

# РЕЗЮМЕ

## НА ДОКЛАД ОТ ИЗВЪРШЕНО ОБСЛЕДВАНЕ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ НА СГРАДА

НОМЕР И ДАТА НА ИЗДАДЕНИЯ СЕРТИФИКАТ	№ 419ЛФЕ135/21.08.2016 г.	
ВАЛИДНОСТ НА СЕРТИФИКАТА В ГОДИНИ	3	
1. ИДЕНТИФИКАЦИОННИ ДАННИ		
1.1. ОБЩИ ДАННИ ЗА СГРАДАТА		
ВИД ПО ПРЕДНАЗНАЧЕНИЕ:	Сграда за образование и наука - училище	
Сграда/ Част от сграда	СОУ "Христо Ботев"	
КЛАС НА ЕНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ	ПРЕДИ ЕСМ	СЛЕД ЕСМ
	F	B
СПЕЦИФИЧЕН РАЗХОД НА ЕНЕРГИЯ, kWh/m <sup>2</sup> .год.	208,07	80,25
ВИД СОБСТВЕНОСТ	Публична общинска	
СОБСТВЕНИК НА СГРАДАТА, (адрес, телефон, e-mail)	Община Стара Загора	
ИДЕНТИФИКАТОР (съгласно ЗКИР)		
МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ	АДМИНИСТРАТИВНА ОБЛАСТ	Стара Загора
	ОБЩИНА	Стара Загора
	НАСЕЛЕНО МЯСТО И АДРЕС	гр. Стара Загора, ул. „Майор Кавалджиев“ 168
ГОДИНА НА ВЪВЕЖДАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ	1960-1976	
ЗАСТРОЕНА ПЛОЩ, m <sup>2</sup>	1450,41	
РАЗГЪНАТА ЗАСТРОЕНА ПЛОЩ, m <sup>2</sup>	4742,37	
ОТОПЛЯЕМА ПЛОЩ, m <sup>2</sup>	4742,37	
ОТОПЛЯЕМ ОБЕМ, m <sup>3</sup>	14638,54	
ПЛОЩ НА ОХЛАЖДАННИЯ ОБЕМ, m <sup>2</sup>		
ОХЛАЖДАН ОБЕМ, m <sup>3</sup>		
БРОЙ ЕТАЖИ	НАДЗЕМНИ / ПОДЗЕМНИ*	5/4/1
БРОЙ ОБИТАТЕЛИ	600	
ЛИЦЕ, ОТГОВОРНО ЗА ВЪЗЛАГАНЕ НА ОБСЛЕДВАНЕТО	Живко Тодоров	
ДАНИИ ЗА КОРЕСПОНДЕНЦИЯ	АДРЕС	гр. Стара Загора, бул. Цар Симеон Велики № 107
	ТЕЛЕФОН	(042) 614 614
	ФАКС	(042) 25 91 32
	E-MAIL	<a href="mailto:sz@starazagora.bg">sz@starazagora.bg</a>

\*полуподземните етажи се въвеждат в колоната "Подземни"

### 1.2. ДАННИ ЗА ЛИЦЕТО, ИЗВЪРШИЛО ОБСЛЕДВАНЕТО

НАИМЕНОВАНИЕ	"Лайф Енерджи" ООД	
РЕГИСТРАЦИОНЕН № В ПУБЛИЧНИЯ РЕГИСТЪР НА АУЕР	419/22.06.2015 г.	
ПЕРИОД НА ОБСЛЕДВАНЕ	НАЧАЛНА ДАТА	1.8.2016
	КРАЙНА ДАТА	21.08.2016
ЛИЦЕ, ОТГОВОРНО ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ОБСЛЕДВАНЕТО	инж.Кънчо Паскалев	
ДАНИИ ЗА КОРЕСПОНДЕНЦИЯ	АДРЕС	гр. София, ул. "Люти брод" №3, ет.1
	ТЕЛЕФОН	+359(2)9813655
	ФАКС	+359(2)9874994
	E-MAIL	<a href="mailto:nadzor@multiplexbg.com">nadzor@multiplexbg.com</a>
ПОДПИС, ДАТА И ПЕЧАТ		21.8.2016





### 2.2.2. Прозорци, врати и други прозрачни ограждащи елементи на сградата

Описание, типизация, топлофизични характеристики, състояние към момента на обследването, обобщен коефициент на топлопреминаване, потенциал за енергоспестяване.

**Дограмата на сградата е стара дървена, като част от нея е подменена с PVC със стъклопакет, а част от дограмата е единична с метална рамка и не отговаря на съвременните изисквания. Дограмата е с нарушени уплътнения. Дограмата в по-голямата си част е стара и амортизирана, а подменената е нова, без фуги и без липсващи гумени уплътнения. Необходима е подмяна на дограмата. Обобщен коефициент на топлопреминаване  $2.59 \text{ W/m}^2\text{K}$**

Представителни снимки за състоянието на прозрачните ограждащи елементи, граничещите с външен въздух

тип 1

тип 2



тип 3



### 2.2.3. Покрив

Кратко описание, типизация, топлофизични характеристики, състояние към момента на обследването, обобщен коефициент на топлопреминаване, потенциал за енергоспестяване.

**Покривът на сградата е съставен от 2 (два) типа покрив – тип 1 - плосък „студен“ покрив и тип 2 - плосък „топъл“ покрив. Необходимо е топлоизолиране на покрива. Обобщен коефициент на топлопреминаване  $1.62 \text{ W/m}^2\text{K}$**

Представителни снимки за състоянието на покрива

Фасада ....

Фасада ....



#### **2.2.4. Под**

*Кратко описание, типизация, топлофизични характеристики, състояние към момента на обследването, обобщен коефициент на топлопреминаване, потенциал за енергоспестяване.*  
**Сградата има два типа под – под над неотопляем сутерен и под, граничещ със земя. Подът е в сравнително добро състояние, но не е топлоизолиран и това води до топлинни загуби. Необходимо е топлоизолиране на пода. Обобщен коефициент на топлопреминаване  $0.50 \text{ W/m}^2\cdot\text{K}$**

*Представителни снимки за състоянието на пода*



#### **2.2.5. Вътрешни стени, граници на зони (когато е приложимо)**

*Описание, типизация, топлофизични характеристики, състояние към момента на обследването, потенциал за енергоспестяване:*

.....

## 2.3. СИСТЕМИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА МИКРОКЛИМАТА

### 2.3.1. Отопление. Системи за генериране на топлина.

Енергиен ресурс 1	природен газ
Генератор на топлина 1	котел
Инсталирана мощност за отопление на генератор 1	638 + 482
Период на експлоатация на генератор на топлина 1, год.	
Топлоносител	
Работен режим, часа/ден ; дни/седм.	10/5
Ефективност на генератор на топлина 1 (КПД, %)	93
Обем, отопляван от генератор на топлина 1	14639
Обща оценка за състоянието на топлоснабдяването от генератор на топлина 1:	
а) много добро, не се нуждае от ЕСМ	<input checked="" type="checkbox"/>
б) добро, нуждае се от мерки за регулиране и по-добро управление на топлоснабдяването	<input type="checkbox"/>
в) лошо, нуждае се от енергоспестяващи мерки за подобряване на ефективността	<input type="checkbox"/>
Енергиен ресурс 2	електроенергия
Генератор на топлина 2	климатици
Инсталирана мощност за отопление на генератор 2	1,6
Период на експлоатация на генератор на топлина 2, год.	
Топлоносител	
Работен режим, часа/ден ; дни/седм.	10/5
Ефективност на генератор на топлина 2 (КПД, %)	100
Обем, отопляван от генератор на топлина 2	60

Обща оценка за състоянието на топлоснабдяването от генератор на топлина 2:	
а) много добро, не се нуждае от ЕСМ	<input checked="" type="checkbox"/>
б) добро, нуждае се от мерки за регулиране и по-добро управление на топлоснабдяването	<input type="checkbox"/>
в) лошо, нуждае се от енергоспестяващи мерки за подобряване на ефективността	<input type="checkbox"/>

**Описание и специфика на системата за отопление. Оценка на експлоатационното състояние. Потенциал за енергоспестяване**

В самостоятелно помещение в сутерена на сградата е изградена котелна централа. Топлозахранването на сградата се осъществява от локална котелна централа, разположена в отделно помещение на сградата. Котелната централа работи на основно гориво природен газ, като топлозахранването става с водогреени котли. Котлите са газови водогрени котли Плам 550 с инсталирана отоплителна мощност  $Q = 638 \text{ kW}$ , окомплектован с горелка за природен газ с мощност  $1,5 \text{ kW}$  и Плам 350 с инсталирана отоплителна мощност  $Q = 482 \text{ kW}$ , окомплектован с горелка за природен газ с мощност  $0,75 \text{ kW}$ . Разширителният съд е монтиран в котелното помещение. Монтирани са общо 2 циркуляционни помпи. Помпите са монтирани на „студената“ вода и подават водата от водосъбирателя към котела и от там към водоразпределителя. От водоразпределителя „топлата“ вода се подава към отделните контури на вътрешната отоплителна инсталация и отдавайки топлината в отоплителните тела се връща към водосъбирателя. За всеки контур е предвидена отделна циркуляционна помпа, снабдена с воден филтър и сферични кранове. За поддържане на оптимална температурата въздуха в отопляваните помещения са предвидени трипътни смесителни вентили за всеки отоплителен контур. На водоразпределителя и водосъбирателя са предвидени термоманометри и дренажни кранове  $\frac{3}{4}$ ". За всеки отоплителен контур, на водоразпределителя са предвидени сферични кранове. За най-високите точки и при вертикалните вдигания са предвидени автоматични обезвъздушители. В котелното помещение са монтирани останалите съставни елементи на котелната инсталация: водоразпределителни колектори, циркуляционни помпи, спирателна, контролна, предпазна арматура и командно табло. Котлите и горелките са в добро състояние, преминали редовен технически надзор. Отоплителната инсталация на сградата е водно-помпена схема тип „Тихелман“ с долно разпределение и параметри на топлоносителна вода  $90/70^\circ\text{C}$ . Разпределителната мрежа тръгва от абонатната от колектор „водоразпределител“ и водосъбирател“. Разпределителната мрежа и вертикалните щрангове на инсталацията са изпълнени от стоманени тръби. Разширителният съд е затворен. Отоплителните тела са чугунени и панелни радиатори с различна височина в помещенията и коридорите. На отоплителните тела не са монтирани индивидуални топломери, както и термоглави. Обезвъздушаването е чрез ръчни радиаторни обезвъздушители, монтирани на всяко отоплително тяло и ръчно обезвъздушаване на края на всеки щранг. Отоплителните тела не са в много добро състояние. Цялата отоплителна инсталация също не е в добро състояние.

**Представителни снимки на системите за генериране на топлина и отопление**



**2.3.2. Вентилация. Системи за вентилация.**

Генератор 1 (вид и енергиен ресурс)	
Генератор 2 (вид и енергиен ресурс)	
Брой на смукателните вентилационни системи в сградата	

Брой на общообменните вентилационни системи в сградата	
Период, през който системите се експлоатират - в години	
Общ дебит на нагнетателната вентилация, $m^3/h/m^2$	
Работен режим, часа/седмично	
Температура на подаване, °C - генератор 1/генератор 2	
Общ нетен обем, обслужван от системите за механична общообменна вентилация	
Рекуперация на топлина:	
	вентилирана зона
	ефективност на процеса на рекуперация
	вентилирана зона
	ефективност на процеса на рекуперация
	вентилирана зона
	ефективност на процеса на рекуперация
Описание и специфика на системите за вентилация. Оценка на експлоатационното състояние. Потенциал за енергоспестяване.	
.....	
Представителни снимки на системите за вентилация	
Снимка	Снимка
<b>2.3.3. Охлаждане. Системи за генериране на студ.</b>	
Използвани начини за охлаждане в сградата:	
а) охлаждане с конвектори и пресен въздух от инфилтрация	<input type="checkbox"/>
б) охлаждане чрез механична вентилация	<input type="checkbox"/>
в) охлаждане чрез механична вентилация с пресен въздух, отработен извън охлажданата зона	<input type="checkbox"/>
Период на охлаждане - от ден.месец до ден.месец	
Охлаждани зони, брой	
Общ нетен охлаждан обем, $m^3$	
Площ на охлаждания обем, $m^2$	
Енергиен ресурс 1	
Генератор на студ 1	
Източник на възобновяема енергия, ако е приложимо	
Студоносител	
Инсталирана мощност на генератор 1	
Период на експлоатация на генератор 1, год.	
Работен режим: часа/ден ; дни/седм.	
Ефективност на генератор на студ 1 (КПД, %)	
Нетен обем, охлаждан от генератор на студ 1	
Коефициент на трансформация при генерирането на топлина (при термпомпи с приложение за отопление)	
Коефициент на трансформация при генерирането на студ	
Обща оценка за състоянието на студоснабдяването от генератор на студ 1:	
а) много добро, не се нуждае от ЕСМ	<input type="checkbox"/>
б) добро, нуждае се от мерки за регулиране и по-добро управление на студоподаването	<input type="checkbox"/>
в) лошо, нуждае се от енергоспестяващи мерки за подобряване на ефективността	<input type="checkbox"/>
Енергиен ресурс 2	
Генератор на студ 2	
Източник на възобновяема енергия, ако е приложимо	
Студоносител	

Инсталирана мощност на генератор 2	
Период на експлоатация на генератор 2, год.	
Работен режим: часа/ден ; дни/седм.	
Ефективност на генератор на студ 2 (КПД, %)	
Нетен обем, охлаждан от генератор на студ 2	
Коефициент на трансформация при генерирането на топлина (при термомпомпи с приложение за отопление).	
Коефициент на трансформация при генерирането на студ	
Обща оценка за състоянието на студоснабдяването от генератор на студ 2:	
а) много добро, не се нуждае от ЕСМ	<input type="checkbox"/>
б) добро, нуждае се от мерки за регулиране и по-добро управление на студоподаването	<input type="checkbox"/>
в) лошо, нуждае се от енергоспестяващи мерки за подобряване на ефективността	<input type="checkbox"/>

Описание и специфика на системите за охлаждане. Оценка на експлоатационното състояние. Потенциал за енергоспестяване.

Представителни снимки на системите за охлаждане

#### 2.3.4. Горещо водоснабдяване за битови нужди. Система за гореща вода.

Средноденонощно потребление на гореща вода с $\theta=55^{\circ}\text{C}$ , l/d на човек (норма)	13,8
Общо годишно потребление на гореща вода в сградата, литри	1523478
Годишно потребление на смесена вода с $\theta=37,5^{\circ}\text{C}$ , литри/m <sup>2</sup>	321
Енергиен ресурс 1	електроенергия
Генератор 1 на енергия за БГВ	бойлер
Източник на възобновяема енергия, ако е приложимо	
Енергия за БГВ, оползотворена от ВЕИ, kWh/год.	
Температура на загряване на водата в генератор 1	55
Ефективност на генератор за БГВ (КПД, %)	100

Енергиен ресурс 2

Генератор 2 на енергия за БГВ	
Източник на възобновяема енергия, ако е приложимо	
Енергия за БГВ, оползотворена от ВЕИ, kWh/год.	
Температура на загряване на водата в генератор 2	
Ефективност на генератор за БГВ (КПД, %)	

Описание и специфика на системите за БГВ. Оценка на експлоатационното състояние. Потенциал за енергоспестяване.

Сградата се използва БГВ от електроуреди (електрически бойлери) за БГВ.

Представителни снимки на системите за охлаждане



Снимка

#### 2.3.5. Електроснабдяване.

Общо описание, специфика, оценка на състоянието:

Електрическата инсталация е физически стара, но е поддържана и е в добро състояние.

Електрозахранването на този обект е предвидено в зависимост от неговото предназначение и инсталираните вътре електроконсуматори, които са предимно осветление, офис техника, отоплителни уреди и някаква дребна маломощна техника. Измерването на потребената енергия в сградата става посредством електромер намиращ се в главното разпределително табло.

#### Осветление

Работен режим, часа/седмично	8
Едновременна мощност, $W/m^2$	2,9
Описание, специфика, оценка на състоянието:	

Осветителната инсталация третира работното, дежурното и аварийното осветление. След направения оглед е установено, че осветлението е реализирано основно от ЛОТ и ЛНЖ.



#### Уреди, консумиращи енергия, влияещи на топлинния баланс на сградата

Работен режим, часа/седмично	13
Едновременна мощност, $W/m^2$	6,7
Описание, специфика, оценка на състоянието:	

В сградата, за обследвания период, има работещи силови уреди, влияещи върху топлинния баланс и това са основно компютри и офис техника.



#### Уреди, консумиращи енергия, невяляещи на топлинния баланс на сградата

Работен режим, часа/седмично	25
Едновременна мощност, $W/m^2$	0,35
Описание, специфика, оценка на състоянието:	

В сградата, за обследвания период, има работещи силови уреди, невяляещи върху топлинния баланс и това са основно външно осветление и външни тела.



#### Вентилатори и помпи

Работен режим, часа/седмично	40
Едновременна мощност, $W/m^2$	0,04
Описание, специфика, оценка на състоянието:	

Налични са две помпи за отопление, от които работи една, която е в добро състояние.



### 3. ПОТРЕБЕНА ЕНЕРГИЯ

#### 3.1. РЕФЕРЕНТНА ГОДИНА, ПРИЕТА ЗА ПРЕДСТАВИТЕЛНА

2015

##### 3.1.1. Разпределение на потреблението по видове горива и енергии за референтната година

ЕНЕРГИЯ		ЕНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ					
№	ЕНЕРГИЕН РЕСУРС	t	Nm <sup>3</sup>	kWh	kWh/t kWh/Nm <sup>3</sup>	лева/тон лева/Nm <sup>3</sup>	лева/kWh
		3	4	5	6	7	8
1	МАЗУТ						
2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО						
3	ПРОПАН-БУТАН						
4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ						
5	ПРИРОДЕН ГАЗ		20719	193636		1,028	0,11
6	ВЪГЛИЩА						
7	ПЕЛЕТИ						
8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ						
9	ДРУГИ (изписва се)						
10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ						
11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ			24504			0,3034
			<b>ОБЩО:</b>	<b>218140</b>			

##### 3.1.2. Разпределение на потреблението на енергия по видове системи

№	СИСТЕМА, СЪОРЪЖЕНИЕ	ГОДИШЕН РАЗХОД НА ЕНЕРГИЯ КЪМ МОМЕНТА НА ОБСЛЕДВАНЕТО		НОРМАЛИЗИРАН ГОДИШЕН РАЗХОД НА ЕНЕРГИЯ		ПРОГНОЗИРАН РАЗХОД НА ЕНЕРГИЯ СЛЕД ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЕСМ	
		специфичен	общ	специфичен	общ	специфичен	общ
		kWh/m <sup>2</sup>	kWh	kWh/m <sup>2</sup>	kWh	kWh/m <sup>2</sup>	kWh
1	ОТОПЛЕНИЕ	41,7	197689	142,7	676866	27,3	129646
2	ВЕНТИЛАЦИЯ						
3	БГВ	0,3	1231	11,9	56453	11,9	56453
4	ВЕНТИЛАТОРИ, ПОМПИ	0,2	782	0,2	782	0,2	782
5	ОСВЕТЛЕНИЕ	0,9	4322	0,9	4322	0,8	3696
6	УРЕДИ	3,8	17856	3,8	17856	3,8	17856
7	ОХЛАЖДАНЕ						
<b>ОБЩО:</b>		<b>46,9</b>	<b>221880</b>	<b>159,5</b>	<b>756279</b>	<b>44,0</b>	<b>208433</b>

#### 3.2. МОДЕЛНО ИЗСЛЕДВАНЕ НА СГРАДАТА С ЕТАПОННИ ДАННИ ЗА:

2015 год.

**ВАЖНО!** Приложимо само за категории сгради, за които няма скала за енергопотребление с числови граници!

год.

#### УКАЗАНИЯ ПО Т. 3:

1. За всички видове горива се попълва годишното потребление в натурални единици (kg/год., Nm<sup>3</sup>/год.) и в kWh/год.
2. За топлинната и електрическата енергии се попълва годишното потребление в kWh/год. само, ако този вид енергия е получен отвън, т. е. не е генериран в рамките на сградата за сметка на разходвано гориво, което вече е попълнено като потребление в някой от предходните редове.
3. В ред "ОБЩО" по т. 3.1.1. и 3.1.2 са въведени формули за сумиране на общото годишно енергопотребление в kWh/год.

#### 4. ЕНЕРГИЕН БАЛАНС НА СГРАДАТА. БАЗОВА ЛИНИЯ НА ЕНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕТО.

Съгласно „Наредба № 7 от 2004 г. за енергийна ефективност на сгради“ от 14.04.2015 г. стойността на специфичния годишен разход на първична енергия на нови сгради се изчислява/оценява по методиката съгласно приложение № 3 въз основа на проектните данни и условия за сградата и параметрите на техническите системи, които се предвижда да бъдат изградени в сградата.

Необходимо годишно потребление на енергия (базова линия) –  $EP = 159.50 \text{ kWh/m}^2\text{y}$ . Преизчислено в първична енергия:  $EP = 208.07 \text{ kWh/m}^2\text{y}$ .

$201 < 208.07 < 240$

от което следва, че сградата принадлежи към клас на енергопотребление “F” от скалата на класовете на енергопотребление и на сградата е издаден Сертификат за енергийни характеристики № 419ЛФЕ135/21.08.2016 г.

$EP_{min}$ kWh/m <sup>2</sup>	$EP_{max}$ kWh/m <sup>2</sup>	Клас	Клас на сградата
<	25	A+	
25	50	A	
51	100	B	
101	130	C	
131	160	D	
161	200	E	
201	240	F	F
>	240	G	
		Специфичен годишен разход на първична енергия, kWh/m <sup>2</sup> год.	208.07
		Общ годишен разход на първична енергия, (kWh)	986 750

## 5. ПРЕДЛАГАНИ МЕРКИ ЗА ПОВИШАВАНЕ НА ЕНЕРГИЙНАТА ЕФЕКТИВНОСТ

ОЗНАЧЕНИЕ НА ИЗБРАНИЯ ПАКЕТ ЕСМ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ В СГРАДАТА

П1

### 5.1. КРАТКО ОПИСАНИЕ НА МЕРКИТЕ ЗА ЕНЕРГОСПЕСТЯВАНЕ ОТ ИЗБРАНИЯ ПАКЕТ

Потенциалът за намаляване на разхода на енергия се открива в:

- топлопреминаването през стени /по-висок коефициент на топлопреминаване от еталонния/;
- топлопреминаването през покрив /по-висок коефициент на топлопреминаване от еталонния/;
- топлопреминаването и инфилтрация през прозорци и врати /по-висок коефициент на топлопреминаване от еталонния/;
- топлопреминаването през под /по-висок коефициент на топлопреминаване от еталонния/;
  - подмяна на осветителни тела ЛНЖ с ЕСП
  - мерки по сградната инсталация;

Ефект от енергоспестяващите мерки

- Ефектът от топлинното изолиране на външните стени води до годишно спестяване от 234 626 kWh/y;
- Ефектът от топлинното изолиране на покрива води до годишно спестяване от 129 583 kWh/y;
  - Ефектът от подмяна на дограми води до годишно спестяване от 96 520 kWh/y;
- Ефектът от топлинното изолиране на пода води до годишно спестяване от 12 077 kWh/y;
- Ефектът от мерки по подмяна на осветителните тела води до годишно спестяване от 251 kWh/y от електрическа енергия;
- Ефектът от мерки по автоматичното управление на котлите и мерки по сградната инсталация води до годишно спестяване от 74 789 kWh/y;

Общото годишно спестяване на енергия е 547 846 kWh/y.

### Група В: Енергоспестяващи мерки за подобряване на енергийните характеристики на ограждащите конструкции и елементи

Мярка: А, Смяна на дограма				
Съществуващо положение	Дограмите в по-голямата си част на сградата не са подменени с PVC с двоен стъклопакет, останала дограма от единично стъкло с метална рамка и дървена дограма			
Описание на мярката	Подмяна на дограма 853.43 м <sup>2</sup> с PVC с двоен стъклопакет $\lambda \leq 1.40 \text{ W/mK}$ , което ще доведе до намаляване на обобщения коефициент на топлопреминаване през дограмите от 2.59 до 1.44 W/m <sup>2</sup> K.			
<b>Финансов анализ</b>				
$853.43 \text{ м}^2 \times 180 \text{ лв./м}^2 = 153\,617.40 \text{ лв.}$				
<b>Икономически анализ</b>				
Инвестиция лв.	Икономия %	Год. икономия kWh	Парично спестяване, лв.	Срок на откупуване, год.
153 617	12,76	96 520	14 254	10,58
<b>Дълготрайност на елементите: 30 години</b>				

### Мярка: Б, Топлинно изолиране на външни стени

Съществуващо положение	Външните стени на сградата не са топлоизолирани и са с висок коефициент на топлопреминаване, в следствие на което през тях има големи топлинни загуби.			
Описание на мярката	Топлинно изолиране на <b>4 012.70 м<sup>2</sup> (3 569.70 м<sup>2</sup> стени и 443.00 м<sup>2</sup> бордове около дограмата)</b> с топлоизолационен материал EPS с дебелина 10 см и $\lambda \leq 0,035 \text{ W/mK}$ . Мярката ще доведе до намаляване на обобщения коефициент на топлопреминаване през стените от 1.40 до $0,28 \text{ W/m}^2\text{K}$ .			
<b>Финансов анализ</b>				
Доставка и полагане на топлоизолация EPS (10 см) за 3 569.70 м <sup>2</sup> фасадни стени, EPS (2 см) за 443.00 м <sup>2</sup> , стъклофибърна мрежа, укрепващи дюбели, циментово лепило, шпакловка и фасадна боя.				
<b>3 569.70 м<sup>2</sup> x 80 лв./м<sup>2</sup> = 285 576.00 лв.</b>				
<b>443.00 м<sup>2</sup> x 80 лв./м<sup>2</sup> = 35 440.00 лв.</b>				
<b>Обща сума: 321 016.00 лв.</b>				
<b>Икономически анализ</b>				
Инвестиция лв.	Икономи я, %	Год.икономия kWh	Парично спестява не, лв.	Срок на откупува не, год.
321 016	31,02	234 626	35 305	9,09
<b>Дълготрайност на елементите: 25 години</b>				

<b>Мярка: В, Топлинно изолиране на покриви</b>				
Съществуващо положение	Покривите на сградата не са топлоизолирани и са с висок коефициент на топлопреминаване, в следствие на което през тях има големи топлинни загуби.			
Описание на мярката	Топлинно изолиране на <b>1 008.20.00 м<sup>2</sup> „студен“</b> покрив с топлоизолационен материал минерална вата с дебелина 10 см и $\lambda \leq 0,035 \text{ W/mK}$ и топлинно изолиране на <b>196.70 м<sup>2</sup></b> външни стени, граничещи с външен въздух, към неотопляем покрив с EPS с дебелина 10 см и $\lambda \leq 0,035 \text{ W/mK}$ , топлинно изолиране на <b>441.59 м<sup>2</sup> „топъл“</b> покрив с топлоизолационен материал XPS с дебелина 10 см и $\lambda \leq 0,030 \text{ W/mK}$ което ще доведе до намаляване на обобщения коефициент на топлопреминаване през покривите от 1.62 до $0.22 \text{ W/m}^2\text{K}$ .			
<b>Финансов анализ</b>				

Доставка и полагане на топлоизолация минерална вата с дебелина 10 см и минералфазерен таван за 1 008.20 таванска плоча, доставка и полагане на хидроизолация и керемиди за 1 008.20 м<sup>2</sup> покривна плоча, доставка и полагане на топлоизолация EPS (10 см) за 196.70 м<sup>2</sup> стени към неотопляем покрив, стъклофибърна мрежа, укрепващи дюбели, циментово лепило, шпакловка и фасадна боя, доставка и полагане на топлоизолация XPS с дебелина 10 см за 441.59 м<sup>2</sup>:

$$1\ 008.20\ \text{м}^2 \times 100\ \text{лв./м}^2 = 108\ 200.00\ \text{лв.}$$

$$1\ 008.20\ \text{м}^2 \times 60\ \text{лв./м}^2 = 60\ 529.20\ \text{лв.}$$

$$196.70\ \text{м}^2 \times 80\ \text{лв./м}^2 = 15\ 736.00\ \text{лв.}$$

$$441.59\ \text{м}^2 \times 120\ \text{лв./м}^2 = 52\ 990.80\ \text{лв.}$$

**Общо: 230 138.00 лв.**

#### Икономически анализ

Инвестиция лв.	Икономи я, %	Год.икономия kWh	Парично спестява не, лв.	Срок на откупува не, год.
230 138	17,13	129 583	19 499	11,8

**Дълготрайност на елементите: 25 години**

#### Мярка: Г, Топлинно изолиране на подове

Съществува що положение	Подовите на сградата не са топлоизолирани и са с висок коефициент на топлопреминаване, в следствие на което през тях има големи топлинни загуби.
-------------------------------	--

Описание  
на мярката

Топлинно изолиране на **255.30 м<sup>2</sup>** подова плоча към неотопляем сутерен с каменна вата с дебелина 10 см и  $\lambda \leq 0,037 \text{ W/mK}$  и топлинно изолиране на **74.58 м<sup>2</sup>** външни стени, граничещи с външен въздух, към неотопляем сутерен с XPS с дебелина 10 см и  $\lambda \leq 0,030 \text{ W/mK}$ , подмяна на **12.48 м<sup>2</sup>** дограма към неотопляем сутерен с PVC дограма с двоен стъклопакет, което ще доведе до намаляване на обобщения коефициент на топлопреминаване през пода от 0.50 до 0,37  $\text{W/m}^2\text{K}$ .

#### Финансов анализ

Доставка и полагане на топлоизолация XPS (10 см) за 74.58 м<sup>2</sup> стени, стъклофибърна мрежа, укрепващи дюбели, циментово лепило, шпакловка и фасадна боя, доставка и полагане на топлоизолация каменна вата(10 см) за 255.30 м<sup>2</sup> подова плоча, стъклофибърна мрежа, укрепващи дюбели, циментово лепило, шпакловка и вътрешна мазилка, подмяна на 12.48 м<sup>2</sup> дограма към сутерен с PVC дограма с двоен стъклопакет:

$$74.58 \text{ м}^2 \times 80 \text{ лв./м}^2 = 5 \text{ 966.40 лв.}$$

$$255.30 \text{ м}^2 \times 80 \text{ лв./м}^2 = 20 \text{ 424.00 лв.}$$

$$12.48 \text{ м}^2 \times 180 \text{ лв./м}^2 = 2 \text{ 246.40 лв.}$$

**Обща сума: 28 636.80 лв.**

#### Икономически анализ

Инвестиция лв.	Икономи я, %	Год.икономия kWh	Парично спестява не, лв.	Срок на откупува не, год.
1,6	0,54	12 077	1 817	15,76

**Дълготрайност на елементите: 30 години**

**Група С: Енергоспестяващи мерки по системите за генериране на топлина/студ и по системите за отопление, охлаждане, вентилация, БГВ и осветление**

#### Мярка: Д, Подмяна на старите осветителни ЛНЖ тела с ЕСЛ

Съществува  
що  
положение

В сградата има лампи с нажежаема жичка, които е необходимо да бъдат подменени с ЕСЛ

Описание  
на мярката

Подмяна на осветителни тела ЛНЖ с енергоспестяващи (светодиодни или КЛЛ) и датчици за движение.

#### Финансов анализ

**Мерки по осветителната инсталация по отделен проект**

770 лв.

**Икономически анализ**

Инвестиция лв.	Икономи я, %	Год.икономия kWh	Парично спестява не, лв.	Срок на откупува не, год.
770	0,03%	251	76	10,11

**Дълготрайност на елементите: 5 години****Мярка: Е, Мерки по отоплителната инсталация (Е2 и Е3)**

Съществуващо положение: Отоплителната инсталация е в лошо състояние, което води до големи загуби.

Описание на мярката: Доставка и монтаж на АУ. Доставка и монтаж на нафтова/газова горелка. Да се подмени сградната инсталация и отоплителните тела с подходящи за работа с отоплителна инсталация, захранвана от водогреен котел.

**Финансов анализ**

**Е2:** Доставка и монтаж на контролер за АУ на горелка, помпа с контрол по външната температура. Монтиране на контролер за АУ на помпата и горелката. Настройка на контролера: **1 бр. x 5 000 лв. = 5 000 лв.**

**Е3:** Доставка и монтаж на тръбна разводка от полипропиленови тръби за изграждане на на отоплителната инсталация за сградата;

Доставка и монтаж на спирателна арматура;

Доставка и монтаж на алуминиеви радиатори;

Доставка и монтаж на глави, секретни вентили и ръчни обезвъздушители;

Доставка и монтаж на изолация от микропореста гума върху тръбната разводка, преминаваща в неотопляеми помещения;

Доставка и монтаж на спирателни вентили, предпазни и възвратни клапани, филтри;

Направа на проект по част ОВ.

**1 бр. x 237 100 лв. = 237 100 лв.**

**Обща сума: 242 100.00 лв.**

**Икономически анализ**

Инвестиция лв.	Икономи я, %	Год.икономия kWh	Парично спестява не, лв.	Срок на откупува не, год.
<b>242 100</b>	<b>9,89</b>	<b>74 789</b>	<b>11 254</b>	<b>21,51</b>
5 000	1,6	12 098	1 821	2,75
237 100	8,29	62 691	9 433	25,13

**Дълготрайност на елементите: 25 години**

**Група D: Други препоръки и забележки, свързани с изпълнението на енергоспестяващите мерки**

Препоръчително е да се извърши продухване на отоплителната и поставяне на термовинтили, където е възможно или да бъде проектирана и изпълнена нова отоплителна инсталация със съвременна автоматика и покриваща критериите за енергийна ефективност. Препоръчително е да бъде изградена нова система за вентилация на физкултурния салон и подменена електрическата инсталация.

5.2. ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПАРАМЕТРИ НА МЕРКИТЕ ЗА ЕНЕРГОСПЕСТЯВАНЕ

МЕРКИ		ЕНЕРГИЯ		СПЕСТЕНИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ				НЕОБХОДИМИ ИНВЕСТИЦИИ	СРОК НА ОТКУПУВАНЕ	СПЕСТЕНИ ЕМИСИИ CO <sub>2</sub>
№	НАИМЕНОВАНИЕ	№	ЕНЕРГИЕН РЕСУРС	т/год.	Nm <sup>3</sup> /год.	kWh/год.	лв./год.	лв.	год.	т/год.
<b>Група В: Енергоспестяващи мерки за подобряване на енергийните характеристики на ограждащите конструкции и елементи</b>										
1	Топлинно изолиране на външни стени	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ	25 028		233 903	35 085,47	320 027,01	9,12	47,25
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ			723	219,29	988,99	4,51	0,59
<b>ОБЩО МЯРКА 1</b>				<b>25 028</b>	<b>234 626</b>	<b>35 304,76</b>	<b>321 016,00</b>	<b>9,09</b>	<b>47,84</b>	
2	Топлинно изолиране на вътрешни стени	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ							
<b>ОБЩО МЯРКА 2</b>						<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>	
3	Топлинно изолиране на покрив	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ	13823		129 184	19 377,57	229 428,99	11,84	26,10
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ			399	121,11	709,01	5,85	0,33
<b>ОБЩО МЯРКА 3</b>				<b>13823</b>	<b>129 583</b>	<b>19 498,68</b>	<b>230 138,00</b>	<b>11,80</b>	<b>26,42</b>	
4	Топлинно изолиране на под	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ	1 288		12 040	1 805,97	28 548,58	15,81	2,43
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ			37	11,29	88,22	7,82	0,03
<b>ОБЩО МЯРКА 4</b>				<b>1 288</b>	<b>12 077</b>	<b>1 817,26</b>	<b>28 636,80</b>	<b>15,76</b>	<b>2,46</b>	
5	Подмяна на прозорци и врати	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ	10296		96 223	14 433,40	153 144,13	10,61	19,44
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ			297	90,21	473,27	5,25	0,24
<b>ОБЩО МЯРКА 5</b>				<b>10296</b>	<b>96 520</b>	<b>14 523,61</b>	<b>153 617,40</b>	<b>10,58</b>	<b>19,68</b>	

МЕРКИ		ЕНЕРГИЯ		СПЕСТЕНИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ				НЕОБХОДИМИ ИНВЕСТИЦИИ	СРОК НА ОТКУПУВАНЕ	РЕДУЦИРАНИ ЕМИСИИ CO <sub>2</sub>
№	НАИМЕНОВАНИЕ	№	ЕНЕРГИЕН РЕСУРС	t/год.	Nm <sup>3</sup> /год.	kWh/год.	лв./год.	лв.	год.	t/год.
<b>Група С: Енергоспестяващи мерки по системите за генериране на топлина/студ и по системите за отопление, охлаждане, вентилация, ВТЗ и осветление</b>										
6	Енергоспестяващи мерки при генерирането на топлина. Отопление и вентилация.	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ							
		ОБЩО МЯРКА 6						0	0	0
МЕРКИ		ЕНЕРГИЯ		СПЕСТЕНИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ				НЕОБХОДИМИ ИНВЕСТИЦИИ	СРОК НА ОТКУПУВАНЕ	РЕДУЦИРАНИ ЕМИСИИ CO <sub>2</sub>
№	НАИМЕНОВАНИЕ	№	ЕНЕРГИЕН РЕСУРС	t/год.	Nm <sup>3</sup> /год.	kWh/год.	лв./год.	лв.	год.	t/год.
7	Енергоспестяващи мерки при генерирането на студ. Охлаждане.	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ							
		ОБЩО МЯРКА 7						0	0	0
8	Енергоспестяващи мерки за подмяна на помпи, вентилатори и други елементи при генерирането на топлина и/или студ	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ							
		ОБЩО МЯРКА 8						0	0,00	0,00
9	Енергоспестяващи мерки за подобряване на енергийните характеристики на тръбна мрежа за транспортиране на топлоносител гореща вода и/или на въздухопроводна мрежа	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА		6687	62498	9374,68	236369,54	25,21	12,62
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ			193	58,59	730,46	12,47	0,16
		ОБЩО МЯРКА 9						62691	9433,27	237100

10	Мерки по системите за измерване, системите за автоматизация, контрол на параметри и наблюдение на топло и студоснабдяването, които целят икономия на енергия	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ	1290	12061	1809,11	4984,60	2,76	2,44	
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ <i>(изписва се)</i>							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ		37	11,31	15,40	1,36	0,03	
<b>ОБЩО МЯРКА 10</b>			12098	1820,42	5000,00	2,75	2,47			

№	НАИМЕНОВАНИЕ	№	ЕНЕРГИЕН РЕСУРС	СПЕСТЕНИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ				НЕОБХОДИМИ ИНВЕСТИЦИИ	СРОК НА ОТКУПУВАНЕ	РЕДУЦИРАНИ ЕМИСИИ CO <sub>2</sub>
				t/год.	Nm <sup>3</sup> /год.	kWh/год.	лв./год.			
11	Енергоспестяващи мерки по системата за БГВ	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ							
ОБЩО МЯРКА 11						0	0	0		0
12	Енергоспестяващи мерки за оползотворяване на енергия от възобновяеми източници	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ							
ОБЩО МЯРКА 12						0	0	0		0
13	Енергоспестяващи мерки по системите за осветление	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ			251	76,15	770,00	10,11	0,21
ОБЩО МЯРКА 13						1874	435,37	3 780,00	8,68	1,53
14	Енергоспестяващи мерки за подмяна на битови уреди и/или офис оборудване, потреблящи енергия	1	МАЗУТ							
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО							
		3	ПРОПАН-БУТАН							
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ							
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ							
		6	ВЪГЛИЩА							
		7	ПЕЛЕТИ							
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ							
		9	ДРУГИ (изписва се)							
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ							
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ							
ОБЩО МЯРКА 14						0	0	0		0
Енергийни спестявания на левов от енергоспестяващи мерки										
ПАКЕТ ОТ ЕСМ, ИЗБРАН ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ В СТРАДАТА:										
									П1	

МЕРКИ	П1	№	ЕНЕРГИЯ	СПЕСТЕНИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ				НЕОБХОДИМИ ИНВЕСТИЦИИ	СРОК НА ОТКУПУВАНЕ	РЕДУЦИРАНИ ЕМИСИИ CO <sub>2</sub>
				t/год.	Nm <sup>3</sup> /год.	kWh/год.	лв./год.	лв.	год.	t/год.
12	ОБЩО ГОДИШНО СПЕСТЯВАНЕ НА ЕНЕРГИЯ СЛЕД ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ВСИЧКИ ЕСМ ОТ ИЗБРАНИЯ ПАКЕТ	1	МАЗУТ	0	0	0	0	0		0
		2	ДИЗЕЛОВО ГОРИВО	0	0	0	0	0		0
		3	ПРОПАН-БУТАН	0	0	0	0	0		0
		4	ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ	0	0	0	0	0		0
		5	ПРИРОДЕН ГАЗ	0	58 412	545 908	81 886	972 503	11,88	110,27
		6	ВЪГЛИЩА	0	0	0	0	0		0,00
		7	ПЕЛЕТИ	0	0	0	0	0		0,00
		8	ДЪРВА ЗА ОГРЕВ	0	0	0	0	0		0,00
		9	ДРУГИ (изписва се)	0	0	0	0	0		0,00
		10	ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ	0	0	0	0	0		0,00
		11	ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	0	0	1 938	587,95	3 775,37	6,42	1,59
<b>ВСИЧКО:</b>						<b>547848</b>	<b>82474,15</b>	<b>876278,20</b>	<b>11,84</b>	<b>111,88</b>

	kWh/год.
<b>ОБЩО КОЛИЧЕСТВО СПЕСТЕНА ЕНЕРГИЯ</b>	<b>547848</b>
<b>ДЯЛ НА СПЕСТЕНАТА ЕНЕРГИЯ</b>	<b>72,44%</b>

Цени на енергоносителите, използвани при изчисленията на срока на откупуване на инвестициите		
Вид енергоносител	лева/тон лева/Nm <sup>3</sup>	лева/kWh
МАЗУТ		
ДИЗЕЛОВО ГОРИВО		
ПРОПАН-БУТАН		
ПРОМИШЛЕН ГАЗЪОЛ		
ПРИРОДЕН ГАЗ		0,15
ВЪГЛИЩА		
ПЕЛЕТИ		
ДЪРВА ЗА ОГРЕВ		
ДРУГИ (изписва се)		
ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ		
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ		0,3034

#### 6. ЕКИП, ИЗВЪРШИЛ ОБСЛЕДВАНЕТО

ИМЕ, ФАМИЛИЯ	СПЕЦИАЛНОСТ	ПОДПИС
инж. Иван Панайотов	електроинженер	
инж. Кънчо Паскалев	стриктелен инженер	
инж. Даринка Стаматова	инженер ОВИК	
<b>УПРАВИТЕЛ:</b>		
инж. Кънчо Паскалев		

(на лицето, извършило обследването)

(подпис и печат)



Дата: 21.08.2016 г.

## ТИПИЗИРАНИ МЕРКИ ЗА ПОВИШАВАНЕ НА ЕНЕРГИЙНАТА ЕФЕКТИВНОСТ

№	НАИМЕНОВАНИЕ	ПОЯСНЕНИЕ
1	Топлинно изолиране на външни стени	Полагане на топлинна изолация на външни стени, уплътнение на фуги във фасадите.
2	Топлинно изолиране на под	Полагане на топлинна изолация на пода.
3	Топлинно изолиране на покрив	Полагане на топлинна изолация на покрива. Изяснява се мястото на полагане на топлинната изолация.
4	Подмяна на прозорци, врати и др. прозрачни ограждащи елементи.	Подобряване на енергийните характеристики на прозорци, външни врати чрез подмяна на стари с нови, произведени по напреднала технология за намаляване на топлинните загуби през този вид ограждащи елементи.
5	Мерки по системите за осветление	Инсталиране на енергийно-ефективна осветителна система, контрол за постоянен интензитет на осветеността, мониториране на система за автоматично управление. Осветители със стартови системи: осветителни тела с ефективни прибори. Ефективно външно осветление на обществени пространства.
6	Мерки по системите за генериране на топлина (абонатна станция; котелна инсталация)	Реконструкция (подмяна) на абонатна станция или на нейни елементи, включително изолации. Реконструкция (подмяна) на котелна инсталация или на елементи от нея (котли, помпи, тръбна мрежа, арматура и др.), включително настройки и изолации. Вторично използване на отпадна топлинна.
7	Мерки по прибори за измерване, контрол и управление	Въвеждане (подмяна) на прибори за измерване, контрол и управление.
8	Настройки (вкл. "температура с понижение")	Настройка на системите за отопление, БГВ, вентилация, системи за топлинно оползотворяване и циркулиране на топлина, вентили за пестене на топла вода: вентили с ограничени потоци и др.
9	Мерки по сградни инсталации	Реконструкция (подмяна) на сградните инсталации или на елементи от тях (помпи, вентилатори, тръбна мрежа, арматура и др.), включително изолации.
10	Мерки за оползотворяване на енергия от възобновяеми източници	Въвеждане на системи, използващи един следните видове ВЕИ: слънце, вятър, вода, земя и др.
11	Енергоефективни уреди	Ефективни охладителни уреди: хладилници и фризери за бита с висок показател на ЕЕ. Ефективни мокри уреди: съдомиялни, перални и центрофугиращи сушилници за бита с висок показател на ЕЕ. Потребителски електронни стоки: електронни продукти за бита - TV, DVD, компютри и др. Енергоефективни офис уреди: компютри, принтери, факсове, копирни машини и др.

Този sheet не е част от резюмето. Ролята му е само да подпомогне обследващите при класифициране на предписаните ЕСМ.