

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**



Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране на цените на топлинната енергия и Наредба № 1 от 14.03.2017г. 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 01.07.2018г.**

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:** xxxxxxxxxxxxxxxx **IBAN:** xxxxxxxxxxxxxxxx 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. .... ЖАНЕТ ПЕТКОВА СТОЙЧЕВА.....**

Документ за самоличност: лична карта xxxxxx, издадена на xxxxxxxx от МВР гр. Бургас, ЕГН: xxxxxxxxxx

на длъжност: **Заместник-председател на Съвета на директорите**

**2. .... СИМО ГЕОРГИЕВ СИМОВ .....**

Документ за самоличност: лична карта № xxxxxx, издадена на xxxxxx от МВР – Стара Загора, 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 01.07.2018г. до 30.06.2019г., на основание Закона за енергетиката, Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране на цените на топлинната енергия и Наредба № 1 от 14.03.2017г. 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-38 на КЕВР от 28.12.2017 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 01.07.2018г., 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;
- Регулаторен период от 01.07.2018 – 30.06.2019 г.;
- Обща норма на възвръщаемост на капитала преди данъци – xxxx %, при норма на възвръщаемост на собствения капитал от xxx % на база анализ от водещата международна компания „.....“;
- Регулаторна база на активите – балансова стойност към 31.12.2017г., без да се отчитат ефектите от осчетоводена обезценка на ДМА за счетоводни цели;
- Планирани продажби на топлинна енергия в размер на xxx xxx МВч. Планираме увеличение от x,xx% спрямо отчета за 2017 г., на база нормални средногодишни външни температури за региона на Пловдив през следващия ценови период;
- Размер на технологичните разходи xxxxxxxx МВч или xxx % от производството на топлинна енергия – (планиран спад от xx,xx % спрямо базисната 2017 г. поради извършени инвестиции в топлофикационната мрежа и очаквано повишено количество на продажбите );
- Планирани продажби на електрическа енергия xxx xxx МВч (увеличение от x,xx % спрямо предходната година), като прогнозата е за xxx МВч да са от високоефективно комбинирано производство, а xxx МВч да са от невисокоефективно комбинирано производство; Цена на природния газ в размер на 352,65 лв./1000 nm3 (без ДДС и акциз), съгласно Решение № Ц-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР за утвърждаване на цени на "Булгаргаз" ЕАД за I тримесечие на 2018 г., по които обществения доставчик да продава природен газ на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа;
- В цените са включени разходите на дружеството от xxxx хил.лв. , във връзка със заплащаните цени за достъп на „Булгартрансгаз“ ЕАД , включително отчитащи въведения нов ценови модел от 01.10.2017 г. съгласно Приложение № 5 от указанията на КЕВР;
- Калкулирани са разходи от 763 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 подхода приет с Решение Ц-18 на КЕВР от 01.07.2017 г. и анализ на пазарните нива през 2017 г.;
- Преференциална добавка за комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство xx,xx лв./МВч, обоснована с необходимост от подкрепа на първичното спестяване на горива при високоефективното комбинирано производство и доближаване на индивидуалните цени до пазарните такива;
- Оборотен капитал – поради факта, че с коефициент от xx,xx дни оборотният капитал надхвърля 1/8 от паричните годишни оперативни разходи за дейностите, оперативният необходим оборотен капитал за новия ценови период 01.07.2018–30.06.2019 е калкулиран, като 1/8 от паричните годишни оперативни разходи;
- Разходи за "Фонд сигурност на електроенергийната система" в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия в размер на x xxx 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 2017 г., остойностени с планови цени за новия регулаторен период ;

- Калкулация и признаване на разходи от хх хил. лв. за балансиране по договор за продажба на природен газ с Булгаргаз ЕАД;
- Отчитане на разходите свързани с изменения и допълнения в Закона за енергетика (ЗЕ), 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 01.07.2018г.:**

<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>	<b>Лева / МВтч без ДДС</b>
Еднокомпонентна пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.	<b>84,37</b>
Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ.	<b>83,37</b>
Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ.	<b>83,37</b>
Преференциална цена на електрическата енергия, произведена по висоефективен комбиниран начин.	<b>187,64</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 01.07.2018г.;
- 2.2.** Становище за справедлива цена относно определянето на среднопретеглена цена на капитала на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД от „.....“;
- 2.2.1.** Обосновка на разпределение през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г. на разходите за амортизации при производство между електрическа, топлинна енергия и общо за двата продукта;
- 2.2.2.** Обосновка на разходи за консумативи през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г.;
- 2.2.3.** Обосновка на разходи за електрическа енергия през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г.;
- 2.2.4.** Обосновка на разходи за вода, консуматив през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г.;
- 2.2.5.** Обосновка на планираните приходи от услуги през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г.;
- 2.2.6.** Обосновка на предложеното от дружеството разпределение на оборотния капитал между електрическа и топлинна енергия;
- 2.2.7.** Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на дълготрайните активи към 31.12.2017г.;
- 2.2.8.** Обосновка „Признаване на загуба от обезценка в контекста на определяне на регулаторната база на активите“.
- 2.2.9.** Обосновка на вътрешно – груповите разходи пряко свързани с дейността по лицензията;
- 2.2.10.** Обосновка на прогнозните количества отпусната топлинна енергия към преноса и за собствено потребление - за ценови период 07.2018г. / 06.2019г.;
- 2.2.11.** Обосновка за количество електрическа енергия за собствени нужди и трансформация за новия ценови период 07.2018г. – 06.2019г. и разпределението на това количество между електрическата и топлинната енергия, сравнено с отчета за 2017 г.;
- 2.2.12.** Обосновка на разходи за ремонти през новия ценови период 01.07.2018-30.06.2019
- 2.2.13.** Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи през 2018г./2019г. 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 № 95/20.10.2005г. (по т.І.10. и т.ІІ.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018г.);
- 2.3.** Справки от №1 до №9 с отчетна информация за 2017г. и прогнозна информация за периода 01.07.2018г. – 30.06.2019г., 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-14-00-2 / 13.03.2018 г.);
- 2.4.** Отчетна информация за регулаторния период 01.07.2017г. – 30.06.2018г., 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-14-00-2 /

- 13.03.2018 г.);
- 2.5.** Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2017г. и за ценовия период 01.07.2017г. – 30.06.2018г., Приложение №3 по формата на КЕВР (по т.1.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018 г.);
- 2.6.** 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-14-00-2 / 13.03.2018 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.1.6. от писмото на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018г.);
- 2.8.** Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2016г., 2017г. и ценовия период 01.07.2017г. – 30.06.2018г., Приложение № 4 по формата на КЕВР (т.1.7 от писмото на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018г.);
- 2.9.** Цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД за газовата година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. в съответствие с Решение No НГП-1/01.08.2017 г. на КЕВР приети с решение по т. 1.1 и т. 1.2 от протокол № 231 от 21.09.2017 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и определяне на цена за природен газ по месеци за ценовия период на ЕВН България Топлофикация ЕАД, Приложение № 5 по формата на КЕВР (по т.1.6. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018г.);
- 2.10.** Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2016г. и 2017г. и Справка за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2016г. Приложение №6 по формата на КЕВР (по т.1.7. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018 г.);
- 2.11.** Одитиран годишен финансов отчет за 2017г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти. Доклад за дейността на дружеството (по т.1.8. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018 г.);
- 2.12.** Справки с отчетна информация за 2017 г., съгласно Единна система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането;
- 2.13.** Справки за сертифициране по чл. 4, ал. 4 от Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин.
- 2.14.** Искане за компенсиране на разходи за 2018г. 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;
- 2.15.** Искане за компенсиране на разходи за предходен период 2010г. – 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;
- 2.16.** Инвестиционната и ремонтна програма на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – отчет за 2017г. и план за 2018г.;
- 2.17.** Проект на Договор за продажба на електрическа енергия от комбинирано производство между ЕВН ТР и НЕК.
- 2.18.** Договор за продажба на електрическа енергия между „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и лицензиран търговец по Закона за енергетиката. Прилагаме Рамков Договор за продажба на електрическа енергия от 14.09.2015г. между ЕВН ТР и „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юрп“ ЕАД;
- 2.19.** Допълнително Споразумение № 1 към Договор за доставка на природен газ, сключено на 21.07.2017г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Приложеното допълнително споразумение представлява търговска тайна и защитена информация за „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
- 2.20.** 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;
- 2.21.** 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.);
- 2.22.** Копие на Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД към м.03.2018г.;
- 2.23.** Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ТР за утвърждаване на цени за регулаторния период 01.07.2018 г. – 30.06.2019г., 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 ... xxxxxxxx... документ за самоличност: л.к. № xxxxxxxx, издадена на xxxxxxxx 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.

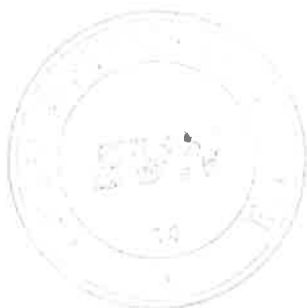
В рамките на срока, определен в чл.25, ал.1 от Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране на цените на топлинната енергия, ще очакваме да получим от Комисията писмени съобщения за евентуални нередовности на заявлението за утвърждаване на цени за периода от 01.07.2017г. – 30.06.2018г. В случай че такива 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-14-00-2 / 13.03.2018г. приложенията към заявлението се предоставят и на електронен носител.**

Дата: 27.03.2018 г.



Подписи:

1. \_\_\_\_\_  
/Жанет Стойчева/

(печат)

2. \_\_\_\_\_  
/Симо Симов/

**ЗАЩИТЕНА  
ИНФОРМАЦИЯ**

**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 01.07.2018г.**

**ОБОСНОВКА НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД  
ЗА НОВИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ КОМБИНИРАНО  
ПРОИЗВОДСТВО ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД В СИЛА ОТ 01.07.2018г.**

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 01.07.2018 г.

**I. Изходна ситуация и нормативни основания при подаване на заявление за определяне на цените за третия регулаторен период от 01.07.2018 г.:**

- ▶ Регулиране чрез метод "Норма на възвръщаемост";
- ▶ Регулаторен период от 01.07.2018 – 30.06.2019 г.;
- ▶ Обща норма на възвръщаемост на капитала преди данъци – xxxx %, при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 9,18 % на база анализ от водещата международна компания „.....“;
- ▶ Регулаторна база на активите – балансова стойност към 31.12.2017г., без да се отчитат ефектите от осчетоводена обезценка на ДМА за счетоводни цели;
- ▶ Планирани продажби на топлинна енергия в размер на ..... МВч. Планираме увеличение от xxx % спрямо отчета за 2017 г., на база нормални средногодишни външни температури за региона на Пловдив през следващия ценови период;
- ▶ Размер на технологичните разходи xxxx МВч или xxxx % от производството на топлинна енергия – (планиран спад от ..... % спрямо базисната 2017 г. поради извършени инвестиции в топлофикационната мрежа и очаквано повишено количество на продажбите);
- ▶ Планирани продажби на електрическа енергия xxxxxxxx МВч (увеличени от xxxx % спрямо предходната година), като прогнозата е за xxxxx МВч да са от високоефективно комбинирано производство, а xxxx МВч да са от невисокоефективно комбинирано производство; Цена на природния газ в размер на 352,65 лв./1000 nm<sup>3</sup> (без ДДС и акциз), съгласно Решение № Ц-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР за утвърждаване на цени на "Булгаргаз" ЕАД за I тримесечие на 2018 г., по които обществения доставчик да продава природен газ на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа;
- ▶ В цените са включени разходите на дружеството от xxxxxx хил.лв. , във връзка със заплащаните цени за достъп на „Булгартрансгаз“ ЕАД , включително отчитащи въведения нов ценови модел от 01.10.2017 г. съгласно Приложение № 5 от указанията на КЕВР;
- ▶ Калкулирани са разходи от xxx 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 БЕКП съгласно подхода приет с Решение Ц-18 на КЕВР от 01.07.2017 г. и анализ на пазарните нива през 2017 г.;
- ▶ Преференциална добавка за комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство xx,xx лв./МВч, обоснована с необходимост от подкрепа на първичното спестяване на горива при високоефективното комбинирано производство и доближаване на индивидуалните цени до пазарните такива;
- ▶ Оборотен капитал – поради факта, че с коефициент от 45,58 дни оборотния капитал надхвърля 1/8 от паричните годишни оперативни разходи за дейностите, оперативният необходим оборотен

капитал за новия ценови период 01.07.2018–30.06.2019 е калкулиран, като 1/8 от паричните годишни оперативни разходи;

- ▶ Разходи за “Фонд сигурност на електроенергийната система” в размер на 5% от приходите от продажба на ел. енергия в размер на 2 606 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 2017 г., остойностени с планови цени за новия регулаторен период ;
- ▶ Калкулация и признаване на разходи от хх хил. лв. за балансиране по договор за продажба на природен газ с Булгаргаз ЕАД;

## II. Ценообразуващи елементи и образуване на цени, в сила от 01.07.2018 г.

1. Разход за природен газ в размер на **хх ххх хил.лева**, при цена 352.65 лв./ х.н.м.куб. (без акциз, пренос, достъп и ДДС), съгласно решение Ц-38 на КЕВР от 28.12.2017 г;
2. Условно - постоянни разходи в размер на **21 612 хил. лв.**, дадени подробно в таблицата по-долу:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2017 г.	Прогноза в цени IX-ти РП 01.07.2018 г.	Разлика IX РП – 2018 г.
1	2	3	7	8	9 = 8- 7
I	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>хх хх</b>	<b>ххх</b>	<b>х хх</b>

3. Увеличение на разходите за амортизация отразяващи инвестициите извършени от Дружеството и полезния живот на съществуващите активи. Разходите за ремонт се планира да се увеличат спрямо отчетните разходи от 2017 година.

1	Разходи за амортизации	хил. лв.	<b>хххх</b>	<b>хххх</b>	<b>ххх</b>
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>

4. Планира се увеличение на разходи свързани с персонала през 2018 г., основно поради нарастване на разходите за заплати и възнаграждения.

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

5. Разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ нарастват с 5,4 % до 6 906 хил. лв., като основните групи от разходи включени в този компонент са изброени в таблицата. Разходите са планирани на база на отчетните разходи от 2017 година индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от 2,1% за периода януари - декември 2017 г. спрямо периода януари - декември 2016 г.

5	<b>Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ</b>	хил. лв.	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
	в това число за:				
5.1.	Застраховки	хил. лв.	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
5.2.	Данъци и такси	хил. лв.	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
5.3.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
5.4.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
5.5.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>

5.6.	Наеми	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.7.	Съдебни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.8.	Такса събрано инкасо	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.9.	Разходи за обучения	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.	Вътрешногрупови услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.1	Мениджърски и консултантски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.2	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.3	IT и телекомуникация	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.4	Човешки ресурси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.5	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.6	Покупки и склад	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.7	Други административни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.8	Фактуриране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.9	Клиентско обслужване	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.10.10	Технически услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
5.11.	Други разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx

6. Променливи разходи в размер на 36 600 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>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>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 352,65 лв./ хил.куб.м. съгласно решение Ц-38 на КЕВР от 28.12.2017г. 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 763 хил. лв. :

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

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

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

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включен и в **Националните мерки за изпълнение** за преходното безплатно разпределяне на квоти за емисии на парникови газове, в съответствие с Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, в които са определени разпределените количества безплатни квоти за CO<sub>2</sub> емисии на инсталациите за целият 3-ти период на ЕСТЕ – 2013 г. – 2020 г.

Представяме актуален статус на квотите/емисиите към момента:

**Квоти за CO<sub>2</sub> емисии****„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

	<b>Общо</b>	<b>ТЕЦ „Север“</b>	<b>ОЦ „Юг“</b>
Количество верифицирани емисии от производство на електрическа енергия за 2017 г.	<b>- 87 774*</b>	- 87 774*	0
Количество верифицирани емисии от производство на топлинна енергия за 2017 г.	<b>- 73 906*</b>	- 69 614*	- 4 292*
Безплатни квоти за производство на електрическа енергия разпределени за 2017 г. във връзка с изпълнени проекти, включени в Национален план за инвестиции (НПИ)	<b>+ 48 841</b>	+ 48 841	0
Безплатни квоти за производство на топлинна енергия разпределени за 2017 г. по Национални мерки за изпълнение	<b>+ 46 333</b>	+ 43 807	+ 2 526
Налични квоти към 30.04.2018 г.	<b>+ xxx xxx</b>	+ xxx xxx	+ xx xxx
Количество закупени емисии на парникови газове	<b>xx xxx</b>	x xxx	x xxx
Количество продадени емисии на парникови газове	<b>0</b>	0	0
Средна ед. цена на закупени емисии на парникови газове (лв. / тон CO <sub>2</sub> )	<b>0,46</b>	0,46	0,46
Средна цена на продадени емисии на парникови газове	<b>0</b>	0	0

\* по предварителни изчисления

**9. Обосновка на преференциална добавка за комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство, в размер на xx,xx 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.

При определяне на добавка към индивидуалната цена на електрическата енергия по чл. 33, ал. 3 от Закона за енергетиката дружеството счита, че ако се прилага общия подход добавките би следвало да отразяват конкретните разходни особености на дружествата и съобразно този подход би следвало да има диференциация в добавките при топлофикационни дружества, предприели и реализирали значителни инвестиции за обновяване на производството, спрямо тези работещи предимно със стари инсталации.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е с въведена нова инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с парогазов цикъл, което води до увеличено количество на произведената комбинирана електрическа енергия, увеличен дял на топлинната енергия произведена по комбиниран начин и увеличен дял на спестеното първично гориво.

Анализът на ЕВН ТР при определяне на преференциална добавка за комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство, в размер на xx,xx лв./МВч, е основан на:

- Спазване на оповестените критерии и принципи от КЕВР при провеждане на процедурите за ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, включително и осигуряване на баланс

между интересите на енергийните предприятия и потребителите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия;

- За гарантиране на енергоснабдяването и в бъдеще ще има нужда от гъвкави и високоефективни конвенционални централи, каквато е новата газова централа на площадката на ЕВН ТР;
- В резултат на тази технология се пести почти една трета от първичната енергия и същевременно се намаляват CO<sub>2</sub>-емисиите;
- Продължително и засилено финансовото насърчаване развитието на технологията за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

**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 01.07.2018г. – 226 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 2018 г., в размер на 226 хил. лв. ;
- Искане за компенсиране на разходи за предходен период 2010 г. – 2017 г., в размер на 1 595 хил.лв.

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.

„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 2018г. и за предходния период от 01.01.2010г. до 31.12.2017г.

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. ЕВН ТР, в качеството си на задължено лице по чл. 14, ал. 4 от ЗЕ предоставя енергийноефективни 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. 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.

През месец септември 2017 г. беше представен за обществено обсъждане проект на Национален план за действие по енергийна ефективност 2014 г. – 2020 г. (НПДЕЕ). С решение на Министерски съвет № 796 от 20.12.2017 г. се утвърди НПДЕЕ и съответно поименният списък на задължените лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2017 г. На 15.03.2018г. АУЕР публикува на интернет страницата си проект на списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г. Дружеството ни бе уведомено на 16.03.2018г.

- Съгласно съобщението от АУЕР задължените лица следва да имат предвид, че неизпълнението на целите им през предходната 2017 година, утвърдени от Министерски съвет, се добавят кумулативно към целта им през 2018 г. и спестяванията, които се очакват от тези задължени лица през текущата година надвишават определената годишна цел в настоящия списък. Такава би следвало да бъде логиката и за всички предходни години.

В периода от 2011 г. до 2018 г. 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.

- 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 2017	Небаланс - сумарен 2017	Небаланс - сумарен 2017	Продадена ЕЕ 2018	Небаланс - сумарен 2018	Среден разход за небаланс 2018	Разходи за балансиране 2018
MWh	MWh	%	MWh	MWh	BGN/MWh	BGN
xxxx	xxx	xxx%	xxx	xxx	xxx	xxx

- 12.** Калкулация и признаване на разходи от 55 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 2 606 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 високоеф. ел. енергия, MWh	Цена високоеф. ел. енергия, BGN/MWh	Приходи високоеф. ел. енергия, BGN	Продажби не-високоеф. ел. енергия, MWh	Цена не-високоеф. ел. енергия, BGN/MWh	Приходи не-високоеф. ел. енергия, BGN	Разходи за балансиране BGN	Вноска ФСЕС - 5% хил. лв.
275 093	xxx	xxx	xxx	xx,xx	xxx	xxx	2 608 730

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	Данък за производители на ел.енергия - 5%	хил. лв.	x xxx	x xxx	xxx

**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 невисокоефективна 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 КЕВР, преференциалната цената да бъде калкулирана за количествата произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия.

Продажната цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП съгласно прогноза базирана на очакваните продажби за ценовия период е калкулирана на – 68,85 лв./МВч

Поради добавени редове 100 (Разходи за пренос и достъп на природния газ ОБЩО в т.ч.); 101 (Разходи за пренос и достъп на пр. газ за комб. Производство) и 102 (Разходи за пренос и достъп на природен газ за ВК§ППК) в справка 1 "Разходи" се наложи промяна във формулата в клетка G73 (Разходи за материали, в т.ч.) в справка 1 "Разходи"

**14.** Възвръщаемост в размер на 14 415 хил.лв., при норма на възвръщаемост на собствения капитал от xxx% преди данъци, съгласно изследване за справедлива норма на възвръщаемост разработена от водещата международна компания „Stern Stewart & Co.“ (Изследване от „.....“ е приложено към цялостния набор от документи).

Норма на възвръщаемост на привлечения капитал преди данъци от x,xx % и данък печалба от 10%;

**15.** Количества на продажбите:

- топлинна енергия xxx xxx MWh;
- високоефективна комбинирана електрическа енергия xxxx MWh
- невисокоефективна комбинирана електрическа енергия xxxx MWh

**16. Необходими приходи – xxxx хил.лв.;**

### III. Предложение за тарифна структура на цени в сила от 01.07.2018 г.:

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 и приложения изискани с писмо от КЕВР с изх. № Е-14-00-2 / 13.03.2018г.

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>84,37</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, като цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода е:	<b>83,37</b>
<b>Преференциална цена на електрическата енергия произведена по комбиниран начин:</b>	<b>187,64</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  
27.03.2018 г.



Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.1. Обосновка на разпределение през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г. на разходите за амортизации при производство между електрическа, топлинна енергия и общо за двата продукта**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.**

**Обосновка на разпределение през новия ценови период 01.07.2018 – 30.06.2019 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 31.12.2017.

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 31.12.2017. Към тази дата сътрудниците заети в производството са xxx човека, а тези заети в преноса са xxx човека. На тази база xx,xx % от стойността на амортизацията на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а xxx % 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.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

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

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



.....  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

Март 2018г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.2. Обосновка на разходи за консумативи през новия ценови период  
01.07.2018г. – 30.06.2019г.**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.**

**Обосновка на разходи за консумативи през новия ценови период 01.07.2018-30.06.2019**

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.

МЕСЕЦ	Консуматив	Единица мярка	Количество	Стойност	Ед. Цена
7	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	36,05	1 674,96	46,46
7	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	165,00	202,16	1,23
7	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
07.2017				<b>2 815,16</b>	
8	амонячна вода, техническа	кг	660,00	404,32	0,61
8	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	56,86	2 641,62	46,46
8	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	145,00	177,65	1,23
8	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 876,09	382,88
08.2017				<b>5 099,68</b>	
9	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	77,92	3 619,84	46,46
9	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	150,00	183,78	1,23
9	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
09.2017				<b>4 741,67</b>	
10	амонячна вода, техническа	кг	620,00	379,81	0,61
10	етанол	БР	2,00	128,65	64,32
10	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	70,07	3 255,15	46,46
10	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	260,00	318,55	1,23
10	резил пипета	БР	2,00	32,67	16,34
10	солна киселина 37% бутилка	БР	4,00	93,93	23,48
10	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 876,09	382,88
10	хидрохлоридна киселина	БР	3,00	47,48	15,83
10.2017				<b>6 132,33</b>	
11	диизопропиламин за синтез	БР	6,00	347,90	57,98
11	етилеендиа. киселина	БР	4,00	102,10	25,53
11	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	100,76	4 668,49	46,33
11	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	225,00	275,67	1,23
11	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	60,00	40,76	0,68
11	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	255,00	28,62	0,11
11	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 876,09	382,88
11.2017				<b>7 339,62</b>	
12	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	137,12	6 323,18	46,11
12	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	85,00	104,14	1,23
12	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
12.2017				<b>7 365,36</b>	
1	натриев хидроксид	БР	5,00	121,50	24,30
1	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	95,04	4 501,90	47,37
1	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	65,00	79,64	1,23
1	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	6 362,00	4 327,06	0,68
1	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	16 048,00	1 798,41	0,11
1	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	950,55	387,98
01.2017				<b>11 779,05</b>	
2	амониев реагент	БР	1,00	81,68	81,68
2	диизопропиламин за синтез	БР	6,00	347,90	57,98
2	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	98,74	4 629,30	46,88
2	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	65,00	79,64	1,23
2	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	5 771,00	3 925,09	0,68
2	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	14 973,00	1 677,94	0,11
02.2017				<b>10 741,54</b>	
3	амонячна вода, техническа	кг	640,00	392,06	0,61
3	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	94,44	4 413,44	46,73
3	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	240,00	294,05	1,23
3	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	2 681,00	1 823,45	0,68
3	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	11 122,00	1 247,57	0,11
3	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 901,10	387,98
03.2017				<b>10 071,67</b>	
4	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	119,04	5 537,11	46,51
4	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	170,00	208,28	1,23
4	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	656,00	446,18	0,68
4	СОЛ			17,61	17,61
4	солна киселина 37% бутилка	БР	4,00	93,93	23,48
4	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	950,55	387,98
04.2017				<b>7 253,66</b>	
5	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	80,08	3 722,04	46,48
5	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	95,00	116,39	1,23
5	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	950,55	387,98
05.2017				<b>4 788,98</b>	
6	амонячна вода, техническа	кг	600,00	367,56	0,61
6	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	92,08	4 278,61	46,47
6	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	140,00	171,53	1,23
6	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
06.2017				<b>5 755,74</b>	
ОБЩО				<b>83 884,48</b>	

МЕСЕЦ	Консуматив	Единица мярка	Количество	Стойност	Ед. Цена
7	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	36,05	1 674,96	46,46
7	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	165,00	202,16	1,23
7	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
07.2017				<b>2 815,16</b>	
8	амонячна вода, техническа	кг	660,00	404,32	0,61
8	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	56,86	2 641,62	46,46
8	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	145,00	177,65	1,23
8	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 876,09	382,88
08.2017				<b>5 099,68</b>	
9	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	77,92	3 619,84	46,46
9	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	150,00	183,78	1,23
9	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
09.2017				<b>4 741,67</b>	
10	амонячна вода, техническа	кг	620,00	379,81	0,61
10	етанол	БР	2,00	128,65	64,32
10	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	70,07	3 255,15	46,46
10	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	260,00	318,55	1,23
10	резил пипета	БР	2,00	32,67	16,34
10	солна киселина 37% бутилка	БР	4,00	93,93	23,48
10	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 876,09	382,88
10	хидрохлоридна киселина	БР	3,00	47,48	15,83
10.2017				<b>6 132,33</b>	
11	диизопропиламин за синтез	БР	6,00	347,90	57,98
11	етилеендиа. киселина	БР	4,00	102,10	25,53
11	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	100,76	4 668,49	46,33
11	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	225,00	275,67	1,23
11	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	60,00	40,76	0,68
11	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	255,00	28,62	0,11
11	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 876,09	382,88
11.2017				<b>7 339,62</b>	
12	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	137,12	6 323,18	46,11
12	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	85,00	104,14	1,23
12	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
12.2017				<b>7 365,36</b>	
1	натриев хидроксид	БР	5,00	121,50	24,30
1	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	95,04	4 501,90	47,37
1	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	65,00	79,64	1,23
1	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	6 362,00	4 327,06	0,68
1	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	16 048,00	1 798,41	0,11
1	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	950,55	387,98
01.2017				<b>11 779,05</b>	
2	амониев реагент	БР	1,00	81,68	81,68
2	диизопропиламин за синтез	БР	6,00	347,90	57,98
2	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	98,74	4 629,30	46,88
2	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	65,00	79,64	1,23
2	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	5 771,00	3 925,09	0,68
2	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	14 973,00	1 677,94	0,11
02.2017				<b>10 741,54</b>	
3	амонячна вода, техническа	кг	640,00	392,06	0,61
3	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	94,44	4 413,44	46,73
3	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	240,00	294,05	1,23
3	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	2 681,00	1 823,45	0,68
3	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	11 122,00	1 247,57	0,11
3	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	4,90	1 901,10	387,98
03.2017				<b>10 071,67</b>	
4	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	119,04	5 537,11	46,51
4	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	170,00	208,28	1,23
4	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	656,00	446,18	0,68
4	СОЛ			17,61	17,61
4	солна киселина 37% бутилка	БР	4,00	93,93	23,48
4	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	950,55	387,98
04.2017				<b>7 253,66</b>	
5	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	80,08	3 722,04	46,48
5	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	95,00	116,39	1,23
5	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	950,55	387,98
05.2017				<b>4 788,98</b>	
6	амонячна вода, техническа	кг	600,00	367,56	0,61
6	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	92,08	4 278,61	46,47
6	НАТРИЕВА ОСНОВА 33%	л	140,00	171,53	1,23
6	ТАБЛЕТИРАНА СОЛ	т	2,45	938,04	382,88
06.2017				<b>5 755,74</b>	
ОБЩО				<b>83 884,48</b>	



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.3. Обосновка на разходи за електрическа енергия през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г.**

Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.

**Обосновка на разходи за електрическа енергия през новия ценови период 01.07.2018-30.06.2019**

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“.

2018-2019		7.2018	8.2018	9.2018	10.2018	11.2018	12.2018	1.2019	2.2019	3.2019	4.2019	5.2019	6.2019	07.2018-06.2019
ВН *	Количество, kWh	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	120 000
	Разход, лв.	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405	28 861
СН *	Количество, kWh	20 000	20 000	190 000	50 000	40 000	40 000	40 000	70 000	170 000	20 000	190 000	115 000	965 000
	Разход, лв.	4 935	4 935	46 880	12 337	9 869	9 869	9 869	17 271	41 945	4 935	46 880	28 374	238 099
ИЧ *	Количество, kWh	136 000	136 000	135 000	118 000	158 000	230 000	260 000	248 000	195 000	153 000	110 000	131 000	2 010 000
	Разход, лв.	27 729	27 729	27 525	24 059	32 215	46 895	53 012	50 565	39 759	31 195	22 428	26 710	409 823

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

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



.....  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

Март 2018г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.2.4. Обосновка на разходи за вода, консуматив през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г.**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.  
Обосновка на разходи за вода, електрическа енергия и консумативи през новия ценови период 01.07.2018-  
30.06.2019**

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.	дмения	07.2018	08.2018	09.2018	10.2018	11.2018	12.2018	01.2019	02.2019	03.2019	04.2019	05.2019	06.2019	Общо Количества	Общо разход
ТЕЦ производство	Количество	куб.м	5 000	5 200	480	14 000	14 500	30 000	54 000	21 000	6 100	7 300	1 440	3 300	162 320	
	цена пречистване	лв/куб.м	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60		
	цена инд.канал	лв/куб.м	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
ТЕЦ питейна вода	Количество	куб.м	100	260	200	250	210	400	430	430	420	380	150	450	3 680	
	цена вода	лв/куб.м	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19		
	цена канал	лв/куб.м	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
ОЦ производство	цена пречистване	лв/куб.м	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	8 520	
	Количество	куб.м			2 100	50	450	600	600	360	1 200	60	1 900	1 200		
	цена пречистване	лв/куб.м				0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60		
ОЦ питейна вода	цена инд.канал	лв/куб.м				0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	4 700	
	Количество	куб.м	420	440	320	360	320	450	450	380	340	400	420	400		
	цена вода	лв/куб.м	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19		
ТЕЦ инкасатори	цена канал	лв/куб.м	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	12	
	цена пречистване	лв/куб.м	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58		
	Количество	куб.м	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
Общо	цена вода	лв/куб.м	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	179 232	137 373
	цена канал	лв/куб.м	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
	цена пречистване	лв/куб.м	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50		

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

Симо Симов  
Изпълнителен член на  
Съвета на директорите

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

Март 2018г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.2.5. Обосновка на планираните приходи от услуги през новия ценови период 01.07.2018г. – 30.06.2019г.**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД,  
които да са в сила от 01.07.2018г.**

**Обосновка на планираните приходи от услуги през новия ценови период 01.07.2018 - 30.06.2019**

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 2,1% за периода януари - декември 2017 г. спрямо периода януари - декември 2016 г.

Приходи от услуги в лв.	Отчет	План
Дялово разпределение	xxx	xxx
Ново присъединяване	xxx	xxx
Други услуги	xxx	xxx
	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

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



.....  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

Март 2018г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

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

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.**

**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 хх,хх дни.

	Вземания от клиенти и доставчици	Материални запаси	Задължения към доставчици и клиенти	Нетни приходи от продажби
<b>2016</b>	xxx	xxx	xxx	
<b>2017</b>	xxx	xxx	xxx	xxx
	СВК 2017	СМЗ 2017	СЗД 2017	НПП 2017
	xxx	xxx	xxx	xxx
	<b>Нетен цикъл на оборотния капитал</b>			
	<b>XX,XX дни</b>			

Данните за „Вземания от клиенти и доставчици“, „Материални запаси“, „Задължения към доставчици и клиенти“ и „Нетни приходи от продажби“ за 2016 и 2017 са взети от одитиран годишен финансов отчет за 2017 година.

Поради факта, че с коефициент от хх,хх дни оборотния капитал надхвърля 1/8 от паричните годишни оперативни разходи за дейностите, оперативният необходим оборотен капитал за новия ценови период 01.07.2018–30.06.2019 е калкулиран, като 1/8 от паричните годишни оперативни разходи.

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 31.12.2017. Към тази дата сътрудниците заети в производството са хх човека, а тези заети в преноса са хх човека. На тази база хх,хх % от оборотния капитал се разпределя за производство на енергия и хх,хх % 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.



**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

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

Март 2018г.



.....  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.7. Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на дълготрайните активи към 31.12.2017г.**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.**

**Обосновка на предложената от дружеството призната стойност на дълготрайните активи към 31.12.2017**

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 31.12.2017 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 31.12.2017. Към тази дата сътрудниците заети в производството са xxx човека а тези заети в преноса са xxx човека. На тази база xx,xx % от стойността 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 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.

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

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

Март 2018г.



.....  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

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

## **ОБОСНОВКА**

### **„Признаване на загуба от обезценка в контекста на определяне на регулаторната база на активите“**

Редовният преглед на активите, пряко свързани с изпълнението на съответната дейност, за наличие на доказателства за обезценка е основно изискване на Международните счетоводни стандарти (МСС). Признаването на загуба от обезценка може значително да намали балансовата стойност на регулираните активи във финансовите отчети на предприятията. Регулираните продажни цени от своя страна зависят най-вече от стойността на регулаторната база на активите. От друга страна, факторът с най-голяма тежест при изчислението на размера на признатата загуба от обезценка са утвърдените от регулаторния орган цени. Тази взаимна зависимост може да породи сериозни концептуални проблеми в случаите, когато стойността на активите за регулаторни цели се определя на база балансовата им стойност.

Към заявлението с вх. № Е-14-49-5 от 31.03.2017 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД до КЕВР за утвърждаване на цени за предходния регулаторен период 07.2017 г. / 06.2018 г. бе представена обосновка за 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 г., коригирана с ефектите от осчетоводена обезценка на ДМА, съгласно чл. 9 ал. 2 т. 5 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) 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).

С Решение № Ц-18 от 01.07.2017 г. на КЕВР бяха утвърдени пределни цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, считано от 01.07.2017 г. С горното решение от страна на КЕВР също бе приет подхода прилагат от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД във връзка с прилагане МСС и редовният преглед на активите, пряко свързани с изпълнението на съответната дейност, за наличие на доказателства за обезценка, като бе определена регулаторна база на активите в размер на xxx xxx хил. лв.. Т.е. при прилагане на условието на чл. 8 ал. 2 т. 5 от НРЦТЕ за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи за загуби от обезценки и съответно не е намалена регулаторната база на активите.

През предходната 2017 г., дружеството също извърши преглед на нетекущите си активи и извърши обезценки съгласно приложимите МСС. Целта на финансовите отчети от своя страна е да дадат „вярна и честна“

представа за финансовото състояние на предприятието към определен момент. Вярното и честно представяне изисква оценката на активите да е съобразена с потенциала им за генериране на бъдещи приходи.

Това обаче не би следвало да има отношение към регулаторната оценка на активите. Регулаторната оценка на активите има за цел да осигури възстановяване на капиталовите разходи на регулираните предприятия. В този смисъл регулаторната стойност на активите към даден момент трябва да отразява невъзстановената част от първоначалните инвестиционни разходи за придобиване на даден регулаторен актив, определена въз основа на утвърден от регулаторния орган полезен живот.

Такъв бе и подхода приет от Регулатора, отразен в Решение № Ц-18 от 01.07.2017 г. на КЕВР

Отново приложено представяме обосновка за „Признаване на загуба от обезценка в контекста на определяне на регулаторната база на активите“, в която са изложени приложимите счетоводни регулаторни принципи и е относима към заявлението на ЕВН ТР за утвърждаване на цени през регулаторния период с начало от 01.07.2018 г.

Изготвил:.....

Отдел „Енергийна политика и околна среда“

.....  
Симо Симов

Изпълнителен член на

Съвета на директорите



.....  
Жанет Стойчева

Заместник-председател на

Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

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



**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД,  
които да са в сила от 01.07.2018г.**

**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 консултация 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; поддръжане 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 х,хх %, 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 х,хх %, 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 x,xx %, изчислена върху разходите.

### **ИТ 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 х,хх %, 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 х,хх %, 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 HELPDESK
- Управление на длъжности:
- 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 х,хх %, 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 х,хх %, 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
- Заключващи 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 х,хх % (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.

#### **„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

Симо Симов  
Изпълнителен член на  
Съвета на директорите

Март 2018г.



.....  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.10.      Обосновка на прогнозните количества отпусната топлинна енергия към преноса и за собствено потребление - за ценови период 07.2018г. / 06.2019г.**



## Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.

### ОБОСНОВКА

#### на прогнозните количества отпусната топлинна енергия към преноса и за собствено потребление спрямо 2017 г.

При подготовката на заявлението за цени за периода юли 2018г. – юни 2019г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД попълни справките от №1 до №9 съгласно Указанията на КЕВР с писмо изх.№ Е-14-00-2/13.03.2018г.

#### 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 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 Ценови период	Мярка	2018						2019						Година
		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	
Производство на изход централи	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Реализация	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Очаквани температури на външния въздух за периода 2018-2019	°C	25.68	25.34	20.44	14.04	8.94	4.28	1.58	4.29	8.83	13.71	18.81	22.72	14.05
Отчет 2017 г.														
Производство на изход централи	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Реализация	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Средно месечни температури на външния въздух, съгласно информация от НИМХ - филиал Пловдив														
2018								4.0	4.3					
2017		25.5	26.0	21.1	14.5	8.8	5.7	-2.7	4.0	10.8	13.2	17.9	24.1	14.1
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 2017г. отчетената топлинна енергия за собствени нужди е xxx MWh, а за ценовия период е планирана в размер на xxx MWh.

Спрямо 2017г. 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 xxx ч.

За ценовия период е планирано инсталация Когенерация да бъде в престой общо за 28 денонощия през месеците Септември и началото на Октомври за извършване на планови ремонтни. 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 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



Робърт Дик  
Председател на Съвета на директорите

Март 2018г.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.11.      Обосновка за количество електрическа енергия за собствени нужди и трансформация за новия ценови период 07.2018г. – 06.2019г. и разпределението на това количество между електрическата и топлинната енергия, сравнено с отчета за 2017 г.**



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.12.      Обосновка на разходи за ремонти през новия ценови период  
01.07.2018-30.06.2019**

**Приложение към Заявление за цени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, които да са в сила от 01.07.2018г.**

**Обосновка на разходи за ремонти през новия ценови период 01.07.2018-30.06.2019**

Разходите за ремонти са планирани спрямо нужди от поддържане в изправно състояние на съоръженията за производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия за правилното им и безопасно функциониране. Разходи за ремонти са планирани по обекти.

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2017 г.	Прогноза в цени IX-ти РП 01.07.2018 г.	Разлика IX РП – 2018 г.
1	2	3	7	8	9 = 8- 7
1	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx

Основните обекти в ремонтната програма са:

Обследване на котел-утилизатор на стойност xxx хил. лева

Извършване на регулярни технически инспекции на газова турбина SGT-700, ревизия на парна турбина, поддръжка на компресори, ремонт на помпи с цел запазване изисквания на производителя за безопасна експлоатация и гарантиране на безаварийна експлоатация на съоръжението на стойност xxx хил. лева

Ревизия на парна турбина на стойност xxx хил. лева

Поддръжка и обновяване на абонатни станции xxx хил. лева

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

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

Март 2018г.



.....  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на  
Съвета на директорите

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.2.13. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи през 2018г./2019г. 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 № 95/20.10.2005г. (по т.І.10. и т.ІІ.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018г.)**

**Приложение към Заявление за цени 2018 г.**

**Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи  
през 2018/2019 година**

1. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи за периода от 01.07.2018г. до 30.06.2019г.

За новия регулаторен / ценови период, с начало от 01.07.2018г. дружеството е прогнозирано технологични разходи по преноса в размер на xxx %, разпределено по месеци както следва:

МЕСЕЦ	2017	2018/2019
	Технологични разходи	Технологични разходи
-	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
<b>общо</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

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

МЕСЕЦ	2017	2018/2019
	мрежа	мрежа
-	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
<b>общо</b>	<b>xxx</b>	<b>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:

- Ново присъединените и новопостроените сгради са изпълнени според съвременните норми за енергийна ефективност;
- Съществуващите, присъединени вече, сгради се санират, което намалява тяхната консумация на топлинна енергия;

### 1.2. Прогнозна стойност на технологичните разходи от топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции (АС)

МЕСЕЦ	2017	2018/2019
	АС	АС
	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
<b>общо</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

Очаква се технологичните разходи от топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции да намалеят поради рехабилитационни дейности в абонатни станции на битови, стопански и клиенти на общински и републикански бюджет.

### 1.3. Технологични разходи от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа.

МЕСЕЦ	2017	2018/2019
	подпитка	подпитка
	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
<b>общо</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

Очаква се технологичните разходи от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа и АС да намалеят поради причините изтъкнати в т.1.1.

### 2. Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета с решение на ДКЕВР по т. 1 от Протокол № 139 /20.10.2005 г.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД внасят в комисията аргументирано предложения за размера на допустимите годишни технологични разходи за следващия регулаторен период като част от заявлението си за цени, като посочва очакваната промяна на тези разходи за този период съгласно приложената таблица в т.1.



Топлопреносното предприятие възстановява чрез цената на топлинната енергия определените от комисията допустими годишни размери на технологични разходи, като в рамките на определения допустим годишен размер на технологичните разходи, комисията определя коефициент на максимално увеличение в средномесечния размер на технологичните разходи за периода, в който се осигурява отопление на потребителите.

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

Изготвил: отдел „ТМ“

Симо Симов  
Изпълнителен член на Съвета на директорите

Жанет Стойчева  
Зам.председател на Съвета на директорите

Март 2018 г.



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.3. Справки от №1 до №9 с отчетна информация за 2017г. и прогнозна информация за периода 01.07.2018г. – 30.06.2019г., 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-14-00-2 / 13.03.2018 г.)**

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2018 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за Ам на ВКСГП/К	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВКСГП/К	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и надплати	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Начисления свързани с г. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	социални разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2.	Работно обекто	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5.	Застрогови	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10.	Насили	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.15.	Безплатна предплатна цена съгласно нормативен акт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.18.	Командировки	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.23.	Такса събрано ниво	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.24.	Обществени по КТ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.25.	Разходи за обучение	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.26.	Разходи за реклама	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.27.	Мениджърски и консултантски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.28.	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.29.	IT и телекомуникации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.30.	Човешки ресурси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.31.	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.32.	Поклики и скани	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.33.	Други административни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.34.	Фактуриране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.35.	Клиентско обслужване	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.36.	Технически услуги	хил. лв.	xxx	xxx	0	xxx	xxx	xxx
5.37.	Представителни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.38.	Обслужване на банкови сметки	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.39.	Други разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.40.	Разходи по индивидуална цел за енергосъхранение (чл.35 ЗЕ)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.41.	Разходи - Координатор на балансираща група	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Приходи от топлинностел	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.2	мазут	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.3	газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.4	въглища	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСГП/К), в т.ч. за:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.1	природен газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.2	мазут	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.3	газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.4	въглища	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	Акциз на природен газ за ВКСГП/К	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКСГП/К	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Разходи за балансиране по Правилата за търговия с ЕЕ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Разходи за балансиране - Природен Газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разходи за "Фонд сигурност на електроенергийната система" - 5%	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Разходи за пренос и дистрибуция на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9.1	Разходи за пренос и дистрибуция на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9.2	Разходи за пренос и дистрибуция на природен газ във ВКСГП/К	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

## ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.  
2. От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлинностел.

Изготвил:  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.		ПРОГНОЗА от 7.2018 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
1	ПРИЕМАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
1	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земни	хил. лв	xxx		xxx	
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	603		603	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xxx		xxx

#VALUE!

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

#VALUE!

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

#VALUE!

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.			ПРОГНОЗА 7.2018 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	#VALUE!		#VALUE!			
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx	xx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв		xx	xxx		xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	xxx	xx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв						

Изготвил:  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2017 г.	ПРОГНОЗА от 7,2018 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xx	xx
2	Дял на собствения капитал	%	xx	xx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xx	xx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xx	xx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xx	xx
5	Дял на привлечения капитал	%	xx	xx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xx	xx
7	Данъчни задължения	%	xx	xx
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	xx	xx

Справка за Привлечен капитал към 7,2018 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 7,2018 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xx		xx		xx
	N 029/11 / 20.10.2011г.	xx	1 година	xx	-	
	N-...../ 24.11.2011г.	xx	1 година	xx	-	xx
	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>31/12/2017</b>
1m	xxx%

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

Изготвил:

"Финансов отдел"

Симо Симов

Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева

Заместник - председател на СД

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2018 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q <sub>отп</sub>	MWh		
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh		
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, вп</sub>	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>сн</sub>	MWh		
2.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	MWh		
2.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	MWh	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	MWh	xxx	xxx
3.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	%		
4.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	%		
4.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh		
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh		
5.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>сн</sup></sub>	MWh	xxx	xxx
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	xxx	xxx
6.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh	xx	xx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E <sub>векп</sub>	MWh	xx	xx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб.</sub>	MWh	xx	xx
7.3.	Произведена декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб.</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q <sub>горива<sup>сн</sup></sub>	MWh		
9.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	knm <sup>3</sup>	xx	xx
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
9.3.	газът	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>векп</sub>	t/(knm <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>пр.г.</sup></sub>	GJ	xx	xx
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>в.</sup></sub>	GJ	xxx	xxx
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (Полюс)	η <sub>общо</sub>	%		
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	B <sub>е</sub>	g/kWh	xx	xxx
15	за топлинна енергия	B <sub>т</sub>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>вкч</sup></sub>	MWh	xx	xx
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	xx	xx
16.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	xxx	xxx
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>ен.ч.</sub>	t <sub>с.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>вкч</sup></sub>	MWh		
18.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	1000 knm <sup>3</sup>	xx	xx
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
18.3.	газът	B <sub>г</sub>	t		
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>векп</sub>	t/(knm <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>пр.г.</sup></sub>	GJ	xxx	xxx
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а<sup>в.</sup></sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>теп</sub>	%		
22	СРУГ <sub>теп</sub> за топлинна енергия	B <sub>теп</sub>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E <sub>сн</sub>	MWh	xxx	xxx
23.1.	електрическа енергия	E <sub>сн (ел)</sub>	MWh	xxx	xxx
23.2.	топлинна енергия	E <sub>сн (т)</sub>	MWh	xx	xx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>сн</sub>	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нето</sub>	MWh	xx	xx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xx	xx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xx	xx
24.3.	декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh		
26.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	knm <sup>3</sup>	xx	xx
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
26.3.	газът	B <sub>г</sub>	t		
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>векп</sub>	t/(knm <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q <sub>пр<sup>пр</sup></sub>	kcal/knm <sup>3</sup>	xx	xx
27.2.	мазут	Q <sub>м<sup>пр</sup></sub>	kcal/kg		
27.3.	газът	Q <sub>г<sup>пр</sup></sub>	kcal/kg	xx	xx
27.4.	въглища	Q <sub>в<sup>пр</sup></sub>	kcal/kg		



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2018 г.
1	2	3	4	5	6
27.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>век</sub> <sup>Ф</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>пг</sub>	kcal/knm <sup>3</sup>	xx	xx
28.2	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg		
28.3	газ-ол	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.4	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
28.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>век</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh	xx	xx
29.1	природен газ	Ц <sub>пг</sub>	BGN/knm <sup>3</sup>	xx	xx
29.2	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3	газ-ол	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>век</sub>	BGN/t(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ек</sub>	g/kWh	xx	xx
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	xx	xx
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>акциз</sub>	GJ	xx	xx
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>акциз</sub>	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	xx	xx
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xx	xxx
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xx	xx
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	M <sub>прет</sub>	MW	xx	xx
37.1	гореща вода	M <sub>прет</sub> ВП	MW	xx	xx
37.2	водна пара	M <sub>прет</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>ек</sub> <sup>с1</sup>	kBGN	xxx	xxx
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>т</sub> <sup>с1</sup>	kBGN	xxx	xxx
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
41	Добавка		BGN/MWh	xxx	xxx
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	xx	xx
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>неф</sub> <sup>с1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
45	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>ек</sub> <sup>с2</sup>	kBGN		
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>т</sub> <sup>с1</sup>	kBGN		
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</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 - 7.2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА към 7.2018 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:

"Енергопроизводство – ТЕ"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Заместник - 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 2017 г.	ПРОГНОЗА от 7,2018 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	xxx	xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx	xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxxxx	xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xx	xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xx	xxx
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	xx	xxx
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	xxx	xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx	xxx
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	xx	xxx
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	xxx	xxx
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	0,00	0,00
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	xxx	xxx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.	ПРОГНОЗА от 7,2018 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	0	0
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN	0	0
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	0	0
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	0	0
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	0	0
12	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh	0,00	0,00
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	0,00	0,00
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	0	0

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА към 7,2018 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	0	0
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	0	0
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> )	0	0
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		0
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	0	0

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	0	I
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	xxx	xxx

Изготвил:

"Енергопроизводство – ТЕ"

Симо Симов

Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева

Заместник Председател на СД



**Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2017 г.	от 7,2018 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	xx	xx
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	xx	xx
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	xx	xx
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	xx	xx
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	xx	xx
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh	xxx	xxx
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	xx	xx
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	xx	xx
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	xx	xx
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	xx	xx
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%		
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%		
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	$K_{р ен.ч.}$	-	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q е	MWh	xxx	xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	$K_{р централа}$			
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	$V_{ел}$	$t_{e.f.}$	xxx	xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	$V_{т}$	$t_{e.f.}$	xxx	xxx
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	$K_{упр произв.}$	-		
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	xx	xx
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	xx	xx
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t	xx	xx
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg	xx	xx
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	xxx	xxx
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xx	xx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xx	xx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xx	xx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	$m^3$		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	$m^3$		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	ТЕ	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	xxx	xxx
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	xxx	xxx
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	xxx	xxx
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh		
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	xxx	xxx
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	$K_{р}$	-	xxx	xxx

Изготвил:

"Енергопроизводство – ТЕ"

Симо Симов

Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева

Заместник-председател на СД

№	Параметри	Дим.								
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
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.	#VALUE!							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xx	xx						
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xxx	xx						
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xx	xx						
3.2.	Топлинна мощност с вл КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вл КУ "	MWq	xx	xx						
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "'	MWq	xx	xx						
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%	xxx	xxx						
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xx	xx						
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xx	xx						
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпл	%	xxx	xxx						
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ <sub>ку-1</sub>						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ(	MWe	xx	xx						
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx	xx						
4.4.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx						
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 ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ПГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вл 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					ІВ-220-98	ІВ-220-99			
3.2.	Разход пара	t/h				xx	xx			
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				xx	xx			
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg				xx	xx			
3.5.	Топлинна мощност	MW				xxx	xxx			
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq				xx	xx			
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%				xx	xx			
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	xx		xx	xx				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx		xx	xx				
4.5.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh	xxx							
5	ОБЩА ефективност	%				xxx	xxx			

Изготвил  
"Енергопроизводство – ТЕ"Симо Симов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Заместник - председател на СД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2018 г.			ИНСТАЛИРАНИ 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.	ДМА към 31.12.2017 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2017 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			xx	xx	xx				
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh			xx	xx	xx				
1.3.	Топлинна ефективност	%			xx	xx	xx				

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 водогреен вариант

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2018 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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 31.12.2017 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	xx		xx	xx	xx				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			xx	xx	xx				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xx		xx	xx	xx				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx		xx	xx	xx				

ОТЧЕТ за 2017 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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	%
------------------------------	---

--



Изготвил  
"Енергопроизводство – ТЕ"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник Председател на СД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2018 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ПГЗ,ТГ2	ПГЗ,ТГ2	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку
	ПГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК														
	общо	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с гореща вода	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с гореща вода	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с гореща вода	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Q произз. от ВК&ППК	с гореща вода	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	с гореща вода	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%	xxx												
	топлина на горивата	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	условно гориво	t ef	xxx												
	при 8 212 kcal/kg	t (kNm <sup>3</sup> )	xx												
Гориво за ВК	при 8 212 kcal/kg	t (kNm <sup>3</sup> )	xx												
	при 10 130 kcal/kg	t (kNm <sup>3</sup> )													
	при 10 130 kcal/kg	t (kNm <sup>3</sup> )													
	при 10 130 kcal/kg	t (kNm <sup>3</sup> )													
Гориво за ППК	топлина на горивата	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	условно гориво	t ef	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 212 kcal/kg	kNm <sup>3</sup>	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	при 9 500 kcal/kg	t													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	при 5 000 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg	t (kNm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
	на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
Е реализация	общо	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	на ЕРД	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на други	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Максимален топлинен товар		MW													

Изготвил

"Енергопроизводство – ТЕ"

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник Председател на СД



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.4. Отчетна информация за регулаторния период 01.07.2017г. – 30.06.2018г., 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-14-00-2 / 13.03.2018 г.)**



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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯНИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за Ам на ВКСППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3	общи за двата продукта	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВКСППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3	общи за двата продукта	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Начисления свързани с г. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	социални разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2	Работно облекло	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3	Канцеларски материали	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5	Застраховки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.6	Данъци и такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9	Въоръжения и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10	Наемни	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.11	Проверка на уреди	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.12	Съдебни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.16	Охрана на труда	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.18	Командировки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.20	Разходи за публикуване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.23	Такса събрано инкасо	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.24	Обществения по КТ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.25	Разходи за обучение	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.26	Разходи за реклама	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.27	Мениджърски и консултантски	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.28	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.29	IT и телекомуникации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.30	Човешки ресурси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.31	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.32	Покупки и склад	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.33	Други административни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.34	Фактуриране	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.35	Клиентско обслужване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.36	Технически услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.37	Представителни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.38	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.39	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.40	Разходи по индивидуална цел за енергосъстояниие (чл.35 ЗЕ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.41	Разходи - Координатор на балансирана група	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Разходи, свързани с регулирана дейност	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.2	мазут	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.3	газът	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.4	въглища	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСППК), в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.1	природен газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.2	мазут	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.3	газът	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.4	въглища	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3	Разходи за вода	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2	Акциз на природен газ за ВКСППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКСППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Разходи за балансиране по Правилна за търговия с ЕЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Разходи за балансиране - Природен Газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разходи за "Фонд сигурност на електроенергийната система" 5%	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

## ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УПР не се включват разходи, свързани с регулирана дейност.  
2. От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Изготвил:  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 г.		ПРОГНОЗА от 7.2017 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	призната стойност на дълготрайните активи, пряко свързани с дейността по лицензията, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
1	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
П	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xxx		xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв			xxx	

#VALUE!

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	призната стойност на дълготрайните активи, пряко свързани с дейността по лицензията, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
1	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
П	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xxx		xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв			xxx	

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ПШК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	призната стойност на дълготрайните активи, пряко свързани с дейността по лицензията, в т.ч.:	хил. лв	xxx		xxx	xxx
1	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx		xxx	xxx
	Земи	хил. лв	xxx		xxx	xxx
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
П	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xxx		xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв	xxx		xxx	

#VALUE!

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.			ПРОГНОЗА 7.2017 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx		xxx			
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА'	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА'	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx

Изготвил:  
"Финансов отдел"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Робърт Дик  
Председател на СД

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2017 г.	ПРОГНОЗА от 7,2017 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xxx	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx	xxx
7	Данъчни задължения	%	xxx	xxx
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	xxx	xxx

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.	xxx		xxx		xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xxx		xxx		xxx
	N 029/11 / 20.10.2011г.	xxx	1 година	xxx	-	
	N-...../ 24.11.2011г.	xxx	1 година	xxx	-	xxx
	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>31/12/2017</b>
1m	xxx%

<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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	ОТЪРАЖЕНИЕ	ДРОБЛЕКТЪН	ОТЧЕТ ЗА 2017 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	xxx	xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп. гв	MWh	xxx	xxx
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	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	Q сн. гв	MWh	xxx	xxx
3.2.	водна пара	Q сн. вп	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	Q сн. гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн. вп	%	xxx	xxx
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx	xxx
5.1.	гореща вода	Q пр. гв	MWh		
5.2.	водна пара	Q пр. вп	MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр. ком	MWh	xxx	xxx
6.1.	гореща вода	Q пр. гв	MWh	xxx	xxx
6.2.	водна пара	Q пр. вп	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E ел	MWh	xxx	xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E ел ком	MWh	xxx	xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh		
7.3.	Произведена декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t <sub>сф</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дал	Q горива	MWh		
9.1.	природен газ	B пр	kg/m <sup>3</sup>	xxx	xxx
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газ-ойл	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вен	t/(kg/m <sup>3</sup> )		
10	Активна топлинна на горивото природен газ (при актив в размер на 0,60 дж/ГД)	Q а. пр.	GJ	xxx	xxx
11	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при актив в размер на 0,60 дж/ГД)	Q а. в.	GJ	xxx	xxx
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	η <sub>е</sub>	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	η <sub>т</sub>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр. вк	MWh	xxx	xxx
16.1.	гореща вода	Q пр. гв	MWh	xxx	xxx
16.2.	водна пара	Q пр. вп	MWh	xxx	xxx
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн. ч.	t <sub>сн.ч</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 km <sup>3</sup>	xxx	xxx
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газ-ойл	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(kg/m <sup>3</sup> )		
19	Активна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,60 дж/ГД)	Q а. пр. п.	GJ	xxx	xxx
20	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,60 дж/ГД)	Q а. в. п.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%		
22	СРУГ <sub>те</sub> за топлинна енергия	η <sub>те</sub>	kg/MWh	xxx	xxx
<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	xxx	xxx
23.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh	xxx	xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx	xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
24.3.	декомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t <sub>сф</sub>		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
26.1.	природен газ	B пр	kg/m <sup>3</sup>	xxx	xxx
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газ-ойл	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вен	t/(kg/m <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр <sup>20</sup>	kcal/kg/m <sup>3</sup>	xxx	xxx
27.2.	мазут	Q м <sup>20</sup>	kcal/kg		
27.3.	газ-ойл	Q г <sup>20</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
27.4.	въглища	Q в <sup>20</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен <sup>20</sup>	kcal/kg/m <sup>3</sup>		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q пр	kcal/kg/m <sup>3</sup>	xxx	xxx
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg		
28.3.	газ-ойл	Q г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	kcal/kg/m <sup>3</sup>		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/kg/m <sup>3</sup>	xxx	xxx
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газ-ойл	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вен	BGN/kg/m <sup>3</sup>		
30	СРУГ <sub>е</sub> за електрическа енергия	b <sub>е</sub>	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	xxx	xxx

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

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДРУЖЕСТВО	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
32	Активна топлина на горивото приносен гат общо (при актив в размер на 0,60 т.т./GJ)	$Q_{\text{акт.г.}}$	GJ		
33	Активна топлина на горивото въглена за ТЕ общо (при актив в размер на 0,60 т.т./GJ)	$Q_{\text{акт.в.}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t	xxx	xxx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
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 емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>прп</sub>	MW	xxx	
37.1.	гореща вода	M <sub>прп</sub> вт	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	M <sub>прп</sub> гв	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>41</sup>	kBGN		
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>42</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>43</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>44</sup>	kBGN	xxx	xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
41	Добавка		BGN/MWh	38,00	65,00
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц ел <sup>45</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изпр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц ком <sup>46</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел <sup>47</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
45	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>48</sup>	kBGN	xxx	xxx
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>49</sup>	kBGN	xxx	xxx
47	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	xxx	xxx
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	xxx	xxx
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДРУЖЕСТВО	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		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:

Енергопроизводство

Симо Симов

Член на СД

Жанет Стойчева

Зам.-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 2017 г.	ПРОГНОЗА от 7,2017 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	xxx	xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx	xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxx	xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	0	0
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	xxx	xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	0	0
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	0	0
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	xxx	xxx
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	xxx	xxx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	xxx	xxx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 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	0	0
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN	0	0
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	0	0
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	0	0
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	0	0
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh	0,00	0,00
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	0,00	0,00
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	0	0

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

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	0	1
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	xxx	xxx

Изготвил:  
отдел "Енергопроизводство"Симо Симов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Зам. председател на СД

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2017 г.	от 7,2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	xxx	xxx
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	xxx	xxx
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	xxx	xxx
4	Средна температура на питателна вода	tпв	°C	xxx	xxx
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Qк,бр	MWh	xxx	xxx
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	xxx	xxx
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	xxx	xxx
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	xxx	xxx
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	xxx	xxx
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%		
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%		
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	$K_{р}^{ен.ч.}$	-	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q е	MWh	xxx	xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	$K_{р}^{централа}$			
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	$B_{ел}$	t <sub>c.f.</sub>	xxx	xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	$B_{т}$	t <sub>c.f.</sub>	xxx	xxx
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	$K_{упр}^{произв.}$	-		
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	xxx	xxx
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	xxx
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t	xxx	xxx
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	xxx
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	xxx	xxx
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xxx	xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	tпв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	xxx	xxx
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	xxx	xxx
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	xxx	xxx
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	xxx	xxx
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	xxx	xxx
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв	xxx	xxx
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	$K_{р}$	-	xxx	xxx

Изготвил:  
отдел "Енергопроизводство"Симо Симов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стайчева  
Зам.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.	#VALUE!							ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1								
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xxx	xxx								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xxx	xxx								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1							КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xxx	xxx								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq										
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq	xxx	xxx								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "	MWq	xxx	xxx								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%	xxx	xxx								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xxx	xxx								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h										
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xxx	xxx								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпл	%	xxx	xxx								
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТку-1								
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	xxx	xxx								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq										
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xxx	xxx								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h										
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h										
4.6.	q <sub>ет</sub>	kcal/kWh										
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx								
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	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4					
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	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>ет</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				xxx	xxx			
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				xxx	xxx			
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg				xxx	xxx			
3.5.	Топлинна мощност	MW				xxx	xxx			
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq				xxx	xxx			
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%				xxx	xxx			
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			xxx	xxx				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xxx		xxx	xxx				
4.5.	Разход на вп от ППО\$Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО\$Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ет</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%				xxx	xxx			

Изготвил  
Отдел "Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева  
Зам.председател на СД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.				ИНСТАЛИРАНИ 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.	ДМА към 31.12.2017 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2017 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			xxx	xxx	xxx				
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	xxx		xxx	xxx	xxx				
1.3.	Топлинна ефективност	%	xxx		xxx	xxx	xxx				

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 водогреен вариант

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
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 31.12.2017 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	xxx		xxx	xxx	xxx				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			xxx	xxx	xxx				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx		xxx	xxx	xxx				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx		xxx	xxx	xxx				

ОТЧЕТ за 2017 г.				ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ							
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		
------------------------------	--	--



Изготвил  
отдел "Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Зам.председател на СД

[illegible]

Изготвил  
отдел "Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Зам. председател на СД

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.5. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2017г. и за ценовия период 01.07.2017г. – 30.06.2018г., Приложение №3 по формата на КЕВР (по т.І.1. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018 г.)**



**Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД**

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Отчет 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.2017 -30.06.2018 г.	Прогноза в цени от 01.07.2018 г.	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
5	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Отчет 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.2017 -30.06.2018 г.	Прогноза в цени от 01.07.2018 г.	Разлика Прогноза 2013 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2013 – Прогноза 2012 г.	Изменение в %
1	2	3	4	7	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
I.2.	по преноса	хил. лв.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxxх	х xxx	х xxxх
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	0	х xxx	0	0	0	0,00%	0	0,00%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	0	х xxx	0	0	0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	0	х xxx	0	0	0	0,00%	0	0,00%

Изготвил  
Отдел "Финансови въпроси"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Зам.-председател на СД

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.6. 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-14-00-2 /13.03.2018 г.)**

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цели от 01.07.2017 г.	Отчет 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.2017 - 30.06.2018 г.	Прогноза в цели от 01.07.2018 г.	Разлика Прогноза 2018 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 - 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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	0,00%	0,00%	0,00%	xxx	xxx	0,00%	xxx	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	xxx	xxx	0,00%	xxx	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 БК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh					0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.2.	Топлина на горивата за ВКШПК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Електрическа ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност на ВКШПК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g <sub>ед</sub> / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>ед</sub> / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.1.	гореща вода	MВтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.2.	пара	MВтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Технологични разходи - гореща вода	MВтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Технологични разходи - пара	%	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

## **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 писмото на КЕВР с изх.№  
Е-14-00-2 / 13.03.2018г.**

**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	общо	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	1				0,00	0,00	0,00
3. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	2				0,00	0,00	0,00
4. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.	3				0,00	0,00	0,00
5. Оставаци 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  
Отдел "Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД



## "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Твърдо говиго		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	31.12.2016 г.									
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						
4	30.04.2017 г.	0	0	0,00						
5	31.05.2017 г.	0	0	0,00						
6	30.06.2017 г.	0	0	0,00						
7	31.07.2017 г.	0	0	0,00						
8	31.08.2017 г.	0	0	0,00						
9	30.09.2017 г.	0	0	0,00						
10	31.10.2017 г.	0	0	0,00						
11	30.11.2017 г.	0	0	0,00						
12	31.12.2017 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2018 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2018 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2018 г.	0	0	0,00						

Изготвил  
Отдел "Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД



## "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

мазут

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
месец	Дата	xxx	xxx	xxx						
12	31.12.2016 г.	0	0	0,00	0			0		
1	31.01.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
2	28.02.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
3	31.03.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
4	30.04.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
5	31.05.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
6	30.06.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
7	31.07.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
8	31.08.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
9	30.09.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
10	31.10.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
11	30.11.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
12	31.12.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
1	31.01.2018 г.	0	0	0,00	0			0		
2	28.02.2018 г.	0	0	0,00	0			0		
3	31.03.2018 г.	0	0	0,00	0			0		

газът

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
месец	Дата	xxx	xxx	xxx						
12	31.12.2016 г.	0	0	0,00	0			0		
1	31.01.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
2	28.02.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
3	31.03.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
4	30.04.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
5	31.05.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
6	30.06.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
7	31.07.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
8	31.08.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
9	30.09.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
10	31.10.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
11	30.11.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
12	31.12.2017 г.	0	0	0,00	0			0		
1	31.01.2018 г.	0	0	0,00	0			0		
2	28.02.2018 г.	0	0	0,00	0			0		
3	31.03.2018 г.	0	0	0,00	0			0		

Изготвил  
Отдел "Електропроизводство"Симо Симов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Заместник - председател на СД

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

2017														
	месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	k nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/k nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Обща сума /без ДДС/	kBGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

2018														
	месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	k nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx							0
Долна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx							0
Горна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx							0
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/k nm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx							0,00
Обща сума /без ДДС/	kBGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0	0	0	0	0	0	0

период		01.07.2017-30.06.2018
Количество	k nm <sup>3</sup>	0
Долна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	0
Горна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	0
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/k nm <sup>3</sup>	0,00
Обща сума /без ДДС/	kBGN	0



Изготвил:

Симо Симов

Жанет Стойчева

Отдел "Енергопроизводство"

Изпълнителен член на СД

Заместник председател на СД



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

- 2.8. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2016г., 2017г. и ценовия период 01.07.2017г. – 30.06.2018г., Приложение № 4 по формата на КЕВР (т.І.7 от писмото на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018г.**

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

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	BGN/MWh	kBGN	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	BGN/MWh	kBGN	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	BGN/MWh	kBGN	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	BGN/MWh	kBGN	приходи (хил.лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
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.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
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)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвил:  
Отдел "Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 2017 г.			I-тримесечие на 2017 г.			II-тримесечие на 2017 г.			III-тримесечие на 2017 г.			IV-тримесечие на 2017 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.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:															
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:															
II.1.	Битово горещо водоснабвяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
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.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.	Изнесена към ЕСО по график, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.1.	Към Обществения доставчик, ВЕКП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.2.	За Свободен пазар, вкл. ВЕКП															
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.1.	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвил:  
Отдел "Енергопроизводство"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2017-30.06.2018			01.07.2017-30.09.2017			01.10.2017-31.12.2017			01.01.2018-31.03.2018			01.04.2018-30.06.2018		
		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	xx	xx	xx							xx	xx	xx	xx	xx	xx
I.2.	с топлоносител водна пара	xx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xx	xx	xx							xx	xx	xx	xx	xx	xx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
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	xx	xx	xx							xx	xx	xx	xx	xx	xx
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	xx	xx	xx							xx	xx	xx	xx	xx	xx
VII.1.	Изнесена към ЕСО по график, както следва:	xx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xxx	xx	xxx	xxx
VII.1.1.	Към Обществения доставчик, ВЕКП				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xxx	xx	xxx	xxx
VII.1.2.	За Свободен пазар, вкл. ВЕКП				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx				xx	xxx	xx
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.1.	Приходи, свързани с регулирана дейност	xx		xxx	xxx		xxx	xxx		xxx			xxx			xx
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	xx		xxx	xxx		xxx	xxx		xxx			xxx			xx

Изготвил:  
Отдел "Енергопроизводство"Симо Симов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Заместник - председател на СД

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.9. Цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД за газовата година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. в съответствие с Решение No НГП-1/01.08.2017 г. на КЕВР приети с решение по т. 1.1 и т. 1.2 от протокол № 231 от 21.09.2017 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и определяне на цена за природен газ по месеци за ценовия период на ЕВН България Топлофикация ЕАД, Приложение № 5 по формата на КЕВР (по т.І.6. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018г.**

Цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД за газовата година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. в съответствие с Решение No НГП-1/01.08.2017 г. на КЕВР приети с решение по т. 1.1 и т. 1.2 от протокол No 231 от 21.09.2017 г. на Управителния съвет на "Булгартрансгаз" ЕАД

1 Цени за достъп - цената за достъп се начислява на входни и изходни точки/зони на газопреносната система собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД на база на разпределения капацитет на съответните точки.

1.1 Цени за достъп за годишен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/година)	Твърд годишен продукт	Прекъсваем годишен продукт	Приведена цена на дневна база за твърд годишен продукт (лв./MWh/ден)	Приведена цена на дневна база за прекъсваем годишен продукт (лв./MWh/ден)
<b>Входни точки/зони</b>				
Негру Вода/Кардам	xxx	xxx	xxx	xxx
Местен Добив	xxx	xxx	xxx	xxx
ГИС Чирен (добив)	xxx	xxx	xxx	xxx
Кулата/Сидирокастро	xxx	xxx	xxx	xxx
Русе/Гюргево	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Изходни точки/зони</b>				
Изходна зона "България"	xxx	xxx	xxx	xxx
ГИС Чирен (нагнетяване)	xxx	xxx	xxx	xxx
Странджа/Малкочлар	xxx	xxx	xxx	xxx
Кулата/Сидирокастро	xxx	xxx	xxx	xxx
Кюстендил/Жидилово	xxx	xxx	xxx	xxx
Русе/Гюргево	xxx	xxx	xxx	xxx
Негру Вода/Кардам (backhaul)		xxx		xxx

Избор на входни точки/зони и изходни точки/зони с 1

1/0	Входни точки/зони	1/0	Изходни точки/зони
1	Негру Вода/Кардам	1	Изходна зона "България"
	Местен Добив		ГИС Чирен (нагнетяване)
	ГИС Чирен (добив)		Странджа/Малкочлар
	Кулата/Сидирокастро		Кулата/Сидирокастро
	Русе/Гюргево		Кюстендил/Жидилово
			Русе/Гюргево
			Негру вода/Кардам (backhaul)

Да не се коригират данните в таблиците и формулите.

1.2 Цени за достъп за тримесечен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/тримесечие)	Твърд продукт				Прекъсваем продукт			
	Твърд продукт IV тримесечи е 2017 г.	Твърд продукт I тримесечи е 2018 г.	Твърд продукт II тримесечие 2018 г.	Твърд продукт III тримесечие 2018 г.	Прекъсваем продукт IV тримесечие 2017 г.	Прекъсваем продукт I тримесечие 2018 г.	Прекъсваем продукт II тримесечие 2018 г.	Прекъсваем продукт III тримесечие 2018 г.



Входни точки/зони												
Негру Вода/Кардам	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Местен Добив	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
ГИС Чирен (добив)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Кулата/Сидирокастро	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Русе/Гюргево	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
<b>ИЗХОДНИ ТОЧКИ/ЗОНИ</b>												
Иходна зона "България"	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
ГИС Чирен (нагнетяване)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Странджа/Малкочлар	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Кулата/Сидирокастро	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Кюстендил/Жидилово	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Русе/Гюргево	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx
Негру Вода/Кардам (backhaul)										xx	xx	xx

### 1.3 Цени за достъп за месечен капацитетен продукт

#### 1.3.1 Цени за достъп за месечен твърд капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/месец)	2017 г.				2018 г.							
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
Входни точки/зони												
Негру Вода/Кардам	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx
Местен Добив	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx
ГИС Чирен (добив)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx
Кулата/Сидирокастро	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx
Русе/Гюргево	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx
<b>ИЗХОДНИ ТОЧКИ/ЗОНИ</b>												
Иходна зона "България"	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
ГИС Чирен (нагнетяване)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Странджа/Малкочлар	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Кулата/Сидирокастро	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx







Негру Вода/Кардам	xxx
Местен Добив	xxx
ГИС Чирен (добив)	xxx
Кулата/Сидирокастро	xxx
Русе/Гюргево	xxx
<b>Изходни точки/зони</b>	
Изходна зона "България"	xxx
ГИС Чирен (нагнетяване)	xxx
Странджа/Малкочлар	xxx
Кулата/Сидирокастро	xxx
Кюстендил/Жидилово	xxx
Русе/Гюргево	xxx
Негру Вода/Кардам (backhaul)	xxx

\* цената за превишен капацитет се начислява за дневното разпределено количество природен газ на входни и изходни точки на газопреносната система превишаващо сумарния резервиран на съответните точки капацитет.

2. Цени за пренос

Цена за пренос (лв./MWh)	Стойност
Компонента пренос *	xxx
Технологична компонента ***	xxx
Компонента задължение към обществото ***	xxx

\* компонентата за пренос, се начислява на всички входни и изходни точки/зони на газопреносната система в зависимост от разпределените обеми природен газ на тези точки/зони.

\*\* технологична компонента на цената за пренос, се начислява на всички входни и изходни точки/зони на газопреносната система в зависимост от разпределените обеми природен газ на тези точки/зони.

\*\*\* компонентата за покриване на разходи свързани с наложени задължения към обществото се начислява на всички национални изходни точки/зони на газопреносната система без изходни точки към съоръжения за съхранение на природен газ, в зависимост от разпределените обеми природен газ на тези точки/зони.

## ОПРЕДЕЛЯНЕ ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО МЕСЕЦИ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД НА ДРУЖЕСТВО:

Наименование	Дименсия	ОБЩО	#VALUE!												#VALUE!	
			авг.18	септ.18	окт.18	ноем.18	дек.18	ян.19	февр.19	март.19	апр.19	май.19	юни.19	ОБЩО		
Разход на природен газ	km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx		
Долна работна calorичност	kcal/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Горна работна calorичност	kcal/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Представителна calorичност	kWh/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Разход на природен газ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Календарни дни за месеца	дни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx		
Заявен годишен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx		
Заявен тримесечен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx		
Заявен месечен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx		
Заявен дневен капацитетен продукт	брой дни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx		
Заявен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxxx		
Превишен капацитет*	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx		
Превишен капацитет	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Осигурен годишен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Осигурен тримесечен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Осигурен месечен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Осигурен дневен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Превишен капацитет*	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0.0		
Разходи за пренос	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Цена за капацитет и пренос	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Цена за пренос	BGN/km <sup>3</sup>	xx														
Цена за капацитет	BGN/km <sup>3</sup>	xx														

КН = xxx равномерна доставка

xxx BGN/km<sup>3</sup>

Среднопретеглена цена на пр.газ /лв. без ДДС/ за ценовия период

\* Забележка:

Таблицата е подготвена за трите точки на присъединяване към газопроводната мрежа, съответстващите на трите топлиноточки на ЕВН България Топлофикация ЕАД. Режим на работа на трите топлиноточки е описан в т. 2 на "ОБЩОСНОВКА на прогнозираните количества отпусната енергия към преноса и за собствено потребление спрямо 2017 г." ТЕЦ Пловдив Север и ОЦ Юг са допълващи мощности, работят само през отоплителния сезон и по време на ремонт/авария на Когенерацията. За тях заявения капацитет е основно месечен или дневен, тъй като чрез тези инсталации се извършва пиковото покриване на топлинните товари. Тяхната работа е изцяло зависима от промените на действителните спрямо прогнозираните пълни температури. Предадените превизиции в заявения капацитет се отнася за ТЕЦ Пловдив и ОЦ Юг.

Изготвил:  
"Енергопроизводство – ТЕ"Симо Симов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Заместник Председател на СД

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Цена за пренос	BGN/km <sup>3</sup>	xx
Цена за капацитет	BGN/km <sup>3</sup>	xx

$$XXXX = HY$$

xxx	BGN/kNm <sup>3</sup>
-----	----------------------

Изготвил:  
"Енергопродизводство – ТЕ"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева  
Заместник Председател на СД

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.10. Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2016г. и 2017г. и Справка за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2016г. Приложение №6 по формата на КЕВР (по т.І.7. от писмо на КЕВР с изх.№ Е-14-00-2 / 13.03.2018 г.)**



СПРАВКА  
за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от центрaли с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2016 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2016 г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0.000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	35 563.960	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0.000
"Топлофикация Гетрин" ЕАД													0.000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0.000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
<b>Общо топлофикационни централи</b>	<b>35 563.960</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>Заводски централи</b>													
"Брикет" ЕАД													0.000
ТЕЦ "Свищов" АД (ТЕЦ "Свилюза" АД)													0.000
"Солвей Соди" АД (Девен)													0.000
"Котриш" ООД													0.000
"Бикмет" АД													0.000
<b>Общо заводски централи</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	<b>35 563.960</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
"Топлофикация София" ЕАД													0.000
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0.000
"Овергаз Мрежи" АД													0.000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0.000
"Алт и ко" АД													0.000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0.000
"Свердрав" АД													0.000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0.000
"Инертстрой Калето" АД													0.000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0.000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0.000
"Топлофикация - ВТ" АД													0.000
"МЕАП - Търговище" АД													0.000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0.000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0.000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0.000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0.000
"Декотекс" АД													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дека													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дека													0.000
"ЗПАУБ" ("Скъ" ООД)													0.000
"Килио Евотрейд" ЕООД													0.000
УМБАП Проф. д-р Стоян Микович АД													0.000
"Белла България" АД (Унибел - Ямбол)													0.000
<b>Общо ЕВН</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>Общо фактурирана ниво Ср.Н.</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>Общо обществения доставчик</b>	<b>35 563.960</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>

Изготвил: "Енергопроизводство - ГЕ"

Симо Симо  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД



**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2016 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2017 г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към трансмисийна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0.000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0.000
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Руса" ЕАД													0.000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0.000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0.000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0.000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
Общо топлофикационни централи	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Заводски централи</b>													
"Бонел" ЕАД													0.000
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
"ЕВН България" АД - член на ЕВН													0.000
"Солвей Соди" АД (Левен)													0.000
"Корин" ООД													0.000
"Биовест" АД													0.000
Общо заводски централи	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Общо фактурирана ниво В.Н.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
"Топлофикация София" ЕАД													0.000
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0.000
"Овергаз Мрежи" АД													0.000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0.000
"Алт и ю" АД													0.000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0.000
"Овердрава" АД													0.000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0.000
"Тинертстрой Калуга" АД													0.000
Общо ЧЕЗ	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0.000
"Вестия Енерджи Варна" ЕАД													0.000
"Топлофикация - ВТ" АД													0.000
"МБАЛ - Гьовалице" АД													0.000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0.000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0.000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0.000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Малджаров - 2" ЕООД													0.000
"Декотекс" АД													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0.000
"З.ПАУЪР" ("Съз" ООД)													0.000
"Юлико Евротренд" ЕООД													0.000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киряков АД													0.000
"Бела България" АД (Унибел - Ямбол)													0.000
Общо ЕВН	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Общо Обществена доставка	xx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx

Изготвил: "Енергопроизводство - ТЕ"

Симо Симова  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД





**СПРАВКА**  
за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2017 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2017 Г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	32 248 500 xxx												0,000
Топлофикация Перник" АД													0,000
Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
<b>Общо топлофикационни централи</b>	32 248 500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Заводски централи</b>													
"Брижел" ЕАД													0,000
"Солвей Соди" АД (Левен)													0,000
"Котрим" ООД													0,000
"Биове" АД													0,000
<b>Общо заводски централи</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	32 248 500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел 1" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Уинтерстрий Калето" АД													0,000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАП - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
Оранжерии Петров дол ООД													0,000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУБ" ("Скът" ООД)													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАП Проф. д-р Стоян Кирович АД													0,000
"Бела България" АД (Унибел - Ямбол)													0,000
<b>Общо ЕВН</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо фактурирана ниво Ср.Н.</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо Обществен доставчик</b>	32 248 500 xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx

Изготвил: "Енергопроизводство - ТЕ"

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД





**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2017 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2017 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Руса" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Пловдив" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Заводски централи</b>													
"Брени" ЕАД													0,000
"ТЕЦ "Славейков" АД - пазарен режим													0,000
"Солвей Соли" АД (Девен)													0,000
"Колчан" ООД													0,000
"Бивер" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Присъединени към дистрибуционна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Пазарик" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Орбита Мрамор" АД													0,000
ЧЗП "Ручейка Величкова"													0,000
"Алп и ко" АД													0,000
"Орландия" Гимел 1" ЕООД													0,000
"Овладия" АД													0,000
"Колчан" Зидан - ВЕНП													0,000
"Инвестстрой Калуга" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Руса" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Восток Енерджи ВТ" ЕАД													0,000
"Топлофикация ВТ" АД													0,000
"ТИБАЛ - Търговия" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
"ТЕЦ - Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Орландия" Петроград" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декорис" АД													0,000
"Орландия Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Орландия Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАВР" (Слаз) ООД													0,000
"Опико Евротрейд" ЕООД													0,000
"Улбел" Проф. А.Р. Стан. Кирович АД													0,000
"Бела България АД (Улбел - Ямбол)"													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Св.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществени доставчици	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX

Изготвил: "Енергопродовство - ТЕ"

Симо Симова  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.12. Справки с отчетна информация за 2017 г., съгласно Единна система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането**

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-А / ЕССО 2017г.

Общо условно постоянни разходи за дейността на дружеството

Ред №	Наименование	2017 година Общо ХИЛЯДИ ЛЕВА
	<b>Производство</b>	
1	Експлоатация и поддържане	xxx
2	Административни разходи	xxx
3	Други	xxx
4	Общо производство	xxx
	<b>Услуги за пренос и реализация на топлинна енергия</b>	
5	Експлоатация и поддържане	xx
6	Административни разходи	xx
7	Други	xx
8	Общо за пренос	xx
9	<b>Общо разходи за дейността на дружеството</b>	xxx

Изготвил:

Отдел "Финансови въпроси":

\_\_\_\_\_  
(Подпис)

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

\_\_\_\_\_  
(Подпис)



Дата: 27.03.2018г.

Таблица 3-Б / ЕССО 2017г.  
Производствени разходи за дейността

хил. лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		Базисна година 2017- Общо
<b>I.</b>	<b>Разходи за производство на електрическа и топлинна енергия</b>		
1	<i>Условно постоянни разходи</i>		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	<i>Променливи разходи</i>		
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
	<b>Общо разходи за производство</b>		xxx
<b>II.</b>	<b>Административни разходи</b>		
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
	<b>Общо административни разходи</b>		xxx
	<b>Общо разходи / I+II /</b>		xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Дата: 27.03.2018г.

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

(Подпис)



Таблица 3-В / ЕССО 2017г.  
Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия

хил.лв

1 № по ред	2 Сметка №	3	4 2017
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			
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			
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		
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		
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)

Дата: 27.03.2018г.



**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	xxxx	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
					0
<b>Б.</b>	<b>ДЪЛГОТРАЙНИ НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ</b>		xxx	xxx	xxx
					xxx
<b>В.</b>	<b>ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ НА НОВИ СВЪРЗВАНИЯ</b>		xxx	xxx	xxx
		Платени от нови клиенти	xxx	xx	xxx
		Финансиране от Световна банка	xxx	xx	xxx
<b>Г.</b>	<b>ОБОРОТЕН КАПИТАЛ</b>		xxx	xx	xxx
					0
<b>РЕГУЛАТОРНИ БАЗОВИ АКТИВИ (А+Б-В+Г)</b>			xxx	xx	xxx
					0
<b>КРАТКОТРАЙНИ АКТИВИ</b>					0
1		Материални запаси	xxx	xxx	xxx
2		Вземания	xxx	xx	xxx
3		Парични средства	xxx	xx	xxx
		<b>Общо краткотрайни активи (1-2+3)</b>	xxx	xx	xxx
					0
<b>ПАСИВИ</b>					0
		Текущи пасиви	xxx	xx	xxx
		<b>СУМА НА ПАСИВА</b>	xxx	xx	xxx

Отдел "Финансови въпроси":

(Подпис)

Дата:

Член на Управителния съвет:

(Подпис)

Дата:





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>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
	<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>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
	<b>Общо активи</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

Отдел "Финансови въпроси":

Дата:

(Подпис)

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

Дата:

(Подпис)





Таблица 4-Г / ЕССО 2017г.

**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	
	Сгради и конструкции	xxx
	Машини и оборудване	xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални и нематериални активи	xxx
	<b>Общо за производство</b>	xxx
	<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>	
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални и нематериални активи	
	<b>Общо за администрация</b>	
<b>Общо активи за бъдещо ползване</b>		xxx

Отдел

"Финансови въпроси"

Дата:

(Подпис)

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

Дата:

(Подпис)



Таблица № 4-Д / ЕССО 2017г.

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	
	Сгради и конструкции	
	Машини и оборудване	xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални и нематериални активи	
	<b>Общо за пренос и разпределение</b>	xxx
	<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>	
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални и нематериални активи	
	<b>Общо за администрация</b>	xxx
	<b>Общо активи за бъдещо ползване</b>	xxx

Отдел

Дата:

"Финансови въпроси"

(Подпис)

Симо Симов

Дата:

Изпълнителен член на СД

(Подпис)



Име на енергийното предприятие: "ЕВН България топлофикация" ЕАД

Отчет към края на годината: 31.12.2017

Таблица № 5 / ЕССО 2017г.  
Капиталова структура и данъчни задължения

Ред №	Наименование	1 Единица	2 Счетоводна стойност (Предходна година)2016	3 Счетоводна стойност (Текуща година)2017	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	
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx	
	Дълг				
4	Сума на дълга	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
5	- Договори за финансов лизинг	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
6	- Заеми от банки	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
7	Дългова част от капиталовата структура	%	xxx	xxx	
8	Претеглена средна норма на възвръщаемост на дълга (1)	%	xxx	xxx	
9	Данъчни задължения		xxx	xxx	
10	Общо КапиталКапитал (2)	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xx	xx	xx
11	Норма на възвръщаемост (3)	%	xx	xx	

Отдел "Финансови въпроси":

Дата:

(Подпис)

Член на Управителния съвет

Дата:

(Подпис)

Таблица №6 / ЕССО 2017г.  
Приходи, продажби на енергия и клиенти

Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2016 Общо	Текуща 2017 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2016 Общо	Текуща 2017 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо предходната (МВтч топлина)	Предходна 2016 Общо	Текуща 2017 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо Предходна
		Продажби на пара - клиенти									
1		Търговски									
2		Промислени	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
3		Големи промишлени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
		Продажби на топлинна енергия									
7		Битови нужди	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
8		Стопански	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
9		Бюджетни	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xxx	xx	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
		Други приходи от дейността									
16		Други приходи от услуги	xx	xx	xx						
17		Други приходи от електрическа енергия	xx	xx	xx						
18		Други приходи от стоки	xxx	xx	xx						
19		Общо други приходи от дейността	xxx	xx	xx						
20		Общо	xx	xx	xx						

Отдел "Финансови въпроси": \_\_\_\_\_

Дата: \_\_\_\_\_

(Подпис)

Симо Симов

Изпълнителен член на СД

Дата: \_\_\_\_\_



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 спрямо предходната (МВтч топлина)	Предходна 2015 Общо	Текуща 2016 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо Предходна
		Продажби на пара - клиенти									
1		Търговски									
2		Промислени	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3		Големи промишлени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Продажби на топлинна енергия									
7		Битови нужди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8		Стопански	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9		Бюджетни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	0	0	0	0	0	0	xxx	xxx	xxx
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	0	0	0	0	0	0	0	xxx	xxx
		Други приходи от дейността									
16		Други приходи от услуги	xxx	xxx	xxx						
17		Други приходи от електрическа енергия	xxx	xxx	xxx						
18		Други приходи от стоки	xxx	xxx	xxx						
19		Общо други приходи от дейността	0	0	0						
20		Общо	0	0	0						

Отдел "Финансови въпроси": \_\_\_\_\_

Дата: \_\_\_\_\_

Член на Управителния съвет: \_\_\_\_\_

Дата: \_\_\_\_\_

(Подпис)



Таблица №6 / ЕССО 2015г.

## Приходи, продажби на енергия и клиенти

Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2014 Общо	Текуща 2015 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2014 Общо (МВтч топлина)	Текуща 2015 Общо (МВтч топлина)	Увеличение/ Намаление спрямо предходната (МВтч топлина)	Предходна 2014 Общо	Текуща 2015 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо Предходна
		Продажби на пара - клиенти			ХИЛЯДИ ЛЕВА						Продажби на пара - клиенти
1		Търговски									
2		Промислени	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3		Големи промишлени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Продажби на топлинна енергия									
7		Битови нужди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8		Стопански	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9		Бюджетни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Други приходи от дейността									
16		Други приходи от услуги	xxx	xxx	xxx						
17		Други приходи от електрическа енергия	xxx	xxx	xxx						
18		Други приходи от стоки	0	0	0						
19		Общо други приходи от дейността	0	0	0						
20		Общо	0	0	0						

Отдел "Финансови въпроси": \_\_\_\_\_

Дата: \_\_\_\_\_

Член на Управителния съвет: \_\_\_\_\_

Дата: \_\_\_\_\_

(Подпис)

(Подпис)



## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.14. Искане за компенсиране на разходи за 2018г. 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 2018 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 **BIC:** INGBBGSF **IBAN:** BG87 INGB 9145 1002 4596 18 в 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 2018г. 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 за енергийни спестявания през 2018 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.**

В съответствие с разпоредбите на чл. 15, ал. 3 от ЗЕЕ Агенция за устойчиво енергийно развитие публикува на Интернет страницата си проект на списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г. Списъкът е публикуван и достъпен на следния линк:  
<http://seea.government.bg/bg/vazhno/9945-individualni-tseli-2018>

**Проект на поименен списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г.**

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ	ИНДИВИДУАЛНА ЦЕЛ ЗА ЕНЕРГИЙНИ СПЕСТЯВАНИЯ 2018 г.	
		ktoe	GWh
Наименование на задълженото лице			
42	ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД	xxx	xxx

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 2018 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 31.03.2018г. цена на топлинната енергия продавана от дружеството, какъвто бе подходът в предходната наредба.

<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>	<b>Индивидуална цел за 2018 г.</b>	<b>Действащи цени на топлинната енергията към 31.03.2018 г.</b>	<b>Левовата равностойност на разходи през 2018 г. за постигане на индивидуалната цел за енергийна ефективност</b>
Индивидуална цел за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.	xxx MWh	Xxx лв./MWh	xxx лева

**Искане за компенсиране на разходи през 2018 г. по чл.35, ал.2, т.5 от Закона за енергетиката в размер на xxx лв. (xxx.), които да бъдат възстановени на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД през първата година от осмия регулаторен период, с начало от 01.07.2018г. до 30.06.2019 г., чрез:**

- 1. Цена за задължения към обществото, определена от КЕВР съгласно чл.35, ал.4 и ал.5 от ЗЕ, или**
- 2. Чрез определените от КЕВР цени на топлинната енергия за периода от 01.07.2018г. до 30.06.2019 г.**

С отделно приложение към настоящото заявление от ЕВН ТР за утвърждаване на цени, ще представим отделно искане за компенсиране на разходи за енергийна ефективност за периода от 2010 г. до 2017г., представляващи наложени задължения към обществото по чл.35, ал.2, т.5. от Закона за енергетиката.

## 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 енергийнонеэффективни 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".

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.

През месец септември 2017 г. беше представен за обществено обсъждане проект на Национален план за действие по енергийна ефективност 2014 г. – 2020 г. (НПДЕЕ), след като на страницата на Европейската комисия (ЕК), в секцията за националните планове на държавите-членки, е публикуван идентичен документ за България от месец май 2017 г. Като приложение към проекта на НПДЕЕ отново фигурира и поименният списък на задължените лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2017 г. ЕВН България представи становище при обсъждане на изложеното в НПДЕЕ, в което изложи своите бележки относно необходимостта от ясно представяне на планираните на национално ниво мерки и дейности за постигане на енергийни спестявания от задължените лица, както и относно възможните начини за тяхното изпълнение, липсващи в проекта.

С решение на Министерски съвет № 796 от 20.12.2017 г. се утвърди НПДЕЕ и съответно поименният списък на задължените лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2017 г. С решението се потвърди посочената в проектния документ индивидуална цел на ЕВН ТР – xxx GWh или xxx ktоe.

На 15.03.2018г. публикува на интернет страницата си проект на списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г. Дружеството ни бе уведомено на 16.03.2018г.:

- Съгласно съобщението от АУЕР задължените лица следва да имат предвид, че неизпълнението на целите им през предходната 2017 година, утвърдени от Министерски съвет, се добавят кумулативно към целта им през 2018 г. и спестяванията, които се очакват от тези задължени лица през текущата година надвишават определената годишна цел в настоящия списък. Такава би следвало да бъде логиката и за всички предходни години.

При промяна от АУЕР на проекта за индивидуална цел на ЕВН ТР за енергийни спестявания през 2018 г., ще се отчете новата актуална стойност, като ще се актуализират и разходите за нейното постигане.

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

Дата: 27 март 2018 г.



Подписи:

Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

**2.15. Искане за компенсиране на разходи за предходен период 2010г . – 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 по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката  
за компенсиране на разходи за предходен период 2010 г. – 2017 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:** INGGBGSGF **IBAN:** BG87 INGB 9145 1002 4596 18 в 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, 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 предходни периоди, както следва:

- от 01.01.2010 г. до 31.12.2016 г., и
- от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.

В разглеждания период от 2010 г. до 2017 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	xxx	xxx	xxx

**II. 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	xxx	xxx

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.

**III. Разходи за компенсиране при условията на чл.35 от Закона за енергетиката.**

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.

**1. Разходи за енергийна ефективност в периода 2010 г. – 2016 г. , които следва да бъдат компенсиране чрез цената за задължения към обществото:**

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД	Индивидуална цел 2010 - 2016	Действащи цени на топлинната енергия 31.12.2016 г.	Левовата равностойност на разходи през 2017 г. за постигане на индивидуалната цел за енергийна ефективност
Индивидуална цел за периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2016 г.	xxx МВтч	xxx лв./МВтч	xxx лева

**2. Разходи за енергийна ефективност през отчетната 2017 г. , които следва да бъдат компенсиране чрез цената за задължения към обществото:**

С решение на Министерски съвет № 796 от 20.12.2017 г. се утвърди НПДЕЕ и съответно поименният списък на задължените лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2017 г.

Съгласно съобщението от АУЕР, публикувано на 15.03.2018г. задължените лица следва да имат предвид, че неизпълнението на целите им през предходната 2017 година, утвърдени от Министерски съвет, се добавят кумулативно към целта им през 2018 г. и спестяванията, които се очакват от тези задължени лица през текущата година надвишават определената годишна цел в настоящия списък.

Към момента на подаване на настоящото искане АУЕР не е издало на ЕВН ТР удостоверения за енергийни спестявания. Във връзка с предходното обстоятелство разходите за изпълнението на индивидуалната цел за 2017 г. ще бъдат калкулирани на база действащата през м.03.2018 г. регулирана цена на топлинната енергия.

<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>	<b>Индивидуална цел за 2017 г.</b>	<b>Действащи цени на топлинната енергията към 31.03.2018 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.	xxx MWh	Xxx лв./MWh	xxx лева

### **3. Общо разходи за компенсиране при условията на чл.35 от Закона за енергетиката:**

**Искане от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ в размер на xxx лева (xxx), относими за периодите:**

- от 01.01.2010 г. до 31.12.2016 г. - xxx лева
- от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г. - xxx лева
- **Общо за периода 2010 г. – 2017 г. - xxx лева**

**Разходите да бъдат разчетени в:**

- 1. Цена за задължения към обществото, определена от КЕВР съгласно чл.35, ал.4 и ал.5 от ЗЕ, или**
- 2. В определените от КЕВР цени на топлинната енергия за периода от 01.07.2018г. до 30.06.2019 г.**

Към датата на подаване на настоящото искане, м.март 2018 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 посочените по-горе цени на топлинната енергия продавана от ЕВН ТР. 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.

### **IV. 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 Комисията за енергийно и водно регулиране.

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;
- вх. № Е-14-49-5 от 31.03.2017 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;
- Решение № Ц-18 от 01.07.2017 г. на КЕВР за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, считано от 01.07.2017 г

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

През 2016 г. 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 енергийнонеэффективни 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 цената за задължение към обществото или съответния вид 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".

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.

През месец септември 2017 г. беше представен за обществено обсъждане проект на Национален план за действие по енергийна ефективност 2014 г. – 2020 г. (НПДЕЕ), след като на страницата на Европейската комисия (ЕК), в секцията за националните планове на държавите-членки, е публикуван идентичен документ за България от месец май 2017 г. Като приложение към проекта на НПДЕЕ отново фигурира и поименният списък на задължените лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2017 г. ЕВН България представи становище при обсъждане на изложеното в НПДЕЕ, в което изложи своите бележки относно потребността от ясно представяне на планираните на национално ниво мерки и дейности за постигане на енергийни спестявания от задължените лица, както и относно възможните начини за тяхното изпълнение, липсващи в проекта.

С решение на Министерски съвет № 796 от 20.12.2017 г. се утвърди НПДЕЕ и съответно поименният списък на задължените

лица и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2017 г.

На 15.03.2018г. АУЕР публикува на интернет страницата си проект на списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г. Дружеството ни бе уведомено на 16.03.2018г.

- Съгласно съобщението от АУЕР задължените лица следва да имат предвид, че неизпълнението на целите им през предходната 2017 година, утвърдени от Министерски съвет, се добавят кумулативно към целта им през 2018 г. и спестяванията, които се очакват от тези задължени лица през текущата година надвишават определената годишна цел в настоящия списък. Такава би следвало да бъде логиката и за всички предходни години.

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 2018 г. 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.
- С писмо изх.№ 181 / 21.02.2018 г. ЕВН ТР е предоставило на АУЕР информация за 2017 г. в съответствие с чл. 69, ал. 1, т. 1 от ЗЕЕ, списък с мерките и дейностите, извършени от дружеството ни за изпълнение на индивидуалната индикативна цел за енергийни спестявания за 2017 г. В писмото до АУЕР са оповестени 21 броя отделни мерки за енергийна ефективност и свързани с тях обекти, като общо спестената енергия е в размер на xxx GWh.

Докладваните за 2017 г. мерки от ЕВН ТР са спестили енергия, която значително надвишава индивидуалната цел в размер на xxx GWh

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

**Дата:** 27 март 2018 г.

**Подписи:**



Симо Симов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник - председател на СД

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

### **2.16. Инвестиционната и ремонтна програма на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – отчет за 2017г. и план за 2018г.**

**Инвестиционната и ремонтна програма на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД – отчет за 2017 г. и прогнози за годините от следващия регулаторен период 2018 г. / 2019 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.

ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ		ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА - BGN					
		Сума	План 2015	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019
1.	Топло(електро)централи и Когенерационни съоръжения	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	ТЕЦ Север	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	Отоплителна централа "Юг"	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	Нова когенерация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	Топлофикационни мрежи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	Топлофикационни мрежи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	Охлаждане	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	Изкупуване на топлофикационни съоръжения	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.4.	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.5.	Абонатни станции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.6.	Инструментална екипировка	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.	Обща инфраструктура	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	Хардуер и софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	Средства за електрозащита	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.3.	Техническа инфраструктура	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Сума:		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

**2. Изпълнение на инвестиционната и ремонтната програма за 2017 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 2017 г. Реализираните инвестиции осигуряват по-нататъшното развитие на дружеството, като ориентирано към клиентите енергийно предприятие.

## ОТЧЕТ 2017г.

ИНВЕСТИЦИИ  
ЛЕВАРЕМОНТИ  
ЛЕВА

Топло(електро)централи	xxx	xxx
Пловдив Север	xxx	xxx
Пловдив Юг	xxx	xxx
Когенерационни съоръжения	xxx	xxx
Съоръжения за локално топлоснабдяване	xxx	xxx
Охлаждане	xxx	xxx
Топлофикационни мрежи	xxx	xxx
Пловдив	xxx	xxx
Изкупуване на топлинни станции	xxx	xxx
Заводски, административни, жилищни и социални сгради	xxx	xxx
Други отделни инвестиции	xxx	xxx
Топломери	xxx	xxx
Абонатни станции	xxx	xxx
Други отделни инвестиции	xxx	xxx
Хардуер и софтуер	xxx	xxx
Средства за защита	xxx	xxx
Околна среда	xxx	xxx
<b>Общо:</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

През 2017 г. имаме 86,4 % изпълнение на планираните инвестиции в средносрочния бизнес план на дружеството. Основните инвестиции на дружеството бяха насочени към развитието и модернизирането на топлоснабдителната мрежа в гр.Пловдив.

Дружеството отчита 142 % изпълнение на заложената в бизнес плана ремонтната програма за 2017г.

Наименование на разхода	мярка	Отчет 2017 г.	Прогноза по БП за 2017г.
Разходи за ремонт	лева	xxx	xxx

### 3. Машабни инвестиционни проекти, реализирани от дружеството през 2017 г.

#### 3.1.Магистрален топлопровод от моста на Адата по бул.Шести септември до Цариградско шосе

Проектът представлява изграждане на нов разпределителен топлопровод по бул. „Шести септември“ с частична подмяна на съществуващи топлопроводи, както по булеварда, така и по ул. „Владая“. Етапът, реализиран през 2017 обхваща 670 метра топлопровод DN600 по бул. „Шести септември“ от ул. „Владая“ до бул. „Цариградско шосе“.

**Инвестицията през 2017 г. възлиза xxx лв.**

Всички етапи от проекта се реализират съвместно с Община Пловдив

#### 3.2.Разпределителен топлопровод по бул. Васил Априлов от бул.Пещерско шосе до бул.Шести септември

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“

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 2017 г. – xxx лв.**

### **3.3.Разпределителен и присъединителен топлопровод по ул. Славянска за топлозахранване на Чайкафарма.**

Проектът съвместява два отделни подобекта:

- Разпределителен топлопровод по ул. Славянска, част от концепцията на ЕВН България Топлофикация ЕАД за изграждане на кръгова схема на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив – участък между улици „Волтер“ и „Варшава“; DN300 с дължина 82 м
- Разпределителен и присъединителен топлопровод за топлозахранване на производствена сграда на „Чайкафарма Висококачествените лекарства“ ЕАД, който освен упоменатата сграда ще даде възможност за присъединяване на нови потребители, чрез изграждане на топлопреносна мрежа в нетоплофициран район на гр.Пловдив; DN100/DN80 с дължини 223/132м.

**Инвестицията през 2017 г. възлиза xxx лв.**

### **3.4.Рехабилитация на първа градска магистрала въздушен участък от ТЕЦ Север до опора до камера 33**

Въздушният участък на Първа градска магистрала свързва площадката на ТЕЦ Север и Когенерация с топлофикационната мрежа в град Пловдив. Въздушно, на естакада върху стълбове, на две нива, са положени четири броя топлопровода DN 700 за гореща вода. Възникването на авария в този участък води до спиране на снабдяването с топлинна енергия произведена от двата топлоизточника, което при зимни условия означава прекратяване на снабдяването за около 80% от клиентите в града.

Монтирана е допълнителна спирателна арматура (DN500 – 2бр) в зоната на връзката на Когенерация към съществуваща магистрала – стълб 26 и в зоната на връзката на четири броя топлопровода DN 700 с два броя топлопровода DN1000 – стълб 164( Система от 4бр спирателна арматура DN700, дренажна арматура DN200, система за обезвъздушаване и байпасна връзка). Рехабилитирани са част от стълбовете, изграден е нов стълб в зоната на опора 89, подменени са подвижни ролкови опори, зоната на „П“ компенсатори са изградени нови направляващи опори, сменени са салникови компенсатори с линзови ( 4бр. DN1000 и12 бр. DN700) подменена е и е изградена допълнителна укрепваща опора към спирателна арматура DN800 в камера 33 и др.

Подменени са 4бр. салникови компенсатори DN1000, 12 спирателна арматура в камера 33

Рехабилитацията на Първа градска магистрала има за цел запазване на физическата цялост на топлопреносната мрежа, осигуряване на нормално топлоснабдяване на град Пловдив, осигуряване на непрекъсната работа на Когенерация, намаляване на топлинни загуби и безопасност при експлоатация за населението и обслужващия персонал.

Разглежданата част от „Първа градска топлофикационна магистрала“ е с дължина 1 856 м.

Предвидените разходи са 2 695 440 лв. за периода 2016/2019година.

**Стойност на инвестициите през 2017 г. – xxx лв.**

### **3.5.Рехабилитация на първа градска магистрала по ул. Юри Венилин - смяна на компенсатори DN 800 mm**

Проектът представлява подмяна на 10 броя салникови компенсатори с постоянно действащи линзови компенсатори и изграждане на нови неподвижни опори към тях в камера No 1, 5 и 9. Рехабилитация на камери по строителната конструкция. Изграждане на нова камера No11А и монтаж на спирателна арматура DN800 2 броя със съответната дренажна арматура и обезвъздушаване.

Осигуряване сигурността на захранване за 1/3 от града. Ново монтираните кранове позволяват секционирание на района, което пряко влияе на качеството на топло снабдяване на клиентите ни и ни позволява да изпълняваме нашите задължения към тях.

Предвидените разходи са xxx хил.лв. за периода 2017 година.

**Стойност на инвестициите през 2017 г. – xxx лв.**

### **3.6.Разпределителен топлопровод по ул.Любен Каравелов запад**

Проектът представлява продължението в западна посока на топлопровода, разработен по отделен проект – Реконструкция и разширение на бул."Васил Априлов" в участъка от кръстовище Централна гара до бул."Шести септември"-гр.Пловдив, подобект: Участък 1 от Централна гара до бул."Пещерско шосе".

Началната точка на новопроектирания топлопровод е в топлофикационна точка Т.6.14, намираща се западно от кръговото кръстовище на бул."Васил Априлов" и ул."Любен Каравелов", която е крайна точка на разработения по отделен проект предходен участък. Трасето на новия топлопровод продължава по ул."Любен Каравелов" до площадката на Факултета по дентална медицина.

Топлопроводите са изпълнени подземно безканално с предварително изолирани с пенополиуретан стоманени тръби с диаметри Ф168,3х4/250, Ф114,3х3,6/200, Ф88,9х3,2/160, Ф60,3х2,9/125 съгласно одобрения вариант №2 на разчетната схема от „Техническо предложение за внедряване на разпределителни, присъединителни топлопроводи и абонатни станции за сградите на УМБАЛ "Свети Георги" -База 1, бул."Васил Априлов"15а и Медицински университет - Пловдив, бул."Васил Априлов"15а, ул."Любен Каравелов" и бул."Христо Ботев" - гр. Пловдив" и техническо задание от ЕВН България Топлофикация ЕАД. Предвидени са четири отклонения от разпределителния топлопровод: Отклонение (паралелно) с диаметър DN150 от точка Т.3В към площадката на База1.

Отклонение (по детайл) с диаметър DN80 от точка Т.6В към площадката на База1.

Отклонение (по детайл) с диаметър DN100 от точка Т.9В към бъдещ учебен корпус в площадката на База1.

Отклонение (по детайл) с диаметър DN50 от точка Т.12В по улица "Христо Станчев".

Крайна точка на новопроектирания топлопровод - точка В.24В към Факултет по дентална медицина. Всяко отклонение ще завърши със спирателни кранове със съответния диаметър, разположени след границата на бъдещото асфалтиране. Спирателните кранове на отклоненията са с по два броя обезвъздушители/дренажи.

Общата дължина на трасето на този разпределителен топлопровод е 600м. включително отклоненията.

**Стойност на инвестициите през 2017 г. – xxx лв.**

### **3.7.Топлоснабдяване на УМБАЛ Свети Георги на бул.Васил Априлов.**

Проектът третира изграждането на разпределителните и присъединителни топлопроводи за сградите, намиращи се на площадката на УМБАЛ"Свети Георги" База 1, и Медицински университет - Пловдив, на бул."Васил Априлов"15а и ул."Любен Каравелов" - гр. Пловдив, съгласно приетата от комисия от МУ, УМБАЛ и ЕВН ТР разчетна схема на разпределителната мрежа.

Съгласно описа на сградите от техническото задание, на присъединяване подлежат 16 съществуващи сгради, като се предвиждат и за захранване на 2 бъдещи сгради за учебни корпуси като на база сключените предварителни договори за тази площадка се предвижда внедряването на 14 броя абонатни станции.

Местата на абонатните станции са определени по заснемане на място и са съобразени със съществуващите в момента парни и пароводни абонатни станции и съществуващите вътрешни отоплителни инсталации.



Захранването на сградите от обекта ще се осъществи чрез едно отклонение DN200 от новоизградения разпределителен топлопровод DN500 по бул. "Васил Априлов" - (Клон А по разчетната схема) и отклонение DN80 (Клон В по разчетна схема) от проектирания по отделен проект разпределителен топлопровод по ул. „Любен Каравелов“. От същия разпределителен топлопровод е предвидено и отклонение DN80 за присъединителен топлопровод към бъдещия Учебен корпус (бивша бърза помощ) – сграда 8М, както и отклонение DN100 за къса връзка с Клон А между сградите 4У( Детска клиника) и 7М(Бъдещ учебен корпус 2). Съгласно разчетната схема е предвидено изграждането и на вътрешна къса връзка DN80 между Клон А и Клон В в участъка между точки Т.7А-17 и Т.6В-11. Топлопроводните трасета с обща дължина около 1300 метра преминават по транспортните и пешеходните алеи в района на База 1 и ще се изграждат без да се спира топлоподаването по съществуващата парна мрежа. От гледна точка на изграждане топлопреносната мрежа на обекта е разделена на 5 участъка, разпределени в две групи (ЕТАПИ), обособени по следния начин:

1. Етап 1 - участък 1 – от точка Т.1А до Т.3В-3.
2. Етап 1 - участък 2 – от точка Ш.10А-1 до АС Вивариум.
3. Етап 2 - участък 3 – от точка Ш.7А2 до точка Ш.7А -18.
4. Етап 2 - участък 4 – от точка Т.7А-17 до точка Т.6В -11.
5. Етап 2 - участък 5 – от точка Т.6В-4 до точка Т.6В-17 и АС Кожна клиника.

**Стойност на инвестициите през 2017 г. – ххх лв.**

**„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 3 530 метра топлопреносна мрежа, рехабилитирани бяха частично стари топлопроводи с дължина на трасетата им от 1 856 метра, монтирани са 12 броя нови абонатни станции.**

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

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

Изготвили: .....  
Отдели СФ и СУ

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

.....  
Жанет Стойчева  
Зам.председател на Съвета на директорите

Март 2018 г.

