

<b>ЕСО ЕАД</b>	<b>ИНСТРУКЦИЯ</b>		
	<b>НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ</b>		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

**СЪДЪРЖАНИЕ:**

**1    ВЪВЕДЕНИЕ ..... 3**

1.1.    Цел ..... 3

1.2.    Определения и съкращения..... 3

1.3.    Преглед ..... 3

1.3.1.    Архитектура на системата ..... 3

**2    СИСТЕМА ..... 3**

2.1.    Избор на език ..... 3

2.2.    Уведомления ..... 3

2.3.    Вход в системата ..... 4

2.4.    Избор на компания ..... 5

**3    МОДУЛ „ОСНОВНИ ДАННИ“ / “BASIC DATA” ..... 5**

3.1.    Компании ..... 5

3.1.1.    Потребители ..... 6

3.1.2.    Информиране ..... 7

3.1.3.    Настройки..... 7

3.1.4.    Търг роли..... 7

3.1.5.    Банки ..... 8

3.1.6.    Делегиране на небаланс ..... 8

3.1.7.    Балансиращи групи ..... 8

3.1.8.    Местоположение ..... 9

3.1.9.    Счетоводно отчитане ..... 9

3.2.    Балансиращи групи ..... 9

3.2.1.    Делегиране на балансиращите групи ..... 10

3.2.2.    Зони ..... 10

3.2.3.    Точки на измерване..... 11

3.2.4.    Тръжни процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложение за електроенергия за регулиране нагоре и надолу ..... 11

3.3.    Потребители ..... 11

3.3.1.    Роли на потребителя в компанията..... 12

3.4.    Инсталации ..... 13

3.4.1.    Електроцентрали..... 13

<b>ЕСО ЕАД</b>	<b>ИНСТРУКЦИЯ</b>		
	<b>НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ</b>		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

3.4.2.	Генератори.....	13
3.4.3.	Помпи.....	14
3.4.4.	Точки на измерване.....	14
3.5.	Система.....	15
3.5.1.	Активни потребители .....	15
4	МОДУЛ „БАЛАНСИРАНЕ“ .....	15
4.1.	Тръжни процедури .....	15
4.1.1.	Избор на тръжна процедура .....	16
4.1.2.	Предложения .....	17
4.1.3.	Подаване на предложение.....	17
4.1.3.1.	Директно въвеждане на предложение в системата .....	17
4.1.3.2.	Оттегляне на предложение .....	19
4.2.	Тръжни резултати .....	19
4.2.1.	Общ преглед.....	19
5	МОДУЛ „ИЗВЕСТЯВАНЕ НА ГРАФИЦИ“ .....	20
5.1.	Администриране на потребителските профили .....	21
5.2.	Модул „Известяване на графици“ .....	21
5.2.1.	Общи принципи при известяването на графици .....	21
5.2.2.	Търговци на енергия.....	23
5.2.3.	Графици.....	26
5.2.4.	Събития .....	28
5.2.5.	Производствени графици .....	29
5.2.6.	Вътрешни търговски графици за пазарен сегмент „в рамките на деня“ .....	30
6	СЕТЪЛМЕНТ .....	31

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

# 1 ВЪВЕДЕНИЕ

## 1.1. Цел

Този документ представя списък на всички функции на системата за администриране на пазара.

Документът е предназначен за пазарните участници, с оглед улесняване приемането на новите софтуерни функции.

## 1.2. Определения и съкращения

CSV – Стойности с разделителна запетая

MOL – Приоритетен списък

## 1.3. Преглед

### 1.3.1. Архитектура на системата

Компонентите на системата са:

- База данни:
  - MS SQL
- Liferay портал

Потребителите на порталния сървър могат да използват някои от наличните стандартни уеб браузъри. Поддържат се: Microsoft Internet Explorer, Google Chrome и Mozilla Firefox. Архитектурата на порталния сървър позволява създадените уеб страници да изглеждат еднакво във всички уеб браузъри.

# 2 СИСТЕМА

Достъпът до системата за администриране на пазара се осъществява чрез следния линк:

<https://webapps.eso.bg/esoprod>

## 2.1. Избор на език

Смяната на езика (български/английски) се извършва в десния ъгъл на екрана. За да промени езиковия режим, потребителят трябва да кликне върху иконата със знаме.



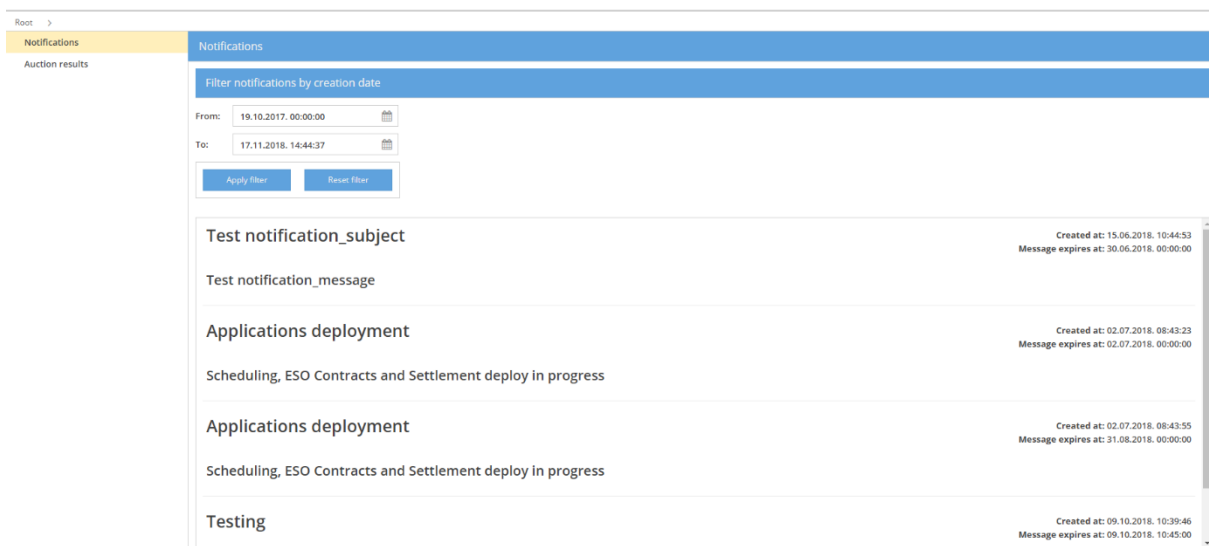
Фиг.1 – Избор на език

## 2.2. Уведомления

Всички потребители имат достъп до екрана с уведомления. Уведомленията могат да се филтрират чрез избор на период от време и натискане на бутон „Приложи филтър“ (“Apply

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

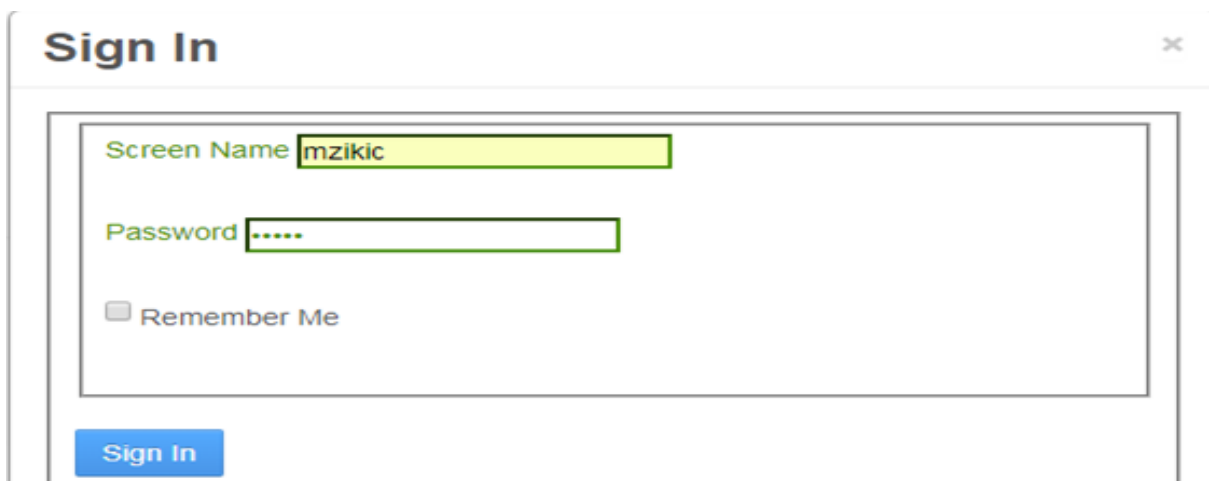
filter”) Филтрите могат да се върнат към първоначалните настройки чрез натискане на бутон „Премахни филтър“ (“Reset filter”).



Фиг. 2 – Известия

### 2.3. Вход в системата

Потребителят може да влезе в системата чрез натискане на бутон „Вход“ (“Sign in”) в десния ъгъл на екрана. ЕСО ЕАД предоставя по електронна поща потребителско име и временна парола. След първото влизане, потребителят следва да създаде нова парола, която ще бъде известна само на него. Паролата трябва да бъде най-малко 8 знака, да съдържа главни и малки букви, число и специален символ.



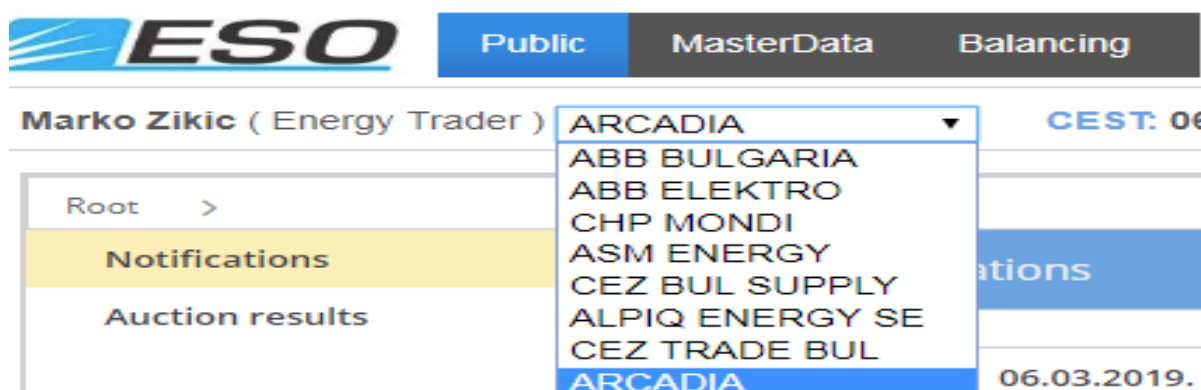
Фиг.3 – Влизане в системата

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Фиг. 4 – Нова парола

## 2.4. Избор на компания

След успешно влизане в системата, потребителят може да избере компанията, която желае да използва в пазарния процес. Списък с падащо меню до потребителското име показва всички компании, към които е асоцииран потребителят. Показана е също така и ролята на избраната компания на пазара. Ролята „Търговец на енергия“ („Energy Trader“) има достъп до основните данни, модул „Графици“ модул „Сетълмент“ и модул „Балансиране“.



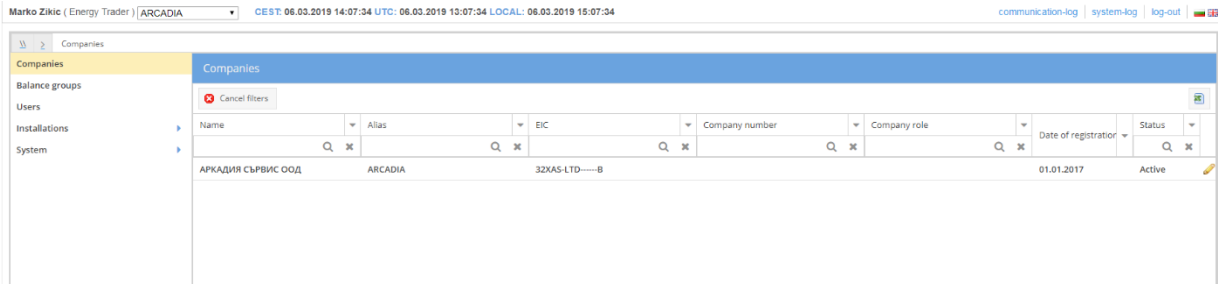
Фиг. 5 – Избор на компания

## 3 МОДУЛ „ОСНОВНИ ДАННИ“ / “BASIC DATA”

### 3.1. Компании

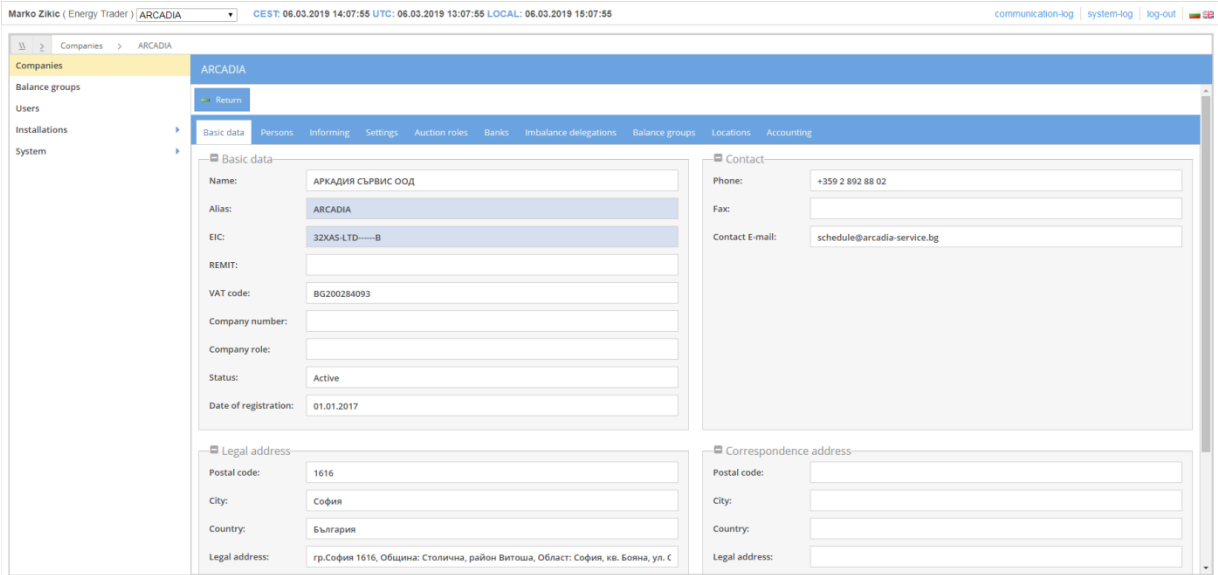
Екран „Компании“ („Companies“) дава възможност за преглед на данните на избраната компания. Мрежовите данни могат да се филтрират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Филтрирането може да се спре чрез избор на бутон „Отмени филтър“ („Cancel filters“). С избиране на икона excel, мрежовите данни се прехвърлят в CSV файл. Съществуващите настройки за компанията могат да се прегледат чрез натискане на иконата в дясната страна на екрана.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.



Фиг. 5.1 – Компании

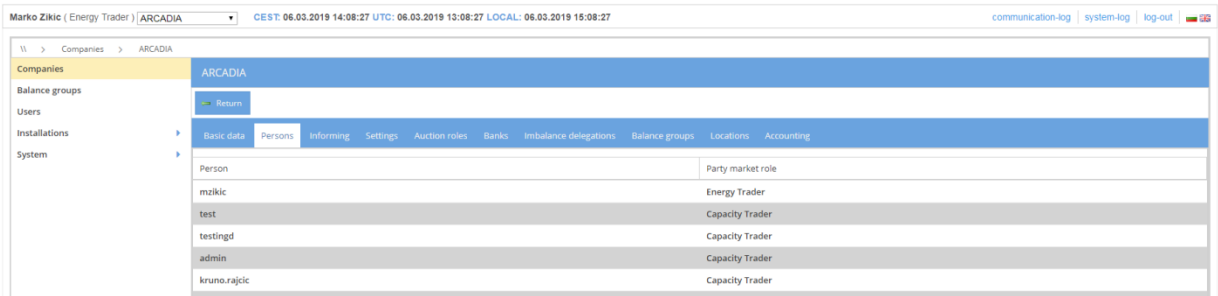
Данните за компанията могат само да се преглеждат. Потребителят няма права да променя настройките.



Фиг. 6 – Данни за компанията

### 3.1.1. Потребители

Раздел „Потребители“ (“Persons”) показва списък на потребителите и ролите им в тази компания. Търговците на енергия не могат да променят или добавят права на потребителите.

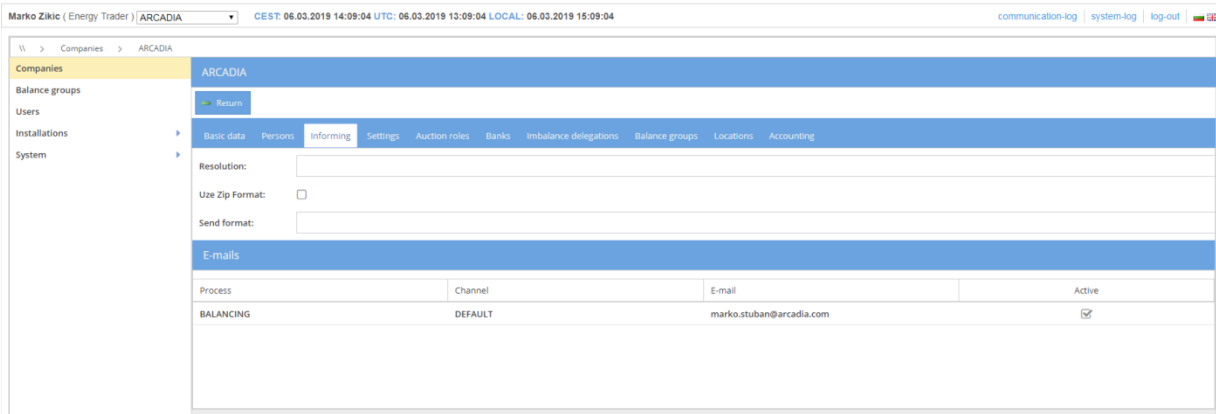


Фиг. 7 – Потребители

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

### 3.1.2. Информирание

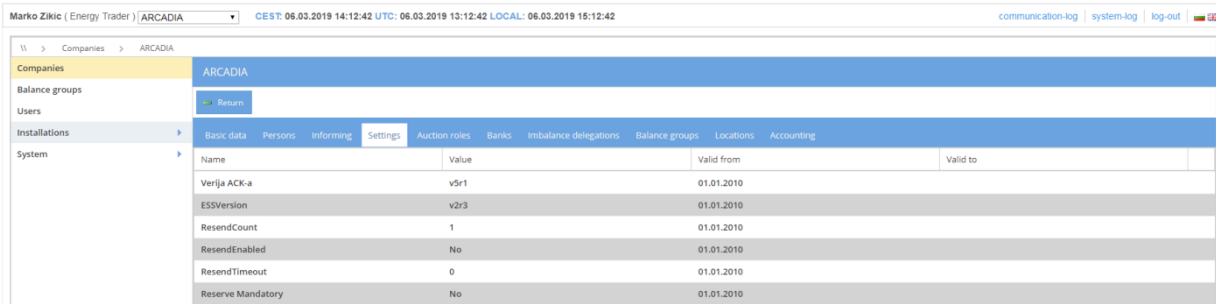
Раздел „Информирание“ (“Informing”) показва характеристиките на изпращане, използвани в модул „Известяване на графици“ и други модули. Има и списък на валидните e-mail адреси, които се използват за изпращане на оферти към системата. Търговците не могат да променят или добавят такава информация.



Фиг. 8 – Информирание

### 3.1.3. Настройки

Екран „Настройки“ (Settings”) показва настройките за компанията, използвани в други модули на приложението. Първоначалните настройки се добавят при създаване на компанията. Търговците на енергия не могат да променят или добавят настройки.

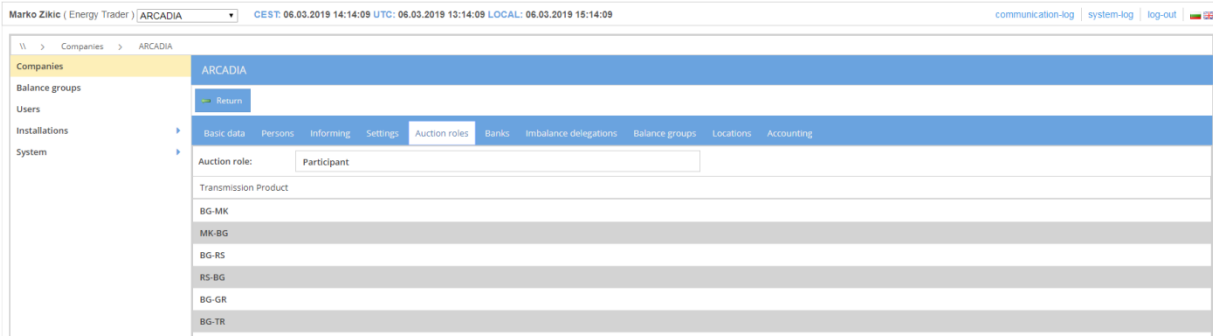


Фиг. 9 – Настройки

### 3.1.4. Търг роли

Раздел „Търг роли“ (“Auction roles”) дава възможност да се прегледат тържните права по граница. Потребителят трябва да е получил роля „Участник“ за границата, за да може да вижда отворените търгове на тази граница и за да може да добавя оферти за този търг. Търговците на енергия не могат да променят или добавят тържни права.

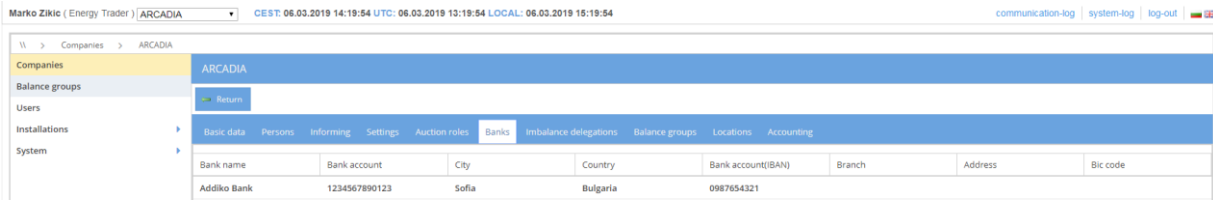
ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.



Фиг.10 – Тържни роли

### 3.1.5. Банки

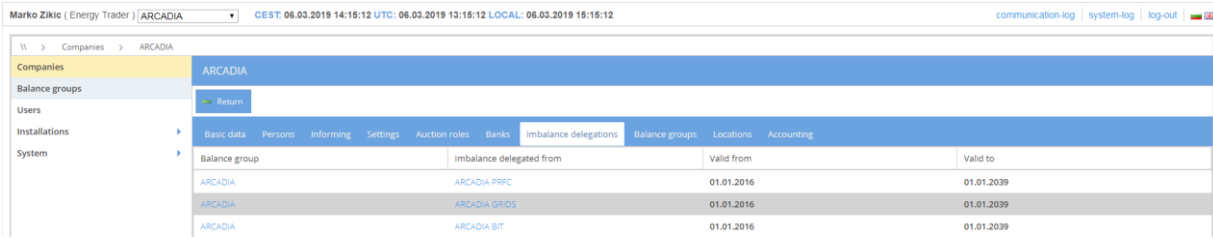
Раздел „Банки“ (“Banks”) съдържа информацията относно банковите сметки на компанията. Търговците на енергия не могат да променят или добавят банкова информация.



Фиг. 11 – Банки

### 3.1.6. Делегиране на небаланс

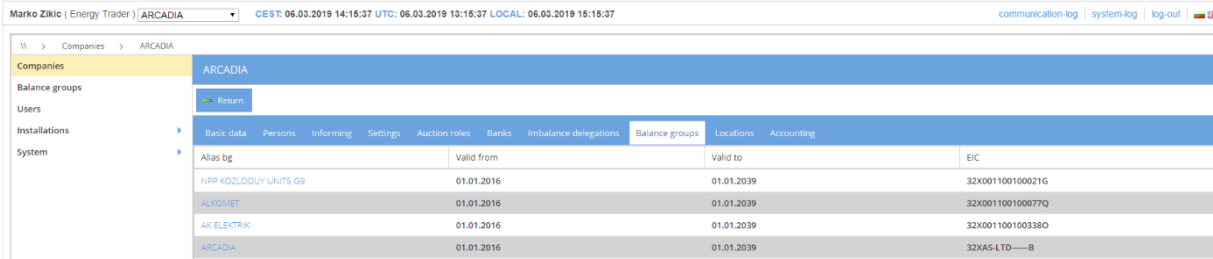
Раздел „Делегиране на небаланс“ (“Imbalance delegations”) показва списък с балансиращите групи, делегирали небаланса си към избраната компания.



Фиг. 12 – Делегиране на небаланс

### 3.1.7. Балансиращи групи

Раздел „Балансиращи групи“ (“Balance groups”) показва списък на балансиращите групи, причислени към избраната компания.



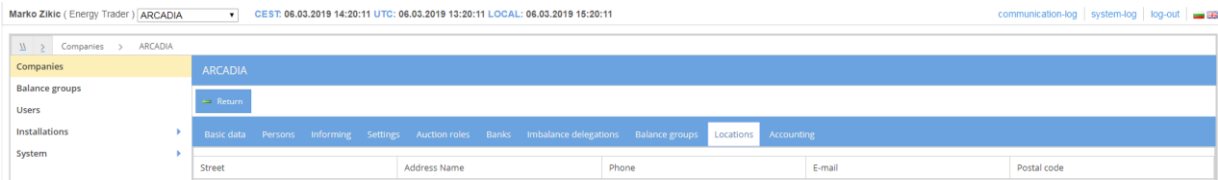


ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Фиг. 13 – Балансиращи групи

### 3.1.8. Местоположение

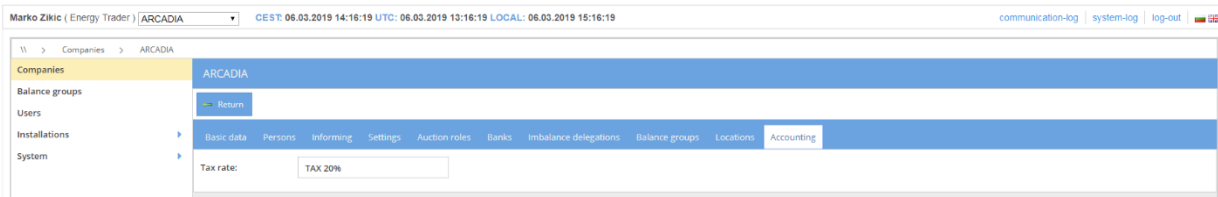
Раздел „Местоположение“ (“Locations”) показва местоположението на компанията. Търговците на енергия не могат да променят или добавят местоположение.



Фиг. 14 – Местоположение

### 3.1.9. Счетоводно отчитане

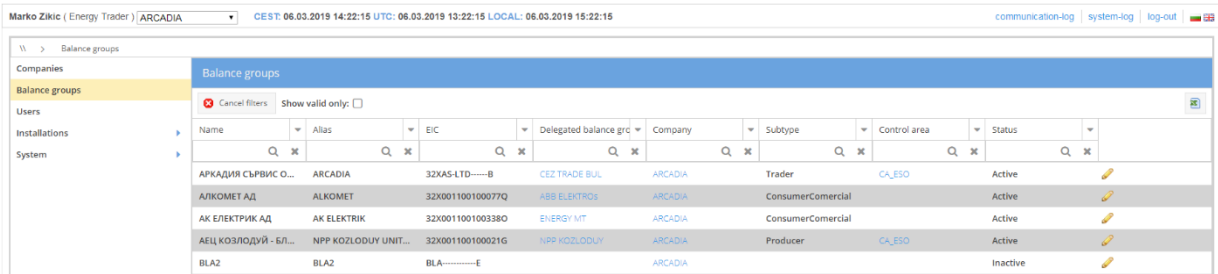
Раздел „Счетоводно отчитане“ (“Accounting”) показва данъчната ставка, която се използва при счетоводното отчитане в модул Търгове за преносна способност. Търговците на енергия не могат да променят данъчната ставка.



Фиг. 15 – Счетоводно отчитане

## 3.2. Балансиращи групи

Екран „Балансиращи групи“ (“Balance groups”) дава възможност за преглед на всички балансиращи групи, към които е асоцииран потребителят чрез избраната компания. Данните могат да се сортират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Избраните филтри могат да се премахнат с бутон „Отмени филтър“ („Cancel filters“). С избор на икона excel, данните се прехвърлят в CSV файл. Детайлна информация може да бъде видяна чрез натискане на жълтия молив „Редактиране“ („Edit“) в дясно на екрана. По филтър “Статус“ (“Status”) могат да се филтрират само активните балансиращи групи.



Фиг. 16 – Балансиращи групи

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Marko Zikic (Energy Trader) | ARCADIA | CEST: 06.03.2019 14:22:38 UTC: 06.03.2019 13:22:38 LOCAL: 06.03.2019 15:22:38 | communication-log | system-log | log-out | BG

Balance groups

Cancel filters Show valid only: ☒

Name	Alias	EIC	Delegated balance grc	Company	Subtype	Control area	Status	
АРКАДИЯ СЪРВИС О...	ARCADIA	32XAS-LTD—B	CEZ TRADE BUL	ARCADIA	Trader	CA_ESO	Active	
АЛКОМЕТ АД	ALKOMET	32X00110010077Q	ABB ELECTRON	ARCADIA	ConsumerCommercial		Active	
АК ЕЛЕКТРИК АД	AK ELEKTRIK	32X001100100338O	ENERGY MT	ARCADIA	ConsumerCommercial		Active	
АЕЦ КОЗЛОДУЙ - БЛ...	NPP KOZLODUI UNIT...	32X001100100621G	NPP KOZLODUI	ARCADIA	Producer	CA_ESO	Active	

Фиг. 16.1 – Балансиращи групи (показва единствено активните)

Търговците на енергия не могат да променят информация за балансиращите групи.

Balance groups > Test 3 Generator

Test 3 Generator

Basic data | Delegation history | Areas | Metering points | Data exchange | Auctions

Name: Тест 3 Генератор

Alias: Test 3 Generator

EIC: 32X001100101004B

Valid from: 24.04.2017

Valid to:

Subtype: Producer

Company: Test1

Owner:

Note:

Matching priority: ☐

aFRR: ☐

mFRR: ☐

Фиг. 16.2 – Информация за балансиращите групи

3.2.1. Делегиране на балансиращите групи

Раздел „История на делегиране“ (“Delegation history”) показва хронологията на делегиране на балансиращата група от момента на създаването ѝ. Търговците на енергия не могат да променят или добавят делегиране на балансиращата група.

Marko Zikic (Energy Trader) | ARCADIA | CEST: 06.03.2019 14:23:04 UTC: 06.03.2019 13:23:04 LOCAL: 06.03.2019 15:23:04 | communication-log | system-log | log-out | BG

Balance groups > ARCADIA

ARCADIA

Return

Basic data | Delegation history | Areas | Metering points

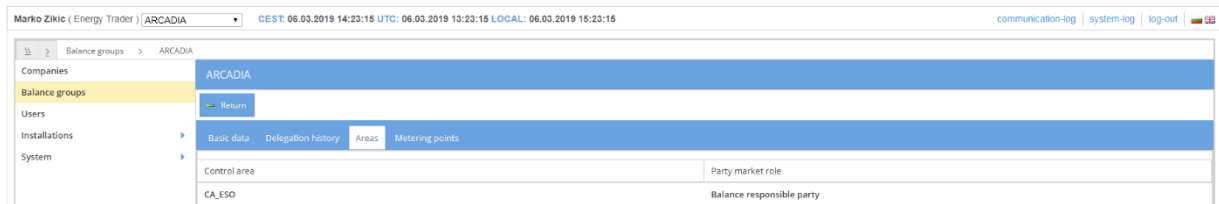
Delegated balance group	Valid from	Valid to
CEZ TRADE BUL	01.01.2016	01.01.2039

Фиг. 17 – Делегиране на балансиращите групи

3.2.2. Зони

Раздел „Зони“ (“Areas”) показва контролната зона, в която има права да участва всяка балансиращата група. Търговците на енергия не могат да променят или добавят зоната на балансиращата група.

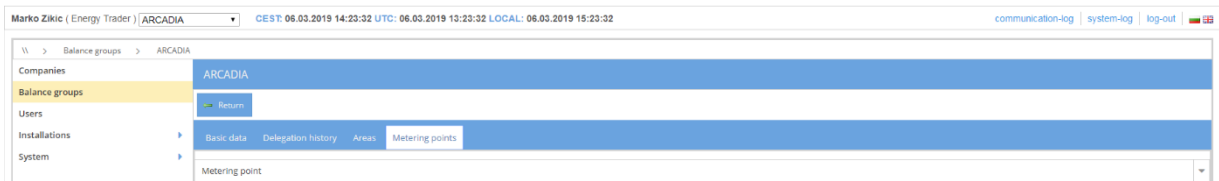
ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.



Фиг. 18 – Зони

### 3.2.3. Точки на измерване

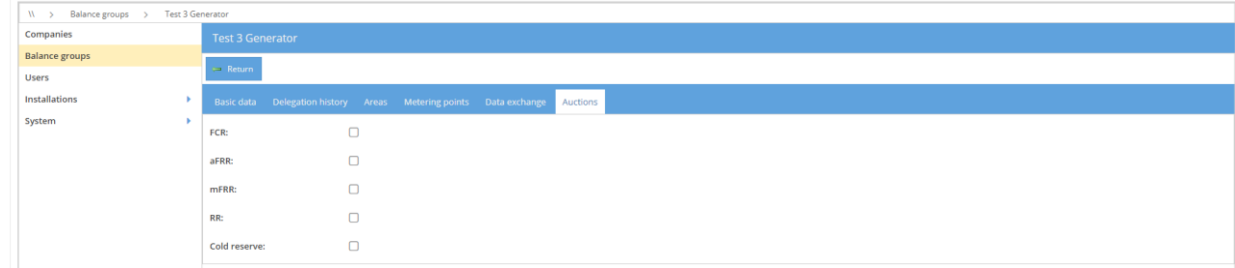
Раздел „Точки на измерване“ (“Metering points”) дава възможност да се прегледат всички точки на измерване, причислени към тази балансираща група.



Фиг. 19 – Точки на измерване

### 3.2.4. Тържни процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложение за електроенергия за регулиране нагоре и надолу

В този раздел се упоменава достъпа до тържните процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложение за електроенергия за регулиране нагоре и надолу от активирани резерви за автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности, както и бърз (минутен) резерв.



## 3.3. Потребители

Екран „Потребители“ (“Users”) дава възможност да се прегледат всички потребители в системата, причислени към избраната компания. Потребителските данни могат да се филтрират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Филтрирането може да се спре чрез избор на бутон „Отмени филтър“ („Cancel filters“). С избор на икона excel, потребителските данни се прехвърлят в CSV файл. Детайлна информация може да бъде видяна чрез натискане на жълтия молив „Редактиране“ („Edit“) в дясно на екрана.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Companies	Users		
Balance groups	Cancel filters		
Users	Alias	First name	Last name
Installations			
System			
	AleksievKi	Костадин	Алексиев
	AntonovY	Янислав	АНТОНОВ
	ChukovM	Минчо	Чуков

Фиг. 20 – Потребители

Търговците на енергия не могат да променят потребителската информация.

Marko Zikic (Energy Trader) | ARCADIA | CEST: 06.03.2019 14:24:11 UTC: 06.03.2019 13:24:11 LOCAL: 06.03.2019 15:24:11 | communication-log | system-log | log-out | BG

Users > mzikic

Companies  
Balance groups  
Users  
Installations  
System

Basic data

Company roles

Alias: mzikic

Title:

First name: Marko

Last name: Zikic

Telephone:

Mobile phone:

E-mail: mzikic@liferay.com

Fax:

Status: Active

Gender:

Form Of Address:

Department:

Primary language: English

Address

Address line 1:

Address line 2:

Postal ZIP code:

City:

Country:

Фиг. 20.1 – Данни за потребителя

3.3.1. Роли на потребителя в компанията

Раздел “Роля на потребителя в компанията” (“Company roles”) представя преглед на ролите на потребителя в тази компания.

Marko Zikic (Energy Trader) | ARCADIA | CEST: 06.03.2019 14:24:24 UTC: 06.03.2019 13:24:24 LOCAL: 06.03.2019 15:24:24 | communication-log | system-log | log-out | BG

Users > mzikic

Companies  
Balance groups  
Users  
Installations  
System

Basic data

Company roles

Role name	Party name
Energy Trader	ABB ELEKTRO
Energy Trader	ARCADIA
Capacity Trader	ABB BULGARIA
Capacity Trader	ABB ELEKTRO
Capacity Trader	ALPIQ ENERGY SE
Capacity Trader	ASM ENERGY
Capacity Trader	CEZ TRADE BUL
BackOffice Internal	ESO
BackOffice External	ESO
Energy Trader	ABB ELEKTRO
Capacity Trader	CHP DEVEN
Capacity Trader	CHP MONDI
Energy Trader	CEZ BUL SUPPLY

Фиг. 21 – Роли на потребителя в компанията

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

## 3.4. Инсталации

Меню „Инсталации“ („Installations“) дава възможност да се прегледат електроцентралите, генераторите, помпите и точките на измерване, причислени към съответната компания. Търговците на енергия могат да преглеждат единствено списъка на посочените инсталации, но не могат да ги редактират.

### 3.4.1. Електроцентрали

В меню „Електроцентрали“ („Power plants“) данните могат да се филтрират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Филтрирането може да се спре чрез избор на бутон „Отмени филтър“ („Cancel filters“). С избор на икона excel, потребителските данни се прехвърлят в CSV файл.

Name	EIC	Power plant group
PSHPP CHAIRA	32X001100100835A	Hydro
TPP AES GALABOVO	32X001100100179I	Thermo
TPP CONTOURGL MI3	32X0011001000703	Thermo
PSHPP BELMEKEN	32X001100100834C	Hydro
HPP SESTRIMO	32X001100100243Z	Hydro
HPP MOMINA KLIŠURA	32X001100100244X	Hydro
HPP BATAK	32X001100100245V	Hydro
HPP PESHTERA	32X001100100246T	Hydro
HPP ALEKO	32X001100100247R	Hydro
HPP TESHEL	32X001100100248P	Hydro
HPP DEVIN	32X001100100249N	Hydro
HPP TSANKOV KAMAK	32X001100100258M	Hydro
PSHPP ORFEUS	32X001100100250I	Hydro
HPP KRICHIM	32X001100100252Y	Hydro
HPP VACHA 1	32X001100100253W	Hydro
HPP VACHA 2	32X001100100254U	Hydro
HPP KARDZHALI	32X001100100255S	Hydro
HPP STUDEN KLADNETS	32X001100100256Q	Hydro
HPP RAILOVGRAD	32X001100100257O	Hydro

Фиг. 22 – Електроцентрали

### 3.4.2. Генератори

В меню „Генератори“ („Generators“) данните могат да се филтрират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Филтрирането може да се спре чрез избор на бутон „Отмени филтър“ („Cancel filters“). С избор на икона excel, потребителските данни се прехвърлят в CSV файл.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Marko Zikic (Energy Trader)   NEK PRODUCTION   CEST: 06.03.2019 14:50:29 UTC: 06.03.2019 12:50:29 LOCAL: 06.03.2019 15:50:29						
Communication Log   System log   Logout   BG						
Installations > Generators						
Companies Balance groups Users Installations Power plants Generators Pumps Metering points System	Generators					
	Cancel filters Show valid only: <input type="checkbox"/>					
	Name	Alias gen	EIC gen	Alias bg	EIC bg	Company
	Q X	Q X	Q X	Q X	Q X	Q X
	ВЕЦ Алеко	HPP ALEKO	32W0011001000757	HPP ALEKO	32X001100100247R	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Батак	HPP BATAK	32W001100100073B	HPP BATAK	32X001100100245V	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Девин	HPP DEVIN	32W0011001000773	HPP DEVIN	32X001100100249N	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Ивайлов град	HPP IVAILOVGRAD	32W0011001000854	HPP IVAILOVGRAD	32X001100100257O	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Кърджали	HPP KARDZHALI	32W0011001000838	HPP KARDZHALI	32X001100100255S	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Кричим	HPP KRICHIM	32W001100100080E	HPP KRICHIM	32X001100100252Y	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Момина клисура	HPP MOM KISURA	32W001100100072D	HPP MOMINA KISURA	32X001100100244X	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Други на НЕК	HPP NEK DRUGI	32W001100100205K	HPP NEK DRUGI	32X001100100832A	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Пещера	HPP PESHTERA	32W0011001000749	HPP PESHTERA	32X001100100246T	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Сестримо	HPP SESTRIMO	32W001100100071F	HPP SESTRIMO	32X001100100243Z	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Студен кладенец	HPP ST KLADENETS	32W0011001000846	HPP STUDEN KLADENETS	32X001100100256Q	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Тешел	HPP TESHEL	32W0011001000765	HPP TESHEL	32X001100100248P	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Цанков камък	HPP TSANK KAMAK	32W0011001000862	HPP TSANKOV KAMAK	32X001100100258M	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Вълча 1	HPP VACHA 1	32W001100100081C	HPP VACHA 1	32X001100100253W	NEK PRODUCTION
	ВЕЦ Вълча 2	HPP VACHA 2	32W001100100082A	HPP VACHA 2	32X001100100254U	NEK PRODUCTION
	ТЕЦ Марица Изток 1 Г1 AES	TRP AES M11 G1	32W0011001000935	TRP AES GALABOVO G1	32X001100100268J	NEK PRODUCTION
	ТЕЦ Марица Изток 1 Г2 AES	TRP AES M11 G2	32W0011001000943	TRP AES GALABOVO G2	32X001100100269H	NEK PRODUCTION
	ТЕЦ Марица Изток 3 Г1	TRP M13 CGLOB G1	32W001100100037F	TRP CONTROLO M13 G1	32X0011001000436	NEK PRODUCTION

Фиг. 23 – Генератори

3.4.3. Помпи

В меню „Помпи“ („Pumps“) данните могат да се филтрират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Филтрирането може да се спре чрез избор на бутон „Отмени филтри“ („Cancel filters“). С избор на икона excel, потребителските данни се прехвърлят в CSV файл.

Marko Zikic (Energy Trader)   NEK PRODUCTION   CEST: 06.03.2019 14:50:46 UTC: 06.03.2019 13:50:46 LOCAL: 06.03.2019 15:50:46						
Communication Log   System log   Logout   BG						
Installations > Pumps						
Companies Balance groups Users Installations Power plants Generators Pumps Metering points System	Pumps					
	Cancel filters Show valid only: <input type="checkbox"/>					
	Name	Alias pump	EIC pump	Alias bg	EIC bg	Company
	Q X	Q X	Q X	Q X	Q X	Q X
	НЕК ПАВЕЦ ПОМПИ	NEK PR PUMP	32W0011001001729	NEK PR PUMP	32X0011001008198	NEK PRODUCTION
	Помпи Белмекен	PSHPP BELMEKEN	32W001100100203O	PSHPP BELMEKEN PUMP	32X001100100242O	NEK PRODUCTION
	Помпи Чаира	PSHPP CHAIRA	32W001100100204M	PSHPP CHAIRA PUMP	32X001100100241Z	NEK PRODUCTION
	Помпи Орфей	PSHPP ORFEUS	32W001100100102U	PSHPP ORFEUS PUMP	32X001100100276K	NEK PRODUCTION

Фиг. 24 – Помпи

3.4.4. Точки на измерване

В меню „Точки на измерване“ („Metering points“) данните могат да се филтрират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Филтрирането може да се спре чрез избор на бутон „Отмени филтър“ („Cancel filters“). С избор на икона excel, потребителските данни се прехвърлят в CSV файл.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Marko Zikic ( Energy Trader )

NEK PRODUCTION

CEST: 06.03.2019 14:51:02 UTC: 06.03.2019 13:51:02 LOCAL: 06.03.2019 15:51:02

Communication Log | System log | Logout

Фиг. 25 – Точки на измерване

### 3.5. Система

#### 3.5.1. Активни потребители

Екран „Активни потребители“ (“Active users”) показва всички потребители, причислени към избраната компания, които са влезли в системата в този момент. С избор на икона excel, потребителските данни се прехвърлят в CSV файл.

Marko Zikic (Energy Trader)

ARCADIA

CEST: 06.03.2019 14:31:43

UTC: 06.03.2019 13:31:43

LOCAL: 06.03.2019 15:31:43

communication-log

system-log

log-out

System

Active Users

Companies

Balance groups

Users

Installations

Power plants

Generators

Pumps

Metering points

System

Active Users

Active Users

Cancel filters

Login Date	Screen Name	Name	Login Ip	Email
06.03.2019. 14:04:25	mzikic	Marko Zikic	127.0.0.1	mzikic@liferay.com

Фиг. 26 – Активни потребители

## 4 МОДУЛ „БАЛАНСИРАНЕ“

### 4.1. Тръжни процедури

Екрана дава възможност да се наблюдават изминалите, настоящите и бъдещите тържни процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за електроенергия за регулиране нагоре и надолу от активирани резерви за автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности, както и резерв за заместване.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Auction Id	Product	Auction Start Date	Auction End Date	Usage start	Usage end
aFRR_Daily-190424	aFRR UP - Energy - 15M	18.04.2024, 00:03	18.04.2024, 17:00	19.04.2024, 00:00	20.04.2024, 00:00
aFRR_Daily-190424	aFRR DOWN - Energy - 15M	18.04.2024, 00:03	18.04.2024, 17:00	19.04.2024, 00:00	20.04.2024, 00:00
mFRR_Daily-190424	mFRR UP - Energy - 15M	18.04.2024, 00:03	18.04.2024, 17:00	19.04.2024, 00:00	20.04.2024, 00:00
mFRR_Daily-190424	mFRR DOWN - Energy - 15M	18.04.2024, 00:03	18.04.2024, 17:00	19.04.2024, 00:00	20.04.2024, 00:00
RR_Daily-190424	Product+	18.04.2024, 00:03	18.04.2024, 16:30	19.04.2024, 00:00	20.04.2024, 00:00
RR_Daily-190424	Product-	18.04.2024, 00:03	18.04.2024, 16:30	19.04.2024, 00:00	20.04.2024, 00:00
aFRR_Daily-180424	aFRR UP - Energy - 15M	17.04.2024, 00:03	17.04.2024, 17:00	18.04.2024, 00:00	19.04.2024, 00:00
aFRR_Daily-180424	aFRR DOWN - Energy - 15M	17.04.2024, 00:03	17.04.2024, 17:00	18.04.2024, 00:00	19.04.2024, 00:00
mFRR_Daily-180424	mFRR UP - Energy - 15M	17.04.2024, 00:03	17.04.2024, 17:00	18.04.2024, 00:00	19.04.2024, 00:00
mFRR_Daily-180424	mFRR DOWN - Energy - 15M	17.04.2024, 00:03	17.04.2024, 17:00	18.04.2024, 00:00	19.04.2024, 00:00
RR_Daily-180424	Product+	17.04.2024, 00:03	17.04.2024, 16:30	18.04.2024, 00:00	19.04.2024, 00:00
RR_Daily-180424	Product-	17.04.2024, 00:03	17.04.2024, 16:30	18.04.2024, 00:00	19.04.2024, 00:00
aFRR_Daily-170424	aFRR UP - Energy - 15M	16.04.2024, 00:03	16.04.2024, 17:00	17.04.2024, 00:00	18.04.2024, 00:00
aFRR_Daily-170424	aFRR DOWN - Energy - 15M	16.04.2024, 00:03	16.04.2024, 17:00	17.04.2024, 00:00	18.04.2024, 00:00
mFRR_Daily-170424	mFRR UP - Energy - 15M	16.04.2024, 00:03	16.04.2024, 17:00	17.04.2024, 00:00	18.04.2024, 00:00
mFRR_Daily-170424	mFRR DOWN - Energy - 15M	16.04.2024, 00:03	16.04.2024, 17:00	17.04.2024, 00:00	18.04.2024, 00:00
RR_Daily-170424	Product+	16.04.2024, 00:03	16.04.2024, 16:30	17.04.2024, 00:00	18.04.2024, 00:00

Фиг. 27 – Тръжни процедури

В системата се провеждат отделни тържни процедури за всеки един процес и посока.

Описание на продуктите:

- **aFRR UP - Energy – 15M** – продукт за провеждане на тържна процедура за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за електроенергия за регулиране нагоре от активирани резерви за автоматично вторично регулиране;
- **aFRR DOWN - Energy – 15M** – продукт за провеждане на тържна процедура за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за електроенергия за регулиране надолу от активирани резерви за автоматично вторично регулиране;
- **mFRR UP - Energy – 15M** – продукт за провеждане на тържна процедура за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за електроенергия за регулиране нагоре от активирани резерви за ръчно вторично регулиране;
- **mFRR DOWN - Energy – 15M** – продукт за провеждане на тържна процедура за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за електроенергия за регулиране надолу от активирани резерви за ръчно вторично регулиране;
- **Product+** - продукт за провеждане на тържни процедури за резерв за заместване нагоре;
- **Product-** - продукт за провеждане на тържни процедури за резерв за заместване надолу.

#### 4.1.1. Избор на тържна процедура

При избор на дадена тържна процедура се показва екран с детайли. Могат да се видят както времеви детайли, така и ограничения за подаваните предложения (количество и цена).



ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Auction details	
Product:	aFRR UP - Energy - 1D
Auction Period:	Daily
Auction processing type:	Automatic auction
Clearing type:	Automatic
Sorting type:	Energy price
Auction creation date:	26.05.2021, 14:20:13
Visible from:	27.05.2021, 10:00:00
Auction Activated Date:	27.05.2021, 10:01:00
Auction Start Date:	27.05.2021, 10:02:00
Auction End Date:	27.05.2021, 17:00:00
Sorting date:	27.05.2021, 17:15:00
Result publish:	27.05.2021, 17:45:00
Usage start:	28.05.2021, 00:00:00
Usage end:	29.05.2021, 00:00:00
Bid amount min- MW:	5
Bid amount max- MW:	1000
Energy price max- BGN/MWh:	1000
Energy price min- BGN/MWh:	0

Фиг. 28 – Тръжни процедури – детайли

#### 4.1.2. Предложения

На екрана могат да се наблюдават подадените от потребителя предложения, за съответната тръжна процедура. Системата позволява подаване на неограничен брой предложения, до достигане на крайния срок за затваряне на тръжната процедура, като се взима под внимание последното подадено предложение. При липса на подадено предложение, екрана би следвало да е празен.

Auction details					
Auction ID: aFRR_12561					
<div> <span>Add</span> <span>Cancel filters</span> </div>					
Bid ID	Market Participant	User	Bid date	Status	Valid

Фиг. 29 – Предложения

#### 4.1.3. Подаване на предложение

Подаването на предложение в системата се извършва посредством директно въвеждане на предложение в системата.

##### 4.1.3.1. Директно въвеждане на предложение в системата

Директното въвеждане на предложение в системата се извършва чрез бутона „Add“. След натискане на бутона се появява прозорец за подаване на предложение. На екрана се визуализират всички 15 минутни периоди на доставка за съответния ден и посока. Потребителят трябва да изпълни следните стъпки:

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

- От полето „Market participant“ се избира доставчика на балансиращи услуги, за които се подава предложението;
- При двойно натискане на левия бутон на мишката, на редовете, под колоните „Offered amount“ и „Energy price“ се въвеждат желаните данни.
- При желание за подаване на една и съща оферта за няколко последователни или за всички налични времеви интервали, могат да се използват и помощните опции „Select All“, „From“, „To“, „Offer amount“ и „Energy price“. След попълване на тези полета, данните се попълват в шаблона посредством натискане на бутона „Fill“.
- След въвеждане на данните за различните интервали, се натиска бутона „Save“ за да се запази подаденото предложение.

The screenshot shows the 'Auction details' page for 'Test 3 Generator' and 'aFRR UP - Energy - 15M'. The table lists bids for various time intervals on 19.04.2024. The columns are: Position, From, To, Offered amount- MW, and Energy price- BGN/MWh. The table contains 8 rows of data, all with an offered amount of 0 and an energy price of 0.

Position	From	To	Offered amount- MW	Energy price- BGN/MWh
1	19.04.2024. 00:00	19.04.2024. 00:15	0	0
2	19.04.2024. 00:15	19.04.2024. 00:30	0	0
3	19.04.2024. 00:30	19.04.2024. 00:45	0	0
4	19.04.2024. 00:45	19.04.2024. 01:00	0	0
5	19.04.2024. 01:00	19.04.2024. 01:15	0	0
6	19.04.2024. 01:15	19.04.2024. 01:30	0	0
7	19.04.2024. 01:30	19.04.2024. 01:45	0	0
8	19.04.2024. 01:45	19.04.2024. 02:00	0	0

Фиг. 30 – Подаване на предложение

При промяна на оферта в рамките на деня (фиг.30.1), за база се взима предишното предложение, като активните полета са оцветени в бял цвят. Изминалите периоди с вече неактивни оферти на ДБУ са оцветени в сив цвят.

The screenshot shows the 'Auction details' page for 'Test 1 Trader' and 'aFRR UP - Energy - 15M'. The table lists bids for various time intervals on 18.04.2024. The columns are: Position, From, To, Offered amount- MW, Energy price- BGN/MWh, Energy price- EUR, Granted amount- MW, and Available. The table contains 8 rows of data, all with an offered amount of 50 and an energy price of 30.6. The 'Available' column shows checkboxes for each row.

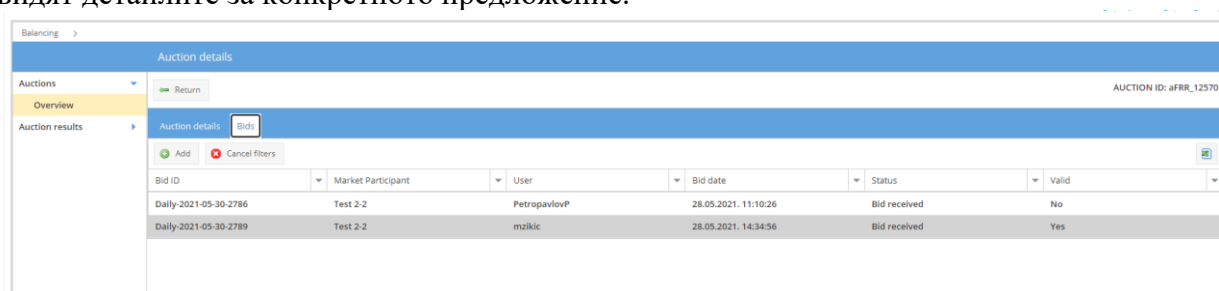
Position	From	To	Offered amount- MW	Energy price- BGN/MWh	Energy price- EUR	Granted amount- MW	Available
65	18.04.2024. 16:00	18.04.2024. 16:15	50	60	30.6	50	<input checked="" type="checkbox"/>
66	18.04.2024. 16:15	18.04.2024. 16:30	50	60	30.6		<input checked="" type="checkbox"/>
67	18.04.2024. 16:30	18.04.2024. 16:45	50	60	30.6		<input checked="" type="checkbox"/>
68	18.04.2024. 16:45	18.04.2024. 17:00	50	60	30.6		<input checked="" type="checkbox"/>
69	18.04.2024. 17:00	18.04.2024. 17:15	50	60	30.6		<input checked="" type="checkbox"/>
70	18.04.2024. 17:15	18.04.2024. 17:30	50	60	30.6		<input checked="" type="checkbox"/>
71	18.04.2024. 17:30	18.04.2024. 17:45	50	60	30.6		<input checked="" type="checkbox"/>
72	18.04.2024. 17:45	18.04.2024. 18:00	50	60	30.6		<input checked="" type="checkbox"/>

Фиг. 30.1 – Промяна на предложение в рамките на деня

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

При липса на подадена оферта в сегмент „Ден напред“, системата автоматично ще визуализира оставащите периоди в деня Д.

След подадено предложение, същото следва да се визуализира в основния екран на съответната тръжна процедура, като системата генерира уникален номер на офертата (фиг. 30.2). Чрез натискане на левия бутон на мишката, върху дадено предложение, може да се видят детайлите за конкретното предложение.



Bid ID	Market Participant	User	Bid date	Status	Valid
Daily-2021-05-30-2786	Test 2-2	PetrovavlovP	28.05.2021. 11:10:26	Bid received	No
Daily-2021-05-30-2789	Test 2-2	mzikic	28.05.2021. 14:34:56	Bid received	Yes

Фиг. 30.2 – Преглед на изпратените предложения

#### 4.1.3.2. Оттегляне на предложение

Потребителят има право да оттегли своето предложение за даден интервал на доставка, чрез натискане на бутона „Invalidate“, за бъдещи периоди. Не се позволява оттегляне на предложения за вече изминали интервали на доставка.

## 4.2. Тръжни резултати

### 4.2.1. Общ преглед

Екранът дава възможност да се прегледат всички резултати след приключване на тръжните процедури (фиг. 32.1). Изобразените данни могат да се филтрират чрез въвеждане на текст в полетата на филтъра. Филтрирането може да се спре чрез избор на бутон „Отмени филтър“ („Cancel filters“). Първоначално са показани само резултати, които не са по-стари от десет дни. С избиране на икона excel е възможно да се прехвърлят данни под формата на CSV документ. С натискане върху ред от таблицата се отваря информация за резултата (фиг. 32.2).

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Balancing > Auction results > Overview

Auction results

Auctions

Overview

Auction results

Overview

Cancel filters

Hide auctions older than (days): 10

Auction id	Reserve process	Auction Start Date	Auction End Date	Direction
RR_Daily_12551	RR	22.05.2021. 08:00:00	22.05.2021. 17:00:00	UP
RR_Daily_12552	RR	22.05.2021. 08:00:00	22.05.2021. 17:00:00	DOWN
RR_Daily_12553	RR	23.05.2021. 08:00:00	23.05.2021. 17:00:00	UP
RR_Daily_12554	RR	23.05.2021. 08:00:00	23.05.2021. 17:00:00	DOWN
RR_Daily_12555	RR	24.05.2021. 08:00:00	24.05.2021. 17:00:00	UP
RR_Daily_12556	RR	24.05.2021. 08:00:00	24.05.2021. 17:00:00	DOWN
RR_Daily_12557	RR	25.05.2021. 08:00:00	25.05.2021. 17:00:00	UP
RR_Daily_12558	RR	25.05.2021. 08:00:00	25.05.2021. 17:00:00	DOWN
RR_Daily_12559	RR	26.05.2021. 08:00:00	26.05.2021. 17:00:00	UP
RR_Daily_12560	RR	26.05.2021. 08:00:00	26.05.2021. 17:00:00	DOWN
aFRR_12561	aFRR	27.05.2021. 10:02:00	27.05.2021. 17:00:00	UP
aFRR_12562	aFRR	27.05.2021. 10:02:00	27.05.2021. 17:00:00	DOWN
mFRR_12563	mFRR	27.05.2021. 10:02:00	27.05.2021. 17:00:00	UP
mFRR_12564	mFRR	27.05.2021. 10:02:00	27.05.2021. 17:00:00	DOWN
aFRR_12565	aFRR	26.05.2021. 15:10:00	26.05.2021. 16:00:00	UP
RR_Daily_12566	RR	27.05.2021. 08:00:00	27.05.2021. 17:00:00	UP
RR_Daily_12567	RR	27.05.2021. 08:00:00	27.05.2021. 17:00:00	DOWN

Фиг. 32.1 – Тържни резултати

Balancing > Auction results > Overview

Auction results

Auctions

Overview

Auction results

Overview

Return

aFRR\_Daily=130424

Contract id	Contract date	Bid date	Rank	Amount	Energy price	Dir...	From	To
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 00:00:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 00:00:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 00:15:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 00:15:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 00:30:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 00:30:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 00:45:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 00:45:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 01:00:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 01:00:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 01:15:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 01:15:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 01:30:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 01:30:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 01:45:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 01:45:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7908	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:49:13	1	66	40	UP	13.04.2024. 02:00:00	13.04.2024.
aFRR-20240413-7907	12.04.2024. 17:06:00	12.04.2024. 10:47:35	2	30	100	UP	13.04.2024. 02:00:00	13.04.2024.

Фиг. 32.2 – Тържни резултати

5 МОДУЛ „ИЗВЕСТЯВАНЕ НА ГРАФИЦИ“

MMS системата е организирана да приема три типа графици - брутни производствени графици (PPS), вътрешни търговски графици (TPS) и междусистемни (външни) търговски графици (TPS).

Модулът за регистрация на вътрешни графици е организиран да приема графици по източноевропейско време (EET). Модулът за регистрация на междусистемни графици (външни TPS) работи по централноевропейско време (CET) и е синхронизиран с модула за вътрешни графици (вътрешни TPS, PPS).

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Потребителският интерфейс представя вътрешните графици по източноевропейско време (EET).

Модул „Междусистемни графици“ обхваща процеса на известяване на графиците за междусистемен обмен (външни TPS) от търговски участници, валидиране и съгласуване на междусистемните графици със съседните системни оператори. Модулът поддържа процесите по СЕТ и представените графици са по СЕТ.

Графиците, които се обменят между търговските участници и оператора, както и със съседните системни оператори, се подготвят в XML формат съобразно изискванията на стандарта на ENTSO-E за известяване на графици (ESS).

В периода след отваряне и преди затваряне на системата, търговските участници могат да известяват/коригират графиците си. Във всеки един момент, търговският участник може да следи статуса на графиците, които е известил - отхвърлени, приети/регистрирани.

След изтичане на съответните срокове за известяване на графици от търговските участници, системата обобщава графиците за междусистемния обмен на електроенергия между България и съседните контролни зони.

## 5.1. Администриране на потребителските профили

Системата разполага със специализиран модул за администриране на потребителите. Потребителите се регистрират официално от системния администратор.

Системата може да акредитира потребители на различни търговски участници с една или повече роли. При влизане в системата потребителят може да избере ролята, която желае да използва.

В зависимост от правата, които всеки потребител има, системата следва да показва само менюто, до което потребителят има достъп.

Търговец на енергия – има права да преглежда само неговите съответни компании и балансиращи групи. Търговецът има ограничен достъп до другите екрани.

## 5.2. Модул „Известяване на графици“

След избор на „Известяване на графици“ се показва нов екран.

### 5.2.1. Общи принципи при известяването на графици

В Таблица 1 са описани кодовете, съгласно изискванията на стандарта на ENTSO-E за известяване на графици (ESS), с които се известяват различните типове графици в системата MMS.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Таблица 1 – Кодове за известяване на графици в системата MMS

Message	MessageType	ProcessType
Вътрешни търговски графици за пазар „ден напред“ TPS Internal day ahead	A01 - Balance responsible schedule	A01 – DayAhead
Вътрешни търговски графици за пазар „в рамките на деня“ TPS Internal intraday	A01 - Balance responsible schedule	A19 – Intraday accumulated
Външни търговски графици за пазар „ден напред“ (дългосрочни и краткосрочни номинации) TPS External DayAhead and Longterm	A30 - Cross-border schedule	A01 – DayAhead
Външни търговски графици за пазар „в рамките на деня“ TPS External Intraday	A30 - Cross-border schedule	A19 – Intraday accumulated
Производствени графици (PPS) PPS schedules	A71 - Generation forecast	A17 – ScheduleDay

Описание на процеса на известяване на търговски графици за пазарен сегмент „в рамките на деня“ (A19 – Intraday accumulated) и производствени графици (A17 – ScheduleDay):

- A19 – Intraday accumulated

Publication	ProcessType	DocumentId	Version	1	2	3	4	...	20	21	22	23	24
Day Ahead	A01	DocId001	1	100	200	300	400	...	100	110	120	130	140
Current position				100	200	300	400	...	100	110	120	130	140
Intraday 1	A19	DocId002	1	0	5	5	5	...	5	5	5	5	5
Current position				100	205	305	405	...	105	115	125	135	145
Intraday 2	A19	DocId002	2	0	5	10	10	...	15	15	15	15	15
Current position				100	205	310	410	...	115	125	135	145	155
...													
Intraday 24	A19	DocId002	23	0	5	10	10	...	15	15	15	15	85
Current position				100	205	310	410	...	115	125	135	145	225

Фиг. 33 – Процес на известяване на търговски графици за пазарен сегмент „в рамките на деня“

Забележка: не е задължително да се известяват графици в пазарния сегмент „в рамките на деня“ за всяка тръжна сесия.

- A17 – ScheduleDay

Publication	ProcessType	DocumentId	Version	1	2	3	4	...	20	21	22	23	24
ScheduleDay 1	A17	DocId001	1	100	200	300	400	...	100	110	120	130	140
Current position				100	200	300	400	...	100	110	120	130	140
ScheduleDay 2	A17	DocId001	2	100	205	305	405	...	105	115	125	135	145
Current position				100	205	305	405	...	105	115	125	135	145
ScheduleDay 3	A17	DocId001	3	100	205	310	410	...	115	125	135	145	155
Current position				100	205	310	410	...	115	125	135	145	155
...													
ScheduleDay 24	A17	DocId001	24	100	205	310	410	...	115	125	135	145	225
Current position				100	205	310	410	...	115	125	135	145	225

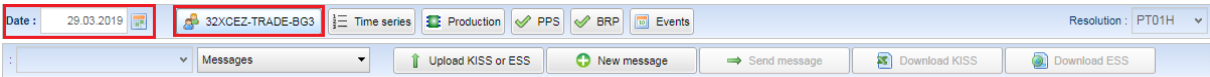
ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Фиг. 33.1 – Процес на известяване на брутни производствени графици (PPS) за пазарни сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“

Забележка: процесът на известяване на брутни производствени графици (PPS) в системата за администриране на пазара (MMS) за пазарните сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“ е един и същ.

### 5.2.2. Търговци на енергия

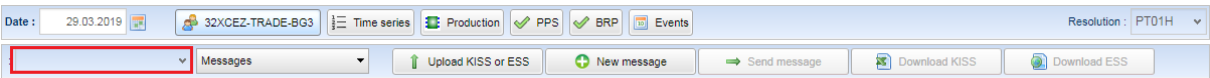
Необходимо е първо да се избере желаната дата, след което ЕИС кодът на търговеца е виден в полето в дясно от датата.



Фиг. 33.2 – Търговци на енергия

За да се виждат съобщенията, е необходимо да се избере съответното съобщение. Потребителите с роля „Енергиен търговец“ („Energy trader“) от дадена компания имат всички права да променят графиците на балансиращите групи, за които компанията е отговорник за известяване на графиците.

Когато потребителят избере съобщение, потребителският интерфейс показва цялата информация за съобщението, точен час на получаване и резултати от анализа.



Фиг. 33.3 – Избор на съобщението



Фиг. 33.4 – Избор на съобщението

Date :	31.10.2018	32XCEZ-TRADE-BG3	Time series	Production	PPS	BRP	Events	Resolution :	PT01H														
CEZ TRADE BUL	TPS - CEZ TRADE BUL ( v.1 )	Upload KISS or ESS	New message	Send message	Download KISS	Download ESS																	
Sum	Balance	Import sum	Export sum	Valid	ACK/NACK																		
	Unbalanced	0.000	0.000	<input checked="" type="checkbox"/>	<div>ACK</div> <div>CONFIRMATION</div>																		
Message Id	Version	Sender	Date and time	Time interval				Arrival time															
20181031_TPS_32XCEZ-TRADE-BG3	1	32XCEZ-TRADE-BG3	2018.10.30. 14:16:47	2018-10-30T22:00Z/2018-10-31T22:00Z				2018.10.30. 14:21:20															
Exchange sum	h01	h02	h03	h04	h05	h06	h07	h08	h09	h10	h11	h12	h13	h14	h15	h16	h17	h18	h19	h20	h21	h22	h23
Id	Version	Business t...	Sum	In area	Out area	In party	Out party	Contract t...	Capacity agreement code														
TS0001	1.000	A01	0.000	10YCA-BULGARIA-R		32XCEZ-TRADE-BG3																	

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Фиг. 33.5 – Информация за съобщението

На екрана са показани четири таблици една под друга.

Първата таблица показва сумата на всички графици, балансиран ли е графика, общият внос и износ, статусът на графика и възможност за визуализиране на потвърждението за успешна/неуспешна валидация на съобщението (ACK/NACK) и съобщението за окончателното потвърждение (CONFIRMATION).

Втората таблица съдържа, свързани със съобщението: уникален ID на съобщението, версия на съобщението, EIC код на изпращача, дата и час на генериране на съобщението, времеви интервал, за който се отнася съобщението и час на получаване на съобщението.

Третата таблица съдържа времеви интервали на обмяна със съответните енергийни стойности. Възможно е са се включват или изключват колони от екрана с натискане на десния бутон на мишката върху колоната и маркиране или размаркиране на колоната.

Четвъртата таблица съдържа пълен списък на графиците от текущото съобщение с данни за: ID на графика, версия на графика, бизнес тип, сума, към зона, от зона, от балансираща група, към балансираща група, статус, а за графиците за междусистемен обмен – тип на договора и ID на търговското право за пренос.

Чрез системния интерфейс, търговците на енергия могат да известяват графици за обмен. Интерфейсът позволява добавяне, премахване или коригиране на график. Чрез списъците с падащи менюта могат да бъдат избрани съответните полета и параметри на графика (бизнес тип, към зона, от зона, към балансираща група, от балансираща група, тип на договора, ID на търговското право за пренос и ресурсен обект). Падащите менюта са маркирани със стрелка до текста. С натискане върху стрелката се отваря менюто с опции.

В зависимост от резолюцията се визуализират 24 или 96 интервала, както е показано на графиката по-долу, като е възможна ръчна промяна на стойностите с натискане върху полето под времевия интервал. За улеснение на потребителите на системата еднакви стойности за всички времеви интервали могат да бъдат въведени, като в полето Value бъде въведена определената стойност и в полетата From/To се посочи избраният времеви интервал. С натискане върху *Актуализирай (Update)* се създава нова версия на съобщенията и се запазва в системата.



ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Фиг. 33.6 – График с 60-мин резолюция

Когато известните графици са с 15-мин. резолюция, на екрана се визуализират 96 стойности по 15 мин на 4 реда вместо 24 стойности по един час на един ред.

Фиг. 33.7 – График с 15-мин. резолюция

Има няколко причини да се редактира договорен график.

- Несъгласуваните графици автоматично се променят при прилагане на правилата – приема се по-ниската версия или версията на участника с приоритет (например БНЕБ)
- Ако в системата има график с повече от една версия, потребителят може да избере една от версиите като натисне „Маркирай като активна“ (Mark as active). Системата игнорира новата версия, а старата се отбелязва като активна и тя се използва за последващи корекции и изчисления.

От бутоните в горната част на модул Графици е възможно да се маркира съобщението като активно, да се качи KISS или ESS файл, да се създаде ново съобщение, да се изпрати съобщение или да се свалят KISS или ESS файл.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Системата позволява следните начини за известяване на графици:

- Ръчно създаване чрез използване на графичния интерфейс на системата – при натискане на бутона Нов график, в горната част на екрана се създава ново съобщение и потребителят може да въведе всички данни ръчно на екрана. При завършване на въвеждането се натиска бутонът Изпрати съобщението.
- С изпращане на e-mail – вътрешните графици могат да се изпратят на e-mail адреса на системата – [mmsbg.schedules@eso.bg](mailto:mmsbg.schedules@eso.bg). При получаване на съобщението, система ще го прочете, обработи и провери за формални грешки. Системата ще изпрати незабавен отговор на e-mail адреса на изпращача (файл за потвърждение), който показва резултата от въвеждането на файла (успешно или неуспешно). Ако резултатът е отрицателен (неуспешно въвеждане), отговорът съдържа ясна и подробна идентификация на грешката във файла (сгрешен код и текстово съобщение съгласно процесите на ENTSO-E за Потвърждение и Известяване на графици);
- Външните графици могат да се изпратят на следния e-mail адрес: [ess.schedules@eso.bg](mailto:ess.schedules@eso.bg).
- С директно качване на файл чрез интерфейса на системата (upload) – След качване на файла системата визуализира съобщение за успешно приемане на файла. В последствие автоматично се извършва проверка на съобщението според приложимите правила за структурата и данните му. Резултатът от качването (успешно или неуспешно въвеждане) се визуализира в Дневник за комуникация на системата и в Системен дневник. Ако резултатът е неуспешно въвеждане, отговорът съдържа ясна и подробна идентификация на грешката във файла (сгрешен код и текстово съобщение съгласно процесите на ENTSO-E за Потвърждение и Известяване на графици).

Системата позволява качване на повече от един файл (multiupload) едновременно.

The screenshot shows the ESO EAD interface. At the top, there's a header with 'Date: 31.10.2018', '32XCEZ-TRADE-BG3', and 'Time series'. Below this, there's a navigation bar with buttons: 'CEZ TRADE BUL', 'TPS - CEZ TRADE BUL (v.1)', 'Upload KISS or ESS' (highlighted with a red box), 'New message', 'Send message', 'Download KISS', and 'Download ESS'. Below the navigation bar, there's a table with columns: Sum, Balance, Import sum, Export sum, Valid, and ACK/NACK. The 'Valid' column has a checkbox checked. Below this table, there's a table with columns: Message Id, Version, Sender, Date and time, Time interval, and Arrival time. The 'Message Id' is '20181031\_TPS\_32XCEZ-TRADE-BG3'. Below this table, there's a table with columns: Id, Version, Business t..., Sum, In area, Out area, In party, Out party, Contract t..., and Capacity agreement code. The 'Id' is 'TS0001'.

Фиг. 33.8 – Меню

### 5.2.3. Графици

Всички вътрешни и външни графици могат да се видят чрез натискане на бутона „Графици“ (Time Series) от основното меню. Има възможност да се филтрират съобщения по ЕИС код, име или описание на партньора, чрез натискане на падащото меню. Възможно е също така да се филтрират съобщения по посока на търговия или статус с натискане на падащите менюта „Посока“ или „Статус“ (*direction or status*).

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Date: 31.10.2018 32XCEZ-TRADE-BG3 Time series Production PPS BRP Events Resolution: PT01H

Partner: Show all Direction: Show all Status: Show all Total: Load values Only active Show

Sender	Time series id	Ver.	B.type	Out area	In area	Out party	In party	C.type	Capacity agreement code	O.agg	Status
32XCEZ-TRADE-BG3	TS0006	1.0	A02	10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R		32XCEZ-TRADE-BG3			A03	

Фиг. 34 – Графици

Когато потребителят филтрира съобщенията по контрагент, потребител или статус, е необходимо да натисне бутон „Покажи“ (show), за да види съобщенията.

Date: 31.10.2018 32XCEZ-TRADE-BG3 Time series Production PPS BRP Events Resolution: PT01H

Partner: Show all Direction: Show all Status: Show all Total: 136 Load values Only active Show

Sender	Time series id	Ver.	B.type	Out area	In area	Out party	In party	C.type	Capacity agreement code	O.agg
32XCEZ-TRADE-BG3	ETimeSeries5_20181031	1.0	A02	10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R		32XCEZ-TRADE-BG3			A03
32XCEZ-TRADE-BG3	TS0006	1.0	A02	10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R		32XCEZ-TRADE-BG3			A03

Фиг. 34.1 –Показване на графици

С маркиране на „Зареди стойности“ (load values) и натискане на бутон „Покажи“ (Show) ще се заредят всички стойности за времевите интервали, които могат да се прегледат чрез натискане на лентата от дясно.

Date: 31.10.2018 32XCEZ-TRADE-BG3 Time series Production PPS BRP Events Resolution: PT01H

Partner: Show all Direction: Show all Status: Show all Total: 136 Load values Only active Show

Out party	In party	C.type	Capacity agreement code	O.agg	Status	Sum	00:00 - 01:00	01:00 - 02:00	02:00 - 03:00	03:00 - 04:00	04:00 - 05:00	05:00 - 06:00
32XCEZ-TRADE-BG3	32XCEZ-TRADE-BG3			A03	✓							
32XCEZ-TRADE-BG3	32XCEZ-TRADE-BG3			A03	✓							

Фиг. 34.2 – Зареди стойности

За да се покажат само активните графици е необходимо да се маркира отметка „Само активни“ (only active).

Date: 07.06.2019 32X001100100003I Time series Production PPS BRP Events Resolution: PT01H

Columns: Sender, Sender na... Partner: Type: Show all Direction: => ESO Status: Show all

Sender	Sender name	Proc...	Time series id	Vers...	Busi...	Out area	Out a...	In area	In ar...	Out part
32X001100100047Z	TPP MI2 G1	A01	TS0001	1.0	A01			10YCA-BULGARIA-R	ESO	
32X001100100048X	TPP MI2 G2	A01	TS0001	1.0	A01			10YCA-BULGARIA-R	ESO	
32X001100100049V	TPP MI2 G3	A01	TS0001	1.0	A01			10YCA-BULGARIA-R	ESO	
32X0011001000509	TPP MI2 G4	A01	TS0001	1.0	A01			10YCA-BULGARIA-R	ESO	
32X0011001000517	TPP MI2 G5	A01	TS0001	1.0	A01			10YCA-BULGARIA-R	ESO	

Фиг. 34.3 – Избор на PPS графици

Извличането на данни е възможно чрез натискане на бутон „Експорт“ (Export) в горния десен ъгъл. Системата генерира csv файл с цялата информация, показана на екран.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

## 5.2.4. Събития

Системата проследява всички версии на входните и изходните данни, и промените в процеса на работа.

Списъкът на събитията се подрежда хронологично. С избиране на ден се проследява и показва процесът на получаване, изпращане, отваряне, съгласуване и затваряне, касаещи този конкретен ден.

Наличните филтри позволяват по-лесно намиране на търсени данни.

Time	Sender	Receiver	Event	Message	Version
2019.01.07. 00:47:55.790	ESO EMERGENCY GEN	ELPETRA ENERGY	Acknowledgement not sent. Sending disabled.	ACK	
2019.01.07. 00:47:55.773	ELPETRA ENERGY	ESO EMERGENCY GEN	Message loaded.	BRP	1
2019.01.07. 00:47:54.977	ELPETRA ENERGY	ESO EMERGENCY GEN	Launched automatic messages loading.		1
2019.01.07. 00:47:54.663	ELPETRA ENERGY	ESO EMERGENCY GEN	Plan is valid. User: 'Kristov'.	BRP	1
2019.01.07. 00:47:53.540	ELPETRA ENERGY	ESO EMERGENCY GEN	Plan received.	BRP	1

Фиг. 35 – Събития

С натискане върху избран ред се отваря прозорец с информация за този файл и данните в него. Прозорецът може да се затвори или минимизира.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

20181231_TPS_32X001100100434S					
Message Id	Date and time	Sender	Receiver	Version	Time interval
20181231_TPS_32X001100100434S	30.12.2018 13:57:51	32X001100100434S	10XBG-ESO-----A	1	2018-12-30T22:00Z/2018-12-31T22:00Z
Display name					
Time series id		TS0001	TS0002		
Version		1	1		
Business type		A02	A02		
In area		10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R		
Out area		10YCA-BULGARIA-R	10YCA-BULGARIA-R		
In party		32X001100100434S	32X001100101076N		
Out party		11XELPETRAENERGO	32X001100100434S		
Contract type					
Capacity agreement code					
Import		true	true		
Metering Point					
Sum	0	35	35		
h01	0	0	0		
h02	0	5	5		
h03	0	5	5		
h04	0	5	5		
h05	0	5	5		
h06	0	5	5		
h07	0	5	5		
h08	0	5	5		

Фиг. 35.1 – Информация за събития

### 5.2.5. Производствени графици

В подменю „Production“ се показват известните производствени графици. Чрез бутон „Експорт“ те могат да бъдат експортирани в csv файл.

При опит да бъде качен производствен (PPS) график на генератор, в който една или повече стойности надхвърлят максималната позволена мощност поради предоставен резерв за допълнителни услуги, в меню „Събития“ се изписва съответното съобщение за грешка и системата не приема графика. Необходимо е производственият график да бъде коригиран съобразно максимално допустимата генерация.

Проверка за коректност на съответствието между PPS и TPS графиците на електроцентрала или генератор става в подменю “PPS” след известяване на всяка двойка PPS - TPS графици на обекта за конкретния пазарен сегмент. Тук за електроцентрала под TPS се разбира сумарния TPS график (сума от продажбите минус сума от покупките).

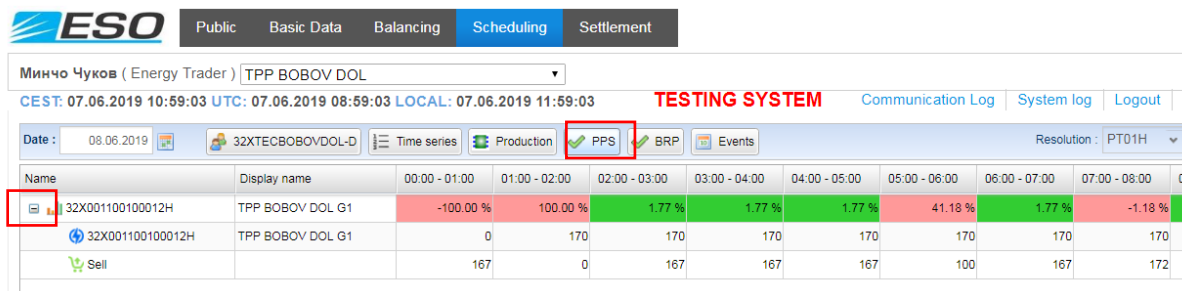
В Подменю “PPS” се определят относителните стойности на собствените нужди  $\Delta$  за всеки час на генераторите на електроцентралата в проценти. Някои от електроцентралите се разглеждат като един еквивалентен генератор.

$$\Delta = 100 * (PPS - TPS) / PPS \quad \text{при } PPS > 0$$

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

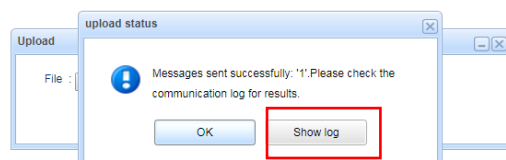
$\Delta = -100\%$  при  $PPS = 0$

При активиране на иконата пред кодния номер на генератора, се отварят редове със стойностите на PPS и сумарните покупки и продажби на централата.



Фиг. 35.2 – Определяне на собствените нужди

Когато след качването на график в подменю „PPS“ стойността на собствените нужди  $\Delta$  за даден час надминава допустимата преизчислена стойност  $\Delta_p$  (35% по подразбиране) или е отрицателна, тя се оцветява в червено. В „Communication log“ се изписва предупредително АСК съобщение A59, записано в подменю „Събития“. В него се описват клетките с  $\Delta > \Delta_p$  или  $\Delta < 0$ . „Communication log“ може да се отвори непосредствено след ръчно качване на графика от бутона „Show log“.



Фиг. 35.3 Отваряне на „Communication log“, след качване на график

**Системата винаги сравнява последната известна версия на PPS и TPS графика. В случай, че не са качени най-актуалните версии на производствените и търговски графици за даден генератор, то следва да се пренебрегват предупредителните съобщения за несъответствие.**

След като се качи актуалната двойка PPS – TPS, за всеки генератор е препоръчително да се проверяват стойностите на собствените нужди  $\Delta$  за всеки час в разглежданото подменю „PPS“.

## 5.2.6. Вътрешни търговски графици за пазарен сегмент „в рамките на деня“

При известяване на вътрешни търговски графици за пазарен сегмент „В рамките на деня“, трябва да се известява количеството електрическа енергия, изтъргувано на „пазар в рамките

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

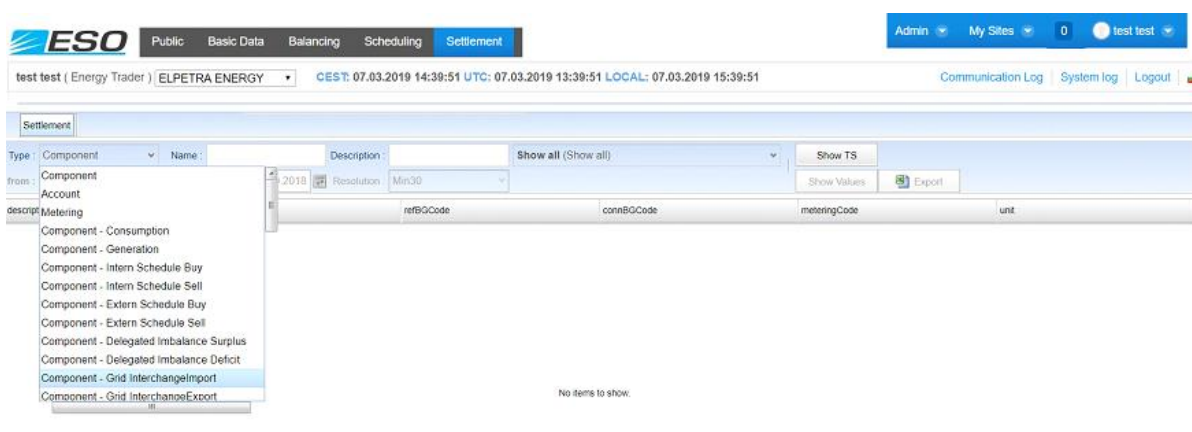
на деня“ без към него да бъде включено количеството от пазар „ден напред“ като се спазват кодовете посочени в раздел 5.2.2. Графиците се известяват по общия ред регламентиран в раздел 5.2.1.

## 6 СЕТЪЛМЕНТ

Всички данни за изчисление на сетълмента могат да се видят като се избере раздел „Сетълмент“ (Settlement), а после се използва бутон „Сетълмент“ (Settlement). И двата екрана могат да се филтрират по:

- Времеви период
- Резолюция
- Име на данните
- Описание на данните
- Балансираща група
- Тип на данните:
- Компонент
- Счетоводно отчитане
- Измерване

Необходимо е да се избере тип на данните от падащото меню, да се филтрира по име, да се покаже име или EIC код и да се натисне „Покажи TS“ („Show TS“). Така се показват всички данни, които отговарят на критериите за филтриране.



Фиг. 36 – Филтриране по тип

След това потребителят трябва да избере желаните редове или всички редове, да избере времеви период и резолюция и да натисне „Покажи стойности“ (Show values) или „Експорт“ (Export), за да види стойностите на избраните графици, или да получи excel файл с всички данни.

ЕСО ЕАД	ИНСТРУКЦИЯ		
	НОВА СИСТЕМА ЗА АДМИНИСТРИРАНЕ НА ПАЗАРА РЪКОВОДСТВО НА ПОТРЕБИТЕЛЯ		
	Версия: 04	Изм: 1	В сила от: 01 май 2024 г.

Type : Component	Name :	Description :	ELPETRA ENERGY (ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ ЕАД)	Show TS	
Date from : 31.10.2018	Date to : 31.10.2018	Resolution : Min30		Show Values	Export
description	type	refBGCode	connBGCode	meteringCode	unit
<input type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_ELPETRAENERG0_C_IB	Intern Schedule Buy	32X001100100434S	11XELPETRAENERG0		kWh
<input type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_ELPETRAENERG0_C_IS	Intern Schedule Sell	32X001100100434S	11XELPETRAENERG0		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_ELPETRA ENERGY_C_...	Extern Schedule Buy	32X001100100434S	32X001100100434S		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_ELPETRA ENERGY_C_...	Extern Schedule Sell	32X001100100434S	32X001100100434S		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_MOST ENERGY_C_IS	Intern Schedule Sell	32X001100100434S	32X001100100616M		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_DIKS 2001 LTD_C_IB	Intern Schedule Buy	32X001100100434S	32X001100100755S		kWh
<input checked="" type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_DIKS 2001 LTD_C_IS	Intern Schedule Sell	32X001100100434S	32X001100100755S		kWh
<input type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_IBEX_C_IS	Intern Schedule Sell	32X001100100434S	32X001100101076N		kWh
<input type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_KRG_C_IB	Intern Schedule Buy	32X001100100434S	32X001100101085M		kWh
<input type="checkbox"/> ELPETRA ENERGY_KRG_C_IS	Intern Schedule Sell	32X001100100434S	32X001100101085M		kWh

Фиг. 36.1 – Избор на стойности

След натискане на „Покажи стойности“ (Show values) се отваря нов прозорец, чрез който потребителите могат да видят всички стойности за предишно избрани филтри.

Type : Component	Name :	Description :	ELPETRA ENERGY (ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ ЕАД)	Show TS	
Date from : 31.10.2018	Date to : 31.10.2018	Resolution : Min30		Show Values	Export
Name	32X001100100434S_32X001100100755S_...	32X001100100434S_32X001100100755S_...	32X001100100434S_32X001100100616M...	32X001100100434S_32X001100100434S...	32X001100100434S_32X001100100434S_...
description	ELPETRA ENERGY_DIKS 2001 LTD_C_IB	ELPETRA ENERGY_DIKS 2001 LTD_C_IS	ELPETRA ENERGY_MOST ENERGY_C_IS	ELPETRA ENERGY_ELPETRA ENERGY_C_IB	ELPETRA ENERGY_ELPETRA ENERGY_C_IS
type	Intern Schedule Buy	Intern Schedule Sell	Intern Schedule Sell	Extern Schedule Buy	Extern Schedule Sell
refBGCode	32X001100100434S	32X001100100434S	32X001100100434S	32X001100100434S	32X001100100434S
connBGCode	32X001100100755S	32X001100100755S	32X001100100616M	32X001100100434S	32X001100100434S
meteringCode					
unit	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
00:00 - 00:30	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN
00:30 - 01:00	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN
01:00 - 01:30	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN
01:30 - 02:00	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN
02:00 - 02:30	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN
02:30 - 03:00	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN
03:00 - 03:30	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN
03:30 - 04:00	NaN	NaN	NaN	NaN	NaN

Фиг. 36.2 – Стойности