

# Преминаване към 15 минутен сетълмент период

## Защо преминаваме към 15 минутни сетълмент периоди?

- Чл. 53, параграф 1 на Регламент (ЕС) 2017/2195 от 23.11.2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране постановява всички ОПС до три години от влизане на регламента в сила, или от 01 януари 2021 г. да започнат да прилагат период на уреждане на небалансите от 15 минути, във всички зони за съставяне на графици;
- С решение на КЕВР е предоставена дерогация на основание чл.62 от същия регламент, с краен срок 31 декември 2022 г.;
- Национален план за възстановяване и устойчивост - Реформи на балансиращия пазар отнасящи се до въвеждане на 15-минутен период на сетълмент (Q4/2022);
- Съгласувана от КЕВР пътна карта за дейностите по въвеждане на период на уреждане на небалансите от 15 минути, съответно 15 минутни продукти за търгуване на пазара в рамките на деня, и стартовата дата 01 октомври 2022 г. е съобразена с решението на КЕВР и предоставената дерогация.

## Пътна карта за преминаване към 15 минутни сетълмент периоди

Пътна карта по проекта за въвеждане на 15 минутен сетълмент период, съгласувана с КЕВР	Отговорни страни	Статус	2022																											
			21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40								
			27 май	03 юни	10 юни	17 юни	24 юни	01 юли	08 юли	15 юли	22 юли	29 юли	05 авг	12 авг	19 авг	26 авг	02 сеп	09 сеп	16 сеп	23 сеп	30 сеп	01 окт								
1. Провеждане на информационна кампания-обучение за преминаване към 15 мин. сетълмент период	ЕСО, БНЕБ, ЕРД, КБГ, ТУ																													
2. Изпращане на търговски и производствени графици от всички търговски участници с 15 минутна резолюция																														
2.1. Изпращане на търговски графици за всички сегменти на пазара в тестовата система на ЕСО. Активно участие в интрадей сегмент на БНЕБ.	ЕСО, БНЕБ, КБГ, ТУ																													
2.2. Изпращане на търговски графици от всички координатори на балансиращи групи (КБГ) за всички участници в балансиращата група, включително и тези със стандартизирани товари профили (СТП)	ЕСО, БНЕБ, КБГ, ЕРД, ТУ																													
2.3. Изпращане на нетни и брутни графици от производители и Доставчици на балансиращи услуги	ЕСО, ДБУ, ТУ																													
3. Изпращане на данни от собствениците на измервателни системи с 15 минутна резолюция																														
3.1. Изпращане на данни от ЕРД за търговските участници (ТУ) с профилно мерене	ЕРД																													
3.1. Изпращане на данни от ЕРД за ТУ със СТП	ЕРД																													
4. Дейности, свързани с промяна на нормативната уредба																														
4.1. Приемане и публикуване на ПИД на ПТЕЕ и ПИД ПРОБПЕЕ	КЕВР																													
4.2. Провеждане на обществено обсъждане на ПИД на ПТЕЕ и ПИД ПРОБПЕЕ	КЕВР																													
4.3. Приемане на ПИД на ПТЕЕ и ПИД ПРОБПЕЕ	КЕВР																													
5. Провеждане на тестове																														
5.1. Изготвяне на тестови сценарии	ЕСО, БНЕБ																													
5.2. Провеждане на тестове в тестовите среди на ЕСО и БНЕБ	ЕСО, БНЕБ, КБГ, ЕРД, ТУ																													
5.3. Публикуване на резултатите от сетълмента в тестовата среда на MMS*	ЕСО																													
6. Начало на проекта																													01.окт	

\* Резултатите от сетълмента по т.5.3 и коректността на изчисленията зависят от пълнотата на данните, които постъпват в MMS. До 20-то число на месеца ще бъде изготвен месечен сетълмент за предходен месец.

### С приемането на промените в ПТЭЕ от КЕВР са изпълнени нормативните изисквания за въвеждане на 15 минутен период на сетълмент

- Редакционни промени в чл. 71 (5), чл. 78 (6), чл. 87 (1), чл. 89, чл. 99
- В чл. 104 з, ал. 2 относно изпращането на агрегирани данни по СТП
- Промяна на Глава девета Балансиращ пазар
- Промяна на чл. 156 с изискване за изпращане на диспечерски график при активиране на енергия от автоматично и ръчно задействаните резерви за вторично регулиране
- Въвеждане на възможност за извършване на рекапитулация по чл. 182 от ПТЭЕ с промяна на цените на балансиращата енергия
- Прагът на минималното предложение подадено от диспечерируем обект на ДБУ е намален на 1 MW
- Регистрационният процес на КБГ е обвързан с успешно проведени тестове, съгласно Инструкцията по чл. 88, ал. 3 от ПТЭЕ, за въвеждане на единен електронен формат за обмен на данни

## Преминаване към 15 минутни сетълмент периоди

---

**През м. май 2022 г. стартира тестово изпращане на графици с резолюция 15 минути и тестови сетълмент, съгласно указания на ЕСО**

**Не е постигнато очакваното от ЕСО 100% участие в тестовете и пълна идентичност на данните в продукционната и тестова среда**

**Тестовият сетълмент е само по отношение на изчислени небаланси, но не и на цени на балансираща енергия**

## Въвеждане на 15 минутни сетълмент периоди

### Already implemented

31/03/2021 Greece (still under evaluation; preliminary NRA conclusion: no need for a derogation)

01/01/2022 (derogation granted)

01/01/2023 Bulgaria: derogation till 31/12/2022

23/05/2023 Nordics will implement 15 min ISP 23 May

30/06/2024

01/01/2025

Baltics: derogation granted until 31/12/2024;

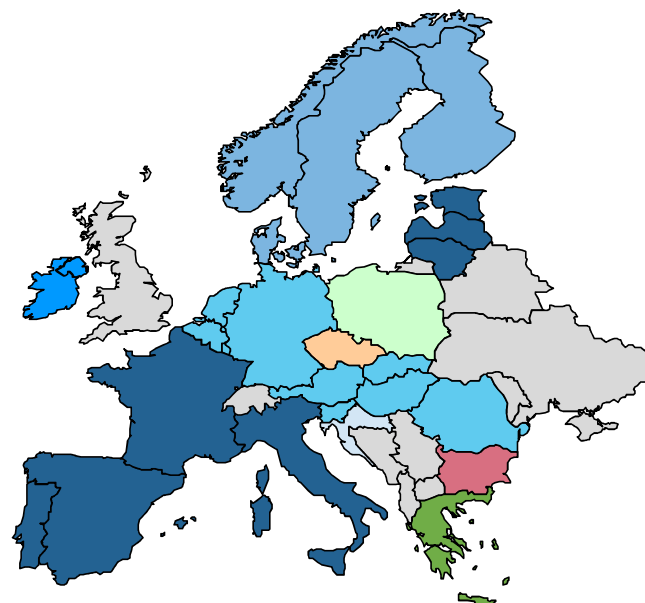
Spain: derogation granted for 31/12/2024.

Portugal: derogation granted for 31/12/2024.

Note: derogations for Spain and Portugal encourages for a best effort to set the ISP in 15 min for 01/10/2023

Exemption (30 min ISP in long term granted for GB, under discussion for Ireland/Northern Ireland)

Not part of SDAC



- Изравняване на периода на диспечирание с периода на уравниване на дисбалансите;
- Изравняване на периода на сетълмент на общоевропейските платформи за балансираща енергия с периода на сетълмент в контролната зона на България;
- По-точно отчитане на балансиращата енергия, предоставена от доставчиците на балансиращи услуги и респективно по-ниски разходи за балансираща енергия на ЕСО;
- Спазване на сроковете, залегнали в пътната карта с реформи на балансиращия пазар, по националния план за възстановяване и устойчивост;
- Промяна в методиката на ценообразуването на балансиращата енергия.

## Нормативна база за преминаване към 15 минутни сетълмент периоди

### Промени в ПТЭЕ свързани с въвеждането на 15' ISP

Съгласно § 79 от Преходни и Заключителни разпоредби КЪМ ПРАВИЛАТА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ПРАВИЛАТА ЗА ТЪРГОВИЯ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ (ОБН. - ДВ, БР. 100 ОТ 2017 Г., В СИЛА ОТ 15.12.2017 Г., ИЗМ. - ДВ, БР. 72 ОТ 2018 Г., **В СИЛА ОТ 31.08.2018 г.**):

- 1. Интервалът на доставка се определя в инструкцията на независимия преносен оператор.*
- 2. До публикуване на инструкцията по ал. 1 интервалът на доставка е равен на 1 час.*

### **Допълнителни разпоредби**

§ 1. (Изм. - ДВ, бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г., изм. - ДВ, бр. 100 от 2017 г., в сила от 15.12.2017 г.) По смисъла на тези правила:

*14. (предишна т. 13 - ДВ, бр. 40 от 2020 г., в сила от 05.05.2020 г.) "Период на сетълмент" е интервал от време, равен на 1 час, или интервал от време, определен в инструкцията на независимия преносен оператор.*

## Нормативна база за преминаване към 15 минутни сетълмент периоди

### Инструкция на независимия преносен оператор.

ЕСО определи изискванията за известяване на търговски и производствени графици с размерност от 15 минути и актуализира:

- Инструкция за известяване на търговски и производствени графици за пазарен сегмент „ден напред“;
- Инструкция за известяване на търговски и производствени графици за пазарен сегмент „в рамките на деня“.

❖ Инструкциите са публикувани на интернет страницата на ЕСО ([www.eso.bg](http://www.eso.bg)), секция **Електроенергиен пазар / 15 минутен сетълмент период**



## Основни промени в търговските процеси

---

- Търговските и производствени графици, известявани в системата за администриране на пазара MMS, трябва да съдържат 96 (92 или 100 при смяна на лятно и зимно часово време) интервала на доставка;
- Предоставяне на измерени данни на 15 минутни периоди, от страна на всички оператори на мрежи в България;
- Отчитане регулиращата енергия, предоставяна от ДБУ, на 15 минутни интервали на доставка;
- Изчисляване на цени на балансираща енергия за излишък и недостиг на 15 минутни интервали;

## В търговските процеси на 15 минути не се променя

- Работа в продуктивната среда MMS
- Настройките на балансиращите групи в MMS към 01.10.2022 г.
- Начините на известяване на TPS и PPS графици през имейл и/или бутон upload
- Сроковете за известяване на TPS и PPS графиците за пазарен сегмент “ден напред”
- Месечните справки за сетълмент

## Основни промени в търговските процеси при преминаване към 15' ISP

Промяна в търговските и производствени графици за пазарни сегменти „ден напред и „в рамките на деня“ известявани в системата за администриране на пазара MMS на ЕСО ЕАД

```
IBEX_ID_P_20211125_20211125151622010 - Notepad
File Edit Format View Help
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes" ?>
<ScheduleMessage DtdVersion="3" DtdRelease="3">
  <MessageIdentification v="20211125_ID_P_32XESO-IBEX----6"/>
  <MessageVersion v="29"/>
  <MessageType v="A01"/>
  <ProcessType v="A19"/>
  <ScheduleClassificationType v="A01"/>
  <SenderIdentification v="32XESO-IBEX----6" codingScheme="A01"/>
  <SenderRole v="A01"/>
  <ReceiverIdentification v="10XBG-ESO-----A" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverRole v="A04"/>
  <MessageDateTime v="2021-11-25T14:16:20Z"/>
  <ScheduleTimeInterval v="2021-11-24T23:00Z/2021-11-25T23:00Z"/>
  <ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="S_10YCA-BULGARIA-R_32X0011001001238"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="29"/>
    <BusinessType v="A02"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A03"/>
    <InArea v="10YCA-BULGARIA-R" codingScheme="A01"/>
    <OutArea v="10YCA-BULGARIA-R" codingScheme="A01"/>
    <InParty v="32XESO-IBEX----6" codingScheme="A01"/>
    <OutParty v="32X0011001001238" codingScheme="A01"/>
    <MeasurementUnit v="MAN"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2021-11-24T23:00Z/2021-11-25T23:00Z"/>
      <Resolution v="PT15M"/>
      <Interval>
        <Pos v="1"/>
        <Qty v="1.9"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="2"/>
        <Qty v="0.0"/>
      </Interval>
      .....
      <Interval>
        <Pos v="95"/>
        <Qty v="7.1"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="5.4"/>
      </Interval>
    </Period>
  </ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
```

**<TimeInterval v="2021-11-24T23:00Z/2021-11-25T23:00Z"/>**  
**<Resolution v="PT15M"/>**  
**<Interval>**

**<Interval>**  
**<Pos v="96"/>**  
**<Qty v="5.4"/>**  
**</Interval>**

## Срокове за номиниране на TPS , PPS графици в рамките на деня

Номиниране  
(gate open)

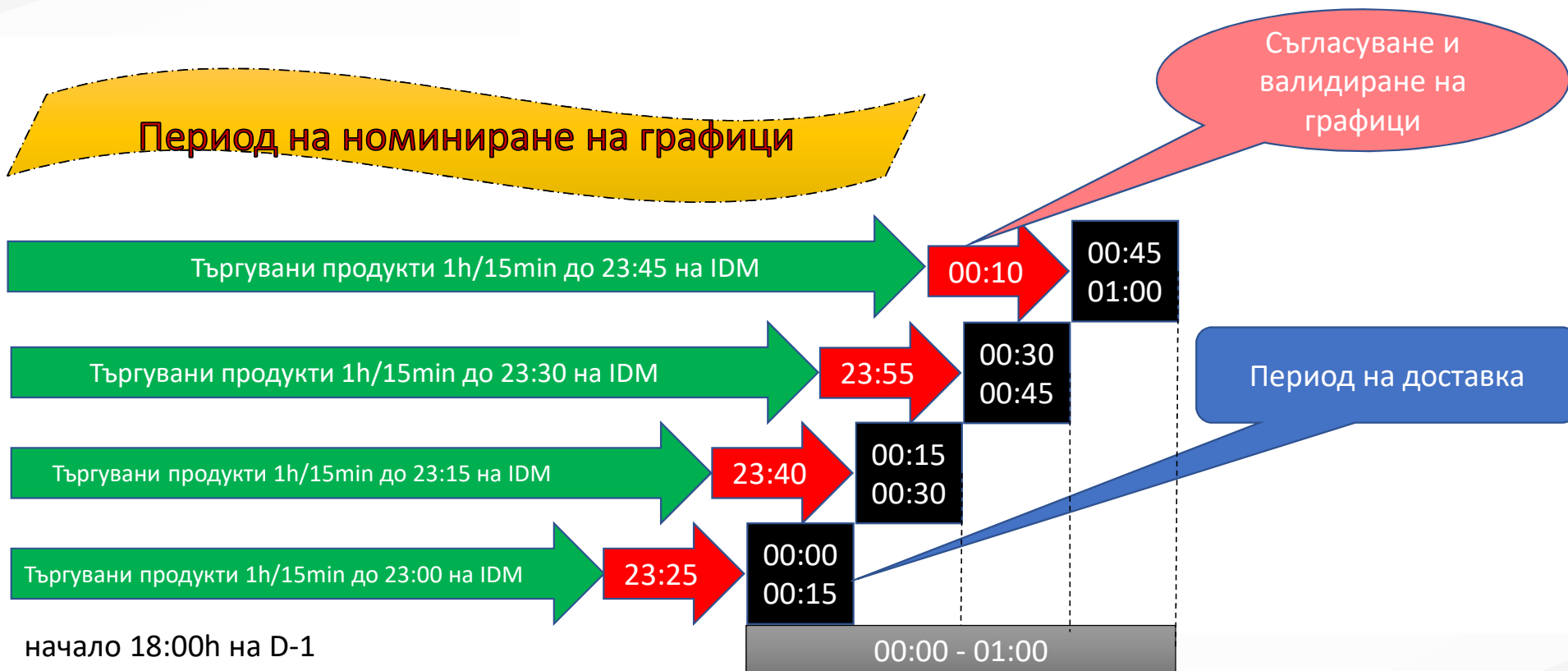
От 18:00h D-1  
до T-35 min

Край на  
номинациите  
(gate close)

T-35 min

Доставка  
T-00 min

## Процес на номиниране на TPS , PPS графици в рамките на деня



## Основни промени в търговските процеси при преминаване към 15' ISP

Пример за търговия на пазарен сегмент „в рамките на деня“ и известяване в системата MMS

Сключени сделки „в рамките на деня“, търгува се в мощност

Trade #	Area	Product	Dir	Qty	Price	Order Type	Trade State	Portfolio
X123456789	BG	PH-20220729-24	SELL	1	300	LIMIT	COMPLETED	Производител
X123456790	BG	QH-20220730-96	SELL	1	300	LIMIT	COMPLETED	Производител
X123456791	BG	PH-20220730-01	SELL	2	200	LIMIT	COMPLETED	Производител

### Фактуриране:

- Сключените сделки се фактурират в енергия
- **PH-20220729-24** 1MW \* 300€ = 300 €/MWh
- **QH-20220730-96** 1MW/4 \* 300€ = 75 €/MWh
- Общо за часа производителя ще получи от БНЕБ 375€ за 1,25MWh
- **PH-20220729-1 - PH-20220729-12** 1MW \* 12 \* 300€ = 3600 €/MWh

## Основни промени в търговските процеси при преминаване към 15' ISP

Пример за търговия на пазарен сегмент „в рамките на деня“ и известяване в системата MMS

➤ Известяване на количествата в MMS

MMS - Scheduling - Time Series			
SenderId.DisplayName	IBEX INTRADAY		
SenderId.Code	32XESO-IBEX----6		
BusinessType	A02 (Internal trade)		
InParty.Name/Купувач	БНЕБ - IDM		
OutParty.Name/Продавач	Производител		
<b>Sum/Total</b>	<b>3,25</b>	<b>MWh</b>	
30.07.2022 00:00 - 00:15	1	MW	1,25MWh
30.07.2022 00:15 - 00:30	1	MW	
30.07.2022 00:30 - 00:45	1	MW	
30.07.2022 00:45 - 01:00	2	MW	
30.07.2022 01:00 - 01:15	2	MW	2MWh
30.07.2022 01:15 - 01:30	2	MW	
30.07.2022 01:30 - 01:45	2	MW	
30.07.2022 01:45 - 02:00	2	MW	

➤ Валидиран график в меню сетълмент с резолюция 15min

Settlement - Settlement - Internal schedule buy - IBEX Intraday		
Name	32XESO-IBEX----6_Производител_C_IB	
Description	IBEX INTRADAY_Производител_C_IB	
Type	Intern Schedule Buy	
RefBGCode	32XESO-IBEX----6	
ConnBGCode	Производител	
Unit	kWh	
30.07.2022 00:00 - 00:15	250	1,25MWh
30.07.2022 00:15 - 00:30	250	
30.07.2022 00:30 - 00:45	250	
30.07.2022 00:45 - 01:00	500	
30.07.2022 01:00 - 01:15	500	2MWh
30.07.2022 01:15 - 01:30	500	
30.07.2022 01:30 - 01:45	500	
30.07.2022 01:45 - 02:00	500	

## Основни промени в търговските процеси при преминаване към 15' ISP

Пример за търговия на пазарен сегмент „в рамките на деня“ и известяване в системата MMS

- Валидиран график в меню сетълмент с резолюция 1h

Settlement - Settlement - Internal schedule buy - IBEX Intraday	
Name	32XESO-IBEX----6_Производител_C_IB
Description	IBEX INTRADAY_Производител_C_IB
Type	Intern Schedule Buy
RefBGCode	32XESO-IBEX----6
ConnBGCode	Производител
Unit	MWh
30.07.2022 00:00 - 01:00	1,25
30.07.2022 01:00 - 02:00	2



## Основни промени в търговските процеси при преминаване към 15' ISP

### ➤ Месечен сетълмент и фактуриране на небалансите:

- Енергиен недостиг/излишък - фактурира се в енергия

Пример недостиг:

- **Количество за '15 мин.  $0,25\text{MWh} * 305\text{лв./MWh} = 76,25\text{лв.}$**
- **Количество за "15 мин.  $0,25\text{MWh} * 315\text{лв./MWh} = 78,75\text{лв.}$**
- **Количество за "'15 мин.  $0,25\text{MWh} * 325\text{лв./MWh} = 81,25\text{лв.}$**
- **Количество за ""15 мин.  $0,50\text{MWh} * 335\text{лв./MWh} = 167,5\text{лв.}$**
- Задължението на ТУ е сума от всичките 15 мин. интервала - **403,75лв.** за количество от **1,25MWh** или ср. претеглена цена от **323лв./MWh**

## Основни промени в търговските процеси при преминаване към 15' ISP

Промени в системата за администриране на пазара MMS на ECO ЕАД:

а. Промяна в меню „Графици“ -> под меню Търговски участник

Възможност за визуализация на графиците с различна резолюция

The screenshot shows the ESO system interface. The 'Scheduling' menu is highlighted in blue. Below it, the 'IBEX INTRADAY' menu item is also highlighted. A callout box points to the 'Resolution' dropdown menu, which is set to 'PT15M'. Another callout box points to the 'IBEX INTRADAY' menu item. The interface displays various data tables, including a table with columns for Sum, Balance, Import sum, Export sum, Valid, and ACK/NACK. Below this is a table with columns for Message Id, Version, Sender, Date and time, Time interval, and Arrival time. At the bottom, there is a table with columns for Id, Version, Business t..., Sum, In area, Out area, In party, In party name, Out party, and Out party name. The 'Exchange sum' table shows values for p01 to p06, with p05 having a value of -8.7.

Sum	Balance	Import sum	Export sum	Valid	ACK/NACK
345.675	Unbalanced	0.000	0.000	<input checked="" type="checkbox"/>	ACK

Message Id	Version	Sender	Date and time	Time interval	Arrival time
20211125_ID_P_32XESO-IBEX----6	28	32XESO-IBEX----6	2021.11.25. 15:31:20	2021-11-24T23:00Z/2021-11-25T23:00Z	2021.11.25. 17:27:02

Exchange sum	p01	p02	p03	p04	p05	p06	p07	p08	p09	p10	p11	p12	p21	p22	p23	p24	p...	p...	p...	p89	p90	p91	p92	p93	p94	p95	p96
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.6	3.3	8.5	-12.1	18.2	-17	-9.5	-8.7	

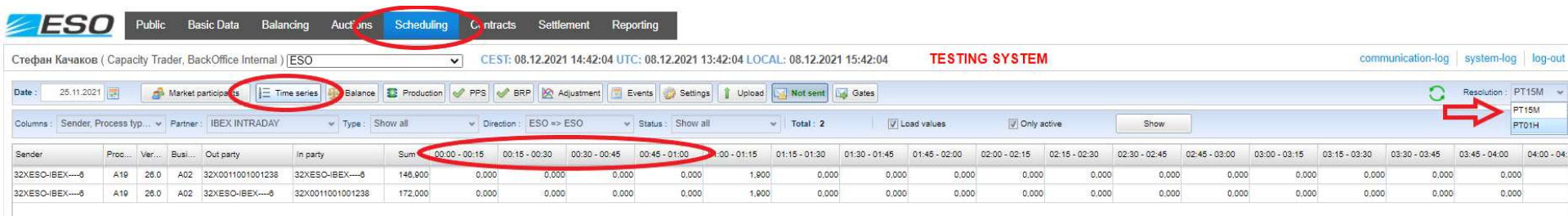
Id	Version	Business t...	Sum	In area	Out area	In party	In party name	Out party	Out party name	Contract t...
B_10YCA-BULGA...	28	A02	191.675	10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R	32X0011001001238	MINI MARITSA	32XESO-IBEX----6	IBEX INTRADAY	
S_10YCA-BULGA...	28	A02	154.000	10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R	32XESO-IBEX----6	IBEX INTRADAY	32X0011001001238	MINI...	

Търговските и производствени графици съдържат 96 (92 или 100 при смяна на лятно и зимно часово време) интервала на доставка

## Основни промени в търговските процеси при преминаване към 15' ISP

Промени в системата за администриране на пазара MMS на ECO ЕАД:

б. Промяна в меню „Графици“ -> под меню Time series



The screenshot shows the ESO Scheduling interface. The 'Scheduling' menu is highlighted in red. Below it, the 'Time series' option is also highlighted in red. The interface displays a table with columns for time intervals and data values. A red arrow points to the 'Resolution' dropdown menu, which is set to 'PT15M'.

Sender	Proc...	Var...	Busi...	Out party	In party	Sum	00:00 - 00:15	00:15 - 00:30	00:30 - 00:45	00:45 - 01:00	01:00 - 01:15	01:15 - 01:30	01:30 - 01:45	01:45 - 02:00	02:00 - 02:15	02:15 - 02:30	02:30 - 02:45	02:45 - 03:00	03:00 - 03:15	03:15 - 03:30	03:30 - 03:45	03:45 - 04:00	04:00 - 04:15
32XESO-IBEX----	A19	26.0	A02	32X0011001001238	32XESO-IBEX----	146,600	0,000	0,000	0,000	0,000	1,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32XESO-IBEX----	A19	26.0	A02	32X0011001001238	32X0011001001238	172,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

с. Промяна в меню „Графици“ -> под меню BRP

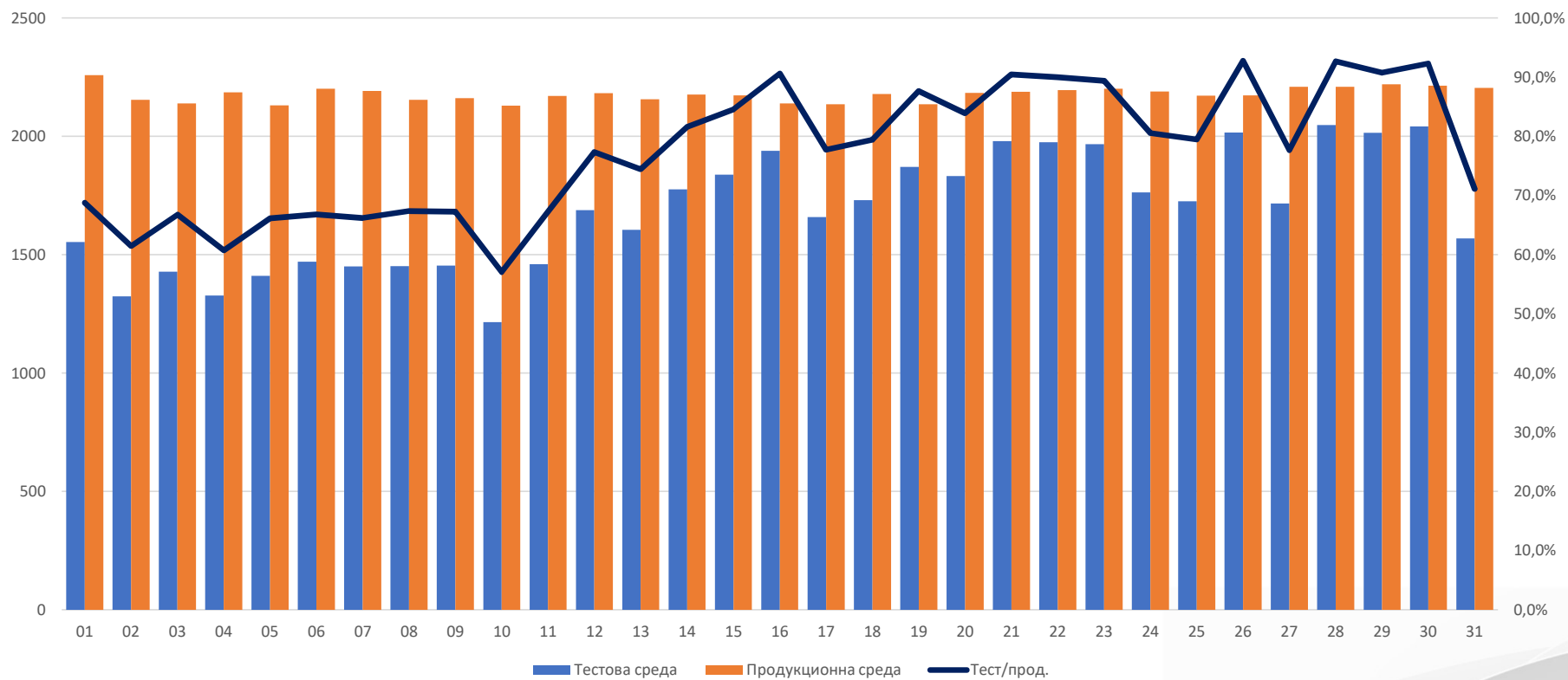


The screenshot shows the ESO Settlement interface. The 'Settlement' menu is highlighted in blue. Below it, the 'BRP' option is also highlighted in blue. The interface displays a table with columns for time intervals and data values. A blue arrow points to the 'Resolution' dropdown menu, which is set to 'PT15M'.

Sender	Sum	00:00 - 00:15	00:15 - 00:30	00:30 - 00:45	00:45 - 01:00	01:00 - 01:15	01:15 - 01:30	01:30 - 01:45	01:45 - 02:00	02:00 - 02:15	02:15 - 02:30	02:30 - 02:45	02:45 - 03:00	03:00 - 03:15	03:15 - 03:30	03:30 - 03:45	03:45 - 04:00	04:00 - 04:15	04:15 - 04:30	04:30 - 04:45
IBEX INTRADAY	-25,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
MINI MARITSA -> IBEX INTRADAY (A02)	146,900	0,000	0,000	0,000	0,000	1,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
IBEX INTRADAY -> MINI MARITSA (A02)	172,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

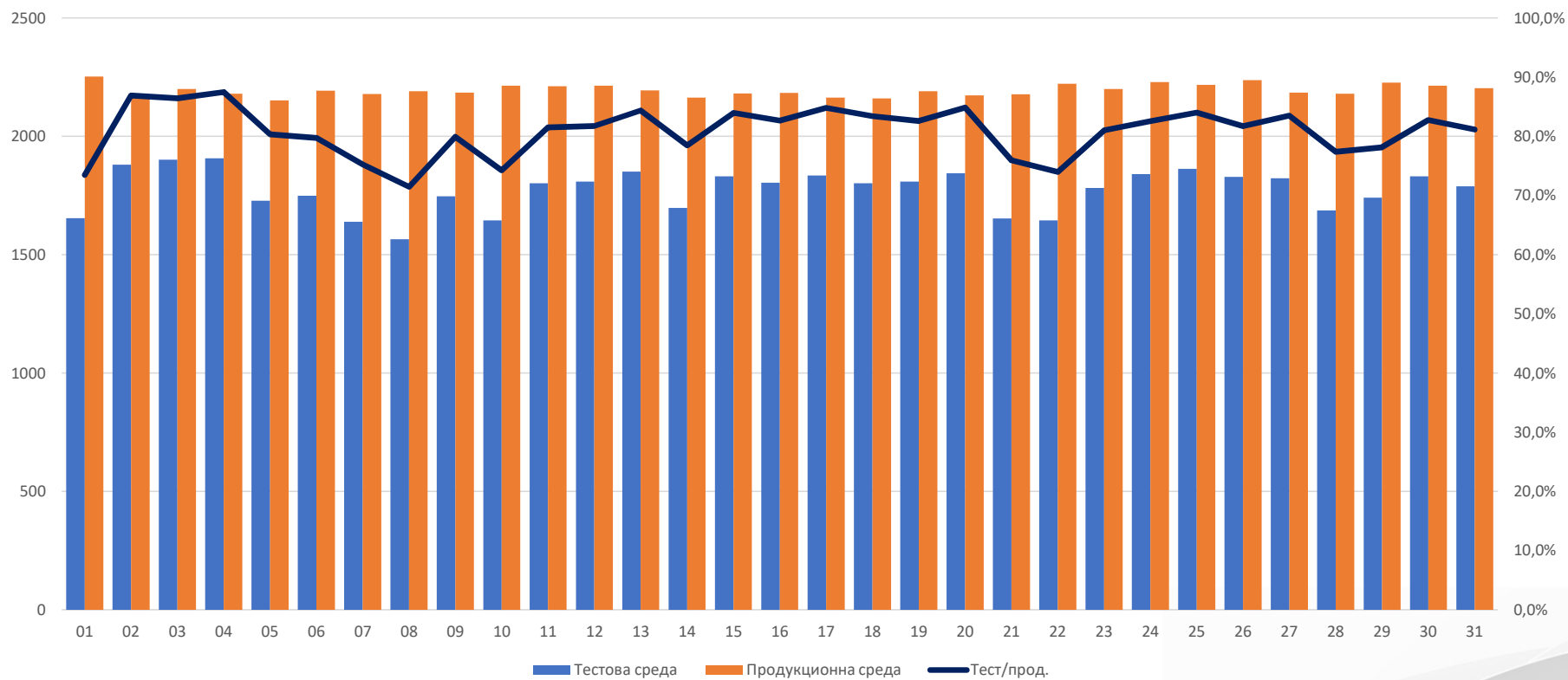
## Участие в тестовете при преминаване към 15' ISP

Брой графици в продукционна и тестова среда - 07.2022



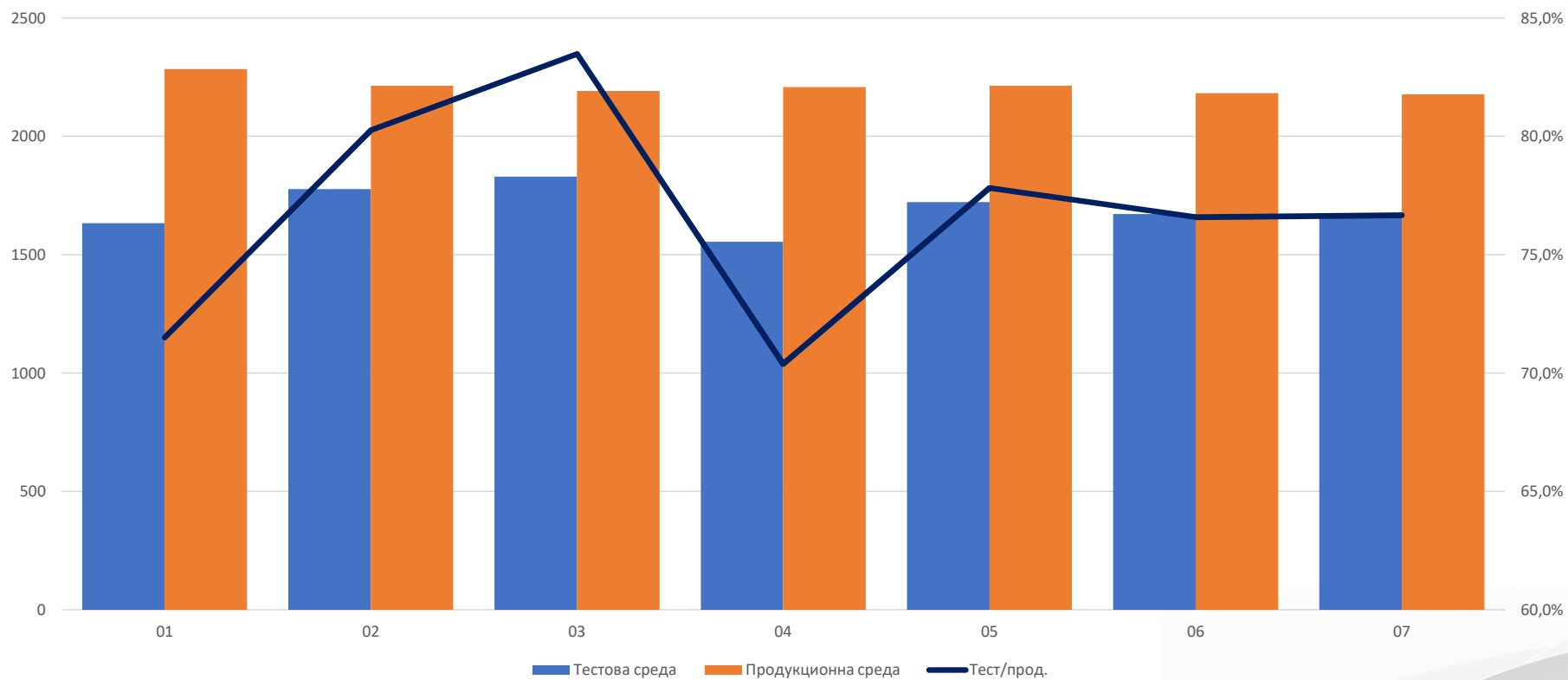
## Участие в тестовете при преминаване към 15' ISP

Брой графици в продукционна и тестова среда - 08.2022



## Участие в тестовете при преминаване към 15' ISP

Брой графици в продукционна и тестова среда - 09.2022



## Грешки при известяване на графици по време на проведените тестове с ТУ

Най-често срещаните грешки при известяване на 15 минути в системата MMS

- **A49** - График (TPS/PPS) съдържа по-малък/по-голям брой интервали. (A49 – Too few/many intervals)

- **A49** - Грешна резолюция

```
<Resolution v="PT1H"/>
```

TimeIntervalError

QuantityTimeInterval: 2022-09-09T21:00Z/2022-09-09T22:00Z

A49 Too many intervals.

**(Time interval error)**

**Корекция: Генериране на нов XML.**

Pos v="21" ...

```
<Interval>
  <Pos v="20"/>
  <Qty v="0.00000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="22"/>
  <Qty v="0.00000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="23"/>
  <Qty v="0.00000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="24"/>
  <Qty v="0.00000"/>
</Interval>
```

Най-често срещаните грешки при известяване на 15 минути в системата MMS

- **A43/44** - При номинации в рамките на деня MMS не приема промени на графика, известени по-късно от 35 минути преди началото на първия 15 минутен интервал.

**Корекция:** Върнете старите стойности на интервалите, които вече са приети (gate closed) и променете само интервалите, за които промените са разрешени (gate open).

- **A65** - PPS графикът съдържа стойности над максимално допустимата стойност за генератора.

**Корекция:** Най-вероятно техническа грешка.

QuantityTimeInterval: 2022-09-09T10:15Z/2022-09-09T10:30Z

A65 Plan rejected. One or more values in the time series is/are exceeding the maximum allowed generation for this unit. Please take corrective measures.



## Грешки при известяване на графици по време на проведените тестове с ТУ

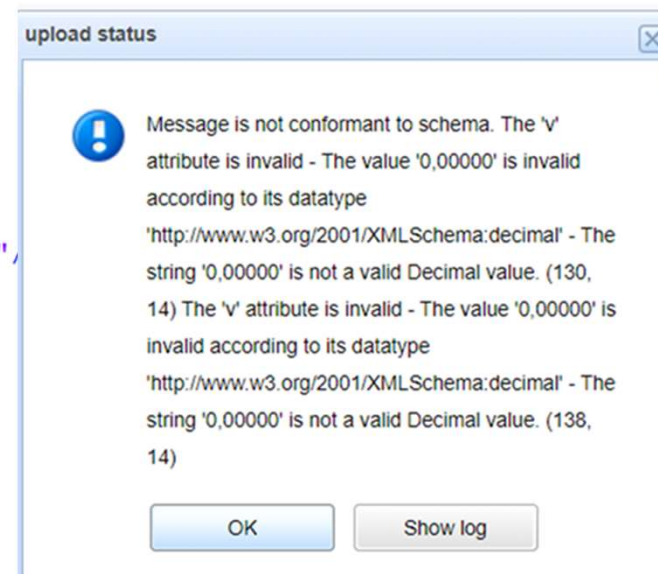
- A02 - В графикът участва нерегистриран в системата EIC код.  
**A02 - „Auto adding BRP code in local area is not allowed.“**  
Грешката се вижда само в Communication log.

- **Разделител запетайка,**  
**вместо точка**

```
136  
137  
138  
139
```

```
<Interval>  
  <Pos v="28"/>  
  <Qty v="0,00000",  
</Interval>
```

Графикът съдържа символ на кирилица  
(Non ASCII character found at line 23, column 28) – 28-ми  
символ от 23-ти ред е на кирилица.



- **Изпратен NACK** – TPS/PPS в рамките на деня, известен с код за ден напред и обратно.  
**Корекция:** Техническа грешка. Смяна на кода.

### Reason

A59 Schedule Message attribute value 'A01' is not allowed for attribute 'ProcessType'.  
A02 The schedule is completely rejected.

## Резултати от проведените тестове с търговските участници

- Наличен физически сетълмент за м. юни и м. юли 2022 г.;
- Всеки ТУ ще може да проследи и анализира резултатите от неговия физически сетълмент, в системата за администриране на пазара, модул “Сетълмент”.



description	type	Resolution	connBGCode	meteringCode	unit
<input checked="" type="checkbox"/> IBEX INTRADAY_A_C	Consumption	Min30	32XESO-IBEX----		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> IBEX INTRADAY_A_G	Generation	Day	32XESO-IBEX----		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> IBEX INTRADAY_A_SB	Schedule Buy	Month	32XESO-IBEX----		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> IBEX INTRADAY_A_SS	Schedule Sell		32XESO-IBEX----		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> IBEX INTRADAY_A_IS	Imbalance Surplus		32XESO-IBEX----		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> IBEX INTRADAY_A_ID	Imbalance Deficit		32XESO-IBEX----		kWh

- ✓ Търговски графици за покупка и продажба, преобразувани в енергия за 15 минути, за съответните периоди на доставка;
- ✓ Данни от измерване;
- ✓ Данни от регулираща енергия (валидно само за ДБУ);
- ✓ Изчислени небаланси.

## Указания за преминаване към продуктивна работа

---

- От 26 септември 2022 г. търговските участници ще имат възможност да известяват графици с 15 минутна резолюция, за пазарен сегмент ден напред, за ден на доставка 01 октомври 2022 г., в продуктивната среда на системата MMS
- От 18:00 ч (ЕЕТ) на 30 септември 2022 г, търговските участници ще имат възможност да известяват графици с 15 минутна резолюция, за пазарен сегмент в рамките на деня, за ден на доставка 01 октомври 2022 г., в продуктивната среда на системата MMS
- Остава възможността системата MMS да приема график с резолюция 60 минути, за пазарен сегмент ден напред, като в този случай количествата се приемат като четири еднакви стойности, за този час.

## Преминаване към 15 минутен сетълмент период

---

**Благодарим Ви за вниманието!**