09.2021	18.09.2021	19.09.2021
DOĞAL GAZ - LNG	387.284	377.432	386.565	399.836	386.916	339.031	327.610
HİDROLİK	85.914	80.397	82.951	86.674	104.721	110.295	77.082
İTHAL KÖMÜR	146.830	147.253	143.364	145.100	143.336	149.996	128.789
RÜZGAR	87.069	110.662	99.865	75.636	45.557	50.491	37.023
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	135.410	141.881	142.671	139.249	132.942	131.317	136.472
DİĞER	93.353	90.746	84.926	84.321	96.377	98.718	92.159

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

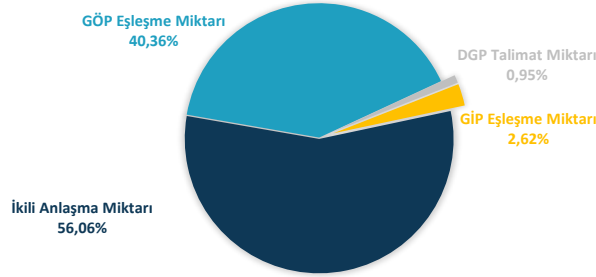


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 29.741 MWh artarak 2.604.675 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 81.513 MWh azalarak 1.004.668 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 304.485 MWh artarak 640.601 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 29.562 MWh artarak 628.035 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 14.636 MWh artarak 959.942 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 256.752 MWh azalarak 506.304 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.537.806 MWh (%56,06) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.986.589 MWh (%40,36), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 259.222 MWh (%2,62) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 94.008 MWh (%0,95) olmuştur.

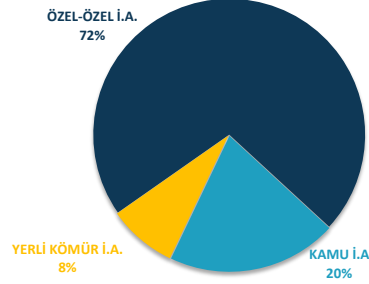
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.537.806 MWh (%56,06) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.986.589 MWh (%40,36), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 259.222 MWh (%2,62) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 94.008 MWh (%0,95) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 154.693 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 271.455 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 45.667 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 84.190 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



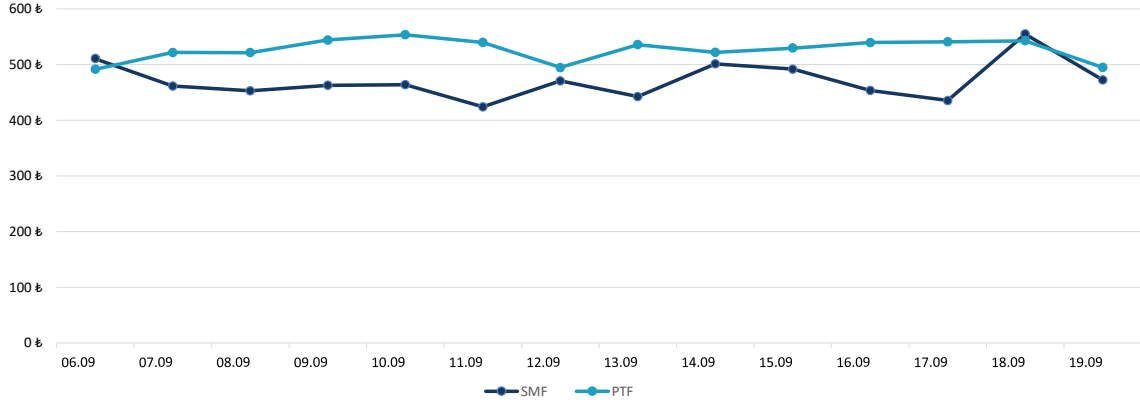
	13.09.2021	14.09.2021	15.09.2021	16.09.2021	17.09.2021	18.09.2021	19.09.2021
İKİLİ ANLAŞMA	794.559	813.587	808.067	797.059	794.715	791.501	738.319
GÖP	589.254	581.425	591.253	582.590	583.759	537.161	521.147
GİP	32.371	35.255	44.654	44.199	41.451	29.664	31.628
DGP	16.732	16.939	12.718	12.414	17.672	11.668	5.865
TOPLAM	1.432.916	1.447.205	1.456.693	1.436.262	1.437.597	1.369.993	1.296.960

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



06 Eylül - 19 Eylül 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



	06.09	07.09	08.09	09.09	10.09	11.09	12.09	13.09	14.09	15.09	16.09	17.09	18.09	19.09
PTF	491,35	521,57	521,37	544,02	553,33	539,44	494,51	535,68	521,88	529,53	539,39	540,69	542,74	494,74
SMF	510,59	461,26	452,75	462,65	463,85	423,93	470,41	442,35	501,31	491,68	453,33	435,37	554,78	472,14

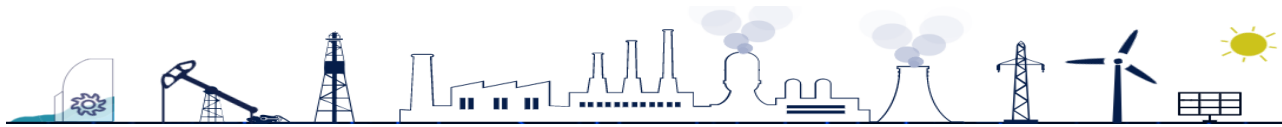
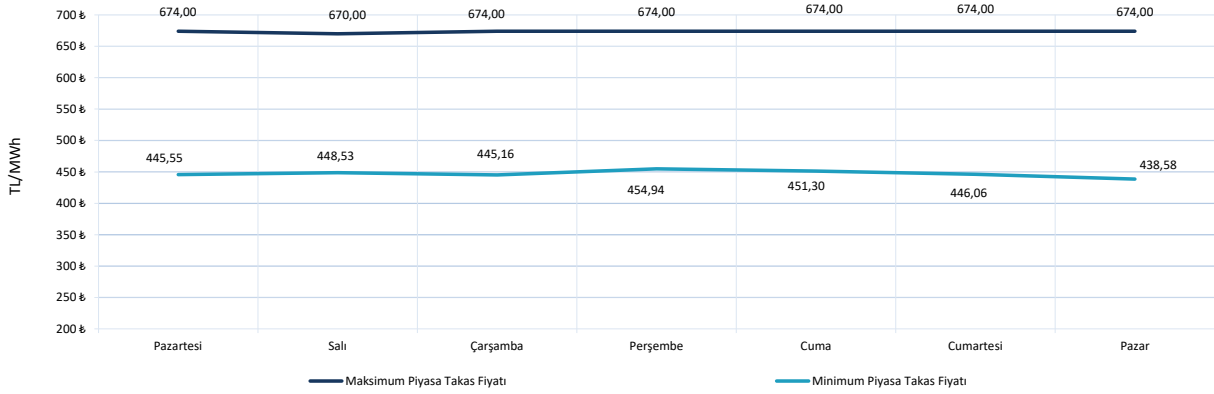
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

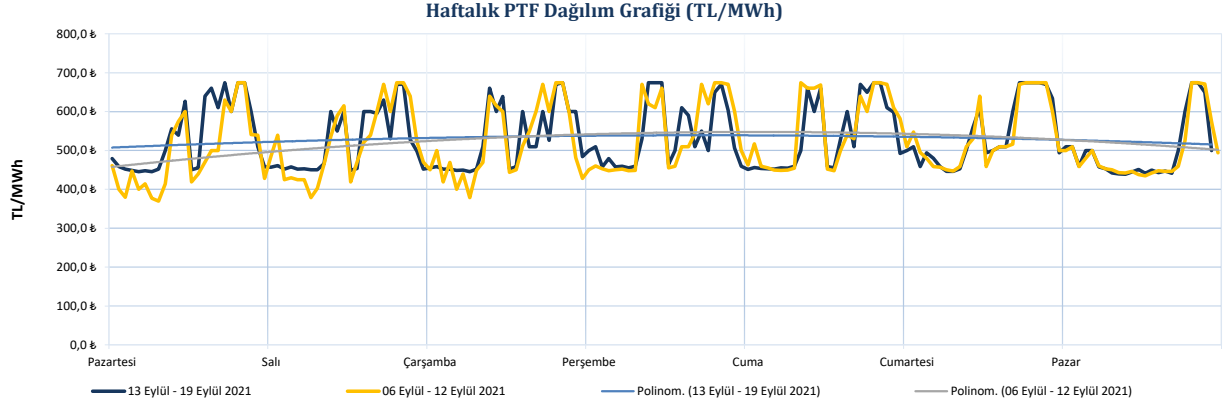
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 494,74 TL/MWh ile 19 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 542,74 TL/MWh ile 18 Eylül Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 435,37 TL/MWh ile 17 Eylül Cuma gününe, en yüksek SMF ortalaması 554,78 TL/MWh ile 18 Eylül Cumartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 674,00 TL/MWh ile 13 Eylül Pazartesi günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 273,62 TL/MWh ile 17 Eylül Cuma günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

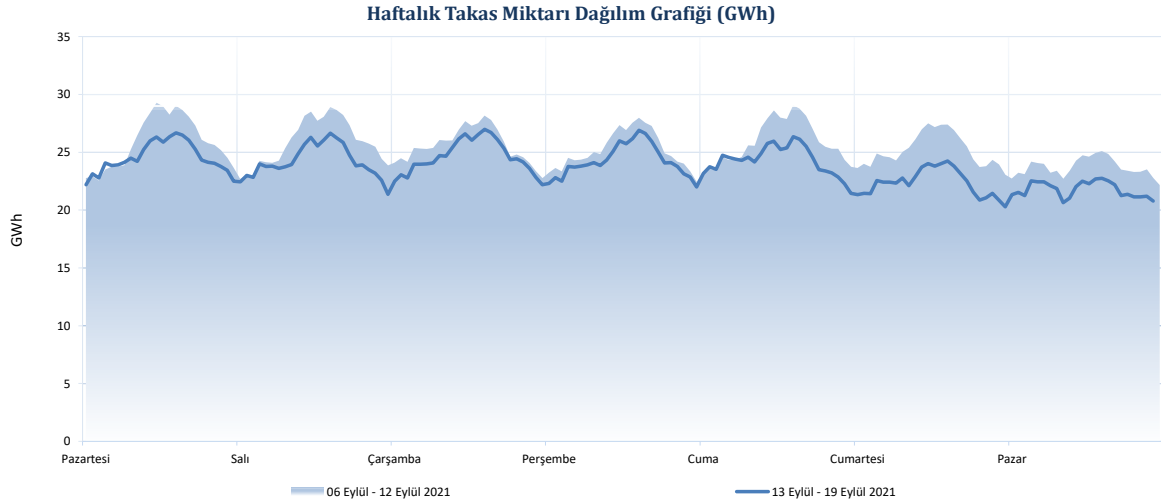
13 Eylül - 19 Eylül 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



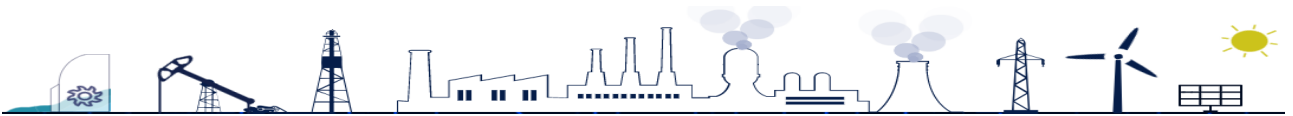


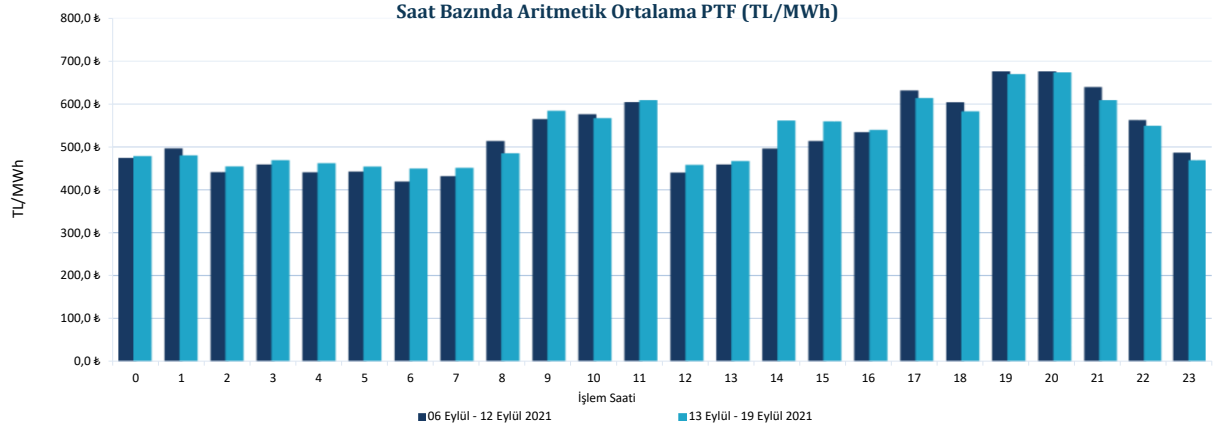
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 5,58 TL/MWh artarak 529,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 44,33 TL/MWh artış ile 13 Eylül 2021 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 521,24 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 629,57 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 477,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

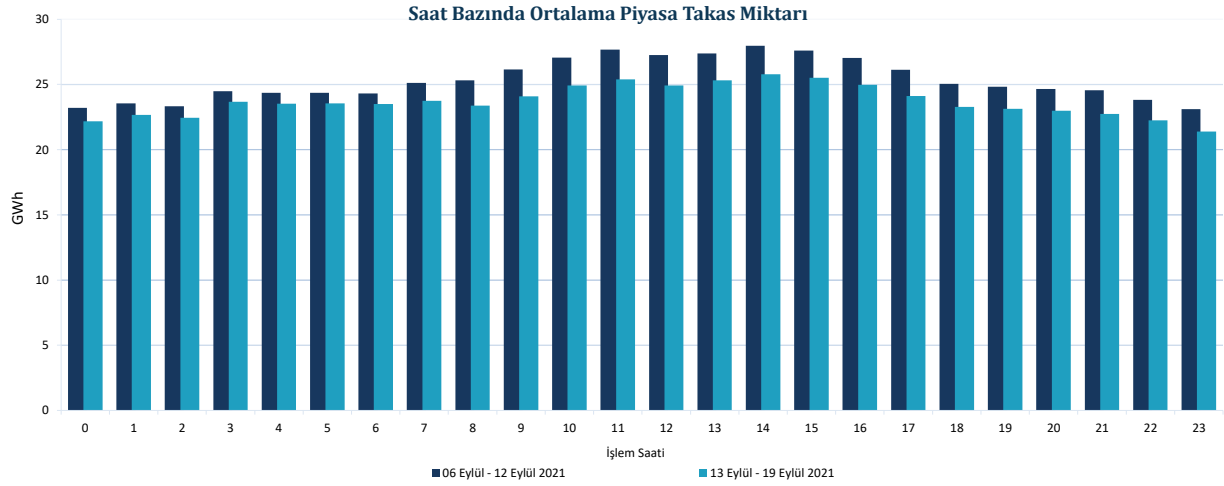


37. hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Eylül Çarşamba günü saat 14.00'te 26.991 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 19 Eylül Pazar günü saat 23.00'te 19.935 MWh olarak gerçekleşmiştir.

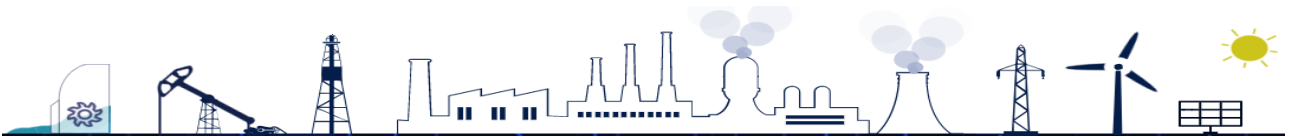




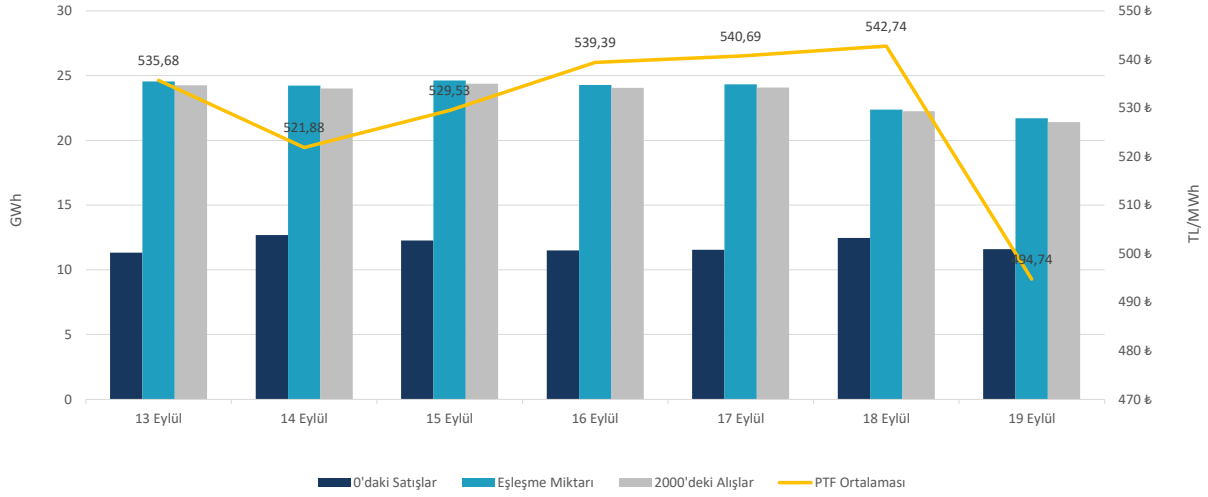
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 10 saatte azalış, 14 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 14.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 65,94 TL/MWh artarak 561,68 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 21.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 29,23 TL/MWh azalarak 608,75 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.310 MWh azalarak 24.936 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

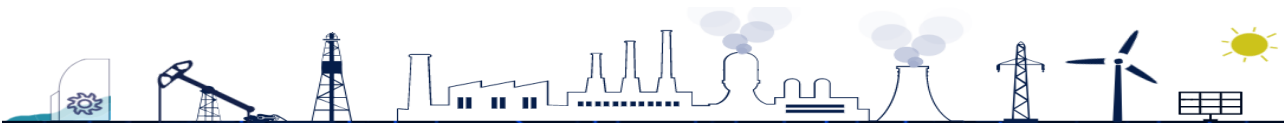


37. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,91 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,49 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,73 GWh seviyesindedir. Bu değerler 36. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 764 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.615 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.586 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

19 Eylül 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 48,00 TL/MWh azalarak 494,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 830 MWh azalması etkili olmuştur. 14 Eylül 2021 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 13,80 TL/MWh azalarak 521,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.374 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 251 MWh azalması etkili olmuştur.

37. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,0 (145.875 MWh) azalarak 4.710.048 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,4 (171.668 MWh) azalarak 2.531.719 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,0 (128.297 MWh) azalarak 2.001.442 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,3 (266.429 MWh) azalarak 3.946.123 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,7 (330.112 MWh) azalarak 4.606.845 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,4 (99.827 MWh) azalarak 1.454.265 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %6,3 (13.366 MWh) artarak 226.297 MWh seviyesine yükselmiştir.



20.09.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1175'tir. Bu hafta günlük ortalama 873 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

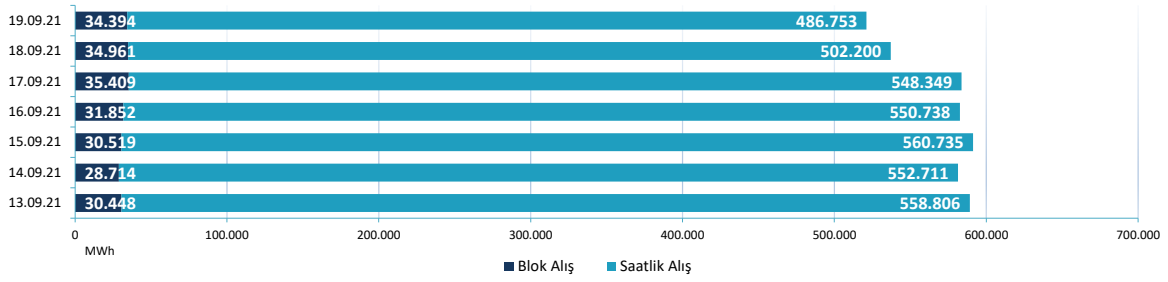
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 361.674 MWh,
- Blok satış miktarı 207.752 MWh,
- Saatlik alış miktarı 537.184 MWh,
- Blok alış miktarı 32.328 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -411.693 TL olarak gerçekleşmiştir.

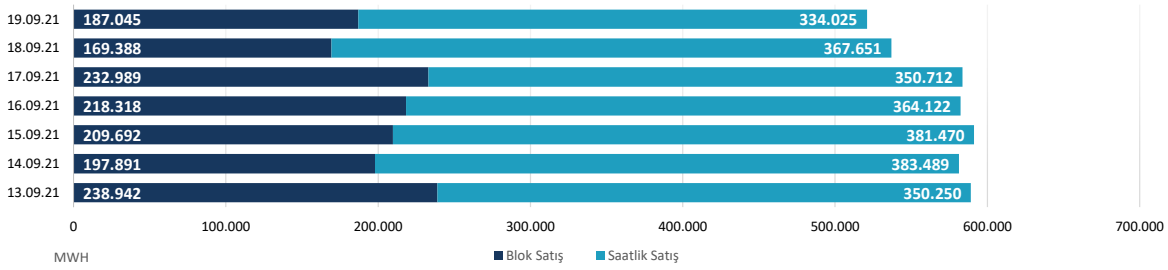
	13.09.21	14.09.2021	15.09.2021	16.09.2021	17.09.2021	18.09.2021	19.09.2021
ALİŞ	SAATLİK	558.806	552.711	560.735	550.738	548.349	502.200
	BLOK	30.448	28.714	30.519	31.852	35.409	34.961
SATIŞ	SAATLİK	350.250	383.489	381.470	364.122	350.712	367.651
	BLOK	238.942	197.891	209.692	218.318	232.989	169.388

* Değerleri MWh cinsindedir.

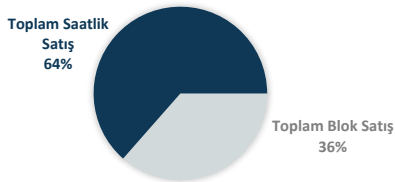
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

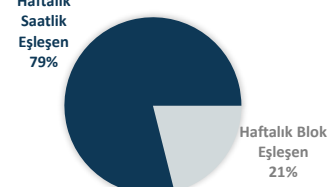


13 Eylül - 19 Eylül 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

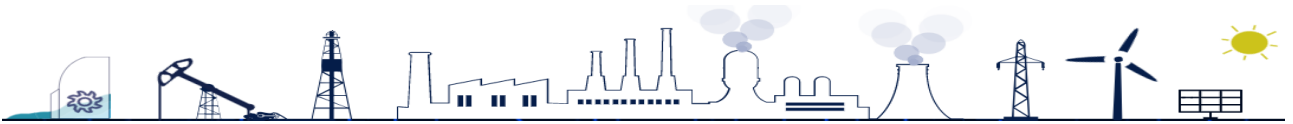


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

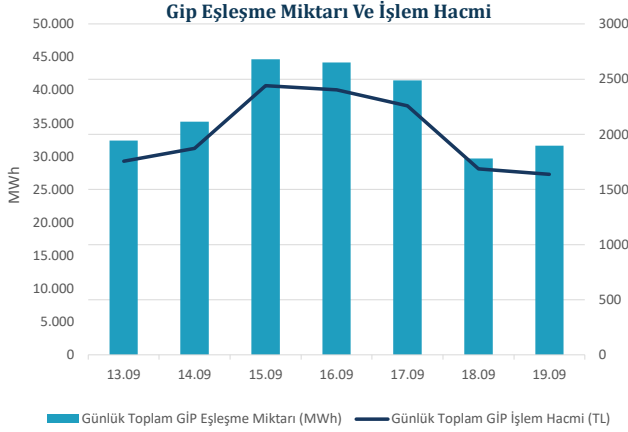
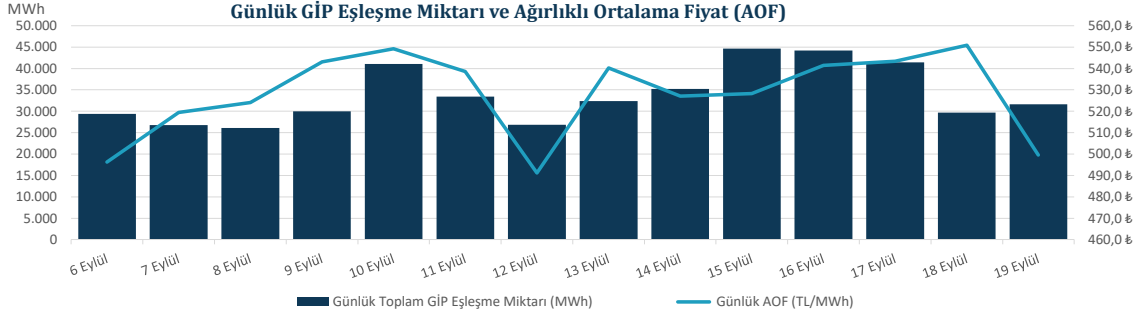
13 Eylül - 19 Eylül 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış) Haftalık



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Eylül 2021 Cumartesi günü saat 19.00'da 687,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



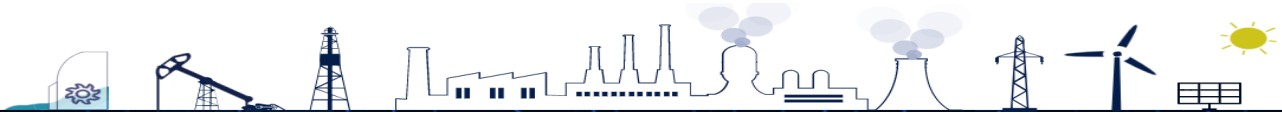
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 259.222 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Eylül 2021 Cumartesi günü saat 19.00'da 687,02 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Eylül 2021 Çarşamba saat 22.00'de 3.416 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Eylül 2021 Çarşamba günü, minimum ticaret 18 Eylül 2021 Cumartesi günü olmuştur.

20.09.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1185 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 580 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
6.09.2021	506,99	29.425	14.917.873	709,05	355,01
7.09.2021	523,76	26.762	14.017.132	707,24	305,01
8.09.2021	522,42	26.114	13.642.543	695,00	330,39
9.09.2021	542,97	29.956	16.265.300	694,22	400,01
10.09.2021	553,98	41.025	22.726.834	694,22	377,51
11.09.2021	547,50	33.463	18.320.811	710,56	101,28
12.09.2021	504,51	26.810	13.526.232	710,56	350,10
13.09.2021	542,15	32.371	17.549.784	694,22	201,14
14.09.2021	531,22	35.255	18.727.894	702,94	410,11
15.09.2021	546,51	44.654	24.403.980	706,96	311,00
16.09.2021	543,58	44.199	24.025.374	693,54	400,00
17.09.2021	544,93	41.451	22.588.049	704,97	317,04
18.09.2021	568,90	29.664	16.875.595	713,13	302,00
19.09.2021	517,70	31.628	16.374.018	2.000,00	345,12

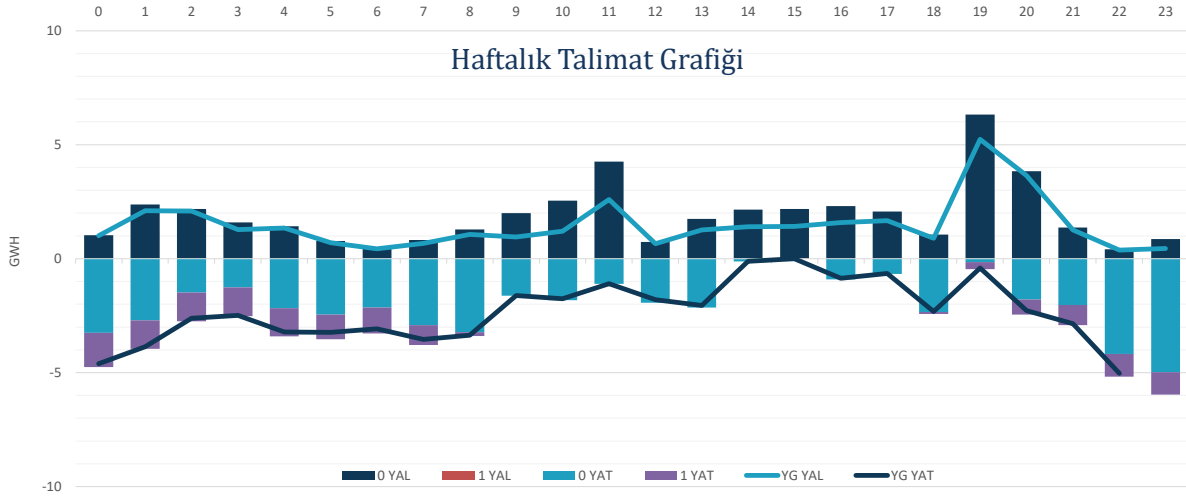
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %87'si 0 kodlu, % 13'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

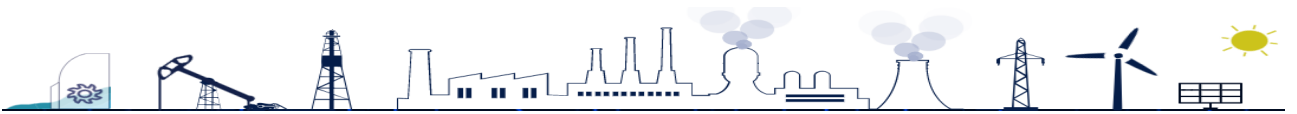
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 84.190 MWh azalarak 94.008 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %87'si 0 kodlu, %13'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 37. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 43.609 MWh azalarak 58.687 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 40.580 MWh azalarak 35.320 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Eylül 2021 Cumartesi günü 11.053 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Eylül 2021 Cuma günü 600 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Eylül 2021 Cuma günü 17.072 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Eylül 2021 Cumartesi günü 614 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
13.09.2021	3.113	0	3.113	8.271	6.947	15.218
14.09.2021	10.386	0	10.386	4.565	4.716	9.281
15.09.2021	9.532	0	9.532	3.849	2.073	5.922
16.09.2021	4.092	0	4.092	10.032	0	10.032
17.09.2021	660	0	660	17.477	0	17.477
18.09.2021	14.203	0	14.203	621	0	621
19.09.2021	3.856	0	3.856	2.551	0	2.551

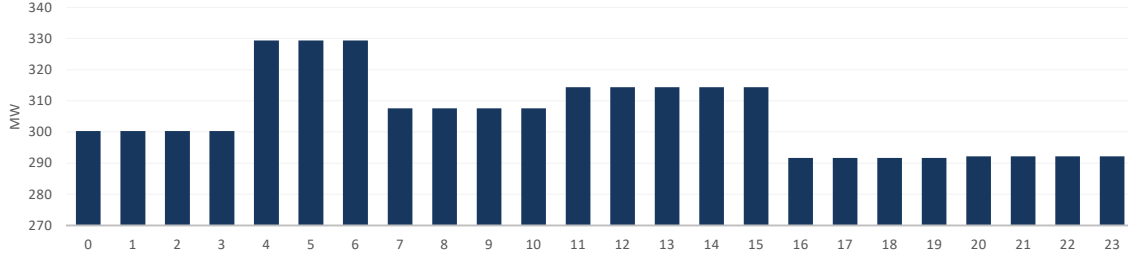
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



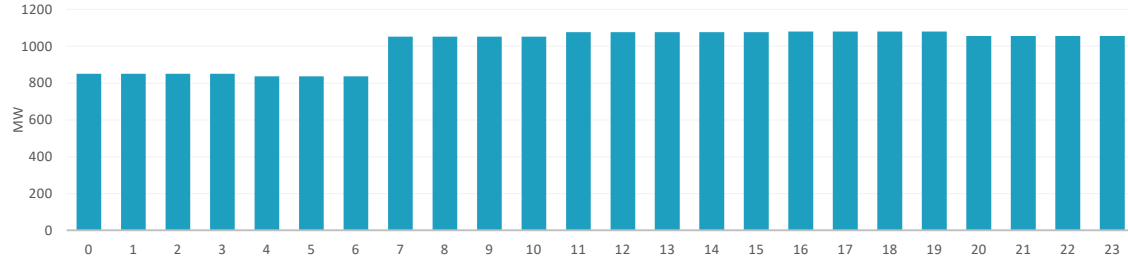
37. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 51.289 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 32,63 TL/MW azalarak 129,44 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

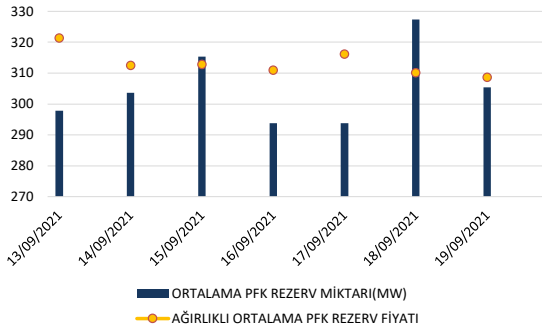


37. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 168.333 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2,25 TL/MW azalarak 166,11 TL/MW olmuştur.

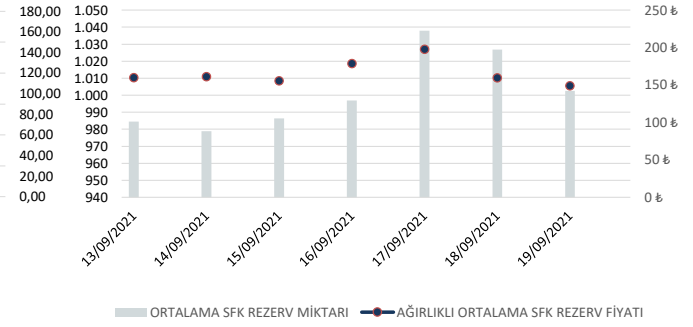
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



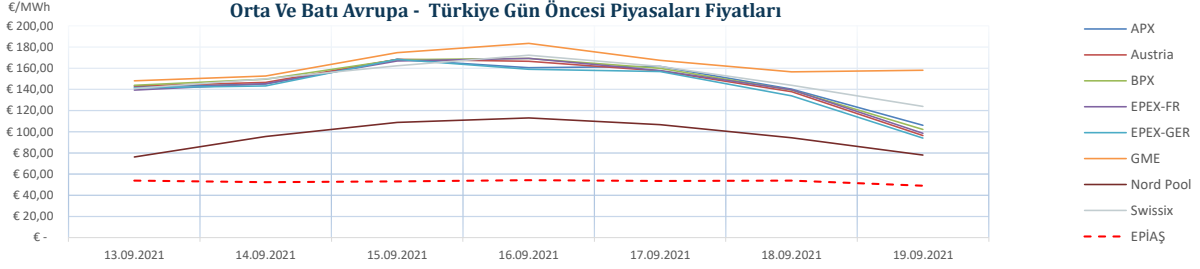
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	13/09/2021	14/09/2021	15/09/2021	16/09/2021	17/09/2021	18/09/2021	19/09/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	297,82	303,58	315,32	293,79	293,82	327,34	305,36
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	154,08	127,52	128,45	122,78	138,38	120,31	115,93
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	984,42	978,88	986,33	996,96	1.037,88	1.026,79	1.002,63
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	159,87	161,06	155,57	178,69	197,80	159,57	148,91



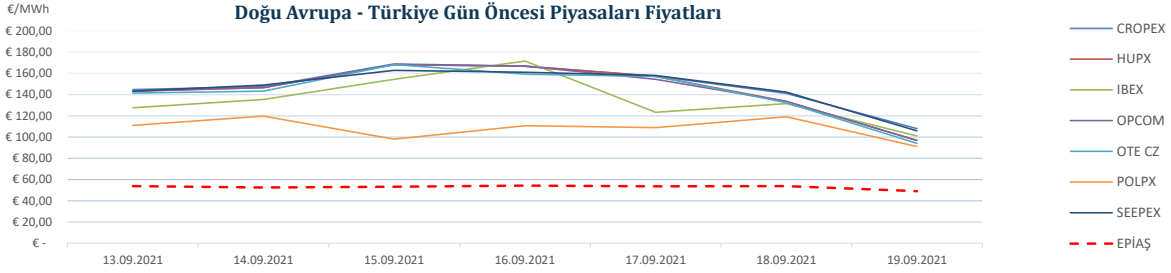
"37. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 142,05 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 138,29 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 52,87 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Eylül 2021 Perşembe günü 183,42 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 13 Eylül 2021 Pazartesi Günü 76,03 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
13.09.2021	142,22 €	143,26 €	143,95 €	139,41 €	141,32 €	148,18 €	76,03 €	140,87 €	53,84 €
14.09.2021	145,23 €	146,73 €	149,61 €	145,52 €	143,24 €	152,58 €	95,60 €	150,06 €	52,40 €
15.09.2021	168,28 €	168,22 €	168,06 €	166,83 €	168,21 €	174,58 €	108,83 €	162,38 €	53,17 €
16.09.2021	160,44 €	166,52 €	169,14 €	169,36 €	158,94 €	183,42 €	113,04 €	172,27 €	54,26 €
17.09.2021	161,84 €	157,33 €	159,99 €	157,85 €	156,96 €	167,38 €	106,68 €	161,73 €	53,59 €
18.09.2021	140,37 €	137,69 €	139,32 €	139,67 €	133,76 €	156,69 €	94,33 €	143,80 €	53,79 €
19.09.2021	106,03 €	96,33 €	102,14 €	98,59 €	94,10 €	158,22 €	77,87 €	123,83 €	49,03 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
13.09.2021	144,58 €	143,26 €	127,61 €	143,26 €	141,32 €	110,99 €	143,36 €	53,84 €
14.09.2021	147,55 €	146,58 €	135,41 €	146,58 €	143,24 €	119,83 €	149,00 €	52,40 €
15.09.2021	168,93 €	168,22 €	154,27 €	168,22 €	168,21 €	98,02 €	162,90 €	53,17 €
16.09.2021	166,76 €	166,62 €	171,54 €	166,62 €	159,07 €	110,68 €	161,05 €	54,26 €
17.09.2021	157,41 €	157,20 €	123,17 €	154,27 €	156,96 €	108,84 €	157,83 €	53,59 €
18.09.2021	140,98 €	133,50 €	131,46 €	133,50 €	132,28 €	118,98 €	142,20 €	53,79 €
19.09.2021	108,01 €	96,87 €	101,03 €	96,87 €	94,10 €	91,16 €	105,85 €	49,03 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 37.Hafta Raporu | 13