

Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране на  
цените на топлинната енергия и Наредба № 1 от 14.03.2014г.  
за регулиране на цените на електрическа енергия

**ДО  
КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕДЕЛНИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО  
ЗА ПЪРВА ГОДИНА ОТ НОВ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД ОТ 01.07.2017г.**

От ..... **„ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД** .....  
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

..... град Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37 .....  
(седалище и адрес на управление)

..... град Пловдив – пощенски код 4000, ул. „Христо Г. Данов“ № 37 .....  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № ..12.... година 1996 година ЕИК по БУЛСТАТ 115016602  
Банкова **BIC:** XXXXXXXXXXXX **IBAN:** BG XX INGB XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX в ING Банк  
телефон: ... **359 (0) 7001 7777**... факс: ...032 / 990 010  
e-mail: [info@evn.bg](mailto:info@evn.bg)

**Лицензии:**

-Лицензия за пренос на топлинна енергия на територия в гр. Пловдив № И1-Л-010-05/16.01.2002 г. ;  
-Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № И1-Л-011-03/16.01.2002г. ;  
-Лицензия за производство на топлинна енергия № И1-Л-012-02/16.01.2002г. ;  
представявано от:

**1. ....РОБЪРТ ДИК.....**

документ за самоличност: Паспорт № XXXXXXXX, издаден от Австрия на XX.XX.XXXXг., валиден до XX.XX.XXX г., с  
гражданство: Австрия  
на длъжност : **Председател на Съвета на директорите**

**2. ....СИМО ГЕОРГИЕВ СИМОВ.....**

Документ за самоличност: лична карта № XXXXXXXXXX, издадена на XX.XX.XXXX г. от МВР – XXXXXXXXXXXXXXXX,  
ЕГН XXXXXXXXXX  
на длъжност: **Изпълнителен член на Съвета на директорите**

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

**Предлагаме за утвърждаване пределни цени на топлинната енергия и преференциална цена на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство за първа година от нов регулаторен период от 01.07.2017г. до 30.06.2018г., на основание Закона за енергетиката, Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия и Наредба № 1 от 14.03.2014г. за регулиране на цените на електрическа енергия. Молим да имате предвид, че предложението за цени следва изцяло изискванията на ценовата регулаторна рамка, разписана от КЕВР и се базира на действаща към момента цена на „Булгаргаз“ ЕАД за природния газ, утвърдена с Решение Ц-42 на КЕВР от 30.12.2016 г.**

**Предложените нови цени на топлинната енергия и електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, ще включат и наложените на компанията от регулаторната рамка разходи за енергийна ефективност и разходи за участие на балансиращия пазар, както и норма на възвръщаемост, съобразена със средните нива в региона. Внасяме в сроковете по чл.24, ал.2 от Наредба № 5 за утвърждаване на нови цени през регулаторния период с начало от 01.07.2017г., като определянето на отделните цени за продажба на топлинна и електрическа енергия ще се извърши съобразно и при:**

- Разходно – ориентиран подход и регулиране на цените чрез метод „Норма на възвръщаемост на капитала“, съгласно Наредба № 5 и указания на КЕВР;
- Регулиране чрез метод “Норма на възвръщаемост”;
- Цени на база необходими приходи, покриващи всички присъщи разходи за осъществяване на лицензионните дейности и инвестиции за гарантиране на сигурността на топлоснабдяването и производството на електрическа енергия;
- Обща норма на възвръщаемост на капитала преди данъци – X,XX %;
- Регулаторна база на активите – балансова стойност към 31.12.2016г.;
- Регулаторен период от 01.07.2017 – 30.06.2018 г.;
- Планирани продажби на топлинна енергия в размер на 232 750 МВч. Очаква се увеличение от 12,3 % спрямо 2016, главно заради нетипично високите външни температури за региона на Пловдив през отчетната година;
- Размер на технологичните разходи XX XXX МВч или XX % от производството на топлинна енергия – (планиран спад от 9,3 % спрямо 2016 поради извършени инвестиции в топлофикационната мрежа и повишено количество на продажбите);
- Планирани продажби на електрическа енергия 295 050 МВч (намаление от -1,02 % спрямо предходната година), като XXX XXX МВч са от високоефективно комбинирано производство, а XX XXX МВч са от невисокоефективно комбинирано производство; Цена на природния газ, съгласно решение Ц-42 на КЕВР от 30.12.2016г за утвърждаване на цена в размер на 299,94 лв./ хил.н.м.куб. (без ДДС и акциз);
- Калкулирани са разходи от 721 хил. лв. за акциз на природния газ, съгласно указанията и стойността посочена в модела за калкулация на цените;
- Цена на произведената от високоефективно комбинирано производство ел. енергия – преференциална цена;
- Цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП съгласно решение Ц-18 на КЕВР от 30.06.2016г. – 65,00 лв./МВч;
- Преференциална добавка за комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство 38,00 лв./МВч, действаща към момента на подаване на заявлението;
- Оборотен капитал – Коефициент изчислен на базата на т.нар. „Нетен цикъл на оборотния капитал“ възлиза на 41,12 дни. Поради факта, че с коефициент от 41,12 дни оборотния капитал не надхвърля 1/8 от паричните годишни оперативни разходи за дейностите, оперативният необходим оборотен капитал е калкулиран по метода на нетния цикъл на оборотния капитал;
- Разходи за “Фонд сигурност на електроенергийната система” в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия в размер на 2 039 хил. лв. планирани на базата на планови продажни количества електрическа енергия, планови продажни цени и планови разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ;
- Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ се планират на база на отчетните количества небаланси от 2016 година остойностени с планови цени за новия регулаторен период ;
- Калкулация и признаване на разходи от 60 хил. лв. за балансиране по договор за продажба на природен газ с Булгаргаз ЕАД;

- Искане на компенсиране на разходи през 2017г. по чл.35, ал.2, т.5. от Закона за енергетиката, в размер на 117 хил.лв., произтичащи от наложени ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на определена индивидуална цел за енергийни спестявания по ЗЕЕ;
- Отделно Искане за компенсиране на разходи по чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката за предходен период 2010 г. – 2016 г., в размер на X XXX хил.лв.
- Отчитане на разходите свързани с изменения и допълнения в Закона за енергетика (ЗЕ) през 2016 г., пряко свързани с издаване на сертификати за произход и дейността на дружествата от топлофикационни сектор, имащи отражение върху финансовата рамка на осъществяване на лицензионните дейности по комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

## 1. Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2017 г.:

<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>	<b>Лева / МВтч без ДДС</b>
Еднокомпонентна пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.	<b>94,43</b>
Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ.	<b>93,43</b>
Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ.	<b>93,43</b>
Преференциална цена на електрическата енергия, произведена по висоефективен комбиниран начин.	<b>144,01</b>

## 2. Прилагаме следните документи:

- 2.1. Обосновка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за нови цени на топлинна енергия и електрическа енергия от комбинирано производство за регулаторен период в сила от 01.07.2017г.;
- 2.1.1. Обосновка на разходите за амортизация, разпределение през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г. при производство между електрическа, топлинна енергия и общо за двата продукта;
- 2.1.2. Обосновка на разходи за консумативи през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г.;
- 2.1.3. Обосновка на разходи за електрическа енергия през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г.;
- 2.1.4. Обосновка на разходи за вода, консуматив през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г.;
- 2.1.5. Обосновка на планираните приходи от услуги през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г.;
- 2.1.6. Обосновка на предложеното от дружеството разпределение на оборотния капитал между електрическа и топлинна енергия;
- 2.1.7. Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на дълготрайните активи към 31.12.2016г.;
- 2.1.8. Обосновка „Признаване на загуба от обезценка в контекста на определяне на регулаторната база на активите“.
- 2.1.9. Обосновка на вътрешно – груповите разходи пряко свързани с дейността по лицензията;
- 2.1.10. Обосновка на прогнозните количества отпусната топлинна енергия към преноса и за собствено потребление - за ценови период 07.2017г. / 06.2018г.;
- 2.1.11. Обосновка за количество електрическа енергия за собствени нужди и трансформация за новия ценови период 07.2017г. – 06.2018г. и разпределението на това количество между електрическата и топлинната енергия, сравнено с отчета за 2016 г.;
- 2.1.12. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи през 2017г./2018г. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика на КЕВР, приета с протоколно решение № 139/20.10.2005г. (по т.І.9, и т.ІІ.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-9 / 17.03.2016г.);
- 2.2. Справки от №1 до №9 с отчетна информация за 2016г. и прогнозна информация за периода 01.07.2017г. – 30.06.2018г., във форма и съдържание съгласно Указания на Комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода "Норма на възвръщаемост на капитала", приети с протоколно решение на КЕВР № 95 / 25.05.2015 г.. (по т.І.3. и т.ІІ.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);
- 2.3. Отчетна информация за регулаторния период 01.07.2016г. – 30.06.2017г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до №9 (по т.І.4. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);

- 2.4. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2016г. и за ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017г., Приложение №3 по формата на КЕВР (по т.І.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);
- 2.5. Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия, Приложение №3 по формата на КЕВР (по т.І.2. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);
- 2.6. Отчетна информация за 2016г. и за ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017г., прогнозна информация за периода 01.07.2017г. – 30.06.2018г. за произведената комбинирана електрическа енергия. Справките съдържат данни за количества - бруто, собствени нужди, нето, продажба на „НЕК“ ЕАД и продажба на търговци на свободния пазар (по т.І.5. и т.ІІ.2. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);
- 2.7. Справка за цените на горивата - изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените, Приложение №2 по формата на КЕВР (по т.І.6. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017г.);
- 2.8. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2015г., 2016г. и ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017г., Приложение №4 по формата на КЕВР (по т.І.7. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);
- 2.9. Одитиран годишен финансов отчет за 2016г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти. Доклад за дейността на дружеството (по т.І.8. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);
- 2.10. Справки с отчетна информация за 2016 г., съгласно Единна система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането;
- 2.11. Искане за компенсиране на разходи за 2017 г. по чл.35 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност;
- 2.12. Искане за компенсиране на разходи за предходен период 2010г. – 2016 г. по чл.35 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност;
- 2.13. Инвестиционната и ремонтна програма на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – отчет за 2016г. и план за 2017г.;
- 2.14. Проект на договор за продажба на електрическа енергия от комбинирано производство между ЕВН ТР и НЕК – към м.03.2017г. не сме подписвали договор, защото все още има висящо производство пред КЕВР, в което чакаме комисията да се произнесе по искането ни за задължаване на НЕК да сключи договор с ЕВН ТР;
- 2.15. Договор за продажба на електрическа енергия между „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и лицензиран търговец по Закона за енергетиката;
- 2.16. Договор № 142-2013 / 02.10. 2015г. за доставка на природен газ, сключен между „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за 2016г. и приложения към него. Приложеният договор представлява търговска тайна и защитена информация за „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
- 2.17. Копия от публикации за оповестяване, съгласно чл.36а (1) от ЗЕ и Наредба №5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия – публикации във в.Марица, интернет страницата на дружеството и в ЕВН Офиси;
- 2.18. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР в БНБ – Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр.41 от 22.05. 2007г.);
- 2.19. Копие на Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Топлофикация“ЕАД към м.03.2017г.;
- 2.20. Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ТР за утвърждаване на цени за регулаторния период 01.07.2017 г. – 30.06.2018г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката.

Приложенията са неразделна част от това заявление.

Задължаваме се да представим всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

..... **Илина Радославова Стефанова** .....  
(трите имена)

ЕГН ...XXXXXXXXXX... документ за самоличност: л.к. № XXXXXXXXXX, издадена на XX.XX.XXXX г. от МВР – Пловдив.

Настоящото заявление и всеки отделен приложен към него документ, са собственост на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и представляват търговска тайна на дружеството. Използването им, с изключение на документ или документи, които по силата на нормативен акт подлежат на обявяване в общи или специализирани регистри, копирането на целите или части от тях, позоваването или препращането към тях, както и използването, позоваването и/или обработката на факти, информация, технологии, данни и решения, свързани с търговската дейност на дружеството, могат да бъдат извършвани само с решение на управителните органи на дружеството.

В рамките на срока, определен в чл.25, ал.1 от Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране на цените на топлинната енергия, ще очакваме да получим от Комисията писмени съобщения за евентуални нередовности на заявлението за утвърждаване на цени за периода от 01.07.2016г. – 30.06.2017г. В случай че такива не бъдат получени от Дружеството ни в законовия срок, ще направим обоснованото предположение, че заявлението няма нередовности и преписката се разглежда от Комисията по същество.

Молим Комисията да отправя запитвания за допълнителна информация и/или конкретни въпроси в рамките на процедурата по утвърждаване на цени, в разумен срок за предоставяне на информацията, с цел даване на възможност на Дружеството обосновано да докаже всички свои искания и разходи.

Задължаваме се да предостави, ако е необходимо всички документи, които Комисията ни поиска допълнително, в съответствие с нормативната база.

**Представените в КЕВР документи са в два екземпляра и заверени от лицата с представителна власт, подписали заявлението. Съгласно писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017г. приложенията към заявлението се предоставят и на електронен носител.**

Дата: 29.03.2017 г.



Подписи:

1. \_\_\_\_\_  
/Робърт Дик/

2. \_\_\_\_\_  
/Симо Симов/



## ПРИЛОЖЕНИЕ

**2.1. Обосновка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за нови цени на топлинна енергия и електрическа енергия от комбинирано производство за регулаторен период в сила от 01.07.2017г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**ОБОСНОВКА НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД  
ЗА НОВИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ КОМБИНИРАНО  
ПРОИЗВОДСТВО ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД В СИЛА ОТ 01.07.2017г.**

УВАЖАЕМИ Г-Н ПРЕДСЕДАТЕЛ, УВАЖАЕМА КОМИСИЯ,

В съответствие с чл. 26 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл.24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД приложено представя обосновка към заявление за утвърждаване на цени на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и на електрическа енергия от комбинирано производство за регулаторен период, в сила от 01.07.2017 г.

**I. Изходна ситуация и нормативни основания при подаване на заявление за определяне на цените за третия регулаторен период от 01.07.2017 г.:**

- ▶ Регулиране чрез метод “Норма на възвръщаемост”;
- ▶ Обща норма на възвръщаемост на капитала преди данъци – X,XX %;
- ▶ Регулаторна база на активите – балансова стойност към 31.12.2016г.;
- ▶ Регулаторен период от 01.07.2017 – 30.06.2018 г.;
- ▶ Планирани продажби на топлинна енергия в размер на 232 750 МВч. Очаква се увеличение от 12,3 % спрямо 2016, главно заради нетипично високите външни температури за региона на Пловдив през отчетната година;
- ▶ Размер на технологичните разходи XX XXX МВч или XX,XX % от производството на топлинна енергия – (планиран спад от 9,3 % спрямо 2016 поради извършени инвестиции в топлофикационната мрежа и повишено количество на продажбите);
- ▶ Планирани продажби на електрическа енергия 295 050 МВч (намаление от -1,02 % спрямо предходната година), като XXX XXX МВч са от високоефективно комбинирано производство, а XX XXX МВч са от невисокоефективно комбинирано производство; Цена на природния газ, съгласно решение Ц-42 на КЕВР от 30.12.2016г за утвърждаване на цена в размер на 299,94 лв./хил.н.м.куб. (без ДДС и акциз);
- ▶ Калкулирани са разходи от 721 хил. лв. за акциз на природния газ, съгласно указанията и стойността посочена в модела за калкулация на цените;
- ▶ Цена на произведената от високоефективно комбинирано производство ел. енергия – преференциална цена;
- ▶ Цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП съгласно решение Ц-18 на КЕВР от 30.06.2016г. – 65,00 лв./МВч;
- ▶ Преференциална добавка за комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство 38,00 лв./МВч, действаща към момента на подаване на заявлението;
- ▶ Оборотен капитал – Коефициент изчислен на базата на т.нар. „Нетен цикъл на оборотния капитал“ възлиза на 41,12 дни. Поради факта, че с коефициент от 41,12 дни оборотния капитал не надхвърля 1/8 от паричните годишни оперативни разходи за дейностите, оперативният необходим оборотен капитал е калкулиран по метода на нетния цикъл на оборотния капитал;
- ▶ Разходи за “Фонд сигурност на електроенергийната система” в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия в размер на 2 039 хил. лв. планирани на базата на планови продажни количества електрическа енергия, планови продажни цени и планови разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ;
- ▶ Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ се планират на база на отчетните количества небаланси от 2016 година остойностени с планови цени за новия регулаторен период ;
- ▶ Калкулация и признаване на разходи от 60 хил. лв. за балансиране по договор за продажба на природен газ с Булгаргаз ЕАД;

## II. Ценообразуващи елементи и образуване на цени, в сила от 01.07.2017 г.

1. Разход за природен газ в размер на **25 056 хил.лева**, при цена 299,94 лв./ х.н.м.куб. (без акциз и ДДС), съгласно решение Ц-42 на КЕВР от 30.12.2016 г;
2. Условно - постоянни разходи в размер на **20 362 хил. лв.**, дадени подробно в таблицата по-долу:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2016 г.	Прогноза в цени VIII-ти РП – 01.07.2017 г.	Разлика VIII РП – 2016 г.
1	2	3	7	8	9 = 8- 7
<b>I</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>21.374</b>	<b>20.362</b>	<b>-1.012</b>

3. Намаление на разходите за амортизация отразяващи инвестициите извършени от Дружеството и полезния живот на съществуващите активи. Разходите за ремонт се планира да намалят спрямо отчетните разходи от 2016 година.

1	Разходи за амортизации	хил. лв.	<b>xx,xx</b>	<b>x,xx</b>	<b>-x.xxx</b>
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>-xx</b>

4. Планира се увеличение на персоналните разходи през 2017 основно заради нарастване на разходите за заплати и възнаграждения.

3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	<b>x,xxx</b>	<b>x,xxx</b>	<b>xxx</b>
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xx</b>

5. Разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ нарастват с 0,9% до 6 567 хил. лв., като основните групи от разходи включени в този компонент са изброени в таблицата. Разходите са планирани на база на отчетните разходи от 2016 година индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от -0,8% за периода януари - декември 2016 г. спрямо периода януари - декември 2015 г.

5	<b>Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ</b>	хил. лв.	x.xxx	x.xxx	xx
	в това число за:				
5.1.	Застраховки	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.2.	Данъци и такси	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.3.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.4.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.5.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.6.	Наеми	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.7.	Съдебни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.8.	Такса събрано инкасо	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.9.	Разходи за обучения	хил. лв.	xxx	xxx	x
5.10.	Вътрешногрупови услуги	хил. лв.	xxx	xxx	-xx
5.10.1	Мениджърски и консултантски	хил. лв.	xxx	xxx	x
5.10.2	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.10.3	IT и телекомуникация	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.10.4	Човешки ресурси	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.10.5	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв.	xxx	xxx	-x



5.10.6	Покупки и склад	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.10.7	Други административни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.10.8	Фактуриране	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.10.9	Клиентско обслужване	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.10.10	Технически услуги	хил. лв.	xxx	xxx	-x
5.11.	Други разходи	хил. лв.	xxx	xxx	-x

6. Променливи разходи в размер на 29 316 хил. лева, дадени подробно в таблиците по-долу:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2016 г.	Прогноза в цени VIII-ти РП 01.07.2017 г.	Разлика VIII РП – 2016 г.
1	2	3	7	8	9 = 8- 7
<b>II</b>	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>xx.xxx</b>	<b>xx.xxx</b>	<b>-x.xxx</b>

7. Намаление на разходите за материали, в които основна тежест има разходът за природен газ. Прогнозните разходи са калкулирани с цена на природен газ от 299,94 лв./ хил.куб.м. съгласно решение Ц-42 на КЕВР от 30.12.2016г. Разходите за вода, закупена електрическа енергия и консумативи са планирани спрямо производствените нужди съответстващи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия. Не се прогнозира разходи за външни услуги в променливите разходи. Разхода за акциз на природния газ възлиза на 753 хил. лв. :

	в това число за:				
1	Разходи за материали	хил. лв.	xx.xxx	xx.xxx	-2.911
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.	x	x	x
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	-x
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	0	0	0

8. Дружеството не планира разходи за емисии от парникови газове (CO2):

5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	x	x	x
---	--	----------	---	---	---

Директива 2009/29/ЕО (Директивата за СТЕ) от 23.04.2009 г. за изменение и допълнение на Директива 2003/87/ЕО с оглед подобряване и разширяване на схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове на Общността е част от законодателния пакет, съдържащ мерки за борба с изменението на климата и за насърчаване на производството на енергия от възобновяеми и нисковъглеродни източници. Този пакет беше предназначен главно за постигане на общата екологична цел на Съюза за намаляване на емисиите на парников газ с 20 % в сравнение с 1990 г. и за постигане на 20 % дял на енергията от възобновяеми източници в общото потребление на енергия на Съюза до 2020г.

Р. България се възползва от дерогацията по чл. 10а от Директивата за СТЕ, в резултат от което ЕВН България Топлофикация» ЕАД получава безплатно разпределени квоти за производството на топлинна енергия. Всяка година след 2013 общото количество такива квоти се намалява с линеен коефициент, като безплатно разпределение е предвидено до 2020 г.

«ЕВН България Топлофикация» ЕАД се възползва от възможността за преходно безплатно разпределение на квоти за модернизиране на производството на електроенергия, като участва в Националния план за инвестиции с проект за изграждане на високоефективна ко-генерационна централа в гр. Пловдив.

Представяме статуса на към момента:

Тема	„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД		
	Общо	ТЕЦ „Север“	ОЦ „Юг“
Безплатни квоти налични в Регистъра към 12.05.2016 г.	344 052	327 681	16 371
Количество емисии от производство на електрическа енергия през 2016 ( tCO <sub>2</sub> eq)	95 013	95 013	0
Количество емисии от производство на топлинна енергия през 2016 г. ( tCO <sub>2</sub> eq)	63 675	59 791	3 884
Общо количество емисии през 2016 г.	158 688	154 804	3 884
Безплатни квоти налични в Регистъра към 27.03.2017 г.*	390 385	371 488	18 897
Безплатни квоти за 2017 г. във връзка с модернизация на подходите за производство на електрическа енергия за участие в Дерогация по чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета изменена с Директива 2009/29/ЕО с оглед подобряване и разширяване на схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове на Общността	48 841	48 841	н.п.
Безплатни квоти разпределени за 2017 г. за производство на топлинна енергия	46 333	43 807	2 526
Количество закупени емисии на парникови газове през 2016 г.	0	0	0
Количество продадени емисии на парникови газове през 2016 г.	0	0	0
Средна цена на закупени емисии на парникови газове	0	0	0
Средна цена на продадени емисии на парникови газове	0	0	0

\*Количеството безплатни квоти, налични в Регистъра към 27.03.2017 г. е с включени количества, разпределени за 2017 г. за производство на топлинна енергия и за двете площадки на дружеството в размер на 46 333 t.

Към момента на подаване на Заявлението за цени, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД не е получила безплатни квоти за 2016 г. и 2017 г. във връзка от участието си в Дерогацията по чл. 10в от Директивата за СТЕ, както и не е извършено предаване на емитираните количества за 2016 г.

9. Обосновка на преференциална добавка за комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство, в размер на 38,00 лв./МВч:

Съгласно чл.24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), групите производители и добавките за всяка от тях се определят от комисията по следните критерии:

- преобладаващ дял на топлинния товар за битови или небитови нужди;
- вид на използваното гориво;
- дял на произведеното количество електрическа енергия спрямо отпуснатото според потребностите количество топлинна енергия към преноса;
- мощност на централата/инсталацията;
- характер на топлинния товар за небитови нужди според производствената дейност в промишлеността или селското стопанство.

Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се определя съобразно приети от комисията указания на база индивидуалните разходи за производство и добавка по групи производители.

Съгласно дадени указания от КЕВР с писмо изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017г. сме приели прогнозна стойност на добавка към индивидуалната цена на електрическата енергия по чл. 33, ал. 3 от Закона за енергетиката, която е определена с Решение № Ц – 18 от 30.06.2016 г. на КЕВР, и именно - 38,00 лв./МВч.

Съгласно решението на КЕВР, добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са определени в съответствие с критериите по чл. 24 от НРЦЕЕ и при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между групите клиенти и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, с отчитане на конкретните разходни особености и нива на цените на топлинната и електрическа енергия. Съгласно принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ следва да се осигури равнопоставеност по отношение на определения размер на добавката между отделните категории енергийни предприятия, за които са присъщи един или повече критерии по чл. 24 от НРЦЕЕ.

10. Обосновка разходи по изпълнение на индивидуална цел за мерки по енергийна ефективност (чл.35 ЗЕ), които са включени в ценовия модел за цени, в сила от 01.07.2017г. – 117 хил. лв.

Като част от заявлението за одобряване на цени на ЕВН ТР, приложено прилагаме две отделни искания за компенсиране на разходи с по чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката:

- Искане за компенсиране на разходи през 2017 г., в размер на 117 хил. лв. ;
- Искане за компенсиране на разходи за предходен период 2010 г. – 2016 г., в размер на 1 451 хил.лв.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като задължено лице по смисъла на Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ) и като такова отправя своето искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени с чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност в изпълнение на националните цели, чрез определена индивидуална цел за енергийни спестявания за текущата 2017г. и за предходния период от 01.01.2010г. до 31.12.2016г.

В разглеждания период от 2010 г. до 2016 г. отношенията свързани с енергийна ефективност са уредени със Закон за енергийната ефективност от 14.11.2008 г. , а след 15.05.2015г. с действащ към момента нов Закон за енергийната ефективност.

Съгласно §.4. от ПЗР на ЗЕЕ от 2015г., задължените лица по чл. 10, т. 2 и 3 от отменения Закон за енергийната ефективност изпълняват индивидуалните цели за енергийни спестявания до 31 декември 2016 г., определени в съответствие с отменения Закон за енергийната ефективност.

Мерките са насочени към крайните потребители на топлинна енергия, но са вменени в задължение за изпълнение на индивидуална цел от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, което би осигурило изпълнението на Националната цел. Изпълнението на определените индивидуални цели за енергийни спестявания от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД предизвиква разходи за тези възложени ни със закон дейности.

Разходите за компенсиране през ценовия период са при условията на чл.35 от Закона за енергетиката и чл.9, ал.2., т.3 и чл.17, ал.3 от действаща към онзи момент Наредба за методиките за определяне на националните индикативни цели, реда за разпределяне на тези цели като индивидуални цели за енергийни спестявания между лицата по действащия до 14.05.2015г. чл. 10, ал. 1 от ЗЕЕ и чл.14 и чл.15 от ЗЕЕ действащ от 15.05.2015г., допустимите мерки по енергийна ефективност, методиките за оценяване и начините за потвърждаване на енергийните спестявания.

11. Разходите предизвикани за балансиране по правила за търговия с ЕЕ се оценяват на 542 хил. лв., като се планират на база на отчетните количества небаланси от 2016 година остойностени с планови цени за новия регулаторен период ;

Продадена ЕЕ 2016	Небаланс - сумарен 2016	Небаланс - сумарен 2016	Продадена ЕЕ 2017	Небаланс - сумарен 2017	Среден разход за небаланс 2017	Разходи за балансиране 2017
MWh	MWh	%	MWh	MWh	BGN/MWh	BGN
xxx.xxx	x.xxx	x,xx%	xxx.xxx	x.xxx	xx,xx	xxx.xxx

12. Калкулация и признаване на разходи от 60 хил. лв. за балансиране по договор с Булгаргаз ЕАД за продажба на природен газ, калкулирани като процент от планираното количество природен газ предвиден за консумация по 10% от неговата стойност. Към заявлението за цените прилагаме валидния подписан договор с Булгаргаз ЕАД, съдържащ клаузите за небаланс.

13. Разходи за "Фонд сигурност на електроенергийната система" в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия се планират на стойност 2 039 хил. лв., планирани на базата на планови продажни количества електрическа енергия, планови продажни цени и планови разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ

Продажби високоэф ективна ел. енергия, MWh	Цена високоэф ективна ел. енергия, BGN/MWh	Приходи високоэф ективна ел. енергия, BGN	Продажби не- високоэф ективна ел. енергия, MWh	Цена не- високоэф ективна ел. енергия, BGN/MWh	Приходи не- високоэф ективна ел. енергия, BGN	Разходи за балансира не BGN	Вноски ФСЕС - 5% BGN
280.307	xxx	xxxx	xxxx	65,00	xxxxx	xxx.xxx	2.039.177

6	Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
7	Разходи за балансиране - Природен Газ	хил. лв.	x	xx	xx
8	Разходи за "Фонд сигурност на електроенергийната система" - 5%	хил. лв.	2.128	2.039	-88

**Бележка:** Съгласно указанията на КВЕР, поради добавените редове за "Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ", "Разходи за балансиране - Природен Газ" и „Разходи за Фонд сигурност на електроенергийната система - 5%" в Справка 1 "Разходи" към променливите разходи от модела за ценообразуване, се наложи да бъде променена формулата в клетка "F 109" в Справка 4 "ТИП-ПРОИЗ" от модела за ценообразуване. Формулата е така променена, че "Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ" (клетка "G 97" в справка 1 "Разходи") и „Разходи за "Фонд сигурност на електроенергийната система" - 5%" (клетка "G 99" в справка 1 "Разходи") да бъдат ценообразуващ елемент само в цената на ел. енергия, защото според нас тези разходи се отнасят пряко към производството и продажба на ел. енергия. "Разходи за балансиране - Природен Газ" (клетка "G 98" в справка 1 "Разходи") пък следва да се разпределят между производството на двата продукта ел. енергия и топлинна енергия чрез коефициент.

Поради промяната в закона за енергетика през 2015 г. (промяна на периода за отчитане на ефективността от годишна на месечна база), дружеството ще произвежда и продава през новия регулаторен период освен високоефективна комбинирана електрическа енергия на преференциална цена, съответно и нискокоефективна комбинирана електрическа енергия на пазарни цени. Във връзка с това се наложи да бъде променена формулата в клетка "F 110" в Справка 4 "ТИП-ПРОИЗ" от модела за ценообразуване. Запазена е логиката на ценообразуване на модела на КВЕР, преференциалната

цената да бъде калкулирана за количествата произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия.

Продажната цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП съгласно решение Ц-18 на КЕВР от 30.06.2016г. – 65,00 лв./МВч

14. Възвръщаемост в размер на 13 625 хил.лв., при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 9,26% преди данъци.

Безлостовия коефициент $\beta$	Общата пазарна рискова премия за Р България	Рискова премия на собствения капитал	Безрисковата норма на възвръщаемост	Норма на възвръщаемост на собствения капитал
х.хх	х.хх%	х.хх%	х.хх%	х.хх%

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е използвало безлостовия коефициент  $\beta$  (power) за сектора на комуналните услуги за страните от Западна Европа в размер на 0.54 за 2017 г. по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия коефициент се преобразува в лостов в размер на 0.83. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8.40%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5.69%) и премията за специфичния за държавата риск (2.71%) по актуализирани данни от месец януари 2017 г. от посочения по-горе сайт. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка в размер на 2.270%, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период януари - декември 2016 г.

Норма на възвръщаемост на привлечения капитал преди данъци от 0,88 % и данък печалба от 10%;

15. Количества на продажбите:

- топлинна енергия 232 750 MWh;
- високоефективна комбинирана електрическа енергия ххх ххх MWh
- невисокоефективна комбинирана електрическа енергия хх хххх MWh

16. Необходими приходи – хх ххх хил.лв.;

### III. Предложение за тарифна структура на цени в сила от 01.07.2017г.:

При подготовката на заявлението за цени за нов регулаторен период „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД представя справки от №1 до №9 съгласно Указанията на ДКЕВР приети с протоколно Решение № 95 от 25.05.2015 г. по т. 8 на КЕВР.

След анализ на така получената прогнозна еднокомпонентна цена на топлинна енергия и преференциална цената на произведената електрическа енергия, предлагаме следните цени:

<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>	<b>Лева / МВтч без ДДС</b>
<b>Еднокомпонентна пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода</b>	<b>94,43</b>
За доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ отстъпката е 1 лев / МВтч без ДДС	<b>93,43</b>
<b>Преференциална цена на електрическата енергия произведена по комбиниран начин.</b>	<b>144,01</b>

Разпоредбата на чл.31 от ЗЕ ни насочва, че при изпълнение на процедурите по ценово регулиране цените на енергийните предприятия трябва да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им и да осигуряват обоснована норма на възвръщаемост на капитала. Предвид икономическата ситуация в страната и основните цели пред дружеството за запазване на клиентите и сигурността на топлоснабдяването чрез оптимизиране на разходите, дружеството ще работи за развитие на клиентско-ориентирана тарифна структура при еднокомпонентна цена на топлинната енергия.

#### ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

Симо Симов  
Изпълнителен член на  
Съвета на директорите

гр. Пловдив  
29.03.2017 г.



Робърт Дик  
Председател на  
Съвета на директорите



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.1. Обосновка на разходите за амортизация, разпределение през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г. при производство между електрическа, топлинна енергия и общо за двата продукта**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Обосновка на разпределение през новия ценови период 01.07.2017 – 30.06.2018 на разходите за амортизации при производството между електрическа, топлинна енергия и общо за двата продукта**

Разходите за амортизация са планирани на база симулирана амортизация за период от една година на дълготрайните активи, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията и са записани в баланса на дружеството ЕВН България Топлофикация ЕАД към 31.12.2016.

Разходите за амортизацията се разпределят, спрямо съответните активи от които произхождат, на разходи за електрическа енергия, разходи за топлинна енергия и общи разходи за двата продукта.

Амортизацията на активите от производствените централи Нова когенерационна централа и ТЕЦ Север са разпределя съответно според тяхното предназначение, и функционалност спрямо това дали служат само за производство на електричество, само за производство на топлинна енергия, или служат за комбинирано производството и на двата продукта.

Амортизацията на активите от производствена централа ОЦ Юг се отнасят директно към разходите за производство на топлинна енергия, тъй като тези активи служат само за производство на топлинна енергия.

Амортизацията на активите свързани с топлопреносната мрежа и всички прилежащи и компоненти са отнесени към разходи по преноса на топлинна енергия.

Разходите за амортизация на други активи свързани с административната работа на дружеството (компютри, софтуер, принтери, бюра, офис оборудване и др.) се разпределя между разходите за производство и пренос на база коефициент получен според брой служители заети в производството и брой служители заети в преноса на топлинна енергия към 31.12.2016. Към тази дата сътрудниците заети в производството са XX човека, а тези заети в преноса са XX,X човека. На тази база 54,28 % от стойността на амортизацията на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а XX,XX % се разпределя за пренос на топлинна енергия. Получената стойност за разходи от амортизации за производството се отнася към разходи за производство общо за двата продукта.

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**





## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.1.2. Обосновка на разходи за консумативи през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2017г.**

**Обосновка на разходи за консумативи през новия ценови период 01.07.2017-30.06.2018**

Разходите за консумативи за производството са планирани спрямо производствените нужди кореспондиращи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период. Разходи за консумативи са планирани по месеци и по видове консумативи.

Приложена справка

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

Изготвил: .....  
Отдел „Финансови въпроси“

.....  
Симо Симов  
Изпълнителен член на Съвета на директорите

Март 2017г.



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

.....  
Робърт Дик  
Председател на Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.3. Обосновка на разходи за електрическа енергия през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2017г.

### Обосновка на разходи за електрическа енергия през новия ценови период 01.07.2017-30.06.2018

Разходите за закупена електрическа енергия са планирани спрямо производствените нужди кореспондиращи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период. Разходите за електрическа енергия са прогнозирани по месеци и по видове напрежение. Консуматори на електрическа енергия високо напрежение са новата когенерационна централа и ТЕЦ Север в аварийни случаи. Консуматори на електрическа енергия средно напрежение са съоръженията ТЕЦ Север и ОЦ Юг. Консуматори на електрическа енергия ниско напрежение са абонатните станции и помпена станция „Марица“.

2017-2018	7.2017	8.2017	9.2017	10.2017	11.2017	12.2017	1.2018	2.2018	3.2018	4.2018	5.2018	6.2018	07.2017-06.2018
<b>ВН *</b>	<b>Количество, kWh</b>	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	120.000
	<b>Разход, лв.</b>	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	28.488
<b>СН *</b>	<b>Количество, kWh</b>	20.000	20.000	120.000	70.000	160.000	40.000	40.000	45.000	40.000	210.000	25.000	820.000
	<b>Разход, лв.</b>	4.260	4.260	25.558	14.909	34.078	8.519	8.519	9.584	8.519	44.727	5.325	174.648
<b>НН *</b>	<b>Количество, kWh</b>	132.000	137.000	142.000	92.000	195.000	240.000	258.000	200.000	135.000	92.000	127.000	1.980.000
	<b>Разход, лв.</b>	28.719	29.807	30.895	20.016	42.426	52.217	56.133	43.514	29.372	20.016	27.631	430.789

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД



ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ

Изготвил: .....  
Отдел „Финансови въпроси“

Симо Симов  
Изпълнителен член на Съвета на директорите

Робърт Дик  
Председател на Съвета на директорите

Март 2017г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.4.Обосновка на разходи за вода, консуматив през новия ценови период  
01.07.2017г. – 30.06.2018г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2017г.  
Обосновка на разходи за вода, електрическа енергия и консумативи през новия ценови период 01.07.2017-30.06.2018**

Разходите за вода за производството са планирани спрямо производствените нужди кореспондиращи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период. Разходите за вода са планирани по месеци и по видове консуматори, като в общите разходи са включени, както разходите за вода, така също и разходите за канализация, отвеждане и за пречистване на потребените количества.

месец	Дим.	дименсия	07.2017	08.2017	09.2017	10.2017	11.2017	12.2017	01.2018	02.2018	03.2018	04.2018	05.2018	06.2018	Общо Количества	Общо разход
ТЕЦ производство	Количество	куб.м	9 200	10 500	5 500	9 500	16 000	16 000	33 500	15 000	7 000	6 000	2 000	10 500	140 700	
	цена пречистване	лв/куб.м	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59		83 013,00
	цена инд. канал	лв/куб.м	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		14 070,00
ТЕЦ питейна вода	Количество	куб.м	1 300	2 000	2 200	2 000	2 000	1 200	4 000	3 500	3 000	3 300	2 800	2 700	30 000	
	цена вода	лв/куб.м	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12		33 600,00
	цена канал	лв/куб.м	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		3 000,00
ОЦ производство	цена пречистване	лв/куб.м	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59		17 700,00
	Количество	куб.м			2 600			300		600	800		5 000		9 300	
	цена пречистване	лв/куб.м			0,59			0,59		0,59	0,59		0,59			5 487,00
ОЦ питейна вода	цена инд. канал	лв/куб.м			0,10			0,10		0,10	0,10		0,10			930,00
	Количество	куб.м	350	300	500	400	450	450	500	350	400	500	650	450	5 300	
	цена вода	лв/куб.м	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12		5 936,00
ТЕЦ инкасатори	цена канал	лв/куб.м	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		530,00
	цена пречистване	лв/куб.м	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59		3 127,00
	Количество	куб.м	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
Общо	цена вода	лв/куб.м	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12		13,44
	цена канал	лв/куб.м	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		1,20
	цена пречистване	лв/куб.м	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29		3,48
															185 312	167 411,12

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

Изготвил: .....  
Отдел „Финансови въпроси“

Симо Симов  
Изпълнителен член на Съвета на директорите

Март 2017г.



Робърт Дик  
Председател на Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.5. Обосновка на планираните приходи от услуги през новия ценови период 01.07.2017г. – 30.06.2018г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Обосновка на планираните приходи от услуги през новия ценови  
период 01.07.2017 - 30.06.2018**

Планираните приходи за новия ценови период се състоят от планираните приходи от услуги за дялово разпределение на топлинна енергия, включително доставка и монтаж на уреди за дялово разпределение в ЕВН България Топлофикация ЕАД, планираните приходи от присъединяване на нови клиенти в ЕВН България Топлофикация ЕАД и планираните приходи от услуги, директно възлагани от клиентите в ЕВН България Топлофикация ЕАД. Стойността на планираните приходи е базирана на отчетните данни за приходите от услуги, като сумите са индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от -0,8% за периода януари - декември 2016 г. спрямо периода януари - декември 2015 г.

Приходи от услуги в лв.	Отчет	План
Дялово разпределение	xxxxxx	xxxxxx
Ново присъединяване	xxxxxx	xxxxxx
Други услуги	xxxxxx	xxxxxx
Σ	xxxxxx	xxxxxx

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.1.6. Обосновка на предложеното от дружеството разпределение на оборотния капитал между електрическа и топлинна енергия**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Обосновка на предложеното от дружеството разпределение на оборотния капитал между електрическа и топлинна енергия**

Оборотният капитал е калкулиран чрез коефициент изчислен на базата на т.нар. „Нетен цикъл на оборотния капитал“, който възлиза на 41,12 дни.

	Вземания от клиенти и доставчици	Материални запаси	Задължения към доставчици и клиенти	Нетни приходи от продажби
<b>2015</b>	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
<b>2016</b>	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	СВК 2016	СМЗ 2016	СЗД 2016	НПП 2016
	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	<b>Нетен цикъл на оборотния капитал</b>			
	<b>41,12 дни</b>			

Данните за „Вземания от клиенти и доставчици“, „Материални запаси“, „Задължения към доставчици и клиенти“ и „Нетни приходи от продажби“ за 2015 и 2016 са взети от одитиран годишен финансов отчет за 2016 година.

Калкулираната необходима сума за оборотен капитал се разпределя между регулаторната база на активи за производство и регулаторната база на активи за пренос на топлинна енергия на база коефициент получен според брой служители заети в производството и брой служители заети в преноса на топлинна енергия към 31.12.2016. Към тази дата сътрудниците заети в производството са XX човека, а тези заети в преноса са XX човека. На тази база 54,28 % от оборотния капитал се разпределя за производство на енергия и 45,72 % от оборотния капитал се разпределя за пренос на топлинна енергия.

Получената сума за необходим оборотен капитал за производство се разпределя между производство на електрическа енергия и производство на топлинна енергия на база коефициент „Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част“ от Справка 6.

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.1.7. Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на дълготрайните активи към 31.12.2016г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## **Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на дълготрайните активи към 31.12.2016**

Стойността на дълготрайните активи, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията, е равна на тяхната отчетна стойност залегнала в баланса на дружеството към 31.12.2016 коригирана с ефектите от осчетоводена обезценка на ДМА, съгласно чл. 8 ал. 2 т. 5 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия и съгласно приложеното становище към съответната обосновка „Признаване на загуба от обезценка в контекста на определяне на регулаторната база на активите“. Основни позиции в тази сума са производствените централи (Новата когенерационна централа, ТЕЦ Север, ОЦ Юг) и топлопреносната мрежа с всички прилежащи и компоненти (тръбопроводи, абонатни станции, измервателни устройства).

Активите на производствените централи Нова когенерационна централа и ТЕЦ Север са разпределени в групи според тяхното предназначение и функционалност спрямо това дали служат само за производство на електричество, само за производство на топлинна енергия или служат за производството и на двата продукта. Стойността на активите за общо производство се представя в таблица 4 „РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ“ от Справка 2 – „РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО“, като стойността им се разпределя между активите за производство на топлинна енергия и активите за производство на електрическа енергия с коефициента „Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част“ от Справка 6 - „Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите“ от модела за ценообразуване.

Активите на производствена централа ОЦ Юг служат само за производство на топлинна енергия.

Стойността на активите свързани с топлопреносната мрежа и всички прилежащи и компоненти са отнесени към регулаторната база на активи свързани с преноса на топлинна енергия.

Други активи свързани с административната работа на дружеството (компютри, софтуер, принтери, бюра, офис оборудване и др.) се разпределят между активите за производство и активите за пренос на база коефициент получен според брой служители заети в производството и брой служители заети в преноса на топлинна енергия към 31.12.2016. Към тази дата сътрудниците заети в производството са XX човека а тези заети в преноса са XX човека. На тази база 54,28 % от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а 45,72 % се разпределя за пренос на топлинна енергия.

Получената стойност за производството след това се разпределя между производство на топлинна енергия и производство на електрическа енергия с коефициент „Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част“ от Справка 6.



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.8. Обосновка „Признаване на загуба от обезценка в контекста на определяне на регулаторната база на активите“.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## ПРИЛОЖЕНИЕ

### 2.1.9. Обосновка на вътрешно – груповите разходи пряко свързани с дейността по лицензията

ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ

## **Обосновка на вътрешно-груповите разходи пряко свързани с дейността по лицензията**

С цел осъществяване на лицензионната си дейност с минимални разходи ЕВН България Топлофикация ЕАД (Дружеството) е планирало за текущата 2017 година да използва проектно консултантски, административни и технически вътрешно-групови услуги с намерение за постигане на ефективно управление на разходите.

Планираните проектно консултантски, административни и технически услуги включват от една страна проектно ориентирани услуги, и от друга страна текущи административни и технически услуги подпомагащи по-ефективното извършване на основните дейности на Дружеството. Под проектно ориентирани услуги се разбира работа по одобрен проект от инвестиционната и ремонтна програма за 2017 година или проект с одобрена проектна структура, бюджет и план за действие от Управителния съвет на Дружеството или IT проекти, с които да се осъществи консултацията относно безпроблемното функциониране на конкретен софтуерен продукт.

Разходната база за всичките вътрешно-групови услуги се планира да се формира единствено на база степента на отговорностите, необходимите умения на ангажирания персонал, както и на времето и ресурсите необходими за осъществяване на съответната услуга. Възнаграждението е планирано да се изчислява на базата на реално отработените часове и приложимата часова ставка.

### **Счетоводство и други финансови услуги**

Стойността на всички планирани услуги е базирана на прогнозни данни, формирани в резултат на извършен детайлен анализ в процеса на цялостното планиране дейността на дружеството.

Планираните финансови услуги се основават на сключен договор за услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно който ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на счетоводството и други финансови услуги включват изброените по-долу дейности:

- Услуги по оперативно счетоводство- администриране на счетоводни документи; изготвяне на финансови отчети; обновяване на сч. п-ка и инструкции; осчетоводяване на документите- кредитори, дебитори; осчетоводяване на ДА и ММП; осчетоводяване на материални запаси; контрол и анализ на сч. Записи; актуализиране на структурата на ЕРП с-ма; поддръжка на база данни; контакт с финансови институции; участие и работа с проверяващите екипи
- Услуги по данъчни въпроси- съставяне и анализ справки за данъци; съставяне и анализ годишни данъци; осчетоводяване и анализ отсрочени данъци; изчисляване и анализ разходи по ЗКПО; съставяне и подаване декларации по ЗКПО, ДДС, ЗАДС, ЗМДТ; съставяне на платежни док-ти за данъци; изчисляване на ДДС в др.случаи;
- Услуги по контролинг- разработване на бюджети и прогнози; калкулация и анализ на икономическа ефективност; изготвяне на месечни отчети и анализи; отговорност и поддръжка на MIS; калкулация и анализ на разходите; калкулация на груповите услуги; изготвяне на правила за алокация; поддържане на данни в SAP Контролинг; кал-я на цените на услугите за 3-ти лица;
- Услуги по администриране на финансовите средства (трежъри)- мониторинг на ликвидността; контакти с банките; ежедневни операции по банковите сметки;

ежедневна отчетност баланса по сметки; администриране на банкови депозити; администриране на банкови кредити; администриране получени гаранции; обслужване на предоставени гаранции;

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга. Добавя се и надценка в размер на 5%, изчислена върху разходите.

### **Правни и корпоративни въпроси**

Планираните правни и корпоративни услуги се основават на сключен договор за административни услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно който EVN Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на услугите по правни и корпоративни въпроси включват изброените по-долу дейности:

- подготовка на юридически становища
- участие в и съдействие при преговори
- правно съдействие за подготовка на документи
- подготовка на проекти по съдебни дела
- съдействие изготвяне на официални док-ти
- съдействие по регистрирани производства
- съдействие на дружество-ЗОП
- съдействие на дружество-застраховки
- съдействие на дружество-процеси и правила със задължителен характер
- съдействие на дружество-концепции
- съдействие на дружество-проекти
- съдействие-КСО
- съдействие чрез медиация
- съдействие регулаторна рамка
- административно-техническо съдействие
- деловодна и архивна дейност
- съдействие при писмени и устни преводи

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в чиято стойност се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга. Добавя се и надценка в размер на 5%, изчислена върху разходите.

### **Покупки и склад**

Планираните услуги за покупки и склад се основават на сключен договор за услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно който EVN Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на материалното снабдяване и складиране включват изброените по-долу дейности:

- Съдействие при изготвяне на възложения по смисъла на ЗОП. Изготвяне на необходима документация при подготовка и провеждане на обществени поръчки
- Наблюдение и анализ на пазарните условия с цел да се осигури възможност на Дружеството-заявител да получи информация, съответстваща на



идентифицираната необходимост от доставка на стока или услуга и достатъчна за избор на конкретен доставчик

- Подбор на подходящи обществени поръчки за прилагането на конкретен ред за провеждане и възлагане на обществени поръчки; съдействие за тяхното оповестяване
- Водене на преговори за сключване договори за доставка на стоки и услуги
- Координация и администрация на дейности свързани с функционирането на складове за материали
- Поддръжка на база данни за доставчици и материали
- Услуги по инфраструктура
  - портиерна служба и охрана;
  - закупуване, инвентаризация и поддръжка на офис
  - управление на инфраструктурни съоръжения- водене, поддръжка, преустройство и пускане в експлоатация на всички съоръжения
  - управление на сгради и строителни съоръжения
  - техническата поддръжка на офис оборудване

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга. Добавя се и надценка в размер на 5%, изчислена върху разходите.

### **IT и телекомуникация**

Планираните услуги за покупки и склад се основават на сключен договор за услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно който EVN Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на информационните технологии и телекомуникации изброените по-долу дейности:

- Съдействие за осигуряване на правилно, непрекъснато и сигурно функциониране на информационни процеси, както и администрация и координация на дейности, свързани с тяхното функциониране в дружеството
- Изготвяне на справки от бизнес системите и формуляри за масов печат
- Business intelligence и консултиране
- Съблюдаване и прилагане на политиката на дружеството за сигурност
- Документиране на процесите за промени, инциденти, hot line, статистика и анализи
- Съдействие в осъществяването на дейности за реализация на проекти и работни задачи, свързани с изработването на концепции в различни проектни фази – в предпроектната подготовка, в реализацията на конкретен проект и в последващо имплементиране на завършени (реализирани) с проекта продукти, процеси и др.
- Разработване и администрация на интерфейси за обмен на информация между различни бизнес системи и доставчици
- Разработване на приложения спрямо задания на дружеството
- Професионално консултиране на дружеството при работа с външни доставчици на ИТК услуги
- Администриране и координация на дейности, свързани с изграждането, функционирането и поддръжката на мрежовата инфраструктура (LAN, WAN)
- Администрация и поддръжка при осигуряването на сървърни услуги

- Helpdesk услуга – цялостно съдействие в поддръжката на периферията за всяко работно място (PC's и Notebooks, GSM, фиксирана телефонна услуга и факс, принтери, Blackberry, HNU устройства и др.)
- Съдействие в извършването на дейности, свързани с изпълнението на лицензионни задължения по отношение на ИТК средата за дружеството, както и в изработването и прилагането на концепции, свързани с развитието на ИТК средата

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга. Добавя се и надценка в размер на 5%, изчислена върху разходите.

### **Човешки ресурси**

Планираните услуги за покупки и склад се основават на сключен договор за услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно който EVN Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на човешките ресурси включват изброените по-долу дейности:

- Оперативно планиране на персонала
- Подбор на персонал
- Организация и провеждане на обучения на сътрудници
- Подготовка на всички документи, свързани с администрирането на персонала и трудовите отношения
- Изготвяне на документи за разплащане на възнаграждения, заплати и пенсии на персонала
- Изготвяне и водене на статистика за персонала
- Идентификация на нуждите, изготвяне на планове и програми за обучение
- Преговори с организации, представляващи и защитаващи интересите на работници и служители

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга. Добавя се и надценка в размер на 5%, изчислена върху разходите.

### **Фактуриране**

Планираните услуги по дейност фактуриране се основават на сключен договор за административни услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно който EVN Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя услуги, чийто обхват и съдържание относно дейността фактуриране включват съдействие при/в:

- Управление на база данни и фактуриране,
- въвеждане и промяна на база данни
- фактуриране и проверка на качеството
- коригиране на всички фактури
- управление на дейностите по процесите

- създаване на продукционни планове
- поддръжка и актуализация на формулярите
- въвеждане, обработка и изпращане на фактури, електронни фактури, SMS и e-mail
- координиране и поддръжка на HELPDESH
- Управление на длъжници:
- банкови плащания, Директен дебит
- поддържане на контакт с външни контрагенти
- осчетоводяване на касиерски вноски
- корекция на плащания;
- управление на процесите за събиране
- управление на процеса по разсрочване
- Събиране на вземания
- администрация на съдебни вземания
- анализ и контрол по процесите, свързани с осчетоводяване на плащания по граждански и изпълнителни дела, при спазване на установени правила
- контролиране и планиране на подготовката на документи за събиране на задълженията
- изготвяне на отговори при запитвания

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в чиято стойност се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга. Добавя се и надценка в размер на 5%, изчислена върху разходите.

#### **Клиентско обслужване**

Планираните услуги по дейност фактуриране се основават на сключен договор за административни услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. , и сключен договор за услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно които EVN Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставят услуги, чийто обхват и съдържание относно дейността фактуриране включват съдействие при/в:

- Обслужване на клиенти по телефон, писмено (e-mail) и при личен контакт (клиентски запитвания и общи консултации)
- координация на сигнали при аварии
- Управление на жалби – администриране, координиране и управление
- Кампаниен мениджмънт
- Извършване на отчети и анализи на клиентските контакти
- услуги по подобрене на обслужването
- координиране на външен контрол
- Планиране Енергийна ефективност
- Организиране специализирани изложения
- Връзки с клиентски организации

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в чиято стойност се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга. Добавя се и надценка в размер на 5%, изчислена върху разходите.

### Технически услуги

Посочената сума за технически услуги е базирана на прогнозни данни, формирани в резултат на извършен детайлен анализ в процеса на цялостното планиране дейността на дружеството. Планираните технически услуги се основават на сключен договор между EVN България Електроразпределение ЕАД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. и сключен договор за услуги между EVN Център за услуги ЕООД и EVN България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. , съгласно които EVN България Електроразпределение ЕАД, и EVN Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставят услуги, чийто обхват и съдържание относно дейността фактуриране включват съдействие при/в:

Услугите, предоставяни от EVN България Електроразпределение ЕАД се класифицират в следните видове дейности:

- **Безопасност на труда**
  - провеждане на периодични изпити по безопасност на труда
  - провеждане на обучения за работа под напрежение и други, свързани с безопасността на труда
  - Съвместна работа със Служба трудова медицина във връзка с лични предпазни средства, проверка на критериите за безопасност на труда
  - Заклучващи системи - организация, одобрение и контрол
- **Услуги по управление на измервателните данни**
  - управление на измервателните данни
  - осъществяване на стандартизация, снабдяване, контрол и следене качеството на измервателните уреди
  - изготвяне на директиви за изм.уреди
  - планиране, пускане в експлоатация уреди
  - управление данните от измервателни уреди
  - справки за измервателни уреди
- **Диспечерски услуги**
  - съдействие при управление на топлопреносната мрежа
  - определяне на режимните условия при топлопреносната мрежа
  - указанията за експлоатация на топлопреносната мрежа
  - съгласуване с големи клиенти
  - непрекъснат контакт с ползватели на топлопреносната мрежа
  - контрол и управление на обекти в SCADA
  - ликвидиране на нарушенията в топлопреносната мрежа
  - изготвяне документи ДКВЕР и МИЕТ

Методиката за ценообразуване включва систематиката за калкулация по метода на „увеличената стойност“, за прилагането на която се калкулира и съответно фактурира договорените по тези договори услуги с увеличена себестойност в размер на 5% (пет процента) от реалната стойност на услугата; В стойността на услугата (цената на услугата) се включват всички директни и индиректни разходи, необходими за извършването на конкретната услуга; Всички услуги описани в приложения по-горе се калкулират на база на отработени часове за всяка конкретна услуга.



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.10. Обосновка на прогнозните количества отпусната топлинна енергия  
към преноса и за собствено потребление - за ценови период  
07.2017г./06.2018г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## Приложение към Заявление за цени

### ОБОСНОВКА

#### на прогнозните количества отпусната топлинна енергия към преноса и за собствено потребление спрямо 2016 г.

При подготовката на заявлението за цени за периода юли 2017г. – юни 2018г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД попълни справките от №1 до №9 съгласно Указанията на КЕВР с писмо изх.№ Е-14-00-3/01.03.2017г.

#### 1. Очаквано количество топлинна енергия, отпускана към топлопреносната мрежа за ценовия период

Планирането на топлинна енергия е извършено на база очакваната реализация, очакваните технологични разходи по преноса на топлинна енергия, във връзка с отчетената температура на въздуха за гр. Пловдив и тенденцията потреблението през последните 5 години.

Прогнозираните количества на отпуснатата топлинна енергия към топлопреносната мрежа са в размер на XXX XXX MWh.

В следващата таблица е представено по месеци сравнение на отпусната към преноса топлинна енергия през 2016г., прогноза за периода 2017г. – 2018г., отчетени температури на външния въздух за 5 годишен период и прогнозните външни температури за ценовия период.

Показатели	Мярка	2017						2018						Година
		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Реализация	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Очаквани температури на външния въздух за периода 2017-2018	°C	25.6	25.3	20.3	14.1	9.1	4.3	2.1	4.3	8.6	13.4	19.2	22.3	14.1
Отчет 2016 г.														
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Реализация	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Средно месечни температури на външния въздух, съгласно информация от НИМХ - филиал Пловдив														
2017								-2.7	4.0					
2016	°C	26.1	24.9	20.7	13.1	7.6	3.1	1.2	8.7	10.1	16.3	17.2	23.7	14.4
2015	°C	26.2	25.2	21.3	13.3	12.4	6.5	3.9	4.1	7.1	13.1	19.8	21.5	14.5
2014	°C	23.9	24.9	18.9	13.4	8.4	5.6	4.3	6.7	10.7	13.3	17.6	21.7	14.1
2013	°C	24.9	26.2	20.4	13.1	10.0	2.7	2.7	5.1	8.3	14.9	20.9	22.2	14.3
2012	°C	28.1	26.5	21.7	16.9	9.5	1.6	0.4	-1.3	9.4	15.2	18.0	24.5	14.2
2011	°C	25.6	24.8	22.6	12.6	5.2	3.5	2.2	3.6	7.7	12.1	17.6	22.4	13.3
2010	°C	24.6	26.7	19.9	11.4	12.5	3.2	1.1	3.7	7.8	13.2	18.9	21.8	13.7

Въз основа на представеното сравнение е видно, че прогнозата за новия ценови период е направена при външни температури характерни за района на гр. Пловдив.

За гр. Пловдив се запазва тенденцията, че новопостроените, новоприсъединени, сгради са изпълнени според съвременните норми за енергийна ефективност. Също така се очаква делът на централизирано топлоснабдените топлоизолирани сгради да нараства благодарение на активността на собствениците им и действащата към момента „Национална програма за енергийна ефективност на многофамилни жилищни сгради“. Това обстоятелство се очаква да понижи потреблението на топлинна енергия за отопление в сравнение с минали периоди при равни други условия.

Въз основа на направения анализ, в следствие от предприеманите мерки и кампании за връщане на доверието към услугата централизирано топлоснабдяване, предлагането на услугата охлаждане през летния период и

присъединяване към топлопреносната мрежа на нови клиенти, водещи до увеличаване на броя на клиентите на топлина енергия спрямо минали периоди, към настоящия етап има основание да се очаква нарастване на реализацията на топлинна енергия за следващия ценови период.

## **2. Прогноза на собственото потребление на топлинна енергия в топлоизточниците за ценовия период.**

През 2016г. отчетената топлинна енергия за собствени нужди е XX XXX MWh, а за ценовия период е планирана в размер на XX XXX MWh.

Спрямо 2016г. планираната топлинна енергия за собствени нужди е по-малко с XXX MWh въз основа на оптималното разпределение на работата на производствените мощности и планираните ремонтни дейности.

Като базова инсталация ще се използва Когенерацията.

ТЕЦ Пловдив Север се очаква да бъде в експлоатация едновременно с Когенерацията през месеците декември, януари и февруари, с обща продължителност от X XXX ч.

За ценовия период е планирано инсталация Когенерация да бъде в престой общо за 39 денонощия през месеците май и септември за извършване на планови ремонтни дейности и метрология на измервателни уреди. През този период топлинния товар за гр. Пловдив ще се осигурява само от ОЦ Юг.

ОЦ се предвижда да работи и през преходните периоди едновременно с Когенерацията, като общата продължителност на работа на централата е X XXX ч.

Прогнозата за очакваното собствено потребление на топлинна енергия на топлоизточниците за ценовия период е разработена въз основа на планираната работа по инсталации, приоритетно натоварване на инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, съобразно планираните ремонтни дейности и очакваните топлинни товари.

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

Изготвил: отдел „ТЕ“

инж. Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Март 2017г.

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.11. Обосновка за количество електрическа енергия за собствени нужди и трансформация за новия ценови период 07.2017г. – 06.2018г. и разпределението на това количество между електрическата и топлинната енергия, сравнено с отчета за 2016 г.;**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**





## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.1.12. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи през 2017г./2018г. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика на КЕВР, приета с протоколно решение № 139/20.10.2005г. (по т.І.9. и т.ІІ.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-9 / 17.03.2016г.);**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи  
през 2017/2018 година**

1. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи за периода от 01.07.2017г. до 30.06.2018г.

За новия регулаторен / ценови период, с начало от 01.07.2017г. дружеството е прогнозирано технологични разходи по преноса в размер на XX,XX %, разпределено по месеци както следва:

МЕСЕЦ	2016	2017/2018
	Технологични разходи MWh	Технологични разходи MWh
-		
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	x xxx	x xxx
Май	x xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	x xxx	x xxx
Ноември	x xxx	x xxx
Декември	x xxx	x xxx
<b>общо</b>	<b>XXX XXX</b>	<b>XX XXX</b>

1.1. Прогнозна стойност на технологичните разходи от топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях

МЕСЕЦ	2016	2017/2018
	мрежа MWh	мрежа MWh
-		
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	x xxx	x xxx
Май	x xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	x xxx	x xxx
Ноември	x xxx	x xxx
Декември	x xxx	x xxx
<b>общо</b>	<b>XX XXX</b>	<b>XX XXX</b>

Според представените в горната таблица стойности се очаква намаляване на технологичните разходи от топлоотдаване поради:

- Рехабилитационни дейности по тръбопроводите на топлопреносната мрежа:
  - Подмяна на стари и амортизирани тръбопроводи;
  - Рехабилитация на изолацията на въздушно положени трасета и арматури в камери;
- Структурна оптимизация на топлопреносната мрежа;
- Очаквано намаление на консумацията на топлинна енергия поради:

технологичните разходи, комисията определя коефициент на максимално увеличение в средномесечния размер на технологичните разходи за периода, в който се осигурява отопление на потребителите.

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**„EVN България Топлофикация“ ЕАД**

Изготвил: отдел „ТМ“

Симо Симов  
Изпълнителен член на Съвета на директорите

Март 2016 г.

Робърт Дик  
Председател на Съвета на директорите



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2. Справки от №1 до №9 с отчетна информация за 2016г. и прогнозна информация за периода 01.07.2017г. – 30.06.2018г., във форма и съдържание съгласно Указания на Комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода "Норма на възвръщаемост на капитала", приети с протоколно решение на КЕВР № 95 / 25.05.2015 г.. (по т.І.3. и т.ІІ.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.)**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

Приложение №1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.		
			ПРОЕКТ	ПРЕЛЮС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОЕКТ	ПРЕЛЮС	ОБЩО 9 = 7 + 8
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
II	ВЕЗВЪРЖАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	млн. лв.	100	100	100	100	100	100
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
V	Условно постоянни разходи без Ам	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
1	Разходи за амортизации	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.1	отнесени към електрическата енергия	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
1.2	отнесени към годишната енергия	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
1.3	в това число за Ам на ИКЗППК	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
1.4	обща за двете проекта	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
2	Разходи за ремонти	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
2.1	отнесени към електрическата енергия	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
2.2	отнесени към годишната енергия	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
2.3	в това число за ремонт на ИКЗППК	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
2.4	обща за двете проекта	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
3	Разходи за наплати и възнаграждения	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
4	Начисления свързани с 3 по действащото законодателство	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
4.1	осигурителни вноски	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
4.2	заплатни разходи	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
5.1	Горива за автогосподарство	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.2	Работно облекло	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.3	Климатикни материали	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.4	Материали за гориво поддържане	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.5	Застраховки	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.6	Данъци и такси	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.7	Потребски разходи: телефони и абонаменти	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.8	Абонаменти за поддържане	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.9	Потребки за противопожарна охрана	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.10	Презем	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.11	Превозка на услуги	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.12	Съдебни разходи	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.13	Експертни и одиторски разходи	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.14	Възв. отчисления в осветление	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.15	Безплатна предплатна храна съгласно нормативен акт	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.16	Оплата на труда	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.17	Съдебни такси и наплати	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.18	Командировки	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.19	Услуги, граждански договори	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.20	Разходи за публикуване	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.21	Изпитания на съоръженията	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.22	Разходи за лицензиране такси	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.23	Такси съобразно тарифа	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.24	Обезщетения по КТ	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.25	Разходи за обучение	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.26	Разходи за реклама	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.27	Мениджърски и консултантски	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.28	Счетоводство и др. фин. дейности	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.29	IT и телекомуникации	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.30	Човешки ресурси	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.31	Правни и корпоративни въпроси	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.32	Повишки и открити	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.33	Други административни услуги	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.34	Фактуриране	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.35	Клиентско обслужване	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.36	Технически услуги	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.37	Представителни разходи	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.38	Обслужване на банкови сметки	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.39	Други разходи	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.40	извадена нет за енергосъхраняване (чл.35 ЗЕЗ)	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
5.41	Разходи - Координатор на балансирано тръжище	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
8	Разходи, свързани с персонуирана дейност	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
9	Приходи от присъединяване и услуги	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
10	Приходи от топлофикационен	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
1	Разходи за материали, в т.ч.	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.1	Разходи за гориво за комбино производство на енергия, в т.ч. за:	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.1.1	природен газ	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
1.1.2	мазут	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.1.3	газ-маз	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.1.4	издадена	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.1.5	друг вид гориво (НН-Н)	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКЗППК), в т.ч. за:	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.2.1	природен газ	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
1.2.2	мазут	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.2.3	газ-маз	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.2.4	издадена	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.2.5	друг вид гориво (НН-Н)	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
1.3	Разходи за вода	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
1.4	Разходи за закупена енергия	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
1.5	Консумативни (минимални, резервни)	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
2	Разходи за изпитания услуги	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
3	Актив на произведена гат ОБЩО в т.ч.	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
3.1	Актив на пр. гат за комби производство	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
3.2	Актив на природен газ за ИКЗППК	млн. лв.	1000	1000	1000	1000	1000	1000
4	Актив на изпитания за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
4.1	Актив на изпитания за производство на топлинна енергия в изпитания за КН	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
4.2	Актив на изпитания за производство на топлинна енергия във ИКЗППК	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	млн. лв.	0	0	0	0	0	0
6	Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
7	Разходи за балансиране - Произведен Газ	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0
8	Разходи за "Фонд сигурност на електрическата система" - 3%	млн. лв.	1000	1000	0	1000	1000	0

ЗАБЕЛЕЖКА

1) В УПР не се включват разходи, свързани с персонуирана дейност

2) В УПР се включват приходите от присъединяване, услуги и топлофикационен

Изготвил:  
"Финансов отдел"Симо Симов  
Изпълнителен член на СДРобърт Димитров  
Председател на СД



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.			ПРОГНОЗА от 7.2017 г.		
			АКТИВ-А	Амортизация за периода на използване-АМ		АКТИВ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	
I	ПРИНПАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.						
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.						
	Земли	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Сгради	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Транспортни средства	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Стопански инвентар	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.						

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО			ПРЕНОС		
			АКТИВ-А	Амортизация за периода на използване-АМ		АКТИВ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	
I	ПРИНПАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Земли	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Сгради	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Транспортни средства	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Стопански инвентар	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX			

VALUE

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО			РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)		
			АКТИВ-А	Амортизация за периода на използване-АМ		АКТИВ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	
I	ПРИНПАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
I	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Земли	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Сгради	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Транспортни средства	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Стопански инвентар	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.						

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			ПРОГНОЗА 7.2017 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
I	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	-123 607		-123 607	-60 109		-60 109
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	-2 487		-2 487	-695		-695
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	-692		-692			
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	-42 233		-42 233	-21 655		-21 655
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	-3 120		-3 120	-1 150		-1 150
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	-86 289		-86 289	-40 300		-40 300
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	60 109	63 498	123 607	60 109		60 109
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	695	1 792	2 487	695	XXXXX	695
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.		692	692		XXXXX	
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	21 655	20 579	42 233	21 655		21 655
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	1 111	2 009	3 120	1 150	XXXXX	1 150
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	40 260	46 029	86 289	40 300	#####	#####
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	-46 029	46 029			#####	#####

Изготвил:  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД



**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2016 г.	ПРОГНОЗА от 7,2017 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxxxx	xxxxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxxxx	xxxxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
	- кредити	хил. лв.	xxxxx	xxxxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxxxx	xxxxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxxxx	xxxxx
7	Данъчни задължения	%	xxxxx	xxxxx
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	xxxxx	xxxxx

**Справка за Привлечен капитал към 7,2017 г.**

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 7,2017 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	N 029/11 / 20.10.2011г.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	N-...../ 24.11.2011г.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

**Забележка:**

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

	<b>31/12/2016</b>
1m	-0.370%

<http://www.euribor-ebf.eu/euribor-org/euribor-rates.html>

Изготвил:

"Финансов отдел"

Симо Симов

Изпълнителен член на СД



Робърт Дик  
Председател на СД



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	ОБЛАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh		
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп. гв	MWh		
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп. вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1	гореща вода	Q сн. гв	MWh		
2.2	водна пара	Q сн. вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh		
3.1	гореща вода	Q сн. гв	MWh	xxxxx	xxxxx
3.2	водна пара	Q сн. вп	MWh	xxxxx	xxxxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%		
4.1	гореща вода	Q сн. гв	%		
4.2	водна пара	Q сн. вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh		
5.1	гореща вода	Q пр. гв	MWh		
5.2	водна пара	Q пр. вп	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОБЛАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>мт</sup>	MWh		
6.1	гореща вода	Q пр.гв	MWh	xxxxx	xxxxx
6.2	водна пара	Q пр.вп	MWh	xxxxx	xxxxx
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	xxxxx	xxxxx
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	xxxxx	xxxxx
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh		
7.3	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t <sub>сг</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива <sup>дн</sup>	MWh		
9.1	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>	xxxxx	xxxxx
9.2	мазут	B м	t		
9.3	газ-маз	B г	t		
9.4	въглища	B в	t		
9.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm <sup>3</sup> )		
10	Акционна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр</sup>	GJ	#VALUE!	#VALUE!
11	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>в</sup>	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в <sub>е</sub>	g/kWh	#VALUE!	#VALUE!
15	за топлинна енергия	в <sub>т</sub>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вп</sup>	MWh	#VALUE!	#VALUE!
16.1	гореща вода	Q пр.гв	MWh	#VALUE!	#VALUE!
16.2	водна пара	Q пр.вп	MWh	#VALUE!	#VALUE!
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч	t <sub>сг</sub>	5	
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вп</sup>	MWh	40	
18.1	природен газ	B пр	1000 knm <sup>3</sup>	xxxxx	xxxxx
18.2	мазут	B м	t		
18.3	газ-маз	B г	t	3	
18.4	въглища	B в	t		
18.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(knm <sup>3</sup> )		
19	Акционна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр.г</sup>	GJ	#VALUE!	#VALUE!
20	Акционна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>в</sup>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%	#VALUE!	
22	СРУГ <sub>ср</sub> за топлинна енергия	в <sub>т</sub>	kg/MWh	#VALUE!	#VALUE!
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
23.1	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	#VALUE!	#VALUE!
23.2	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	xxxxx	xxxxx
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	#VALUE!	#VALUE!
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxxxx	xxxxx
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh	xxxxx	xxxxx
24.3	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>сг</sub>	5	
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	40	
26.1	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>		
26.2	мазут	B м	t		
26.3	газ-маз	B г	t	3.42	
26.4	въглища	B в	t		
26.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm <sup>3</sup> )		
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>рп</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>	8 218	8 218
27.2	мазут	Q м <sup>рп</sup>	kcal/kg		
27.3	газ-маз	Q г <sup>рп</sup>	kcal/kg	10 130	10 130
27.4	въглища	Q в <sup>рп</sup>	kcal/kg		
27.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей <sup>рп</sup>	kcal/kg(knm <sup>3</sup> )		

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2017 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акциз}}$	GJ	#VALUE!	#VALUE!
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акциз}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	158 688	157 590
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	95 013,45	92 222,49
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	63 675	65 368
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	М <sub>призн</sub>	MW	506	506
37.1	гореща вода	М <sub>призн</sub> ГВ	MW	506	506
37.2	водна пара	М <sub>призн</sub> ГП	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>с1</sup>	kBGN	#VALUE!	#VALUE!
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	#VALUE!	#VALUE!
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	#VALUE!	#VALUE!
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	#VALUE!	#VALUE!
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	#VALUE!	#VALUE!
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh		
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>г</sup>	kBGN	#VALUE!	#VALUE!
40.3	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	#VALUE!	#VALUE!
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	#VALUE!	#VALUE!
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	#VALUE!	#VALUE!
41	Добавка		BGN/MWh	38,00	38,00
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	#VALUE!	#VALUE!
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	76,37	65,00
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>некомб</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	#VALUE!	#VALUE!
45	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>с1</sup>	kBGN	#VALUE!	#VALUE!
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НП <sup>г</sup>	kBGN	#VALUE!	#VALUE!
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.г</sub>	BGN/MWh		
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв</sub>	BGN/MWh		
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.вп</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7,2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Изготвил:  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7,2017 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>0</b>	<b>0</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	xxxxxxx	xxxxxxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxxxxxx	xxxxxxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxxxxxx	xxxxxxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	0,00%	0,00%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	<b>0</b>	<b>0</b>
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	<b>0</b>	<b>0</b>
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	<b>0</b>	<b>0</b>
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	<b>0</b>	<b>0</b>
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	#VALUE!	#VALUE!
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	0,00	0,00
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,00	0,00
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	<b>0</b>	<b>0</b>

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7,2017 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	0,00%	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	<b>0</b>	<b>0</b>
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN	<b>0</b>	<b>0</b>
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	<b>0</b>	<b>0</b>
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	<b>0</b>	<b>0</b>
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	<b>0</b>	<b>0</b>
12	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	0,00	0,00
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	0,00	0,00
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	<b>0</b>	<b>0</b>

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7,2017 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>0</b>	<b>0</b>
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m <sup>3</sup> )	<b>0</b>	<b>0</b>
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>0</b>	<b>0</b>
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		<b>0</b>
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	<b>0</b>	<b>0</b>

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	#VALUE!	#VALUE!
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	<b>0</b>	<b>0</b>

Изготвил:

"Финансов отдел"

Симо Симов

Изпълнителен член на СД



Робърт Дик

Председател на СД

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ГТ с КУ и ПГ (ПГЦ) (q <sub>с</sub> = 1 095 kcal/kWh)				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1					
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	31,0	31,0					
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	36,40%	36,40%					
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1				КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	95,5	95,5					
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ ' "	MWq							
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ " "	MWq	88,0	88,0					
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "'	MWq	7,5	7,5					
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%	112,14%	112,14%					
3.6.	Номинален разход на пара КУ ' "	t/h	80,0	80,00					
3.7.	Номинален разход на пара КУ " "	t/h							
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	27,0	27,00					
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%	117,7%	117,7%					
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ <sub>ку-1</sub>					
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	19,0	19,0					
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	48,5	48,50					
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h							
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h							
4.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh	1 123	1 123					
5	ОБЩА ефективност	%	94,50%	94,50%					
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4		
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq							
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h							
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпд)	%							
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПТ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe							
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h							
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h							
7.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип					IB-220-98	IB-220-99			
3.2.	Разход пара	t/h	429			209	220			
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				3 482	3 482			
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg				946	992			
3.5.	Топлинна мощност	MW	299			147,211	152,139			
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	316			158,000	158,000			
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	93,00%			93,00%	93,00%			
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	55,0		30,0	25,0				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	212,0		55,00	157,00				
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>сг</sub>	kcal/k Wh								
5	ОБЩА ефективност	%	78,58%			107,13%				

Изготвил  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД





РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2016 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2016 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h			574	617	1 357				
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	17 714.70		4 000.8	4 042.3	9 671.6				
1.3.	Топлинна ефективност	%	90.18%		90.22%	90.14%	90.19%				

Забележка: Котли ВК-2, ВК-3 и ВК-4 от горната таблица са реконструирани парни ППК-2, ППК-3 и ППК-4, работещи и на водогрееен вариант

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2016 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	36,00		12,00	12,00	12,00				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			12,80	12,80	12,80				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	24,00		8,000	8,000	8,000				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,00%		90,00%	90,00%	90,00%				

ОТЧЕТ за 2016 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК/ППК	90,18%	0,07%	90,11%
-----------------------------	--------	-------	--------

Изготвил  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД



Робърт Дик  
Председател на СД

[illegible]

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.4. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2016г. и за ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017г., Приложение №3 по формата на КЕВР (по т.І.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.).**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.07.2016 - 30.06.2017 г.	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Разлика Прогноза 2016 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2016 – Прогноза 2017 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
1.1.	гореща вода	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
1.2.	пара	MWh	0	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
2.1.	гореща вода	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
2.2.	пара	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
3.1.	гореща вода	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
3.2.	пара	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
4.1.	гореща вода	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
5	Произведена топлинна енергия от ВЕК	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
6	Произведена топлинна енергия от ГПК	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.	Продадена електрическа енергия	%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕК	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕК	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh					0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8.1.	Топлина на горивата за сн. част	MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ГПК	MWh	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
9	ОБЩА ефективност	%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
10	Топлинна ефективност	%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
11	Електрическа ефективност	%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
12	Топлинна ефективност на ВК&ГПК	%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg <sub>г</sub> / kWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>г</sub> / MWh	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтч	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
10.1.	гореща вода	MBтч	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
10.2.	пара	MBтч	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
11	Технологични разходи - общо	MWh	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
		%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтч	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
		%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
13	Технологични разходи - пара	MBтч	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
		%	0,00%	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

Изготвил  
"Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД





## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.5. Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия, Приложение №3 по формата на КЕВР (по т.1.2. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-З /01.03.2017 г.)**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.07.2016 -30.06.2017 г.	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Разлика Прогноза 2016 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2016 – Прогноза 2015 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
5	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.07.2016 -30.06.2017 г.	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Разлика Прогноза 2013 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2013 – Прогноза 2012 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
I.2.	по преноса	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
II.2.	по преноса	хил. лв.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Изготвил  
"Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.6. Отчетна информация за 2016г. и за ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017г., прогнозна информация за периода 01.07.2017г. – 30.06.2018г. за произведената комбинирана електрическа енергия. Справките съдържат данни за количества - бруто, собствени нужди, нето, продажба на „НЕК“ ЕАД и продажба на търговци на свободния пазар (по т.І.5. и т.ІІ.2. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-З / 01.03.2017 г.)**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Обобщена справка за брутно производство, собствени нужди и нетно производство на електрическа енергия за периода Юли 2016 г. - Юни 2017 г. за ТЕЦ „Пловдив Север“ по инсталации и общо за централата

Показател		Година Мярка	2016 г.								2017 г.						Общо за периода
			7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6			
Ебруто от ТЕЦ "Пловдив Север" общо		MWh	18 009	18 122	15 530	23 593	32 576	38 238	46 862	33 852	35 499	25 500	19 000	18 450	325 232		
от инсталация 1 - Коген		MWh	18 009	18 122	15 530	23 593	32 576	31 860	37 979	32 922	35 499	25 500	19 000	18 450	309 040		
от инсталация 2 - ТГ2		MWh	0	0	0	0	0	6 378	8 883	930	0	0	0	0	16 191		
Собствени нужди на ТЕЦ "Пловдив Север"																	
общо, в т.ч.:		MWh	635	739	564	717	982	1 875	2 212	1 434	1 058	690	550	520	11 977		
от инсталация 1 - Коген		MWh	635	739	564	717	982	1 203	1 283	1 341	1 058	690	550	520	10 283		
от инсталация 2 - ТГ2			635	739	564	717	944	911	1 164	931	1 058	690	550	520	9 424		
Е собствено потребление - от инсталация 1-Коген																	
за собствени нужди на инсталация 2-ТГ 2		MWh	0	0	0	0	38	292	119	410	0	0	0	0	859		
за инсталация 2 - ТГ 2		MWh	0	0	0	0	0	672	930	93	0	0	0	0	1 694		
Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север"																	
общо, в т.ч.		MWh	17 373	17 383	14 966	22 876	31 594	36 364	44 650	32 418	34 441	24 810	18 450	17 930	313 254		
от инсталация 1 - Коген		MWh	17 373	17 383	14 966	22 876	31 594	30 657	36 696	31 581	34 441	24 810	18 450	17 930	298 757		
от инсталация 2 - ТГ2		MWh						5 707	7 953	837					14 497		

Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.	МWh	17 373	17 383	14 966	22 876	31 594	36 364	44 650	32 418	34 441	24 810	18 450	17 930	313 254		
	от инсталация 1 - Коген	17 373	17 383	14 966	22 876	31 594	30 657	36 696	31 581	34 441	24 810	18 450	17 930	298 757		
	от инсталация 2 - ТГ2						5 707	7 953	837					14 497		

Енетто по фактури (по графики) за ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.:	МWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	от инсталация 1 - Коген	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	от инсталация 2 - ТГ2															
продадена на НЕК от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.:	МWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	от инсталация 1 - Коген	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	от инсталация 2 - ТГ2															
продадена на търговец на свободен пазар от ТЕЦ "Пловдив Север" общо, в т.ч.:	МWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	от инсталация 1 - Коген	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	от инсталация 2 - ТГ2															

инж. Симо Симов  
Изпълнителен член на СД:

Робърт Дик  
Председател на СД:



## "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Обобщена справка за прогнозно брутно производство, собствени нужди и нетно производство на електрическа енергия за периода Юли 2017 г. - Юни 2018 г. за ТЕЦ „Пловдив Север“ по инсталации и общо за централата

Показател	Година Мярка	2017 г.										2018 г.						Общо за периода
		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Ебрuto от ТЕЦ "Пловдив Север" общо</b>	<b>MWh</b>	<b>18 000</b>	<b>18 000</b>	<b>9 200</b>	<b>21 500</b>	<b>33 000</b>	<b>39 800</b>	<b>40 500</b>	<b>36 600</b>	<b>35 000</b>	<b>32 600</b>	<b>4 100</b>	<b>18 100</b>					<b>306 400</b>
от инсталация 1 - Коген	MWh	18 000	18 000	9 200	21 500	33 000	35 400	35 400	32 600	35 000	32 600	4 100	18 100					292 900
от инсталация 2 - ТГ 2	MWh	0	0	0	0	0	4 400	5 100	4 000	0	0	0	0					13 500
<b>Собствени нужди на ТЕЦ "Пловдив Север"</b>	<b>MWh</b>	<b>630</b>	<b>740</b>	<b>360</b>	<b>680</b>	<b>1 000</b>	<b>1 850</b>	<b>1 730</b>	<b>1 550</b>	<b>1 100</b>	<b>1 000</b>	<b>130</b>	<b>580</b>					<b>11 350</b>
от инсталация 1 - Коген	MWh	630	740	360	680	1 000	1 300	1 130	1 050	1 100	1 000	130	580					9 700
от инсталация 2 - ТГ 2	MWh	630	740	360	680	1 000	1 100	1 100	950	1 000	1 000	130	580					9 270
<b>Е собственено потребление - от инсталация 1-Коген за собствени нужди на инсталация 2-ТГ 2</b>	<b>MWh</b>																	430
<b>Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север"</b>	<b>MWh</b>	<b>17 370</b>	<b>17 260</b>	<b>8 840</b>	<b>20 820</b>	<b>32 000</b>	<b>37 950</b>	<b>38 770</b>	<b>35 050</b>	<b>33 900</b>	<b>31 600</b>	<b>3 970</b>	<b>17 520</b>					<b>295 050</b>
от инсталация 1 - Коген	MWh	17 370	17 260	8 840	20 820	32 000	34 100	34 270	31 550	33 900	31 600	3 970	17 520					283 200
от инсталация 2 - ТГ 2	MWh	0	0	0	0	0	3 850	4 500	3 500	0	0	0	0					11 850
<b>Измерена нето ЕЕ от ТЕЦ "Пловдив Север"</b>	<b>MWh</b>	<b>17 370</b>	<b>17 260</b>	<b>8 840</b>	<b>20 820</b>	<b>32 000</b>	<b>37 950</b>	<b>38 770</b>	<b>35 050</b>	<b>33 900</b>	<b>31 600</b>	<b>3 970</b>	<b>17 520</b>					<b>295 050</b>
от инсталация 1 - Коген	MWh	17 370	17 260	8 840	20 820	32 000	34 100	34 270	31 550	33 900	31 600	3 970	17 520					283 200
от инсталация 2 - ТГ 2	MWh	0	0	0	0	0	3 850	4 500	3 500	0	0	0	0					11 850

инж. Симо Симов  
Изпълнителен член на СД:

Робърт Дик  
Председател на СД:



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.7. Справка за цените на горивата - изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените, Приложение №2 по формата на КЕВР (по т.І.6. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2017 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2017 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/ лв.	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2015 г.	общо	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
	1				0,00	0,00	0,00
	2				0,00	0,00	0,00
	3				0,00	0,00	0,00
	4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/ лв.	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове							
2. Оставаша количества по Договор № / . . 20 г.	общо	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
3. Оставаша количества по Договор № / . . 20 г.	2				0,00	0,00	0,00
4. Оставаша количества по Договор № / . . 20 г.	3				0,00	0,00	0,00
5. Оставаша количества по Договор № / . . 20 г.	4				0,00	0,00	0,00

Гориво за ценовия период (количество, калоричност, средно претеглена цена )				0,00		0,00	0,00
---	--	--	--	------	--	------	------

Изготвил  
"Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД



Робърт Дик  
Председател на СД



"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Твърдо гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2015 г.									
1	31.01.2016 г.	0	0	0,00						
2	29.02.2016 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2016 г.	0	0	0,00						
4	30.04.2016 г.	0	0	0,00						
5	31.05.2016 г.	0	0	0,00						
6	30.06.2016 г.	0	0	0,00						
7	31.07.2016 г.	0	0	0,00						
8	31.08.2016 г.	0	0	0,00						
9	30.09.2016 г.	0	0	0,00						
10	31.10.2016 г.	0	0	0,00						
11	30.11.2016 г.	0	0	0,00						
12	31.12.2016 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2017 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2017 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2017 г.	0	0	0,00						

Изготвил  
"Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД



Робърт Дик  
Председател на СД



"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Течно гориво		Налично на склад				ПРИХОД за Месец				РАЗХОД за Месец			
		Количество		Калоричност		Стойност		Количество		Калоричност		Стойност	
		t	kg	kg	kg	BGN	BGN	t	kg	kg	kg	BGN	BGN
месец	Дата												
12	31.12.2015 г.	1 200	9 700	1 376 807,25									
1	31.01.2016 г.	1 200	9 700	1 376 807,25				0					
2	29.02.2016 г.	1 200	9 700	1 376 807,25				0					
3	31.03.2016 г.	1 200	9 700	1 376 807,25				0					
4	30.04.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
5	31.05.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
6	30.06.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
7	31.07.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
8	31.08.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
9	30.09.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
10	31.10.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
11	30.11.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
12	31.12.2016 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
1	31.01.2017 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
2	28.02.2017 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					
3	31.03.2017 г.	1 180	9 865	1 376 807,25				0					

газът

Течно гориво		Налично на склад				ПРИХОД за Месец				РАЗХОД за Месец			
		Количество		Калоричност		Стойност		Количество		Калоричност		Стойност	
		t	kg	kg	kg	BGN	BGN	t	kg	kg	kg	BGN	BGN
месец	Дата												
12	31.12.2015 г.	44	10 130	78 954,24									
1	31.01.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
2	29.02.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
3	31.03.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
4	30.04.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
5	31.05.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
6	30.06.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
7	31.07.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
8	31.08.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
9	30.09.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
10	31.10.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
11	30.11.2016 г.	44	10 130	78 954,24				0					
12	31.12.2016 г.	40	10 130	73 776,94				0					
1	31.01.2017 г.	40	10 130	73 776,94				0					
2	28.02.2017 г.	40	10 130	73 776,94				0					
3	31.03.2017 г.	40	10 130	73 776,94				0					

Изготвил  
"Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Роберт Дик  
14. Преселател на СД



**Средна цена на природен газ за отчетен период**  
**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

2016													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	13 372	8 296	8 258	5 092	4 509	4 404	4 519	4 581	4 066	5 851	8 817	12 346	84 109
Долна калоричност	8 181	8 211	8 240	8 250	8 287	8 341	8 306	8 255	8 250	8 202	8 172	8 148	8 218
Горна калоричност	9 068	9 100	9 131	9 142	9 181	9 239	9 202	9 148	9 139	9 091	9 059	9 033	9 107
Цена на пр. газ /без ДДС/	405,56	405,56	405,56	312,21	312,21	312,21	281,08	281,08	281,08	286,60	286,60	286,60	332,32
Обща сума /без ДДС/	5 423	3 364	3 349	1 590	1 408	1 375	1 270	1 288	1 143	1 677	2 527	3 538	27 952

2017													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	15 444	10 581	8 602	6 063	4 725	4 754							50 168
Долна калоричност	8 155	8 149	8 160	8 220	8 300	8 350							8 195
Горна калоричност	9 041	9 034	9 131	9 142	9 181	9 239							9 099
Цена на пр. газ /без ДДС/	299,94	299,94	299,94	299,94	299,94	299,94							299,94
Обща сума /без ДДС/	4 632	3 174	2 580	1 819	1 417	1 426	0	0	0	0	0	0	15 047

Количество	период	01.07.2016-30.06.2017
Долна калоричност	к nm <sup>3</sup>	90 347
Горна калоричност	кcal/ nm <sup>3</sup>	8 198
Цена на пр. газ /без ДДС/	кcal/ nm <sup>3</sup>	9 095
Обща сума /без ДДС/	BGN/k nm <sup>3</sup>	293,20
Обща сума /без ДДС/	kBGN	26 490



Изготвил:

"Енергопроизводство

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

Робърт Дик

Председател на СД

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

- 2.8. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2015г., 2016г. и ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017г., Приложение №4 по формата на КЕВР (по т.І.7. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.)**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 2015 г.				I-тримесечие на 2015 г.				II-тримесечие на 2015 г.				III-тримесечие на 2015 г.				IV-тримесечие на 2015 г.			
		количество	продажна цена	kBGN	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	kBGN	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	kBGN	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	kBGN	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	kBGN	приходи (хил. лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588	
I.1.	с топлоносител гореща вода	62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588		62 888	72,95	4 588	
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103	
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103		138 559	72,91	10 103	
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690	
IV	Венчко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690		201 447	72,92	14 690	
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	280 631				280 631				280 631				280 631				280 631			
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	280 631	183,07	51 374		280 631	183,07	51 374		280 631	183,07	51 374		280 631	183,07	51 374		280 631	183,07	51 374	
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	268 845	187,73	50 469		268 845	187,73	50 469		268 845	187,73	50 469		268 845	187,73	50 469		268 845	187,73	50 469	
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	11 786	76,81	905		11 786	76,81	905		11 786	76,81	905		11 786	76,81	905		11 786	76,81	905	
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VIII	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност	266				266				266				266				266			
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	14 956				14 956				14 956				14 956				14 956			



Изготвил:

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД



Отчетная информация за продадените количества топлива и электрической энергии и прихода от продажите

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 2016 г.			I-тримесечие на 2016 г.			II-тримесечие на 2016 г.			III-тримесечие на 2016 г.			IV-тримесечие на 2016 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинен енергия, използвана за стопански нужди, в това число:															
I.1.	с топлоносител гореща вода															
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинен енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:															
II.1.	Битово горещо водоснабдяване															
II.2.	Топлинен енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинен енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.-II)															
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)															
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните потребители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)															



Гл. счетоводител:

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД

Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2016-30.06.2017				01.07.2016-30.09.2016				01.10.2016-31.12.2016				01.01.2017-31.03.2017				01.04.2017-30.06.2017	
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I.1.	с топлоносител гореща вода																		
I.2.	с топлоносител водна пара																		
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																		
II.1.	Битово горещо водоснабвяване																		
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																		
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																		
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)																		
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)																		
V	Приходи от присъединяване и услуги																		
VI	Приходи от топлоносител																		
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																		
VII.1.	На обществената доставчик, както следва:																		
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от БЕП																		
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без БЕП																		
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																		
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:																		
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от БЕП																		
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без БЕП																		
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																		
VII.3.	На ДРУГИ:																		
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																		
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)																		

Гл. счетоводител:

Симо Симов



Робърт Дрифт

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.9. Одитиран годишен финансов отчет за 2016г. на „ЕВН България  
Топлофикация“ ЕАД, с всички пояснителни приложения към него, съгласно  
приложимите счетоводни стандарти. Доклад за дейността на дружеството  
(по т.І.8. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-3 / 01.03.2017 г.);**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.10. Справки с отчетна информация за 2016 г., съгласно Единна система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**



**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

**Таблица 3-А / ЕССО 2016г.**

**Общо условно постоянни разходи за дейността на дружеството**

Ред №	Наименование	2016 година Общо ХИЛЯДИ ЛЕВА
	<b>Производство</b>	
1	Експлоатация и поддържане	xxx
2	Административни разходи	xxx
3	Други	xxx
4	Общо производство	xxx
		xxx
	<b>Услуги за пренос и реализация на топлинна енергия</b>	xxx
5	Експлоатация и поддържане	xxx
6	Административни разходи	xxx
7	Други	xxx
8	Общо за пренос	xxx
		xxx
9	<b>Общо разходи за дейността на дружеството</b>	xxx

Изготвил:

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик

Председател на СД

(Подпис)

Дата: 29.03.2017г.



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

Таблица 3-Б / ЕССО 2016г.  
Производствени разходи за дейността

хил.лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		Базисна година 2016- Общо
I.	Разходи за производство на електрическа и топлинна енергия		
1	Условно постоянни разходи		xxx
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xxx
4		Работно облекло	xxx
5		Материали за ремонт	xxx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел. енергия и вода	xxx
8		Други материали	xxx
9	602	Разходи за външни услуги	xxx
10		Ремонт чрез възлагане	xxx
11		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
12		Застраховки	xxx
13		Пощенски и телефонни разходи	xxx
14		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
15		Услуги по граждански договори	xxx
16		Наеми	xxx
17		Квалификация	xxx
18		Други външни услуги	xxx
19	603	Разходи за амортизация	xxx
20	604	Разходи за заплати	xxx
21	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
22	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
23	609	Други разходи	xxx
24		Охрана на труда	xxx
25		Служебни пътувания и командировки	xxx
26		Топлинна енергия	xxx
27		Разходи за топлинна енергия за ремонт	xxx
28		Разходи за екология	xxx
29		Други	xxx
30	Промениливи разходи		xxx
31	601	Разходи за материали	xxx
32		Горива за производство	xxx
33		Вода за производство	xxx
34		Химикали	xxx
35		Ел. енергия за производство	xxx
36		Други материали	xxx
	Общо разходи за производство		xxx
II.	Административни разходи		xxx
1	601	Разходи за материали	xxx
2		Горива и материали за автотранспорт	xxx
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	xxx
4		Канцеларски материали	xxx
5		Работно облекло	xxx
6		Ел. енергия и вода	xxx
7		Други материали	xxx
	602	Разходи за външни услуги	xxx
1		Ремонт чрез възлагане	xxx
2		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
3		Застраховки	xxx
4		Пощенски и телефонни разходи	xxx
5		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
6		Услуги по граждански договори	xxx
7		Наеми	xxx
8		Квалификация	xxx
9		Други външни услуги	xxx
10	603	Разходи за амортизация	xxx
11	604	Разходи за заплати	xxx
12	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
13	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
14	609	Други разходи	xxx
15		Охрана на труда	xxx
16		Служебни пътувания и командировки	xxx
17		Разходи за екология	xxx
18		Други	xxx
	Общо административни разходи		xxx
	Общо разходи / I+II /		xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов

(Подпис)

Робърт Дик  
Председател на СД

(Подпис)

29.03.2017г.



Таблица 3-В / ЕССО 2016г.  
Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия

хил лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		2016
I.	Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		
1	Условно постоянни разходи		
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xxx
4		Работно облекло	xxx
5		Материали за ремонт	xxx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел енергия и вода	xxx
8		Други материали	xxx
9			xxx
10	602	Разходи за външни услуги	xxx
11		Ремонт чрез възлагане	xxx
12		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
13		Застраховки	xxx
14		Пощенски и телефонни разходи	xxx
16		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
17		Услуги по граждански договори	xxx
18		Наеми	xxx
19		Квалификация	xxx
20		Други външни услуги	xxx
21			xxx
22	603	Разходи за амортизация	xxx
23	604	Разходи за заплати	xxx
24	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
25	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
26	609	Други разходи	xxx
27		Охрана на труда	xxx
28		Служебни пътувания и командировки	xxx
29		Топлинна енергия	xxx
30		Други	xxx
31	Променливи разходи		xxx
32	601	Разходи за материали	xxx
33		Вода за дейността	xxx
34		Енергия за дейността	xxx
35		Гориво за дейността	xxx
36		Други материали	xxx
	Общо разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		xxx
II.	Административни разходи		xxx
1	601	Разходи за материали	xxx
2		Горива и материали за автотранспорт	xxx
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	xxx
4		Канцеларски материали	xxx
5		Работно облекло	xxx
6		Ел енергия и вода	xxx
7		Други материали	xxx
8	602	Разходи за външни услуги	xxx
9		Ремонт чрез възлагане	xxx
10		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
11		Застраховки	xxx
12		Пощенски и телефонни разходи	xxx
13		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
14		Услуги по граждански договори	xxx
15		Наеми	xxx
16		Квалификация	xxx
17		Други външни услуги	xxx
18	603	Разходи за амортизация	xxx
19	604	Разходи за заплати	xxx
20	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
21	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
22	609	Други разходи	xxx
23		Охрана на труда	xxx
24		Служебни пътувания и командировки	xxx
25		Разходи за екология	xxx
26		Други	xxx
	Общо административни разходи		xxx
	Общо разходи / I+II /		xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик

Председател на СД

(Подпис)

Дата: 29.03.2017г.



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Таблица № 4-А / ЕССО 2016г.**  
**Общо за дружеството - дълготрайни и краткотрайни активи**  
**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

Ред №	Група активи		Начало на годината Счетоводна стойност ХИЛЯДИ ЛЕВА	Край на годината Счетоводна стойност ХИЛЯДИ ЛЕВА	Увеличение/ Намаление Счетоводна стойност ХИЛЯДИ ЛЕВА
<b>A.</b>	<b>ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ</b>		xxx	xxx	xxx
<b>I.</b>	<b>Земя</b>		xxx	xxx	xxx
1		Административни	xxx	xxx	xxx
2		Производствени	xxx	xxx	xxx
<b>II.</b>	<b>Сгради</b>		xxx	xxx	xxx
1		Административни	xxx	xxx	xxx
2		Производствени	xxx	xxx	xxx
<b>III.</b>	<b>Машини и оборудване</b>		xxx	xxx	xxx
1		Предавателни устройства	xxx	xxx	xxx
2		Енергетични и двигателни машини	xxx	xxx	xxx
3		Инструменти и производствени принадлежности	xxx	xxx	xxx
4		Измервателни и регулиращи уреди	xxx	xxx	xxx
<b>IV.</b>	<b>Съоръжения</b>		xxx	xxx	xxx
<b>V.</b>	<b>Транспортни средства</b>		xxx	xxx	xxx
<b>VI.</b>	<b>Стопански инвентар</b>		xxx	xxx	xxx
<b>VII.</b>	<b>Други дълготрайни материални активи</b>		xxx	xxx	xxx
	<b>ОБЩО ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ</b>		xxx	xxx	xxx
			xxx	xxx	xxx
<b>Б.</b>	<b>ДЪЛГОТРАЙНИ НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ</b>		xxx	xxx	xxx
			xxx	xxx	xxx
<b>В.</b>	<b>ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ НА НОВИ СВЪРЗВАНИЯ</b>		xxx	xxx	xxx
		Платени от нови клиенти	xxx	xxx	xxx
		Финансиране от Световна банка	xxx	xxx	xxx
<b>Г.</b>	<b>ОБОРОТЕН КАПИТАЛ</b>		xxx	xxx	xxx
			xxx	xxx	xxx
<b>РЕГУЛАТОРНИ БАЗОВИ АКТИВИ (А+Б-В+Г)</b>			xxx	xxx	xxx
			xxx	xxx	xxx
<b>КРАТКОТРАЙНИ АКТИВИ</b>			xxx	xxx	xxx
1		Материални запаси	xxx	xxx	xxx
2		Вземания	xxx	xxx	xxx
3		Парични средства	xxx	xxx	xxx
		<b>Общо краткотрайни активи (1-2+3)</b>	xxx	xxx	xxx
			xxx	xxx	xxx
<b>ПАСИВИ</b>			xxx	xxx	xxx
		Текущи пасиви	xxx	xxx	xxx
		<b>СУМА НА ПАСИВА</b>	xxx	xxx	xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов - Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик - Председател на СД

(Подпис)

Дата: 29.03.2017г.



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

Таблица 4-Б / ЕССО 2016г.

Общо активи за производство на електрическа и топлинна енергия в експлоатация  
**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

хил.лв

Сметка №	Наименование на актива	Бруто активи Стойност	Натрупана Амортизация	Нетни активи Стойност
	<b>ПРОИЗВОДСТВО</b>			
201	Земи	xxx	xxx	xxx
202	Сгради и конструкции	xxx	xxx	xxx
203	Машини и оборудване	xxx	xxx	xxx
204	Съоръжения	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника	xxx	xxx	xxx
209	Други дълготрайни материални активи	xxx	xxx	xxx
	<b>Общо за производство</b>	xxx	xxx	xxx
	<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>			
201	Земи	xxx	xxx	xxx
202	Сгради и конструкции	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника	xxx	xxx	xxx
209	Други дълготрайни материални активи	xxx	xxx	xxx
	<b>Общо за администрация</b>	xxx	xxx	xxx
	<b>Общо активи</b>	xxx	xxx	xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов - Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик - Председател на СД

(Подпис)

Дата: 29.03.2017г.



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

Таблица № 4-В / ЕССО 2016г.

Общо активи за пренос и реализация на топлинна енергия в експлоатация  
**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

хил. лв

Сметка №	Наименование на актива	Бруто активи Стойност	Натрупана Амортизация	Нетни активи Стойност
<b>ПРЕНОС и РЕАЛИЗАЦИЯ</b>				
201	Земи	xxx	xxx	xxx
202	Сгради и конструкции	xxx	xxx	xxx
203	Машини и оборудване	xxx	xxx	xxx
204	Съоръжения	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника	xxx	xxx	xxx
209	Други дълготрайни материални активи	xxx	xxx	xxx
<b>Общо за пренос и реализация на топлинна енергия</b>		xxx	xxx	xxx
<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>		xxx	xxx	xxx
201	Земи	xxx	xxx	xxx
202	Сгради и конструкции	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника	xxx	xxx	xxx
209	Други дълготрайни материални активи	xxx	xxx	xxx
<b>Общо за администрация</b>		xxx	xxx	xxx
<b>Общо активи</b>		xxx	xxx	xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов - Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик - Председател на СД

(Подпис)

Дата: 29.03.2017г.



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**



Таблица 4-Г / ЕССО 2016г.

Общо активи за производство на електрическа и топлинна енергия за бъдещо ползване

**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

хил.лв

Сметка №	Наименование на актива	Бруто активи Стойност
	<b>ПРОИЗВОДСТВО</b>	
	Земи	xxx
	Сгради и конструкции	xxx
	Машини и оборудване	xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	xxx
	Стопански инвентар	xxx
	Компютърно техника	xxx
	Други дълготрайни материални активи	xxx
	<b>Общо за производство</b>	xxx
	<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>	xxx
	Земи	xxx
	Сгради и конструкции	xxx
	Транспортни средства	xxx
	Стопански инвентар	xxx
	Компютърно техника	xxx
	Други дълготрайни материални активи	xxx
	<b>Общо за администрация</b>	xxx
	<b>Общо активи за бъдещо ползване</b>	xxx

Отдел "Финансови въпроси":

\_\_\_\_\_  
(Подпис)

Симо Симов: Изпълнителен член на СД

\_\_\_\_\_  
(Подпис)

Робърт Дик: Председател на СД

\_\_\_\_\_  
(Подпис)

Дата: 29.03.2017г.



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

Таблица № 4-Д / ЕССО 2016г.

Общо активи за пренос и реализация на топлинна енергия за бъдещо ползване  
**"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

хил.лв

Сметка №	Наименование на актива	Бруто активи Стойност
	<b>ПРЕНОС и РЕАЛИЗАЦИЯ</b>	
	Земи	xxx
	Сгради и конструкции	xxx
	Машини и оборудване	xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	xxx
	Стопански инвентар	xxx
	Компютърно техника	xxx
	Други дълготрайни материални активи	xxx
	<b>Общо за пренос и разпределение</b>	xxx
	<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>	xxx
	Земи	xxx
	Сгради и конструкции	xxx
	Транспортни средства	xxx
	Стопански инвентар	xxx
	Компютърно техника	xxx
	Други дълготрайни материални активи	xxx
	<b>Общо за администрация</b>	xxx
	<b>Общо активи за бъдещо ползване</b>	xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов: Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик: Председател на СД

(Подпис)



29.03.2017г.





Име на енергийното предприятие: "ЕВН България топлофикация" ЕАД

Отчет към края на годината: 31.12.2016

Таблица № 5 / ЕССО 2016г.  
Капиталова структура и данъчни задължения

Ред №	Наименование	1 Единица	2 Счетоводна стойност (Текуща година)2015	3 Счетоводна стойност (Текуща година)2016	4 Увеличение/намаляние колона 3 минус колона 4
	Собствен капитал				
1	Сума на собствения капитал	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
2	Част на собствения капитал от капиталовата структура	%	xxx	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx	xxx
	Дълг		xxx	xxx	xxx
4	Сума на дълга	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
5	- Договори за финансов лизинг	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
6	- Заеми от банки	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
7	Дългова част от капиталовата структура	%	xxx	xxx	xxx
8	Претеглена средна норма на възвръщаемост на дълга (1)	%	xxx	xxx	xxx
9	Данъчни задължения	%	xxx	xxx	xxx
10	Общо КапиталКапитал (2)	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
11	Норма на възвръщаемост (3)	%	xxx	xxx	xxx

Отдел "Финансови въпроси"

(Подпис)

Симо Симов: Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик: Председател на СД

(Подпис)

Дата:29.03.2017г.

ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ



Таблица №6 / ЕССО 2016г.  
Приходи, продажби на енергия и клиенти

Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2015 Общо	Текуща 2016 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2015 Общо	Текуща 2016 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2015 Общо	Текуща 2016 Общо	Увеличение/ Намаление
		Продажби на пара - клиенти			ХИЛЯДИ ЛЕВА	ХИЛЯДИ ЛЕВА	(МВтч топлина)	(МВтч топлина)	ХАЯ на година	ХАЯ на година	Предходна
1		Търговски	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2		Промислени	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3		Големи промишлени	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4		Промисленост	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5		Общо продажби на пара	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		Продажби на топлинна енергия			xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7		Бытові нужди	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8		Стопански	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9		Бюджетни	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10		Асоциации	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
16		Други приходи от дейността	xxx	xxx	xxx						
17		Други приходи от услуги	xxx	xxx	xxx						
18		Други приходи от електрическа енергия	xxx	xxx	xxx						
19		Други приходи от стоки	xxx	xxx	xxx						
		Общо други приходи от дейността	xxx	xxx	xxx						
20		Общо	xxx	xxx	xxx						

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Симо Симов: Изпълнителен член на СД

(Подпис)

Робърт Дик: Председател на СД

(Подпис)

Дата: 29.03.2017г.

ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.11. Искане за компенсиране на разходи за 2017 г. по чл.35 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност**

**ДО  
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ИСКАНЕ**

**за компенсиране на разходи през 2017 г.**

**по чл.35, ал.2, т.5. от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийна ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност**

От ..... **„ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД** .....  
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

..... град Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37 .....  
(седалище и адрес на управление)

..... град Пловдив – пощенски код 4000, ул. „Христо Г. Данов“ № 37 .....  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № ..12.... година 1996 година ЕИК по БУЛСТАТ 115016602  
Банкова сметка БИ: ..... IBAN: BG87 INGB ..... з ING Банк

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като задължено лице по смисъла на Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ), и като такова отправя своето искане за компенсиране на разходи за цялата 2017г. по чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност в изпълнение на националните цели, чрез определена индивидуална цел за енергийни спестявания.

В съответствие с разпоредбите на чл. 15 от ЗЕЕ и Наредбата по чл. 18, ал. 1 от ЗЕЕ, АУЕР определя индивидуална цел на съответното задължено лице на базата на разликата между общата кумулативна цел за страната и прогнозните енергийни спестявания от прилагането на алтернативните мерки.

В срок до 15 март на съответната година АУЕР изготвя и публикува на интернет страницата си проект на списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 и техните индивидуални годишни цели. Определянето на индивидуалните цели се извършва въз основа на представената от задължените лица информация за осъществените от тях за предходната година продажби на енергия.

**I. Индивидуална цел през 2017 г. за енергийни спестявания от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.**

През м.март 2017 г. на официалната интернет страница на АУЕР е публикувано съобщение, че с измененията на ЗЕЕ от 30 декември 2016 г. за подпомагане на Националната схема за задължения е въведена алтернативна мярка – Национална програма за енергийна ефективност на многофамилни жилищни сгради. Индивидуалните годишни цели на задължените лица са определени въз основа на разликата между изчислената годишна стойност на енергийните спестявания по схемата за задължения, посочена в Наредбата по чл. 18, ал. 1 от ЗЕЕ и оценката на енергийни спестявания от алтернативната мярка през 2017 г.

**Проект на АУЕР от м.март 2017 г.**

**Поименен списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за 2017 г.**

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ	ИНДИВИДУАЛНА ЦЕЛ ЗА ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ 2017 г.	
		ktoe	GWh
Търговци с топлинна енергия			
31	ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД	0,150	1,739

Изпълнението на индивидуалните цели за енергийни спестявания от ЕВН ТР ще се оценява на базата на постигнатите енергийни спестявания на крайна енергия, съгласно условията на Наредба за методиките за определянето на националната цел за енергийна ефективност и за определянето на общата кумулативна цел, въвеждането на схема за задължения за енергийни спестявания и разпределянето на индивидуалните цели за енергийни спестявания между задължените лица (приета с ПМС № 240 от 15.09.2016 г., обн., ДВ, бр. 75 от 27.09.2016 г., в сила от 27.09.2016 г.).

Отчитането на изпълнението на индивидуалните цели за енергийни спестявания се извършва от задължените лица пред АУЕР на базата на издадените и/или прехвърлените удостоверения за енергийни спестявания. Към датата на подаване на настоящото искане, м.март 2017 г., не са приети всички поднормативни актове по прилагане на ЗЕЕ, включително не е приета и методика по чл.7, ал.1, т.12. от ЗЕЕ за оценка на размера на вноските от задължените лица по чл. 14, ал. 4 във Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници" и в други финансови посредници, необходими за постигане на индивидуалните им цели.

Поради тези обстоятелства ЕВН ТР не може да прогнозира разходите за енергийна ефективност в размер на инвестициите, необходими за изпълнение на мерки за постигане на индивидуалната си цел, а ще оцени разходите по действащата към 31.03.2017г. цена на топлинната енергия продавана от дружеството, какъвто бе подходът в предходната наредба.

<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>	<b>Индивидуална цел за 2017 г.</b>	<b>Действащи цени на топлинната енергията към 31.03.2017 г.</b>	<b>Левовата равностойност на разходи през 2017 г. за постигане на индивидуалната цел за енергийна ефективност</b>
Индивидуална цел за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.	1 739 MWh	67,05 лв./MWh	116 599,95 лева

**Искане за компенсиране на разходи през цялата 2017 г. по чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката в размер на 116 599,95 лв. (сто и шестнадесет хиляди петстотин деветдесет и девет лева и 95 ст.), които да бъдат възстановени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, чрез определените от КЕВР цени на топлинната енергия за първата година от осмия регулаторен период, с начало от 01.07.2017г. до 30.06.2018 г.**

Съгласно §.4. от ПЗР на ЗЕЕ, задължените лица по чл. 10, т. 2 и 3 от отменения Закон за енергийната ефективност изпълняват индивидуалните цели за енергийни спестявания до 31 декември 2016 г., определени в съответствие с отменения Закон за енергийната ефективност. В предходните години, като част от ценовите процедури пред КЕВР, дружеството ежегодно е представяло искания за компенсиране на разходите за енергийна ефективност за периода от 2010 г. до 2016г.

С отделно приложение към настоящото заявление от ЕВН ТР за утвърждаване на цени, отново представяме искане за компенсиране на разходи за енергийна ефективност за периода от 2010 г. до 2016г., представляващи наложени задължения към обществото по чл.35, ал.2, т.5. от Закона за енергетиката и определени с протоколно Решение № 44 от 08.12.2010г. на Министерски съвет.

## **II. Обосновка на извършваните разходи от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, свързани със законовото задължение за мерки за енергийна ефективност.**

През 2016г. бе изменен и допълнен ЗЕЕ и бяха приети редица поднормативни актове, които цялостно да регламентират обществените отношения свързани с мерките за енергийна ефективност През 2016 г. бе приета и Наредба № Е-РД-04-3 от 4.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методиките за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им (наредбата). За доказване на постигнатите енергийни спестявания дружеството трябва да получи съответните удостоверения от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР).

ЕВН ТР, в качеството си на задължено лице по чл. 14, ал. 4 от ЗЕ предоставя енергийно ефективни услуги или трябва да прави вноски във Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници" или в други финансови посредници, като тези разходи законово са признати за задължения към обществото по чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката. Ето защо този вид разходи следва да бъдат компенсирани чрез цените на електрическата енергия, с което ще се минимизират финансовите рискове за изпълнението на лицензионната дейност на дружеството при поискване на вноски от Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници".

Към момента на подаване на настоящото искане не е налична цялата поднормативна база и съответните методики, които да позволят на АУЕР да издават съответните удостоверения в полза на ЕВН ТР, с които да служат за доказване на разходите и приноса му в изпълнението на мерки за енергийни спестявания.

Въпреки непълнотите в поднормативната уредба, ЕВН ТР извършва разходи по дейности насочени към развитието на мерки за повишаване на енергийната ефективност и свързани с тях енергийни услуги и/или кампании. В изпълнение на законово възникнали задължения дружеството извършва разходи за тази конкретна дейност и следва тези разходи да бъдат компенсирани от всички крайни клиенти, чрез цените на електрическата енергия.

Публикуваха се промени и в Наредба № Е-РД-04-3 от 4.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методиките за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им. След приетите промени в ЗЕЕ и в наредбата, със Заповед № РД-04-99 от 15.07.2016 г. на изпълнителния директор на Агенцията за устойчиво енергийно развитие е назначена експертна работна група в област „Топлинна енергия“. ЕВН ТР излъчи свой представител, който е вписан в състава на експертната работна група, включваща представители на топлофикационни дружества, асоциации и фирми, предлагащи услуги в сферата на енергийната ефективност.

Предмет на разглеждане в групата са предложената от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД методика за оценяване на енергийните спестявания при преминаване към централизирано топлоснабдяване и методики, разработени в рамките на проекта за разширяване административния капацитет на АУЕР. Предложената от дружеството методика е приета от експертната работна група, следваща стъпка е одобряването ѝ от министъра на енергетиката. Основните мерки изпълнявани от ЕВН ТР са:

- Смяна на енергоносител след присъединяване към топлопреносната мрежа;
- Присъединяване на нови сгради към топлопреносната мрежа;
- Сертифициране за енергийна ефективност“;
- Топлоизолиране и частична подмяна на осветление в сгради;

В изпълнение на разпоредбата на чл. 68, ал. 3, т. 2 от ЗЕЕ, ЕВН ТР ежегодно до 1 март докладва пред АУЕР предприетите мерки по енергийна ефективност и разходите за тях през предходната година, съгласно определена от агенцията форма за отчет. С писмо изх.№ 158 / 17.02.2017г. ЕВН ТР е предоставило на АУЕР информация в съответствие с чл. 40, ал. 2, т. 2 и т. 3 и ал. 3, т. 1 и т. 4 от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 41 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти.

При необходимост от допълнителна информация, изискана писмено от КЕВР в хода на ценовата процедура, същата ще бъде предоставена в определения срок.

При промяна от АУЕР на проекта за индивидуална цел на ЕВН ТР за енергийни спестявания, следва да се отчете новата актуално стойност, като ще се актуализират и разходите за нейното постигане.

Дата: .....март 2017 г.

Подписи:



Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Роберт Дик  
Председател на СД

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.12. Искане за компенсиране на разходи за предходен период 2010г .  
– 2016 г. по чл.35 от Закона за енергетиката, произтичащи от  
наложени ни задължения към обществото, свързани с прилагане на  
мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за  
енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност**



**ДО  
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ИСКАНЕ по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката  
за компенсиране на разходи за предходен период 2010 г. – 2016 г.**

**Наложени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД задължения към обществото по чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност**

От .....**„ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД**.....  
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

..... град Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.....  
(седалище и адрес на управление)

..... град Пловдив – пощенски код 4000, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.....  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № ..12.... година 1996 година ЕИК по БУЛСТАТ 115016602  
Банкова сметка **BIC:** BULB 3301 **IBAN:** BG60 2601 0000 0000 0000 0000 BULB

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като задължено лице по смисъла на Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ) и като такова отправя своето искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени с чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката ни задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност в изпълнение на националните цели, чрез определена индивидуална цел за енергийни спестявания в предходния период от 01.01.2010г. до 31.12.2016г.,

В разглеждания период от 2010 г. до 2016 г. отношенията свързани с енергийна ефективност са уредени със Закон за енергийната ефективност от 14.11.2008 г., а след 15.05.2015г. с действащ към момента нов Закон за енергийната ефективност.

Съгласно §.4. от ПЗР на ЗЕЕ от 2015г., задължените лица по чл. 10, т. 2 и 3 от отменения Закон за енергийната ефективност изпълняват индивидуалните цели за енергийни спестявания до 31 декември 2016 г., определени в съответствие с отменения Закон за енергийната ефективност.

**I. Индивидуална цел за енергийни спестявания от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за периода 2010 г. – 2016 г.**

№	Наименование	Общи продажби на енергия		Индивидуална цел за енергийни спестявания от 2010 г. до 2016 г.
		GWh	Ktoe	
10	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	267,00	22,96	21,64

Мерките са насочени към крайните потребители на топлинна енергия, но са вменени в задължение за изпълнение на индивидуална цел от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, което би осигурило изпълнението на Националната цел.

Изпълнението на определените индивидуални цели за енергийни спестявания от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД предизвиква разходи за тези възложени ни със закон дейности.

Разходите за компенсиране през ценовия период са при условията на чл.35 от Закона за енергетиката и чл.9, ал.2., т.3 и чл.17, ал.3 от действаща към онзи момент Наредба за методиките за определяне на националните индикативни цели, реда за разпределяне на тези цели като индивидуални цели за енергийни спестявания между лицата по действащия до 14.05.2015г. чл. 10, ал. 1 от ЗЕЕ и чл.14 и чл.15 от ЗЕЕ действащ от 15.05.2015г., допустимите мерки по енергийна ефективност, методиките за оценяване и начините за потвърждаване на енергийните спестявания.

<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>		<b>Действащи цени на топлинната енергия 31.12.2016 г.</b>	<b>Левовата равностойност на разходи през 2017 г. за постигане на индивидуалната цел за енергийна ефективност</b>
	<b>Индивидуална цел 2010 - 2016</b>		
Индивидуална цел за периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2016 г.	21 640 МВтч	67,05 лв./МВтч	1 450 962 лева

**Искане по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за компенсиране на ЕВН ТР на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ за периода от 01.01.2010г. до 31.12.2016 г., които да бъдат разчетени в цените на електрическа енергия, в размер на 1 450 962 /един милион четиристотин и петдесет хиляди / лева.**

До м.май 2015г., както и към датата на подаване на настоящото искане, м.март 2017 г., не са приети всички поднормативни актове по прилагане на ЗЕЕ, включително не е приета и методика по чл.7, ал.1, т.12. от ЗЕЕ за оценка на размера на вноските от задължените лица по чл. 14, ал. 4 във Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници" и в други финансови посредници, необходими за постигане на индивидуалните им цели.

Поради тези обстоятелства ЕВН ТР не може да прогнозира разходите за енергийна ефективност в размер на инвестициите, необходими за изпълнение на мерки за постигане на индивидуалната си цел, а ще оцени разходите по действащата към 31.12.2016 г. цена на топлинната енергия продавана от ЕВН ТР, определени с Решение на КЕВР № Ц-18 от 30.06.2016 г. относно утвърждаване на цени в сектор „Топлоенергетика“. Такъв подход бе използван от дружеството и при подготовката на предходното си искане до КЕВР за компенсиране на разходи по чл.35 от ЗЕ, на основание действащата норма на чл.17, ал.3 от Наредба за методиките за определяне на националните индикативни цели, реда за разпределяне на тези цели като индивидуални цели за енергийни спестявания между лицата по чл. 10, ал. 1 от ЗЕЕ че размерът на вноската, която търговците с енергия трябва да направят, се определя като левовата равностойност на индивидуалната цел за енергийни спестявания по действащи цени на енергията, определени към момента на плащане на вноската.

## **II. Обосновка на извършваните разходи от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, свързани със законовото задължение за мерки за енергийна ефективност.**

Поставяме акцент върху факта, че в ценовите заявления на ЕВН ТР от 2010г., 2011г., 2012г., 2013г., 2014г., 2015 г. и 2016г. сме подавали искания по чл.35, ал.3 от ЗЕ за компенсиране на разходи по чл.35, ал.2, т.5 от ЗЕ, произтичащи от наложени им задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност, които нито веднъж не са били взети под внимание от страна на ДКЕВР.

Заявленията от ЕВН ТР с приложени искания до Комисията за компенсиране на разходи във връзка с мерки за енергийна ефективност и изпълнение на индивидуалната цел на дружеството са с:

- вх. № Е-14-49-11 / 31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период;
- вх. № Е-14-49-10 / 31.03.2011 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД;
- вх. № Е-14-49-10 / 30.03.2012 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД;
- вх. № Е-14-49-7 / 29.03.2013 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД;
- вх. № Е-14-49-14 / 31.03.2014 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД;
- вх. № Е-14-49-9 от 27.03.2015 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД;
- вх. № Е-14-49-9 от 31.03.2016 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД;

Във всички постановени решения от регулаторния орган, свързани с процедури за утвърждаване на цени на топлинната енергия на ЕВН ТР е записано, че Комисията не е намерила основания и **в цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания**. Такива решения са:

- Решение № Ц – 029 от 28.06.2010 г. на ДКЕВР;
- Решение № Ц – 21 от 29.06.2011 г. на ДКЕВР;
- Решение № Ц – 16 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР;
- Решение № Ц – 24 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР;
- Решение № Ц – 11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР;
- Решение № Ц – 25 от 30.06.2015 г. на КЕВР;
- Решение № Ц – 18 от 30.06.2016 г. на КЕВР;

За доказване на постигнатите енергийни спестявания дружеството трябва да получи съответните удостоверения от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР).

До м.май 2015г. и през 2016г. не бяха приети редица поднормативни актове, които цялостно да регламентират обществените отношения свързани с мерките за енергийна ефективност През 2016 г. бе приета и Наредба № Е-РД-04-3 от 4.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методиките за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им (наредбата).

ЕВН ТР, в качеството си на задължено лице по чл. 14, ал. 4 от ЗЕ предоставя енергийноефективни услуги или правят вноски във Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници" или в други финансови посредници, като тези разходи законово са признати за задължения към обществото по чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката. Ето защо този вид разходи следва да бъдат компенсирани чрез цените на електрическата енергия, с което ще се минимизират финансовите рискове за изпълнението на лицензионната дейност на дружеството при поискване на вноски от Фонд "Енергийна ефективност и възобновяеми източници".

Към момента на подаване на настоящото искане не е налична цялата поднормативна база и съответните методики, които да позволят на АУЕР да издават съответните удостоверения в полза на ЕВН ТР, с които да служат за доказване на разходите и приноса му в изпълнението на мерки за енергийни спестявания.

Въпреки непълнотите в поднормативната уредба, ЕВН ТР е извършвало разходи по дейности насочени към развитието на мерки за повишаване на енергийната ефективност и свързани с тях енергийни услуги и/или кампании. В изпълнение на законово възникнали задължения дружеството извършва разходи за тази конкретна дейност и следва тези разходи да бъдат компенсирани от всички крайни клиенти, чрез цените на електрическата енергия.

В периода от 2011 г. до 2017г. ЕВН ТР ежегодно е докладвало пред АУЕР за предприетите мерки по енергийна ефективност и разходите за тях през съответната отчетна година, съгласно определена от агенцията форма за отчет.

Отчетната информация е предоставяна в АУЕР:

- С писмо изх.№ ТР-2118 / 01.04.2011 г. ЕВН ТР е предоставило на АЕЕ (сега АУЕР) информация за 2010 г. в съответствие с чл. 40, ал.1. от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 4 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти, включително мерки свързани с районни отоплителни централи;

- С писмо изх.№ 3910 / 30.03.2012 г. ЕВН ТР е предоставило на АЕЕ (сега АУЕР) информация за 2011 г. в съответствие с чл. 40, ал.1. от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 14 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти;
- С писмо изх.№ 354 / 29.03.2013 г. ЕВН ТР е предоставило на АУЕР информация за 2012 г. в съответствие с чл. 40, ал.1. от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 19 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти;
- С писмо изх.№ 352 / 28.02.2014 г. ЕВН ТР е предоставило на АУЕР информация за 2013 г. в съответствие с чл. 40, ал.1. от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 27 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти;
- С писмо изх.№ 393 / 30.03.2015 г. ЕВН ТР е предоставило на АУЕР информация за 2014 г. в съответствие с чл. 40, ал.1. от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 29 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти;
- С писмо изх.№ 201-1 / 24.02.2016 г. ЕВН ТР е предоставило на АУЕР информация за 2015 г. в съответствие с чл. 40, ал. 2, т. 2 и т. 3 и ал. 3, т. 1 и т. 4 от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 22 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти;
- С писмо изх.№ 158 / 17.02.2017 г. ЕВН ТР е предоставило на АУЕР информация за 2016 г. в съответствие с чл. 40, ал. 2, т. 2 и т. 3 и ал. 3, т. 1 и т. 4 от ЗЕЕ. В писмото до АУЕР са оповестени 41 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти.

При необходимост от допълнителна информация, изискана писмено от КЕВР в хода на ценовата процедура, същата ще бъде предоставена в определения срок.

Дата: ..... март 2017 г.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

\_\_\_\_\_  
Робърт Дик  
Председател на СД



**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.13. Инвестиционната и ремонтна програма на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – отчет за 2016г. и план за 2017г.**

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**Инвестиционната и ремонтна програма на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – отчет за 2016 г. и прогнози за годините от следващия регулаторен период 2017 г. / 2018 г.**

**1. Средносрочен бизнес план 2015г. – 2019г. на ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

В изпълнение на разпоредбите на Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) през 2014г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД стартира процедури пред КЕВР със Заявление с вх.№ Е-14-49-36/13.12.2014г. за одобряване на средносрочен бизнес план 2015г. – 2019г. С Решение № БП - 1 от 18.01.2017 г. на КЕВР одобри средносрочен петгодишен бизнес план на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за периода 2015 г. - 2019 г.

Прилагаме част от инвестиционната програма и част от средносрочния бизнес план на ЕВН ТР за годините 2015г. – 2017г.:

ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ		ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА - BGN					
		Сума	План 2015	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019
1	Топло(електро)центра ли и Когенерационни съоръжения	8 496 276	1 049 074	290 613	891 175	5 680 260	585 154
1.1	ТЕЦ Север	1 065 885	5 368	84 744	248 922	626 852	100 000
1.2	Отоплителна централя "Юг"	117 503	82 966	13 825	20712	0	0
1.3	Нова когенерация	7 312 889	960 741	192 044	621541	5 053 408	485 154
2	Топлофикационни мрежи	47 221 798	8 829 020	11 985 904	11 431 341	5 430 929	9 544 604
2.1	Топлофикацион ни мрежи	39 752 122	7 016 131	11 160 906	10 752 786	4 699 029	6 123 270
2.2	Охлаждане	4 626 820	1 562 728	427 358	0	0	2 636 734
2.3	Изкупуване на топлофикацион ни съоръжения	320 043	52 469	85 332	42 242	70 000	70 000
2.4	Измервателни уреди	668 026	59 250	57 089	166 037	180 250	205 400
2.5	Абонатни станции	1 602 412	112 634	98 190	400 738	481 650	509 200
2.6	Инструментална екипировка	252 374	25 807	157 029	69 538	0	0
3	Обща инфраструктура	2 169 485	423 979	478 446	470 060	242 000	555 000
3.1	Хардуер и софтуер	1 557 417	85 962	380 401	316 054	235 000	540 000
3.2	Средства за	33 267	17 066	16 201	0	0	0

	електрозащита						
3.3	Техническа инфраструктура	578 800	320 950	81 844	154 006	7 000	15 000
<b>Сума:</b>		<b>57 887 560</b>	<b>10 302 074</b>	<b>12 754 963</b>	<b>12 792 576</b>	<b>11 353 189</b>	<b>10 684 758</b>

2. Изпълнение на инвестиционната и ремонтната програма за 2016 г., развитие и изменение на състоянието на материалните активи, чрез които се извършват дейностите по лицензиите

Прилагаме справка за изпълнението на средносрочна инвестиционна и ремонтна програма за 2016 г. Реализираните инвестиции осигуряват по-нататъшното развитие на дружеството, като модерно и ориентирано към клиентите енергийно предприятие.

ОТЧЕТ 2016г.	ИНВЕСТИЦИИ	РЕМОНТИ
	ЛЕВА	ЛЕВА
Топло(електро)централи	163 126	146 859
Пловдив Север	116 252	135 407
Пловдив Юг	46 874	11 452
Когенерационни съоръжения	165 490	316 252
Съоръжения за локално топлоснабдяване		0
Охлаждане	422 858	0
Топлофикационни мрежи	11 177 147	0
Пловдив	11 123 322	0
Изкупуване на топлинни станции	53 825	0
Заводски, административни, жилищни и социални сгради	77 804	36 479
Други отделни инвестиции	250 514	38 640
Топломери	18 300	0
Абонатни станции	99 166	38 640
Други отделни инвестиции	133 048	0
Хардуер и софтуер	384 779	0
Средства за защита	3 412	148 424
<b>Общо:</b>	<b>12 645 130</b>	<b>538 230</b>

През 2016г. имаме 99 % изпълнение на планираните инвестиции в средносрочния бизнес план на дружеството. Основните инвестиции на дружеството бяха насочени към развитието и модернизирването на топлоснабдителната мрежа в гр.Пловдив.

Дружеството отчита 105 % изпълнение на заложената в бизнес плана ремонтната програма за 2016г.

Наименование на разхода	мярка	Отчет 2016 г.	Прогноза по БП за 2016г.
Разходи за ремонт	лева	538 230	513 000

### 3. Мащабни инвестиционни проекти, реализирани от дружеството през 2016г.

#### 3.1 Охлаждане Колодрум

„Многофункционална спортна зала Колодрум“ е изградена с вътрешна отоплителна и климатична инсталация: климатични камери за спортна зала и конвекторни тела за периферни помещения, получаващи студ и топлоносител от ЕВН България Топлофикация, чрез водна система с енергоносител воден разтвор на незамръзваща течност. Отоплението е с абонатна станция за топлоснабдяване, а охлаждането е изпълнено с абонатна станция за студоснабдяване. Помещението се ситиуира като самостоятелен обект в съседство на спортната зала. Необходимите енергийни мощности за съоръженията са избрани според охладителната/отоплителна мощност на вътрешната инсталация. Монтирани са водоохлаждащи абсорбционни агрегати с охладителна мощност  $Q=1500\text{kW}$  и  $Q=420\text{kW}$ . Общата инсталирана охладителна мощност е  $1920\text{ kW}$ .

За топло и студозахранване на спортната зала е предвидено помещение в което да се изгради енергийния център, където ще бъде ситиуирана абонатна станция за топло и студоснабдяване изградена от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, като в нея ще се подготвя и битовата гореща вода.

За осигуряване на охлаждащата вода необходима за нормалната работа на агрегатите са предвидени два броя водоохладителни кули отворен тип. За циркулацията на водата са избрани водни циркулационни помпи (работна и резервна). Водата, която се изпарява от кулите се допълва от инсталация за обработка : омекотяване и обратна осмоза. Топлинната енергия за чилърите се доставя директно от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, като консумираната топлинна енергия ще се отчита от топломер.

Опазване на околната среда. Няма изхвърляне на изгорели газове. Машините и съоръженията при своята работа не отделят вредни емисии в околната среда.

#### 3.2 Разпределителен топлопровод по бул. Васил Априлов

Проектът представлява изграждане на нов разпределителен топлопровод по бул. Васил Априлов, в участъка в който до сега се е експлоатирал топлопровод с номинален диаметър 200 мм, а именно от ул. Мизия до Пешеходен подлез УХТ. Новият топлопровод е с номинален диаметър 600 мм и ще допринесе за осъществяване на връзка с новоизграждания топлопровод по бул. Васил Априлов в участъка от бул. Шести септември до Централна железопътна гара.

Топлопроводът се реализира на четири етапа като следват хронологичен ред:

- От Пешеходен подлез на УХТ до бул. Марица-юг;
- От бул. Марица-север до ул. „Полковник Сава Муткуров“
- От ул. „Полковник Сава Муткуров“ до бул. „България“
- От бул. „България“ до ул. „Мизия“

През 2015 бяха изградени първите два етапа от проекта с обща дължина от 270 метра. Трасето следва западното платно на булеварда, а участъкът под моста на р. Марица е част от друг проект, където ЕВН ТР работи заедно с Община Пловдив. Инвестицията през 2015 възлиза на 1 750 000 лв.

През 2016 предстоят строително-монтажни дейности и за другите два етапа като за това ще бъде положено 500 метра трасе.

#### 3.3 Разпределителен топлопровод по бул. Васил Априлов от ул. Велико Търново до бул. „Шести септември“, гр. Пловдив

Проектът представлява част от концепцията на ЕВН България Топлофикация ЕАД за изграждане на кръгова схема на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив. Новият разпределителен топлопровод ще осигури възможност за двустранно захранване на консуматорите от ж.р. Тракия и обектите южно от центъра на гр.Пловдив, както ще се даде възможност за присъединяване на нови потребители, чрез изграждане на топлопреносна мрежа в нетоплофициран район на гр.Пловдив.



Диаметърът на топлопровода е DN 500 с обща дължина с предвижданите отклонения към 2000 м. Топлопроводът ще се изгражда на два участка:

- Участък 1 – от ул. „Велико Търново“ до бул. „Пещерско шосе“
- Участък 2 от бул. „Пещерско шосе“ до бул. „Шести септември“

Строително-монтажните дейности по участък 1 се очакват да се завършат през есента на 2016 г. По проекта „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД работи съвместно с Община Пловдив, която извършва реконструкция на пътната част и подземни комуникации на бул. „Васил Априлов“.

Стойност на инвестициите през 2015 г. – 966 260 лв.

#### 3.4 Разпределителен топлопровод от ул. „Велико Търново“ до ул. „Славянска“, гр. Пловдив

Разпределителният топлопроводът е част от реализираният се проект по изграждане на разпределителен топлопровод по бул. „Васил Априлов“ от ул. „Велико Търново“ до бул. „Шести септември“. Диаметърът на топлопровода е DN 500. Етапите на изграждане на трасето са пет, като през 2015 г. се изгради участък минаващ през централна градска част – по ул. „Велико Търново“ и пресечката с бул. „Руски“ до ул. „Екзарх Йосиф“ и пресечката с ул. „Иван Вазов“. Новото изграденият участък даде възможност да бъдат присъединени две административни сгради и многопрофилна болница в района.

Стойност на инвестициите през 2015 г. – 926 488 лв.

През 2016 предстоят строително-монтажни дейности по участък по ул. Велико Търново в обхвата от бул. Руски до бул. Васил Априлов.

#### 3.5 Разпределителен топлопровод под моста на р. Марица на бул. „Васил Априлов“

Проектът е част от инвестиционната-ремонтната програма, както на ЕВН ТР, така и на Община Пловдив. За реализирането му бяха инвестирани 940 000 лв. като тази сума включва и разходите за специфични дейности за демонтаж на съществуващия под моста тръбопровод Ду200, саниране на конструкцията, върху която се положи новия топлопровод, линия с обсадни тръби за оптични линии за целите на ЕВН ЕР.

Проектът се реализира на няколко етапа предвид предприетите действия от страна на Община Пловдив за работа по ремонт на самия мост. Съвместното участие по проекта започна още пред 2013 като с общи усилия се стигна до цялостно приключване през септември 2015г.

Новият топлопровод е с дължина от 240 метра Ду600 като същият е положен въздушно върху плъзгащи опори, монтирани на нова стоманена корозиоустойчива конструкция.

С осъществяване на този проект се осигури резервно захранване през моста на р. Марица и продължение на проекта за цялостно изграждане на топлопровод по бул. Васил Априлов

#### 3.6 Резервно захранване 0,4 kV за производствени мощности на площадката на ТЕЦ „Пловдив-север“ През 2016г. беше изградено изцяло ново аварийно резервно захранване за Когенерация Пловдив.

За целта на територията на ТЕЦ „Пловдив-Север“ беше доставен дизел генератор тип VO 651T, оборудван с двигател Volvo Penta и синхронен генератор тип ECO40-1U/4. Беше изградена изцяло нова КРУ, в която бяха поместени така наречените „Приоритетни Консуматори“, както и системите осъществяващи самото автоматично включване на резервата (ABP). Изградена бе и системата за визуализация и контрол на процеса по ABP, която бе внедрена в съществуващата система за управление на Когенерация „DCS“.

Инвестицията възлезе на стойност от 248 755 лв. Чрез нея се постигна по – сигурна експлоатация на съоръженията; намали се вероятността от аварии и продължителни спираня на електроцентралата за ремонтни дейности.

Осигури се по-безопасна и сигурна работа на обслужващия персонал.

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД инвестира в разширение на топлопреносната мрежа в гр.Пловдив за присъединяване към централна топлопреносна мрежа на детски заведения, общински и държавни сгради, жилищни сгради. Изградиха се нови 2 530 метра топлопреносна мрежа, рехабилитирани бяха стари топлопроводи с дължина на трасетата им от 570 метра, монтирани са 19 броя нови абонатни станции.**

**С вложените инвестиции „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД подобрява качеството на предоставяните услуги.**

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

Изготвили: .....  
Отдели CF и CY

.....  
Симо Симов  
Изпълнителен член на СД



.....  
Робърт Дик  
Председател на Съвета на директорите



Март 2017 г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.14. Проект на договор за продажба на електрическа енергия от комбинирано производство между ЕВН ТР и НЕК – към м.03.2017г. не сме подписвали договор, защото все още има висящо производство пред КЕВР, в което чакаме комисията да се произнесе по искането ни за задължаване на НЕК да сключи договор с ЕВН ТР**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.15. Договор за продажба на електрическа енергия между „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и лицензиран търговец по Закона за енергетиката**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.16. Договор № 142-2013 / 02.10. 2015г. за доставка на природен газ, сключен между "ЕВН България Топлофикация" ЕАД и "Булгаргаз" ЕАД за 2016г. и приложения към него. Приложеният договор представлява търговска тайна и защитена информация за „ЕВН България Топлофикация“ЕАД**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.17. Копия от публикации за оповестяване, съгласно чл.36а (1) от ЗЕ и Наредба №5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия – публикации във в.Марица, интернет страницата на дружеството и в ЕВН Офиси**



## Ценови намерения на дружествата от групата на EVN България

28.2.2017 г.

В съответствие с нормативната уредба дружествата от групата на EVN България ще внесат в КЕВР до края на месец март 2017 г. заявленията си за утвърждаване на нови цени на мрежови услуги, електрическа и топлинна енергия, които да са в сила от 01.07.2017 г. Заявленията ще се базират на проекта на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия на КЕВР, която е в процес на обсъждане и приемане.

Както и досега заявленията за нови цени ще следват основните принципи за сигурност на снабдяване, качество на обслужването, адекватна възвращаемост, покриване на оперативни разходи и премахване на кръстосаното субсидиране. Заявленията ще отразяват и настъпилите промени в резултат на либерализацията на електроенергийния пазар в България.

В случай, че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (31 март 2017 г.) настъпят допълнителни промени в нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружествата.

[> назад](#)   [> Вариант за принтиране](#)

ВЯРНО  
ОРИГИНАЛ



**ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕДЕЛНИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО ЗА ПЪРВА ГОДИНА ОТ НОВ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД, В СИЛА ОТ 01.07.2017 г.**

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД ще внесе, не по-късно от 31 март 2017 г., заявление за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и преференциална цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, за първа година от нов регулаторен период, считано от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г.

Предложението на дружеството ще отчита ограниченията в глава XI, Раздел II от Закона за енергетиката, свързани с лимитиране на количествата електрическа енергия, произведени от високоефективно комбинирано производство, които се изкупуват по преференциална цена, включително и контрола по Наредба № ЕРД-16-301 от 30.06.2015 г., във връзка с чл.84, ал. 6 от Закона за енергетиката.

Съгласно нормативната рамка, ценовото предложение ще се базира на действаща към момента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за I-во тримесечие на 2017г. През настоящия ценови период „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД отчита завишени разходи за природен газ, непризнати от страна на КЕВР, като ще изиска възстановяване на тези разходи в следващия ценови период.

Предложените нови цени на топлинната енергия и електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, ще включват и наложените на компанията изисквания от регулаторната рамка:

- норма на възвръщаемост, съобразена със средните пазарни нива в региона;
- разходи за енергийна ефективност;
- разходи, заплащани към фонд „Сигурност на електроенергийната система“;
- разходи за участие на балансиращия пазар.

Целта на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е осигуряване на необходимите средства за продължаване на активната политика за подмяна и модернизиране на топлопреносната мрежа и производствените мощности в гр. Пловдив, а от там и подобряване на услугите за клиентите.

Очакваме, при непроменени изходни условия, ръст на регулираните цени, като определянето на отделните цени за продажба на топлинна и електрическа енергия ще се извърши съобразно:

- Разходно-ориентиран подход и регулиране на цените чрез метод „Норма на възвръщаемост“, съгласно Наредба №5 и указания от КЕВР;
- Цени на база необходими приходи, покриващи всички присъщи разходи за осъществяване на лицензионната дейност и инвестиции за гарантиране на сигурността на топлоснабдяването;
- Компенсиране на завишени разходи на дружеството за природен газ, в следствие на увеличени цени през ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017 г.

Предложението на дружеството е новите цени, които да са в сила от 01.07.2017 г., да отчитат необходимото увеличение на необходими приходи на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията с определено качество и постигане на определената възвръщаемост.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.29 от Наредба №5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия.



# Пловдив

Мария ДИМИТРОВА

Младен Влашки ще представи новата книга „Пловдив по следите на отминалото“, от Владимир Балчев на среща в сряда от 18 часа в конференционната зала на Народна библиотека „Иван Вазов“.

Историята първо търси събитията - кога, къде, какво и как е станало. После проследява всичко - годината по година, дата по дата. При съставянето на тази книга търгнах в обрат-

За 6 лева

## Пуснаха справочник на градските улици



Иван Тотев и Стефан Шивачев с новия справочник

Вяла ЙЕРЕМИЕВА

„Справочник на улиците и площите в Пловдив“ издадоха община Пловдив и Историческият музей. Изданието съдържа данни къде се намират всички улици в града. Книгата струва 6 лева и се продава в двата туристически центъра. Тя съдържа и кратка информация за личностите, на чи-

ния ред - започвах от хората, като проследих техния път и тяхната дейност. Подбрах 35 очерка за личности и обекти, подредих ги хронологично и неочаквано се получи една нова история на Пловдив - за пътя на хората, определя-

чително с координатите на

държавните и общинските заведения, музеите, театрите, галериите, религиозните храмове. Книгата съдържа карта на Пловдив и карти на шестте района. Пловдив си остава единствен град с такъв справочник, отбелязва Стефан Шивачев. Тиражът е 2000 бройки, но справочникът се търси, ще бъдат отпечатани още, увери кметът Иван Тотев. За изданието от градския бюджет са дадени 9000 лева. Кметът не пропусна да отбележи, че вестник „Марш“ е започнал много добра инициатива, като разказва на читателите си в специална рубрика за улиците на града. Още една акция започва в Пловдив през следващата седмица. Улиците ще бъдат обозначени с указателни табели. Най-напред те ще бъдат поставени в районите „Централен“ и „Южен“.



ли събата на града, разказа Владимир Балчев. С най-новата си книга историкът продължава да разкрива и споделя с четящата аудитория познати, но и непознати факти от събитията, свързани с града под тентата.

Във връзка с извършването на планов ремонт на електросъоръжения без електрозахранване ще останат клиенти, както следва:

- на 07.03.2017г. от 12:30 д 13:30ч. в с. Аламовци (общ. Златоград) - местност Простор, местност Пичар;
- на 16.03.2017г. от 09:00 до 16:00ч. в с. Маноле (общ. Марица) - 34-та, 45-та, 3-та, 35-та, 59-та, кафе Караваната, хранителни магазини;
- от 20 до 23.03.2017г. от 08:00 до 16:30ч. в гр. Асеновград - частични смущения за всички клиенти /постално/;
- на 24.03.2017г. от 08:00 до 12:00ч. в с. Червен - югозападна част, с. Горнославо, с. Орешец, с. Добрушан, х.Марциганица, с. Мостово, с. Кабата, с. Врата, с. Сини връх, Сабазий, МТП Свети кръст.

Повече информация на тел. 0700 1 0007 (на цената на един градски разговор за стационарни телефони), на сайта [www.evn.bg](http://www.evn.bg) или в най-близкия EVN Офис. Моля да ни извините за създаденото неудобство!

## ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕДЕЛНИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО ЗА ПЪРВА ГОДИНА ОТ НОВ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД, В СИЛА ОТ 01.07.2017 г.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД ще внесе, не по-късно от 31 март 2017 г., заявление за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и преференциална цена на електрическата енергия, произведена от високоэффективно комбинирано производство, за първа година от нов регулаторен период, считано от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г.

Предложението на дружеството ще отчита ограниченията в глава XI, Раздел II от Закона за енергетиката, свързани с лимитиране на количествата електрическа енергия, произведени от високоэффективно комбинирано производство, които се изкупват по преференциална цена, включително и контрола по Наредба № ЕРД-16-301 от 30.06.2015 г., във връзка с чл.84, ал. 6 от Закона за енергетиката.

Съгласно нормативната рамка, ценовото предложение ще се базира на действаша към момента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за I-во тримесечие на 2017г. През настоящия ценови период „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД отчита завишени разходи за природен газ, непризнати от страна на КЕВР, като ще измиса възстановяване на тези разходи в следващия ценови период.

Предложението нови цени на топлинната енергия и електрическата енергия, произведена от високоэффективно комбинирано производство, ще включват и наложеният от компанията изисквания от регулаторната рамка:

- норма на възвръщаемост; съобразена със средните пазарни нива в региона;
- разходи за енергийна ефективност;
- разходи, заплащани към фонд „Сигурност на електроенергийната система“;
- разходи за участие на балансиращия пазар.

Целта на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е осигуряване на необходимите средства за продължаване на активната политика за подмяна и модернизирание на топлинносната мрежа и производствените мощности в гр. Пловдив, а от там и подобряване на услугите за клиентите.

Очакваме, при непроменени изходни условия, ръст на регулираните цени, като определянето на отделните цени за продажба на топлинна и електрическа енергия ще се извърши съобразно:

- Разходно-ориентиран подход и регулиране на цените чрез метод „Норма на възвръщаемост“, съгласно Наредба №5 и указания от КЕВР;
- Цени на база необходимих приходи, покриващи всички присъщи разходи за осъществяване на лицензионната дейност и инвестиции за гарантиране на сигурността на топлиноснабдяването;
- Компенсиране на завишени разходи на дружеството за природен газ, в следствие на увеличени цени през ценовия период 01.07.2016г. – 30.06.2017 г.

Предложението на дружеството е новите цени, които да са в сила от 01.07.2017 г., да отчитат необходимото увеличаване на необходимите приходи на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията с определено качество и постигане на определената възвръщаемост.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.29 от Наредба №5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия.

ВЯРНО С  
ОРИГИНАЛА



[illegible]

Настоящата публикация е в съответствие с чл. 36а, Ал. 1 от Закона за защита на личните данни.

ВЕРНО С  
ОРИГИНАЛА

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.18. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР в БНБ – Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр.41 от 22.05. 2007г.)**

**Състояние**

Въведен от:

Подпис 1:

Подпис 2:

Изпратен от:

BILYANA TSANEVA 22 Mar 2017, 09:21:13

HRISTINA VASILEVA 22 Mar 2017, 10:14:27

SHTERYO SHTEREV 22 Mar 2017, 10:54:50

BILYANA TSANEVA 22 Mar 2017, 10:56:18

No: 6102463

Състояние:

регистрирано в банката

Част от Пакет

**ПЛАЩАНЕ КЪМ БЮДЖЕТА**

Дата

Дата

22 Mar 2017

Получател

Име на получателя

КЕВР

Адрес

Град

Банка на получателя

IBAN

BG78 BNBG

Име на банка

BULGARIAN NATIONAL BANK

Код на плащането на получателя

Код на плащането на получателя

Сума

Сума

1,000.00

Валута

BGN

Детайли по плащането

ПИСМО 101/ТАКСА ЗА РАЗГЛ ЗАЯВЛ ЗА У  
ТВ ЦЕНИ ПО Р4 ОТ ЗЕ СУ 97

Документ

Вид на документа

Други

Номер на документ

Дата

Период

От дата

01 Mar 2017

До дата

31 Mar 2017

Платец

Име

EVN BULGARIA TOPLOFIKATSIA EAD

Булстат/ЕГН/ЛНЧ

Булстат

115016602

Наредител

IBAN

Име

EVN BULGARIA TOPLOFIKATSIA EAD

37 HRISTO DANOV STR

PLOVDIV

Код на плащането на наредителя

Код на плащането на наредителя

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.19. Копие на Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България  
Топлофикация“ ЕАД към м.03.2017г.**



София 1111, ул. Елисавета Багряна №20  
www.registryagency.bg

тел.: 9486 181, факс: 9486 194  
office@registryagency.bg



## УДОСТОВЕРЕНИЕ

изх. № 20170111095448 / 11.01.2017г.

Агенция по вписванията удостоверява, че в търговския регистър по партидата на **"ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ" ЕАД, ЕИК 115016602** в част „Вписани обстоятелства” и част „Обявени актове” към 11.01.2017 г. са вписани следните обстоятелства и са обявени следните актове:

### Част "Вписани обстоятелства"

#### Раздел **Обща информация**

##### Идентификация

1.ЕИК/ПИК **115016602**  
**"ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ" ЕАД**  
**12/1996 530**

#### Раздел **Общ статус**

##### Основни обстоятелства

2.Фирма **ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ**

3.Правна форма **Еднолично акционерно дружество**

4.Изписване на чужд език **EVN BULGARIA TOPLOFIKATSIA**

5.Седалище и адрес на управление **БЪЛГАРИЯ**  
**гр. Пловдив 4000, Област Пловдив;**  
**Община Пловдив, Район р-н Централен**  
**ул. ХРИСТО Г. ДАНОВ, № 37**

6.Предмет на дейност **ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ,**  
**КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И**  
**ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ, ПОДДЪРЖАНЕ И ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА**  
**ГАЗОПРОВОДИ НИСКО НАЛЯГАНЕ И ДРУГИ ДЕЙНОСТИ И**  
**УСЛУГИ, ОБСЛУЖВАЩИ ОСНОВНИТЕ ДЕЙНОСТИ.**

10.Представители **Симо Георгиев Симов, ЕГН 7104047580, държава: БЪЛГАРИЯ**  
**Жанет Петкова Стойчева, ЕГН 7805110698, държава: БЪЛГАРИЯ**  
**Робърт Дик, Дата на раждане (ггммдд) 710510, държава: АВСТРИЯ.**

11.Начин на представляване **(1) заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или**  
**(2) заедно от един прокуррист и един член на Съвета на директорите**

12.Съвет на **Дата на изтичане на мандата: 21.11.2018 г.**



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.20. Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ТР за утвърждаване на  
цени за регулаторния период 01.07.2017 г. – 30.06.2018г., на електронен  
носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в  
изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката**