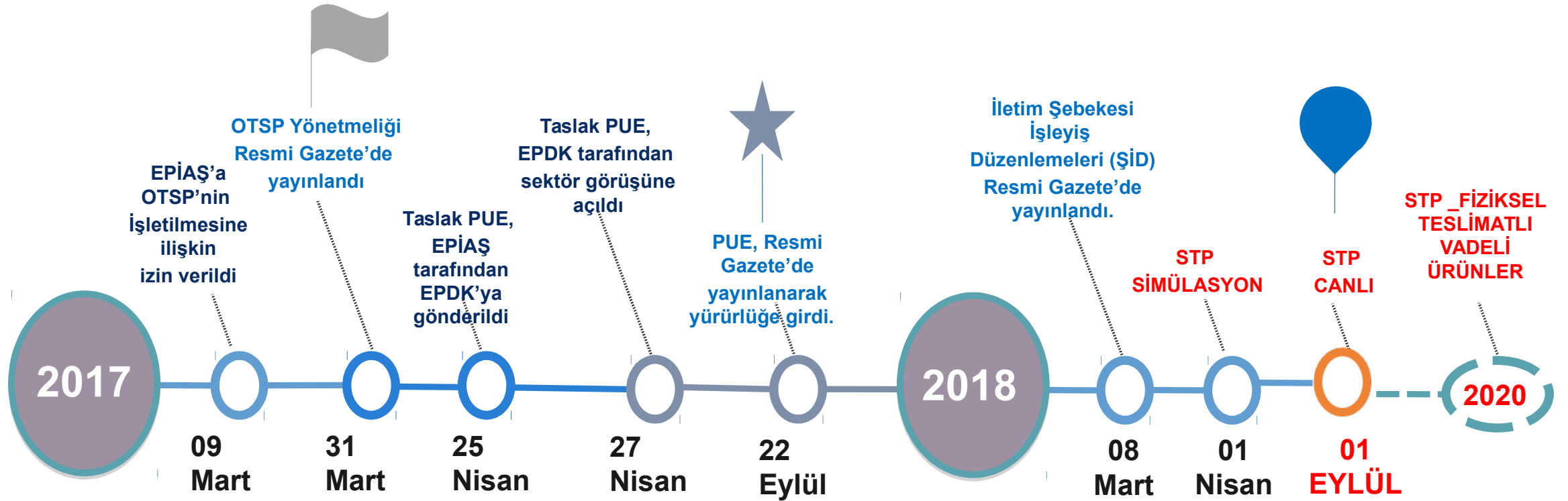


ORGANİZE TOPTAN DOĞAL GAZ SATIŞ PİYASASI (OTSP)

SÜREKLİ TİCARET PLATFORMU (STP)

***Spot Doğal Gaz
Operasyon
Müdürlüğü
Aralık 2018***



Adım Adım

İlk Dengeleme İşlemleri ve Sürekli Ticaret Yönetimi

Piyasa İşletim Usul ve Esasları

Doğal Gaz Ticaret Platformu'nun açılması ve işletilmeye başlanması

2018

Piyasanın gelişmesi ve işlem hacimlerinin artırılması

2020

Gelecek Durum

- Rekabetin artması
- Piyasanın derinlik kazanması
- Yeni anlaşmalarda fiyat belirleme avantajı
- Altyapı sorunlarının tamamen giderilip, arz güvenliğinin sağlanması

2018-2020

Gelişme Dönemi

- Fiziksel teslimatlı vadeli ürünlerin işlem görmeye başlaması
- Finansal işlemler (Borsa İstanbul)

2018 Piyasa Açılışı

- İşlemleri Piyasanın Doğal Gaz Piyasası
- Bazı Dengeleme
- Enerjizliklerin
- Belirtilmesi ile
- Şirketinin
- Dengeleme
- Yabancı
- Hafiflemesi

- Günlük uzlaştırma yapılması ve aylık fatura kesilmesi

- Dengesizlik fiyatı aylık

OTSP Açılışı Sonrası İlk Değerlendirmeler

- ✓ Doğal Gaz Fiyat oluşumu nelere bağlı, iç piyasada fiyat nasıl oluşur?
- ✓ İletim Şirketinin sistem dengesini piyasadaki karşılayabilir mi?
- ✓ Birden çok katılımcı sistem dengesini sağlamaya katkıda bulunabilir mi?
- ✓ Piyasada gerçekleşen işlemler ve hesaplamalar daha şeffaf olabilir mi?
- ✓ Doğal gaz piyasasında günlük nakit akışı olabilir mi?
- ✓ Piyasa işletmecisi, taraflar arasında ayırım gözetmeksizin işlemleri izleyip, uzlaştırma işlemlerini ve faturalamaları zamanında yapar mı?
- ✓ Alacak ve borç işlemleri zamanında gerçekleşir mi?
- ✓ Dengesizlik miktarları için teminat sistemi oluşturulabilir mi?



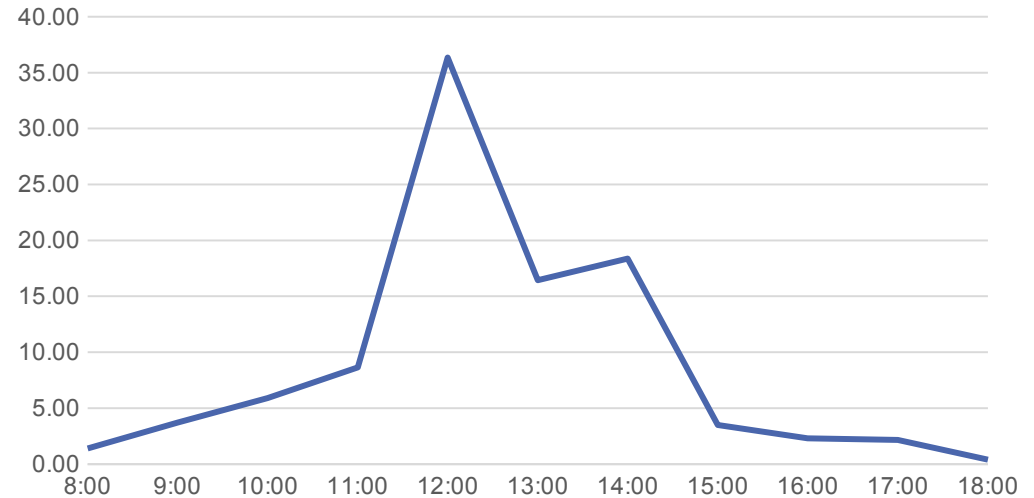
ORGANİZASYONLAR			
> Toplam Organizasyon (kayıtlı)	:	43	adet
> Ortalama Günlük İşlem Yapan Organizasyon	:	17,13	adet
> Toplam Günlük İşlem Yapan (Aktif org.)	:	28	adet
> Toplam Günlük İşlem Yapan (Aktif org.)	:	65,11	%

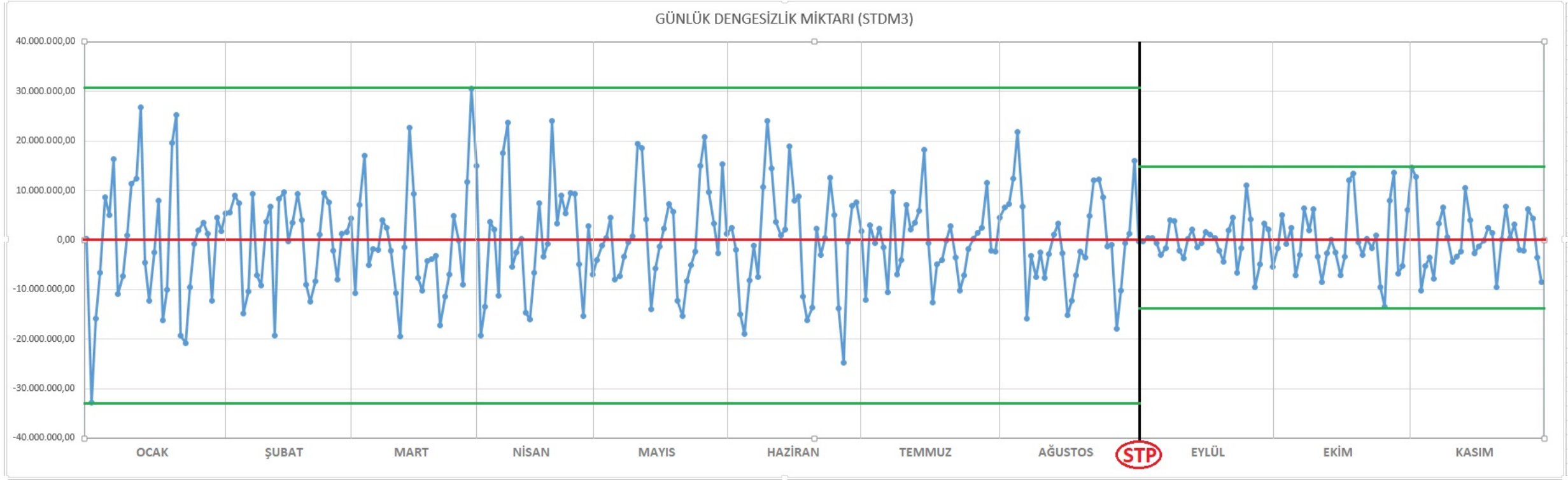
Teklif Eşleşme Durumu	Alış	Satış	Grand Total
Eşleşmedi	1614	2093	3707
Eşleşti	1291	1455	2746
Kısmi Eşleşti	181	100	281
Grand Total	3086	3648	6734

Piyasa Katılımı

- ✓ BOTAŞ sistemine dahil tüm taşıtanlar kayıt gerçekleştirdi.
- ✓ Katılımcıların 28'i STP'de aktif.
- ✓ 28 katılımcı toplam 6.734 alış/satış teklifi gerçekleştirdi.
- ✓ Eşleşmeler ağırlıklı olarak 10:00-14:00 saatleri arasında gerçekleşiyor.

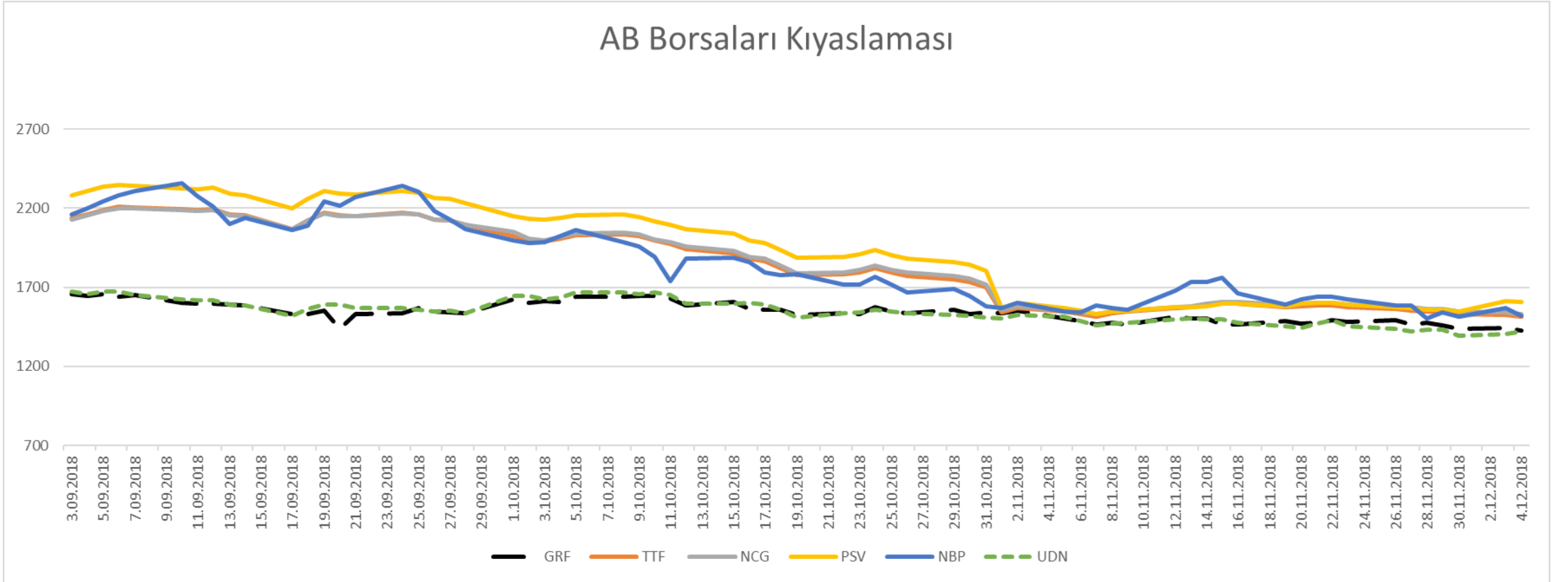
STP İşlemlerinin Saatlik Dağılımı (%)





Sistem Dengesi

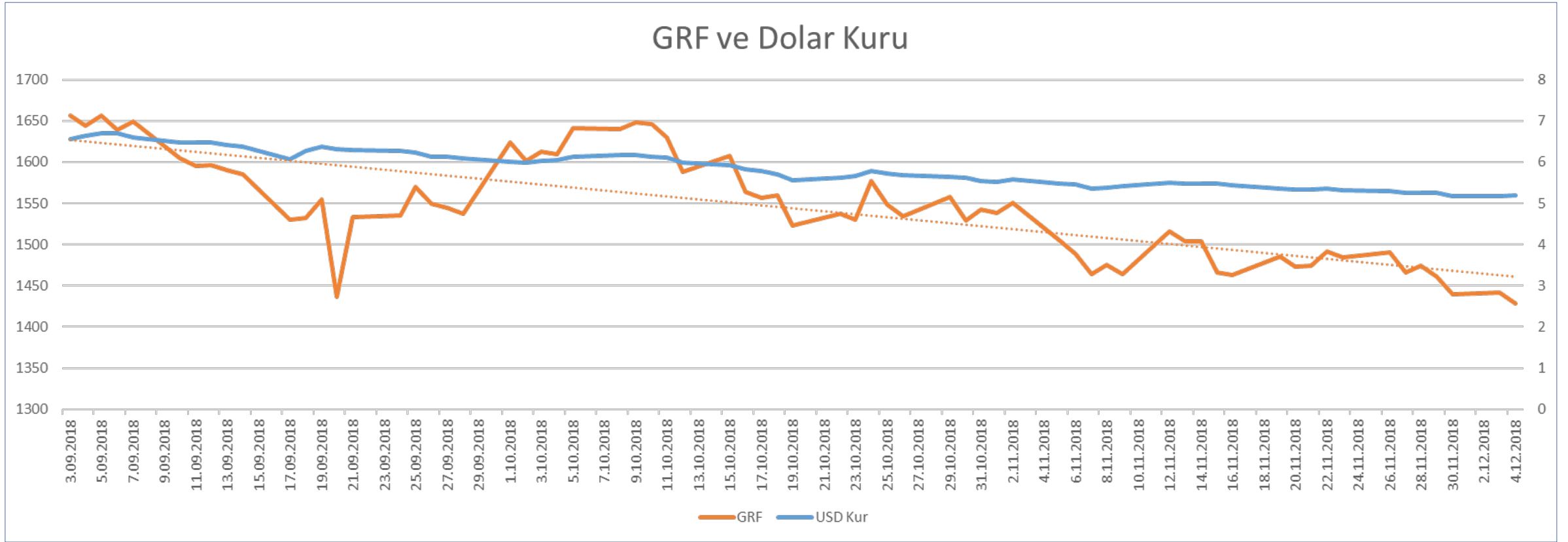
- ✓ OTSP'nin devreye girdiği 1 Eylül tarihine kadar 2018 yılında iletim sistemindeki dengesizlik frekansı daha yüksek iken 1 Eylül tarihi sonrası günlük dengeleme gazı fiyatları ve dengesizliklerin uzlaştırması ile beraber dengesizlik frekansı ciddi manada daralmıştır.



Fiyatlara dair;

- ✓ Avrupa'daki başlıca doğal gaz merkezlerindeki fiyatlar ile Türkiye piyasası fiyatlarının yakınsadığı söylenememektedir.
- ✓ Fiyat ajansları tarafından açıklanan Türkiye fiyatı ile GRF arasında ciddi bir korelasyon görünmektedir.

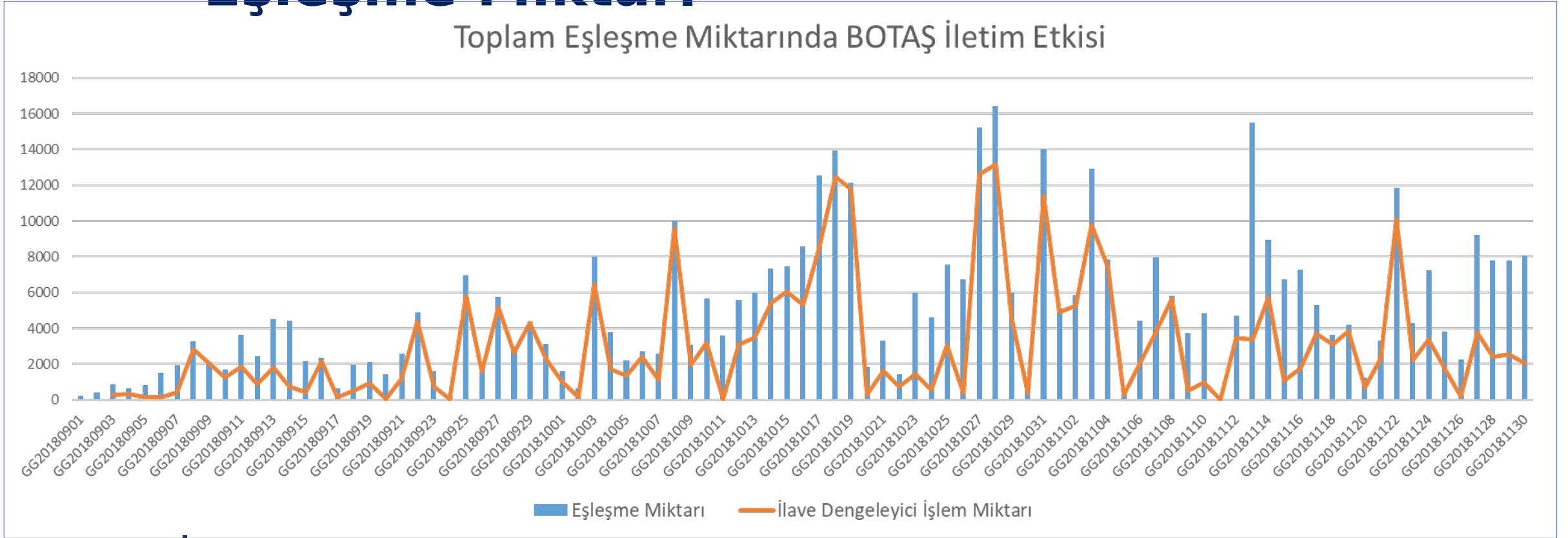
Fiyat Kıyaslaması (AB-TR)



GRF döviz kurundaki değişim ile paralellik göstermektedir.

Toplam Eşleşme Miktarı ve İD Eşleşme Miktarı

Toplam Eşleşme Miktarında BOTAŞ İletim Etkisi

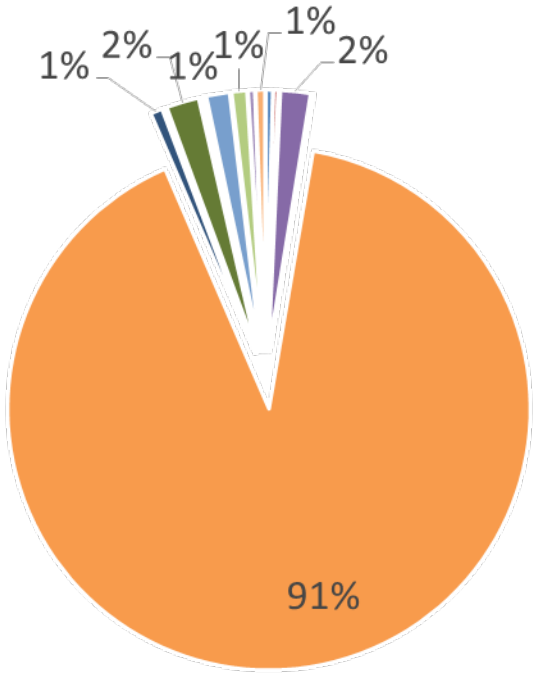


BOTAŞ İletim

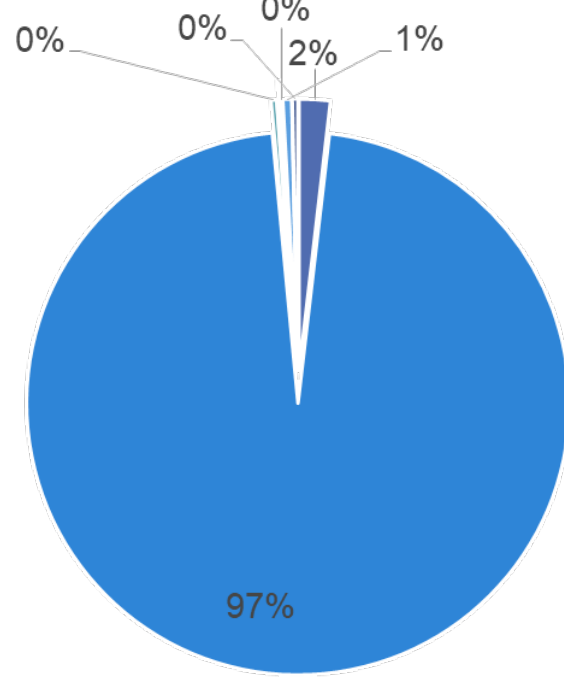
- ✓ İlk 3 ay içerisinde STP'de 457.088.000 Sm³ gaz ticareti yapılmış olup işlem tutarı 700.759.513 TL olarak gerçekleşmiştir.
- ✓ Bu ilave dengeleyici işlemleri toplam eşleşmelerin % 64,4'ünü oluşturmaktadır.
- ✓ İletim şirketi 3 aylık periyotta yalnızca bir kez 2 kodlu işlem gerçekleştirmiştir. Bu işlem 13 Kasım

Fiziki Çıkışta Taşıtan Payları

Fiziki Çıkış Eylül-Aralık



Fiziki Çıkış - Aralık 1-14



Fiziki çıkışta; 1 Eylül 14 Aralık arasına bakıldığında en büyük taşıtanın payı %91 iken Aralık ayı içinde bu pay %97'ye çıkmıştır.

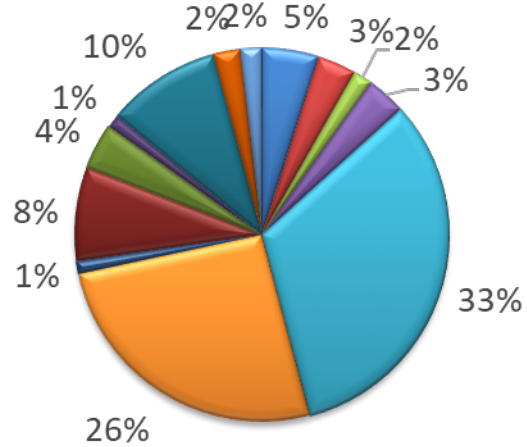
	Sanal Ticaret	Tüketim	Churn Rate
Eylül	1.315.807.332	3.317.529.300	0,40
Ekim	1.051.865.958	3.617.183.056	0,29
Kasım	2.060.194.877	4.765.780.736	0,43
Eylül-Kasım	4.427.868.167	11.700.493.092	0,38

El değiştirme oranlarına bakıldığında ise; tüketilen bir birim doğal gaz Eylül-Ekim ayları arasında ortalama 0,38 kez el değiştirmiştir.

Taşıtanların STP Eşleşme

Payları

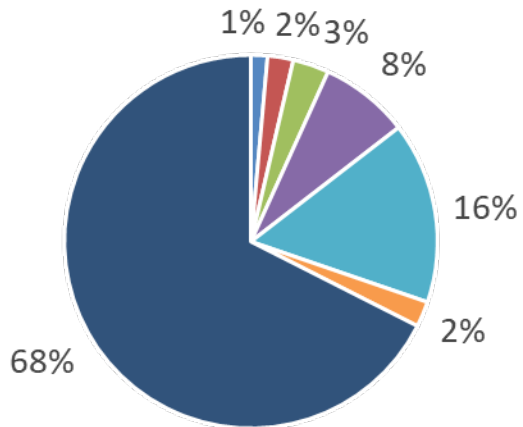
Eşleşme Miktarı - Eylül Aralık



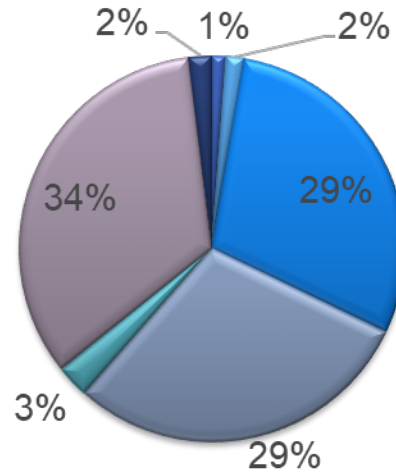
Taşıtan eşleşmeleri;

- ✓ 1 Eylül 14 Aralık STP'de yapılan alış ve satış eşleşmelerinin dağılımı yandaki grafikte verilmiştir.
- ✓ Aşağıdaki grafiklerde 1-14 Aralık arasında gerçekleşen alış eşleşmeleri, toplam eşleşme ve satış eşleşme oranları ayrı ayrı verilmiştir.

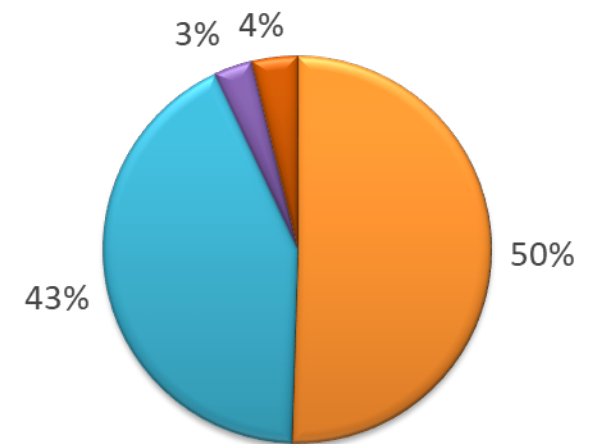
Satış Eşleşme Miktarı Aralık 1-14



Eşleşme Miktarı - Aralık 1-14



Alış Eşleşme Miktarı Aralık 1-14



* Payı %1'in altında olan katılımcılar dikkate

Dengesizlik Miktarları ve Ödemeleri				
Uzlaştırma Dönemi	PDM (Sm3)	PDÖ(TL)	NDM(Sm3)	NDÖ(TL)
EYLÜL	45.232.054,92	69.009.324,00	63.786.073,26	102.946.275,86
EKİM	19.535.494,45	29.911.104,55	147.667.888,01	239.654.313,72
KASIM	4.387.815,91	61.670.989,75	93.628.833,35	142.792.313,79

Üç aylık uzlaştırma dönemi sonunda toplam fatura tutarı 2 milyar TL olup en yüksek fatura tutarı %44'lük bir payla Ekim uzlaştırma döneminde gerçekleşmiştir.

- ✓ Katılımcılara Eylül, Ekim ve Kasım uzlaştırma dönemleri içinde toplam 2 milyon TL'lik BAST Alacak tutarı dağıtılmıştır.
- ✓ Uzlaştırma hesaplamalarında geçmiş dönemlere yönelik düzeltmeler kapsamında Ekim ve Kasım uzlaştırma dönemlerine GDDK yansıtılmıştır.

- ✓ 1 Eylül 2018 Doğal Gaz Piyasası'nın açılması itibarıyla Eylül-Ekim-Kasım uzlaştırma dönemleri başarıyla tamamlanmıştır.
- ✓ İlgili uzlaştırma dönemlerine ait dengesizlik miktarları incelendiğinde toplam 108 milyon Sm3 pozitif dengesizlik miktarı gerçekleşirken negatif dengesizlik miktarının 305 milyon Sm3 olduğu görülmektedir.

Toplam Fatura - BAST - GDDK Tutarları (TL)			
Uzlaştırma Dönemi	Toplam Fatura Tutarı (TL)	BAST Alacak (TL)	GDDK Tutarı (TL)
EYLÜL	641.628.221,78	1.145.485,61	-
EKİM	1.386.928.904,58	433.045,20	16.042.848,90
KASIM	1.093.935.953,04	652.984,28	230.496,20

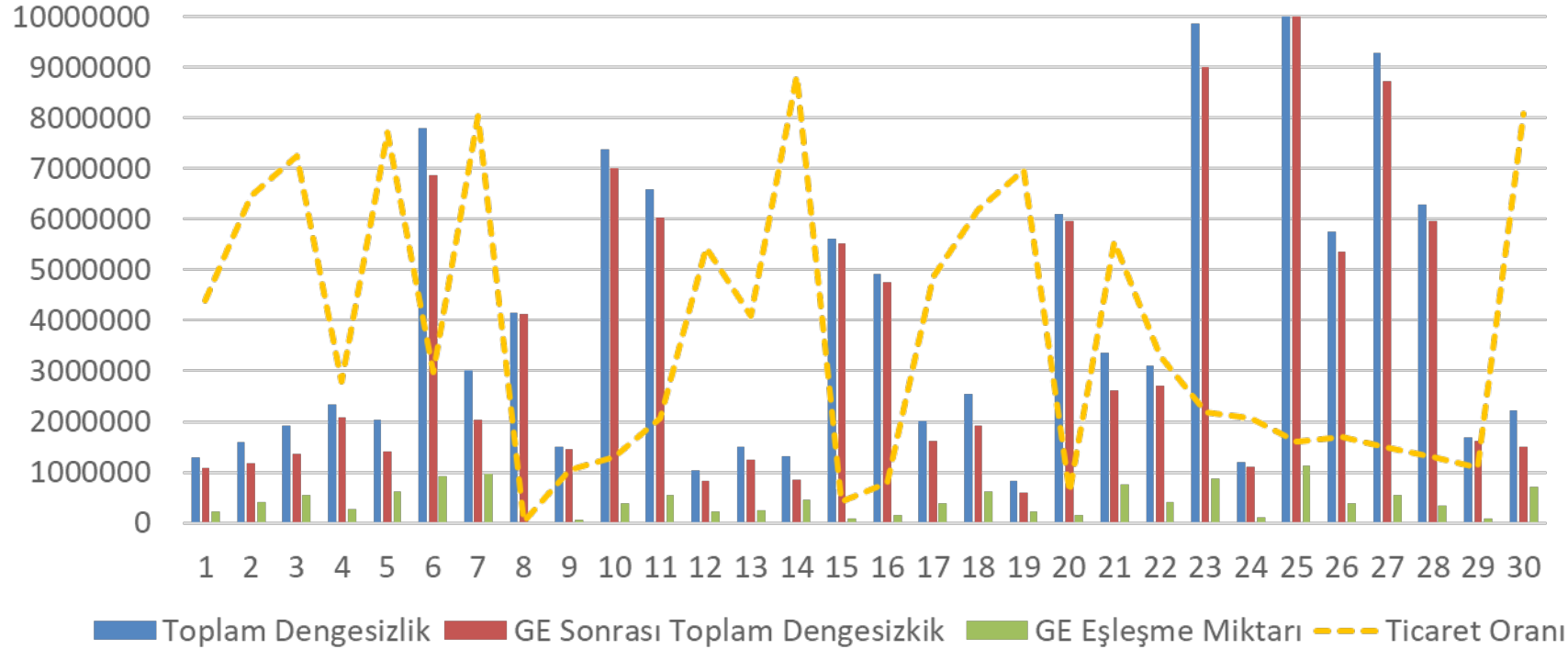
*Fatura tutarları çift taraflıdır.

Gün Sonu Ticaretinden Gün Ertesi İşlemine

İşlemine

- ✓ Gün ertesi işlemleri zaman zaman dengesizlikleri gidermede etkin kullanılmıştır.
- ✓ Ancak bazı günler işlem miktarı dengesizlik miktarına göre düşük kalmıştır.

Gün Ertesi İşlemlerin Dengesizliğe Etkisi



PDM (Sm3)	NDM (Sm3)
968.739	105.665
119.652	1.066.790
452.037	917.916
358.308	1.718.548
16.977	1.389.182
3.777	6.868.857
2.031.521	11.278
3.963.439	174.407
1.444.374	398
1.144.793	5.853.564
2.714	6.037.400
814.165	3.303
681.122	566.937
6.481	849.114
134.723	5.375.316
4.395.089	360.883
1.626.443	1.907
170.166	1.742.499
63.143	537.528
16.237	5.939.938
2.080.370	538.664
2.392.593	310.328
7.033	9.006.637
867.566	239.657
13.332.626	3.060.656
4.876.109	492.960
528.255	8.198.153
106.964	5.858.410
336.528	1.271.596
39.745	1.470.965



ŞEFFAFLIK

- Mevcut Şeffaflık verilerine eklemeler yapılarak, katılımcılarımızın ihtiyaç duyduğu tüm verileri yayınlamayı hedefliyoruz.



MOBİL UYGULAMA

- Hali hazırda web sitemizde yer alan verilerin kullanıcı dostu bir ara yüzde katılımcılarımızın kullanımına sunacağız.



STP GELİŞTİRME

- Stp'de kullanılan ekranlarımızı katılımcılarımızın talepleri doğrultusunda sürekli geliştiriyoruz.
- İşlem limitleri vb. iş geliştirme çalışmalarımızı devam ettiriyoruz.

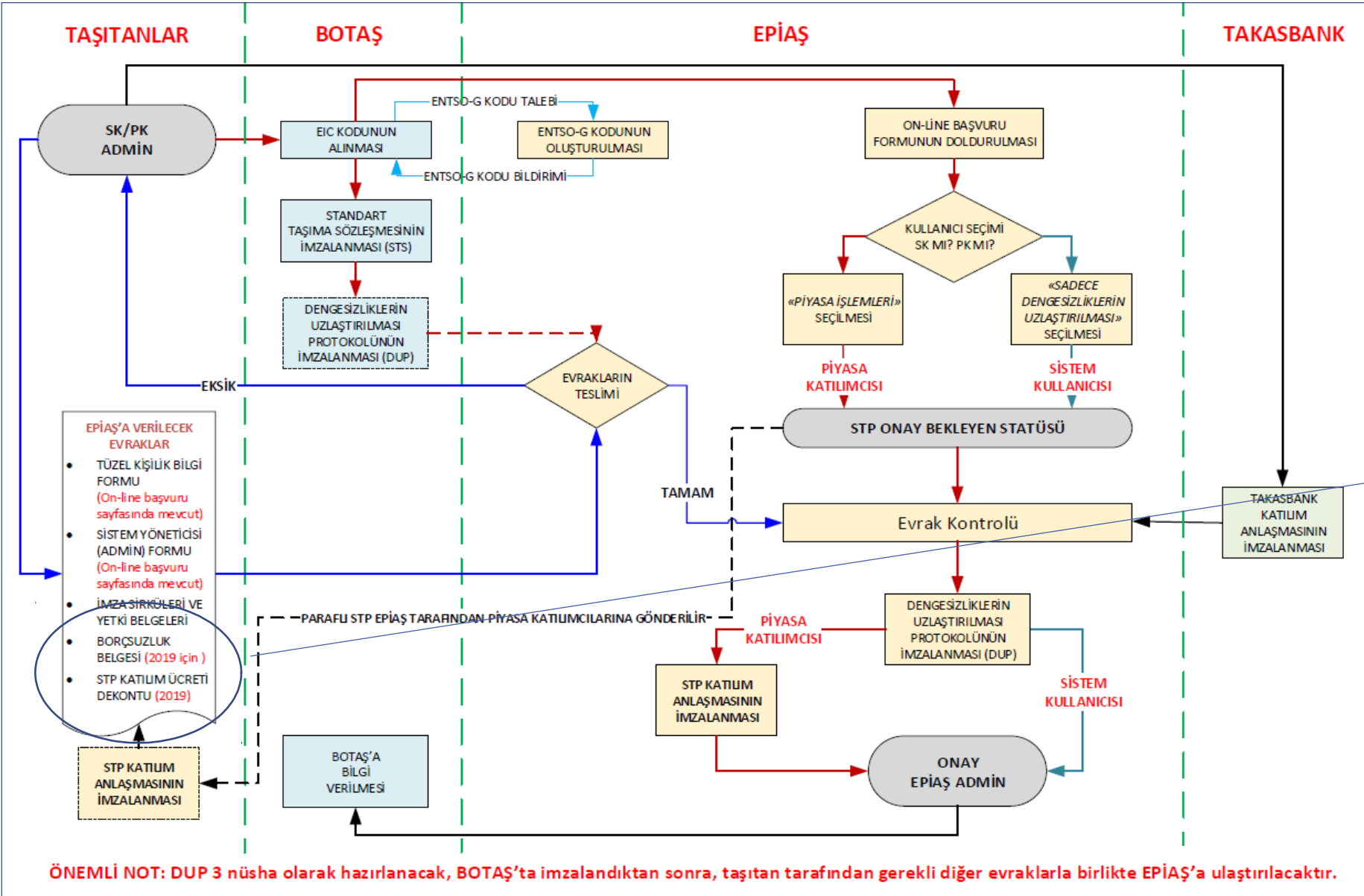


GELİŞTİRMELER

- Fiziki teslimatlı vadeli ürünler - Doğal Gaz piyasasının ihtiyaç duyduğu yeni ürün geliştirme çalışmalarını bir yandan yürütüyoruz.
- Piyasa yapıcılık - Likidite artışı sağlama amacıyla piyasa yapıcı kurusunu havata acirmek.

EXIST2019 Kayıt Süreci

ENERGY EXCHANGE ISTANBUL



Görüşe Açılan PUE'ye göre kayıt yenilemede;

- BORÇSUZLUK BELGESİ (2019 için)
- STP KATILIM ÜCRETİ DEKONTU (2019)

ÖNEMLİ NOT: DUP 3 nüsha olarak hazırlanacak, BOTAŞ'ta imzalandıktan sonra, taşıtan tarafından gerekli diğer evraklarla birlikte EPIAŞ'a ulaştırılacaktır.

Teşekkürler...

dogalgaz@epias.com.tr