

**„ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД**  
**НЕПОВЕРИТЕЛЕН ВАРИАНТ**  
**НА**  
**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ  
ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА  
ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ, СЧИТАНО ОТ 01.07.2024**

**Бележка:**

*В нероверителния вариант на настоящото заявление за цени, който е предназначен за публикуване на електронната страница на Комисия за енергийно и водно регулиране, е заличена информация, представляваща лични данни, търговска и/или производствена тайна за дружеството.*

*Личните данни са заличени на основание чл.25, т.2 от Общия регламент за защита на данните и чл.25ж, ал.1 от Закона за защита на личните данни.*

*Търговската и производствената тайна са заличени на основание чл.3 от Закона за защита на търговската тайна и чл.37 от Закона за защита на конкуренцията.*

*Информацията е свързана със стопанската дейност и запазването ѝ в тайна е в интерес на дружеството, поради което тя следва да не бъде използвана или разгласявана неправомерно и без съгласието на управляващите от дружеството.*

*В нероверителния вариант на заявлението е обозначено със знак „X“, къде конкретно е поверителната информация.*

**м. март 2024**

*Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия*  
*Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия*

ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ,  
ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И  
ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ ИЛИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**

от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД  
(фирма на заявителя)

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

4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

115016602

(ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава – членка на Европейския съюз)

телефон: 0 700 1 7898, факс: 032 99 00 10, e-mail: [info@evn.bg](mailto:info@evn.bg)

**в качеството си на титуляр на Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-010-05 от 17.10.2000г. и Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-506-03 от 31.10.2018г.,**

представявано от **Доминик Ярмер**

в качеството на Председател на Съвета на директорите

и

**Жанет Петкова Стойчева**

в качеството на Заместник-председател на Съвета на директорите,

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, т. 8б и т. 17, вр. чл. 30, ал. 1. т. 4, чл. 33а, чл. 34 и чл. 35 от Закона за енергетиката да утвърдите, считано от **01.07.2024г.** следните цени:

- 1.1. Еднокомпонентна пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода в размер на xxx.xx лева без ДДС;
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ в размер на xxx.xx лева/ MWh без ДДС;
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ в размер на xxx.xx лева/MWh без ДДС;
- 1.4. Преференциална цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин в размер на xxx.xx лева/MWh без ДДС.

.....  
(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Обосновки от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за нови цени на топлинна енергия и електрическа енергия от комбинирано производство за регулаторен период в сила от 01.07.2024г., ведно с отчетна информация и прогнозна информация, подадена съгласно изискванията на ценовия модел за лицензианти; баланс и отчет на приходите и разходите за целите на регулаторното счетоводство на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;

2.2. Искане по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката, за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към дружеството, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период от 01.07.2024г. до 30.06.2025г.;

2.3. Договори за продажба на електрическа енергия за 2023г., включително спецификациите към тях;

2.4. Договори за доставка на природен газ и резервно гориво;

2.5. Формуляри за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации с прогнозни количества емисии парникови газове и безплатно разпределение квоти за ценовия период от 01.07.2024г. – 30.06.2025г.;

2.6. Действащи комплексни разрешителни за инсталациите, издадени от МОСВ;

2.7. Удостоверение за вписани обстоятелства, издадено от Агенция по вписванията;

2.8. Копия от публикации за оповестяване, съгласно чл. 36а от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ – публикации във в. „Марица“, на интернет-страницата на дружеството и в EVN Офиси;

2.9. Неповерителен вариант на настоящото заявление – на електронен носител;

2.10. Документ за внесена държавна такса за разглеждане на заявлението.

*(подробен опис на прилаганите документи)*

**Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:**

☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☒ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

*(посочва се електронен адрес)*

☐ факс.

*(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата)*

**Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.**

Дата: 28.03.2024



Подпис: \_\_\_\_\_

Доминик Ярмер

Председател на Съвета на директорите

Подпис: \_\_\_\_\_

Жанет Петкова Стойчева

Заместник-председател на Съвета на директорите

## ДЕКЛАРАЦИЯ\*

Долуподписаните **Доминик Ярмер**, в качеството ми на Председател на Съвета на директорите и **Жанет Петкова Стойчева**, в качеството ми на Заместник-председател на Съвета на директорите,

### ДЕКЛАРИРАМЕ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ни е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 28.03.2024

Подпис: \_\_\_\_\_

Доминик Ярмер  
Председател на Съвета на директорите



Подпис: \_\_\_\_\_

Жанет Петкова Стойчева  
Заместник-председател на Съвета на директорите

\*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

## ПЪЛНОМОЩНО

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР, упълномощаваме

**Щерю Радев Радев**

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ xxxxxxxxx,

\*роден/а на .....В.....

(дд.мм.гггг)

(град, държава)

(\*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № xxxxxxxxx, издадена на хх.хх.ххххг. от МВР - Пловдив,

Дата: 28.03.2024

Подпис: \_\_\_\_\_

Доминик Ярмер  
Председател на Съвета на директорите



Подпис: \_\_\_\_\_

Жанет Петкова Стойчева  
Заместник-председател на Съвета на директорите

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и



електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

**Указания за формата и съдържанието на приложените документи:**

**Към заявлението се прилагат:**

1. годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти или информация за регистъра, в който е публикуван отчетът;
2. финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и 5 Наредбата № 1 от 14.03.2017 г./чл.4 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия;
3. технико-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от Наредбата № 1 от 14.03.2017 г. и в съответствие с указанията на комисията по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия;
4. други данни, които енергийното предприятие счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от комисията;

**Забележки:**

**I.** Към заявлението за утвърждаване на необходими приходи, цени и тарифни структури лицензиантите представят в комисията информация за 12-месечен отчетен период, наречен базисна година;

**II.** Енергийните предприятия представят необходимите доказателства за достоверността на данните и информацията;

**III.** Заявлението трябва да съдържа данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);

**IV.** Заявителят представя информация за отчетени и планирани инвестиции по направления и групи обекти;

**V.** Заявителят представя обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, която включва постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност, в т.ч. развитие и подобрене на производството и преноса на топлинна енергия, респ. на ел. мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;

**VI.** При искане за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия заявителят трябва да представи подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;

**VIII.** Като неразделна част от заявленията за цени заявителите представят приложения със справки, които включват изискваната от комисията информация;

**IX.** Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;

**X.** По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи;

**XI.** Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсирание на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

**XII.** За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена 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 Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

**ОБОСНОВКА НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД  
ЗА НОВИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ  
ОТ КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД В  
СИЛА ОТ 01.07.2024г.**

**I. Основание за изготвяне**

Настоящото заявление е изготвено в съответствие със Закона за енергетиката, Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредба 5), Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба 1) и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ (Указанията).

**II. Цел**

Основна цел на това заявление е да обоснове предложените от дружеството цени на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за периода 01.07.2024- 30.06.2025 г.

**III. Метод на регулиране**

Съгласно чл. 3 ал. 2, т.1 от Наредба №5 за регулиране на цените на топлинната енергия към заявлението за утвърждаване на цени, дружеството е приложило метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

Съгласно чл.7 от Наредба 5, необходимите годишни приходи за дейност разпределение трябва да включват признатите от комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по следната формула:

$$НП = Р + (РБА * НВ),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи;

Р - годишните разходи за дейността по лицензията;

РБА - призната от комисията регулаторна база на активите;

НВ - определената от комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

**IV. Структура на заявлението**

- A. Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри**
- B. Калкулация на необходими приходи**
- C. Калкулация на корекции съгласно чл. 24а, ал.1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал.10 от НРЦТЕ**
- D. Предложение за тарифна структура**
- E. Приложения:**

Приложение 2.1.1 – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2023г. и прогнозна информация за ценовия период 01.07.2024г. – 30.06.2025г., във форма и съдържание съгласно справки от № 1 до № 9 на приложение (модел) за лицензианти към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от

комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“

Приложение 2.1.2 – Приложения към ценовия модел - лицензиант

Приложение 2.1.3 – Таблици по ЕССО

Приложение 2.1.4 – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2023г. и за ценовия период 01.07.2023г. – 30.06.2024г., във форма и съдържание съгласно справки от № 1 до № 9 на приложение (модел) за лицензианти към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“

## **А. Ценообразуващи параметри**

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ при следните допускания:

- Регулаторен период от 01.07.2024 – 30.06.2025 г.;
- Цена на природен газ – разходите за основно гориво природен газ са остойностени на база прогнозна цена, към която са добавени цените за достъп и пренос през газопрееносната мрежа. Прогнозната цена е базирана на сетълмент цени за финансов фючърс за хъб TTF от EEX към ден на търговия 15.03.2024 [Financial Futures \(EGSI\) Market Data \(eex.com\)](#)
- Цени за достъп и пренос през газопрееносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е съобразена производствена програма на дружеството
- Цена на въглеродни емисии в размер на xxx.xx лв./тон. Дружеството е извършило собствена обективна оценка на прогнозната цена на CO2 квотите. Прогнозната цена е базирана на фючърс за EUA от EEX към ден на търговия 15.03.2024 [Futures Market \(eex.com\)](#) Използвани са месечни котировки
- Цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП в размер на xxx.xx лв./MWh е базирана на налични котировки от EEX за фючърси за България към ден на търговия 15.03.2024
- Калкулираните цени да осигуряват:
  - спазване на принципа за разходно-ориентирани цени
  - възстановяване на икономически обоснованите разходи за дейността
  - икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала

а. Прогнозно количество топлинна енергия, отпускана към топлопрееносната мрежа

- **Очаквано количество топлинна енергия, отпускана към топлопрееносната мрежа за ценовия период**

Планирането на топлинна енергия е извършено на база очакваните продажби на топлинна енергия, прогноза на технологични разходи по преноса на топлинна енергия, във връзка с отчетената температура на въздуха за гр. Пловдив и тенденцията в потреблението през последните години. Прогнозираните количества на отпуснатата топлинна енергия към топлопрееносната мрежа са в размер на xxx xxx MWh.

В следващата таблица е представено по месеци сравнение на отпусната към преноса топлинна енергия през 2023 г., прогноза за периода 2024г. – 2025 г., отчетени температури на външния въздух за 6 годишен период и прогнозните външни температури за ценовия период.

Показатели	Мярка	2024						2025						Година
		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Реализация	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xxx xxx
Очаквани температури на външния въздух за периода 2024-2025	°C	xx xx	xx xx	xx xx	xx xx	x xx	x xx	x xx	x xx	x xx	xx xx	xx xx	xx xx	xx xx
Отчет 2023 г.														
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Реализация	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xxx xxx
Средно месечни температури на външния въздух, съгласно информация от НИМХ - филиал Пловдив														
2024	°C							x.x	x.x					
2023	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2022	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2021	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2020	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2019	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2018	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x

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

Продадената топлинна енергия през 2023 г. е по-малко спрямо очакванията поради:

- ✓ по-високи температури през месеците с отопление,
- ✓ проведени ремонтни дейности по топлопреносната мрежа, свързани с изключване на потребители.

В следствие на изброените по-долу мерки:

- ✓ активна комуникация с клиентите и провеждане на кампании за повишаване доверието към услугата централизирано топлоснабдяване;
- ✓ предлагане на услугата охлаждане през летния период;
- ✓ присъединяване към топлопреносната мрежа на нови клиенти

се очаква увеличение в броя на клиентите на топлинна енергия спрямо минали периоди.

Новите сгради, присъединявани към централното топлоснабдяване, се изграждат с използването на нови строителни материали с по-добри енергийни характеристики.

При част от старите сгради се прилагат мерки за енергийна ефективност, водещи до понижено потребление на топлинна енергия.

Към настоящия етап анализа не води до основание да се очаква значителна промяна на реализацията на топлинна енергия за следващия ценови период.

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

През 2023 г. ЕВН ТП е използвала като базова инсталация Когенерацията. По време на ремонтни дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани ОЦ „Пловдив Юг“ и ОЦ „Пловдив Север“.

Отчетената топлинна енергия за собствени нужди през 2023 г. е общо в размер на XX XXX MWh.

Прогнозата за очакваното собствено потребление на топлинна енергия на топлоизточниците за ценовия период е разработена въз основа на планираната работа по инсталации, целогодишното използване на

инсталация Когенерация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, съобразно планираните ремонтни дейности и очакватите топлинни товари.

За ценовия период като базова инсталация ще се използва Когенерацията. Предвижда се престой за ремонт с продължителност от 20 календарни дни през месец Май 2024 г. В този период основен топлоизточник се предвижда да бъдат водогрейни котли на площадка ОЦ Юг.

Върховият топлинен товар ще се произвежда от водогрейните котли на двете площадки като продължителността и товара ще се определят от климатичните условия.

Общата продължителност на работа на всички водогрейни котли се очаква да бъде X XXX ч.

За ценовия период топлинната енергия за собствени нужди е планирана в размер на XX XXX MWh. Планираното понижение със XX MWh се дължи на очаквания по-малък период на използване на инсталация Когенерация, предвид предвидените ремонтни дейности.

## b. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи

Топлопреносната мрежа на «ЕВН България Топлофикация» ЕАД е поетапно изградена и въвеждана в експлоатация в интервала от 1969 г. до настоящия момент.

От 1978г. започва въвеждане в експлоатация на водната топлопреносна мрежа за отопление и битово горещо водоснабдяване на сгради от северен, централен, източен и западен райони на град Пловдив, а от 1982 г. започва въвеждане в експлоатация на сгради от южния топлофикационен район на Пловдив.

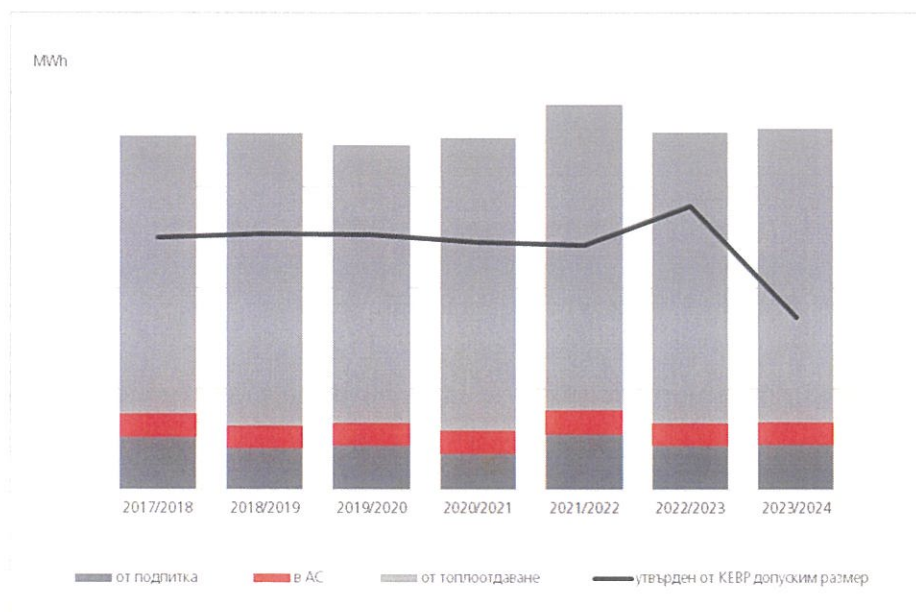
Топлопреносната мрежа на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е двутръбна, затворена, кръгова, положена предимно в непроходими канали.

За определяне количествата на топлинна енергия за технологични разходи по преноса е направен анализ на изменението на реалните отчетени стойности за последните 6 ценови години и на усилията на ЕВН ТР за намаляването им. Представяме резултатите от анализа с графики във фигури 1, 2 и 3 по-долу.

**Фигура 1** – В стълбовидна графика са представени отчетените стойности на технологичните разходи на топлинна енергия за пренос за ценовите години, визуализирани като сума от:

- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия в абонатни станции;
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от топлоотдаване на топлопроводите и съоръженията към тях.

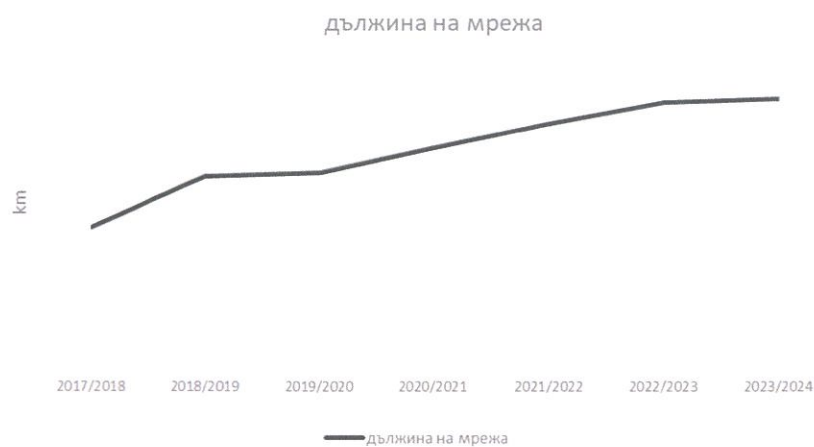
Представена е кривата на ежегодно утвърдените от Комисията за енергийно и водно регулиране технологични разходи за преноса на топлинна енергия за „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР).



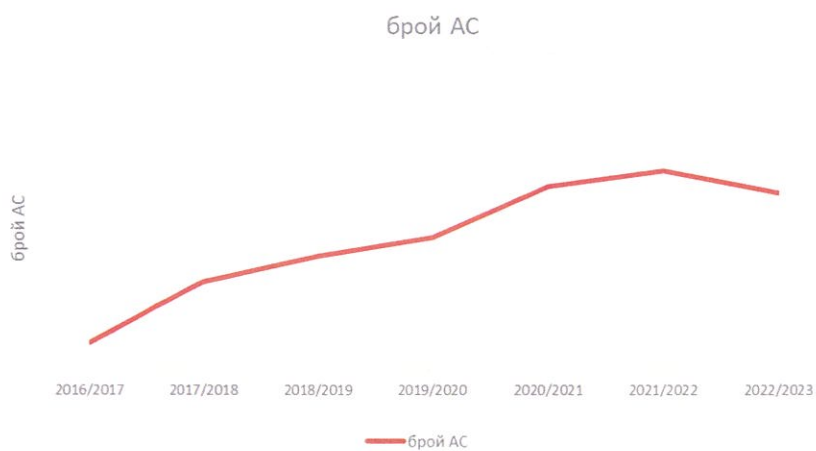
Фиг. 1



**Фигура 2** – дължина на топлопреносната мрежа на ЕВН ТР и общ брой работещи абонатни станции към края на всяка календарна година



Фиг. 2.1.



Фиг. 2.2.

**Фигура 3** – Представени са кривите, които показват изменението през ценовите години на реално постигнатите относителни дялове на технологичните разходи за преноса на топлинна енергия спрямо утвърдените от КЕВР размери. Забелязва се съществена разлика между реално постигнатите технологични разходи и одобрените от Комисията.



Фиг.3

### 1. Технологични разходи на топлинна енергия в абонатни станции

Всички абонатни станции, които са част от топлопреносната мрежа на дружеството, са рехабилитирани през периода от 2001 г. до 2002 г. Изцяло е заменено регулирането им, а около 70 % от остарелите подгреватели за отопление и горещо водоснабдяване и елеваторите са заменени с пластинчати подгреватели. След 2006 г. поетапно се подменят останалите кожухотръбни подгреватели с пластинчати. През периода от 2006 г. до 2008 г. всички абонатни станции с кожухотръбни подгреватели са напълно изолирани. Новоизграждащите се абонатни станции са от съвременен тип.

Изменението на технологичните разходи в абонатните станции, което е видно от Фигура 1, основно зависи от броя на работещите абонатни станции, режимите на работа, броя работни дни на всяка АС. Видно е, че годишните стойности на тези разходи не се изменят съществено през разглеждания период.

За предстоящия ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. тези разходи са прогнозирани в размер на **X XXX MWh** и съответстват на достигнатите нива през последните шест години.

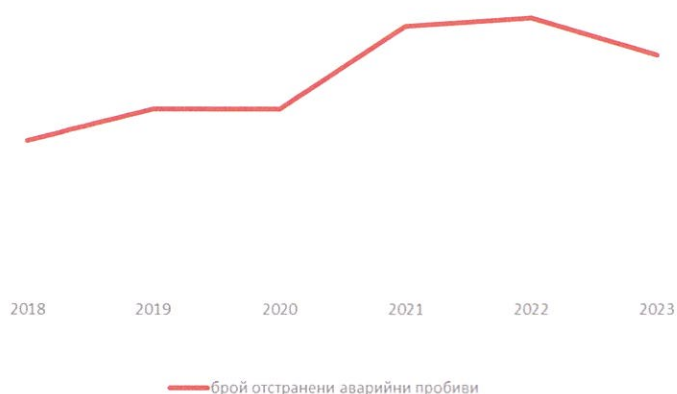
В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите разходи през календарната 2023 г.

МЕСЕЦ	Календарна 2023	2024/2025
	АС	АС
-	MWh	MWh
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x 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	x xxx	x xxx
общо	x xxx	x xxx

### 2. Технологични разходи на топлинна енергия от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа

Загубите на топлоносител – гореща вода и топлинна енергия, са в пряка зависимост от техническото състояние на топлопреносната мрежа. От Фигура 1 е видна тенденцията за увеличаването на загубите на топлинна енергия поради влошаване на физически и технологични характеристики на стареещата топлопреносна мрежа на ЕВН ТР.

През разглежданите ценови години ЕВН ТР продължава да полага всички необходими и възможни усилия да поддържа топлопреносната мрежа в състояние да пренася топлоносител като ограничава загубите му. За тази цел непрекъснато и своевременно отстранява констатираните аварийни пробиви по топлопроводите. На следващата фигура е показан годишният брой отстранени аварийни пробиви.



Фиг. 4

Успоредно с тези мерки, дружеството и през тази година продължи да подменя остарели салникови компенсатори с линзови. За съжаление тези действия не са достатъчни, за да бъде преустановено увеличаването на загубите и тази тенденция да бъде обърната в посока към намаляването им.

В периода от 2014г. до 2023г., рехабилитираните и новопостроените топлопреносни трасета са с обща дължина от xx,x km, което представлява едва x,x % от общата дължина на мрежата към края на 2023г. – xxx,x km.

Въпреки запазването на темпа на отстраняване на нови пробиви през 2023 г. не отчитаме тенденция за намаление на загубите на топлинна енергия от подпитка, в следствие на което за ценовия период е прието, че загубите на топлинна енергия от подпитка ще са занижени с x % спрямо отчетените през 2023 г. и очакваният им размер е **xx xxx MWh**.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци в сравнение с отчетените разходи през календарната 2023 г.

МЕСЕЦ	календарна 2023	2024/2025
	подпитка	подпитка
-	MWh	MWh
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	x xxx	x xxx
Май	x xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	x xxx	x xxx
Ноември	x xxx	x xxx
Декември	x xxx	x xxx
<b>общо</b>	<b>xx xxx</b>	<b>xx xxx</b>

### 3. Технологични разходи на топлинна енергия от топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях

Технологичните разходи от топлоотдаване през разглежданите години се променят поради:

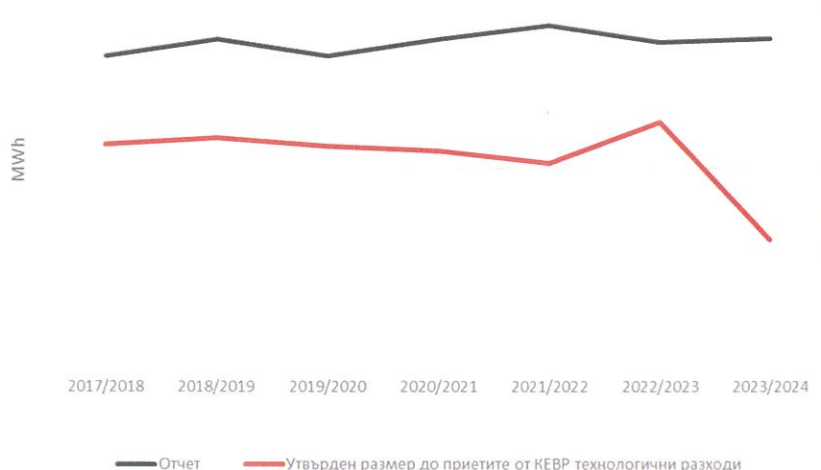
- ✓ независимо от топлоизточника, режимът на работа се определя от необходимостта да се доставя топлинна енергия по топлопреносна мрежа с голяма дължина. Това е причина за голяма

продължителност на температурната вълна и води до необходимост от денонощна работа при високи температури за качествено топлоснабдяване и на най-отдалечените потребители;

- ✓ структурната оптимизация на топлопреносната мрежа е изчерпана и ограничена от присъединяването на нови консуматори в периферни точки на мрежата;
- ✓ новоизградените участъци са с много малък относителен дял;
- ✓ рехабилитационните дейности по тръбопроводите на топлопреносната мрежа са също с много малък обем;
- ✓ При регулярните обходи на топлопреносната мрежа се констатира запълване на части от ТПМ с питейна вода или с канализационна вода. Причина за такива ситуации са множеството пропуски на ВиК мрежите. Запълването на участъци от нашата топлопреносна мрежа с ВиК вода води до охлаждане на топлопроводите и увеличаване на загубите от топлоотдаване. Допълнителен ефект е ускоряване на външни корозионни процеси на нашата топлопреносна мрежа и възникването на множество аварии.
- ✓ в по - голямата си част трасетата на топлопроводите преминават под натоварени градски пътни артерии. Рехабилитацията им винаги е свързана с дългосрочна реорганизация на движението и задължения на ЕВН ТР да възстанови пътната настилка и съоръженията от пътя, което води до оскъпяване на дейностите по подмяна. Допълнително на дружеството често се налага да финансира и теренни археологически проучвания поради такива изкопни работи;

Анализите на ЕВН ТР показаха, че за да се извърши рехабилитация на най-компрометираните участъци от топлопреносната мрежа, са необходимо минимум х години и инвестиция над хх ххх хил. лв.

На следващата фигура 5 са съпоставени отчетените количества топлинна енергия от топлоотдаване и делът на същите, при утвърдените общи топлинни загуби от КЕВР.



Фиг. 5.

За да бъде постигнато съответното ниво на загуби от излъчване са необходими над ххх ххх хил. лв. и над хх години за рехабилитация на хх km от съществуващата топлопреносна мрежа

В резултат на анализа, за новия ценови период ЕВН ТР приема, че загубите на топлинна енергия от излъчване ще са в размер на **хх ххх MWh**. Това количество представлява намаление с **хх ххх MWh** спрямо най-добрия постигнат резултат от дружеството през ценовата 2019 г.- 2020 г., когато дължината на топлопреносната мрежа е била в размер на ххх.х km.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите резултати през календарната 2023г.

МЕСЕЦ	календарна 2023	2024/2025
	мрежа	мрежа
-	MWh	MWh
Януари	xx xxx	x xxx
Февруари	xx xxx	x xxx
Март	xx xxx	x xxx
Април	x xxx	x xxx
Май	x xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	x xxx	x xxx
Ноември	xx xxx	x xxx
Декември	xx xxx	x xxx
<b>общо</b>	<b>xxx xxx</b>	<b>xx xxx</b>

**4. Необходими прогнозни количества топлинна енергия за ценовия период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.**

На база направения анализ и така описаните елементи на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия, за новия ценови период, с начало от 01.07.2024 г. ЕВН ТР е прогнозирано, че размерът на технологичните разходи по преноса следва да възлиза на xx,xx % от прогнозното производство на топлинна енергия, като разпределението по месеци спрямо календарната 2023 г. е както следва:

МЕСЕЦ	календарна 2023	2024/2025
	Технологични разходи	Технологични разходи
-	MWh	MWh
Януари	xx xxx	xx xxx
Февруари	xx xxx	xx xxx
Март	xx xxx	xx xxx
Април	xx xxx	x xxx
Май	xx xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	xx xxx	x xxx
Ноември	xx xxx	xx xxx
Декември	xx xxx	xx xxx
<b>Общо</b>	<b>xxx xxx</b>	<b>xx xxx</b>

Аргументите, поради които искаме относителния дял на признатите ни разходи да бъде **xx%**, или **xxx xxx MWh**, са следните:

- ✓ Спецификата на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив – дълга топлопреносна мрежа със сравнително ниска плътност – води до голяма продължителност на топлинната вълна и от необходимост денонощно да се работи при високи температури, за да осигурим качество на топлоснабдяване и на най – отдалечените потребители. Независимо кой от топлоизточниците е в работа, обективно технологичните разходи на топлина при преноса са над xx %, което ясно може да се види във фиг. 1.



Независимо от това, че ЕВН ТР инвестира в обновяване на топлопреносната мрежа и съоръженията към нея, не е възможно едновременно да се рехабилитират големите участъци, за да не се блокира градската среда и обичайните дейности и маршрути за движение на гражданите;

- 

## C

#### **d. Регулаторна база на активите (РБА)**

Стойността на дълготрайните активи, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията е калкулирана съгласно чл. 9, ал. 1 от НРЦТЕ и включва следните елементи

$RBA = A - \Phi - AM + OK + I$ ,

където:

РБА е регулаторна база на активите;

А – призната стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им;

Φ – стойност на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т. ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и др.;

АМ – амортизация, определена за регулаторни цели за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод;

ОК – необходим оборотен капитал;

И – прогнозен размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, в случаите на регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2.

Като следствие от гореизложеното балансовата стойност на активите следва да се изчисли, като резултат от А – призната стойност на активите и АМ – амортизация,

В допълнение, съгласно глава 2, раздел II, чл. 26 от „Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ призната стойност на активите (А), е признатата от комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейностите. За регулаторния период, признатата стойност на активите не включва преоценка на дълготрайни (нетекущи) активи, извършена съгласно Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансова отчетност.

#### **1. Призната стойност на активите**

За целите на регулирането в съответствие с чл. 4, ал. 2 от НРЦТЕ дружеството води отделна счетоводна отчетност съгласно чл. 37 от ЗЕ

Активите в ценово заявление за ценови период 01.07.2024-30.06.2025 са базирани на одобрените с Ценово решение Ц-12/01.07.2023, като към тях са добавени придобитите за периода и са извадени отписаните активи и амортизационните отчисления.

Отчетна или намерена стойност	Баланс без ефекти от обезценки	Регулирана дейност Включена в ценово заявление	Нерегулирана дейност и некапитализирани
Баланс към 1 Януари 2022	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Придобити	xx xxx		
Отписани	(x xxx)		
Провизия	x xxx		
Трансфери	-		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2022 (Решение Ц-12/01.07.2023)	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Баланс към 1 Януари 2023	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Придобити	x xxx		
Отписани	(x xxx)		
Провизия	xxx		
Трансфери	-		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2023 (Текущо ценово заявление)	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Амортизации и загуби от обезценка			
Баланс към 1 Януари 2022	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Амортизация за годината	xx xxx		
Загуби от обезценка	-		
Отписани	(x xxx)		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2022 (Решение Ц-12/01.07.2023)	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Баланс към 1 Януари 2023	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Амортизация за годината	xx xxx		
Загуби от обезценка	-		
Отписани	(x xxx)		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2023 (Текущо ценово заявление)	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Балансова стойност			
Към 1 Януари 2022	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Към 31 декември 2022	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Към 1 Януари 2023	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Към 31 декември 2023	xxx xxx	xxx xxx	x xxx

Основни позиции са производствените централи (Когенерационна централа, ОЦ Север, ОЦ Юг) и топлопреносната мрежа с всички прилежащи и компоненти (тръбопроводи, абонатни станции, измервателни устройства).

Активите на производствена Когенерационна централа 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 разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата“. Коефициентът се калкулира на база постигнати ефективности за ел. и топлинна енергия и референтните стойности, определени на база Делегирания Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12 октомври 2015 година.

Водогрейните котли на площадките на ТЕЦ „Пловдив – Север“ (3 броя) и ОЦ „Пловдив Юг“ (2 броя) служат само за производство на топлинна енергия и стойността им е отнесена в частта за топлинна енергия в разделно производство.

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 отработените от служителите на дружеството часове за 2022 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2023г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са xx xxx., а тези свързани с пренос xx xxx. На тази база xx% от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а 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 разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата“. Коефициентът се калкулира на база постигнати ефективности за ел. и топлинна енергия и референтните стойности, определени на база Делегирания Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12 октомври 2015 година.

## **2. Оборотен капитал**

Дружеството е калкулирало ценовия параметър „Необходим оборотен капитал“ (НОК) в съответствие с разпоредбата на чл. 9, ал. 10 от НРЦТЕ, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

В резултат на прилагане на описания подход необходимият оборотен капитал възлиза на **xx xxx хил. лв.**

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 отработените от служителите на дружеството часове за 2022 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2022г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство xx xxxч., а тези свързани с пренос xx xxxч. На тази база xx% от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а xx% 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 разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата“. Коефициентът се калкулира на база постигнати ефективности за ел. и топлинна енергия и референтните стойности, определени на база Делегирания Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12 октомври 2015 година.

### 3. Финансирания

В калкулацията са включени финансиране за ново присъединяване на стойност xxx хил. лв. И финансиране от Община Пловдив за изграждане на Първа градска магистрала в размер на xxx хил. лв. Общата стойност на финансиранията включени в Справка 2 „РБА“ **xxx хил. лв.**

### 4. Калкулация на РБА

Вземайки в предвид формулата за калкулиране на РБА е направена следната калкулация:

$$РБА = А - Ф - АМ + ОК + И$$

$$РБА = xxx\ xxx - xxx - xxx\ xxx + xx\ xxx + x = \mathbf{xxx\ xxx\ хил.\ лв.}$$

### е. Възвръщаемост на РБА

Възвръщаемостта на регулаторната база на активите следва концепцията за средната претеглена цена на капитала (WACC)

Стандартната методология за изчисляване на WACC отчита наличието на различни източници на финансиране на компаниите. Тя се състои от два компонента: цена на собствения капитал и цена на привлечения капитал, които се претеглят спрямо капиталовата структура. По този начин WACC представя средната лихва, която дадена компания трябва да плати за своето финансиране.

Съгласно чл.10 ал.2 от НРЦТЕ, нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, означена с буквите „НВ“ се определя по следната формула:

$$НВ = Д_{СК} * \left( \frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + Д_{ПК} * НВ_{ПК} ,$$

Където:

ДСК – дял на собствения капитал в общия капитал;

НВСК – норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

ДС – корпоративен данък по Закона за корпоративното подоходно облагане;

ДПК – дял на привлечения капитал в общия капитал;

НВПК – норма на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма.

#### 1. Норма на възвръщаемост на собствения капитал

За изчисляване на цената на собствения капитал за следващия ценови период предлагаме международно приетия модел „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Pricing Model - CAPM).“, който е в съответствие с подхода на КЕВР в ценово решение Ц-18 от 01.07.2022 и е признат от страна на Комисията в ценово решение Ц-12 от 01.07.2023

За определяне на стойностите предлагаме, като източници Българска народна банка и А. Дамодаран. Стойностите на съответните параметри са, както следва.



## Безрискова премия

За определянето на безрисковата премия е приет дългосрочния лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция за среднопретеглен за последния 12-месечен период, обявен на сайта на БНБ .

ДОХОДНОСТ НА ДЦК И ДЪЛГОСРОЧЕН ЛИХВЕН ПРОЦЕНТ ЗА ОЦЕНКА НА СТЕПЕНТА НА КОНВЕРГЕНЦИЯ

	Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на първичния пазар <sup>1</sup>						Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на вторичния пазар <sup>2</sup>						ДЛП <sup>8</sup>
	2 години <sup>3</sup>	3 години <sup>4</sup>	5 години <sup>5</sup>	7 години <sup>6</sup>	10 години <sup>7</sup>	20 години	2 години <sup>3</sup>	3 години <sup>4</sup>	5 години <sup>5</sup>	7 години <sup>6</sup>	10 години <sup>7</sup>	20 години	
	ефективна годишна доходност												
02.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,92	4,36	-	2,73
03.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,81	2,91	-	4,21
04.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,03
05.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	2,81	-	3,26	-	4,03
06.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	3,82	-	-	-	4,03
07.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,03
08.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,03
09.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	3,42	-	3,35	-	4,03
10.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,03
11.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,79	-	4,03
12.2023	-	-	-	-	-	-	-	-	3,29	-	3,99	-	4,01
01.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	3,43	3,93	-	3,94

Получената стойност е в размер на x.xx%

Източник: <https://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StInterestRate/StIRInterestRate/index.htm>

## β коефициент на активите

Коефициентът β отчита както промишления риск, така и риска за структурата на капитала. Отразява колебанията на дадена промишленост спрямо един многообразен и диверсифициран пазар. За изчисляването на коефициента β се определя група от аналогични предприятия, представляващи сферата на дейност на дружеството. За да се гарантира представителността на група от аналогични предприятия, е необходим подходящ брой аналогични дружества. Поради ограничения брой листвани български дружества в областта на производството и преноса на топлинна енергия е избрана група от аналогични дружества от европейски енергийни компании.

Използвани са данни от актуалната публикация на Aswath Damodaran (източник: <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>), според която безлостовият β коефициент за дружествата в енергийния сектор в Европа е x.xx

Date updated:	5.яну.24					
Created by:	Aswath Damodaran, adamodar@stern.nyu.edu					
What is this data?	Beta, Unlevered beta and other risk measures					Western Europe
Home Page:	<a href="http://www.damodaran.com">http://www.damodaran.com</a>					
Data website:	<a href="https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html">https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html</a>					
Companies in each industry:	<a href="https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls">https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls</a>					
Variable definitions:	<a href="https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/variable.htm">https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/variable.htm</a>					
Do you want to use marginal or effective tax rates in unlevering betas?						Marginal
If marginal tax rate, enter the marginal tax rate to use						24,71%
Industry Name	Number of firms	Beta	D/E Ratio	Effective Tax rate	Unlevered beta	Cash/Firm value
Power	73	0,78	64,65%	15,38%	0,52	7,13%

Безлостовият отраслов β коефициент, при целева структура на капитала за регулаторни цели капиталова структура (xx,x/xx,x) и размера на данъчната ставка 10%, се преобразува в лостов β коефициент със стойност – x.xxx.

Източник: [http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New\\_Home\\_Page/datacurrent.html](http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New_Home_Page/datacurrent.html)

## Пазарна рискова премия

Пазарната рискова премия представлява рисковата премия за инвестиции в рисково пазарно портфолио, вместо в безрискова облигация. Тя представя системния риск, който не може да бъде елиминиран чрез диверсификация. Източници за определяне на пазарната рискова премия са публикациите на Aswath Damodaran, който препоръчва стойност от  $x.xx\%$  за развитите пазари и странови риск за България  $x.xx\%$

### Country and Equity Risk Premiums

Date of update:

1-Jan-24

Enter the current risk premium for a mature equity market

4.60%

Do you want to adjust the country default spread for the additional volatility of the equity market to get to a country premium?

Yes

If yes, enter the multiplier to use on the default spread (See worksheet for volatility numbers for selected emerging markets)

1.34

Country		Moody's rating	Rating-based Default Spread	Total Equity Risk Premium	Country Risk Premium
Bulgaria	Eastern Europe & Russia	Baa1	1.74%	6.94%	2.34%

Сборът от стойностите на системния риск и специфичния държавен риск за България представлява пазарната рискова премия от  $x.xx\%$ .

Източник: [http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New\\_Home\\_Page/datafile/ctryprem.html](http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New_Home_Page/datafile/ctryprem.html)

## Калкулация

Съгласно формулата определена от модела CAPM

$НВск = \text{Безрискова премия} + \text{бета коефициент на активите} * \text{Пазарна рискова премия}$

Резултатът при прилагането на определените по-горе параметри е норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на  $x.xx\%$

$НВск = x.xx\% + x.xxx * x.xx\% = x.xx\%$

2. Норма на възвръщаемост на привлечения капитал

Цената на привлечения капитал представлява сумата от безрисковата премия и рейтинговия корпоративен спред, който се явява допълнителната премия за покриване на специфичния риск.

Оценката на рисковия профил е база при определяне на рейтинговия корпоративен спред. Като международен стандарт се използва кредитният рейтинг, тъй като той отразява достоверна оценка на риска от външна агенция. Използваната стойност на рейтинговия корпоративен спред е изчислена чрез изваждане на доходността по облигации с корпоративен рейтинг Baa1 от доходността по държавни облигации на развити пазари, като този на САЩ. Aswath Damodaran препоръчва стойност от  $x.xx\%$  за България

$НВпк = x.xx\% + x.xx\% = x.xx\%$

3. Дял на собствения капитал -  $Д_{СК} = xx.xx\%$

4. Дял на привлечения капитал -  $Д_{ГК} = xx.xx\%$

5. Данъчна ставка -  $ДС = xx\%$

6. Калкулация

$НВ = xx.xx\% * x.x\% / (1 - 10\%) + xx.xx\% * x.xx\% = x.xx\%$

### f. Условно-постоянни разходи

Съгласно глава втора, раздел I, т.17 от Указания-НВ „Условно-постоянните разходи (УПР) се прогнозира за едногодишен период и включват пет основни подгрупи: разходи за заплати, разходи свързани с осигурителното законодателство, разходи за амортизации, разходи за ремонти и разходи пряко свързани с дейностите“

## 1. Разходи за амортизации

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. За целите на регулирането в съответствие с чл. 4, ал. 2 от НРЦТЕ дружеството води отделна счетоводна отчетност съгласно чл. 37 от ЗЕ. Симулацията на активите в позиции Сгради, Транспортни средства, Стопански инвентар и Други дълготрайни материални активи е изготвена на база балансовата стойност на активите към 31.12.2022 изчислена съгласно чл. 9, ал. 1 от НРЦТЕ като разлика от призната стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им и натрупаната амортизация, за целта на изчисляването в съответствие с чл. 8 ал. 2 т. 5 от НРЦТЕ и глава втора, раздел II от Указания-НВ не са взети на предвид счетоводните ефекти от осчетовожените загуби от обезценки през 2016, 2017 и 2022 година, както и приходите от последващи оценки на нетекущи материални активи осчетовождени през 2019 година .

Разходите за амортизация на активите от позиция Машини, съоръжения и оборудване са калкулирани съгласно предприятия от КЕВР в т.1.1 от Общия подход на решение Ц-26/01.07.2021, Ц-18/01.07.2022 и Ц-12/01.07.2023 метод, а именно като са изчислени за регулаторни цели на база отчетната стойност на активите за производство и пренос и съответните амортизационни квоти при 15 г. за активите в производството и 35 г. за активите в преноса на топлинна енергия.

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 производствена централа Нова когенерационна централа се 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 въведените в експлоатация на площадките на ТЕЦ „Пловдив – Север“ – 3 броя и ОЦ „Пловдив Юг“ 2 броя водогрейни котли с номинална мощност от 19 MW всеки се отнася 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 отработените от служителите на дружеството часове за 2023 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2023г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство xx xxxч., а тези свързани с пренос xx xxxч. На тази база xx% от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а xx% се разпределя за пренос на топлинна енергия.

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
Разходи за амортизации	хил. лв	xx xxx	xx xxx	x xxx

## 2. Разходи за ремонт

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 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
Разходи за ремонт	хил. лв.	х xxx	х xxx	xx

Основните обекти в ремонтната програма са:

Аварийни ремонти топлопреносна мрежа: xxx хил. лв.

Инспекция на газова турбина SGT-700 – xx хил. лв.

Смяна на масло Когенерация – xxx хил. лв.

Ремонт на абонатни станции на стойност - xx хил. лева

Подмяна на топлоизолация в топлопреносната мрежа – xx хил. лв.

Ремонт на помпи LAC– xx хил. лв.

Инспекция на парна турбина SST-300 – xx хил. лв.

Поддръжка на водогрейни котли – xx хил. лв.

Поддръжка на компресори за съгъстен въздух – xx хил. лв.

## 3. Разходи свързани с персонала

Планира се увеличение на разходи за регулирана дейност свързани с персонала през 2024-25 г., до х xxx хил. лв. основно поради нарастване на разходите за заплати и възнаграждения и увеличението на осигурителния праг. В планираните разходи не са включени разходи непризнати за целите на ценовото регулиране съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия.

Основните пера в разходите за персонал са както следва:

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	х xxx	х xxx	xxx
Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	х xxx	xxx

Бихме очертали три основни групи фактори, влияещи върху увеличението на разходите за труд в Дружеството:

### ➤ Пазар на труда

Общ преглед на пазара на труда за периода 2020 г. – 2023 г.

С възстановяването на икономиката след пандемията от COVID-19 предприятията започнаха да наемат отново персонал, за да отговорят на повишеното търсене на техните продукти или услуги. Това увеличение на търсенето на работна ръка доведе до конкуренция за квалифицирани кандидати, което от своя страна повишава цената на труда.

Демографските промени, автоматизацията и дигитализацията доведоха до недостиг на работна ръка със съответната квалификация. В същото време уменията, необходими за определени работни места, не се преподават в образователните институции, създавайки несъответствие между предлагането и



търсенето на умения. Този недостиг на работна ръка повишава цената на труда, тъй като работодателите трябва да се конкурират за ограничен брой квалифицирани кандидати. Минималната заплата, заплатите в публичния сектор и социалните осигуровки се повишиха през последните години, което увеличи общите разходи за труд за работодателите. Някои промени в трудовото законодателство, като например увеличаването на минималната работна заплата или разширяването на правата на работниците, също могат да допринесат за поскъпяване на труда. Тези промени могат да направят по-скъпо за работодателите да наемат служители, което води до натиск за увеличаване на заплатите. Поскъпването на труда се повлиява и от глобални икономически фактори, като например нарастващите цени на стоките и услугите, които влияят върху рентабилността на компаниите и могат да доведат до необходимост от увеличаване на цените, включително заплатите.

Следните данни илюстрират някои аспекти на ситуацията на пазара на труда в България в периода 2020-2023 г.:

**СРЕДНА ГОДИШНА ЗАПЛАТА НА НАЕТИТЕ ЛИЦА ПО ТРУДОВО И СЛУЖЕБНО ПРАВООТНОШЕНИЕ ПО ИКОНОМИЧЕСКИ ДЕЙНОСТИ И СЕКТОРИ ПРЕЗ 2023 ГОДИНА \***

Икономически дейности	2023 година		
	Общо	Обществен сектор	Частен сектор
<b>Общо</b>	<b>24 147</b>	<b>24 929</b>	<b>23 887</b>
Селско, горско и рибно стопанство	17 300	23 526	16 037
Добивна промишленост	32 980	35 952	31 245
Преработваща промишленост	20 568	21 044	20 561
Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива	37 599	44 508	31 123

**СРЕДНА ГОДИШНА ЗАПЛАТА НА НАЕТИТЕ ЛИЦА ПО ТРУДОВО И СЛУЖЕБНО ПРАВООТНОШЕНИЕ ПО ИКОНОМИЧЕСКИ ДЕЙНОСТИ И СЕКТОРИ ПРЕЗ 2022 ГОДИНА**

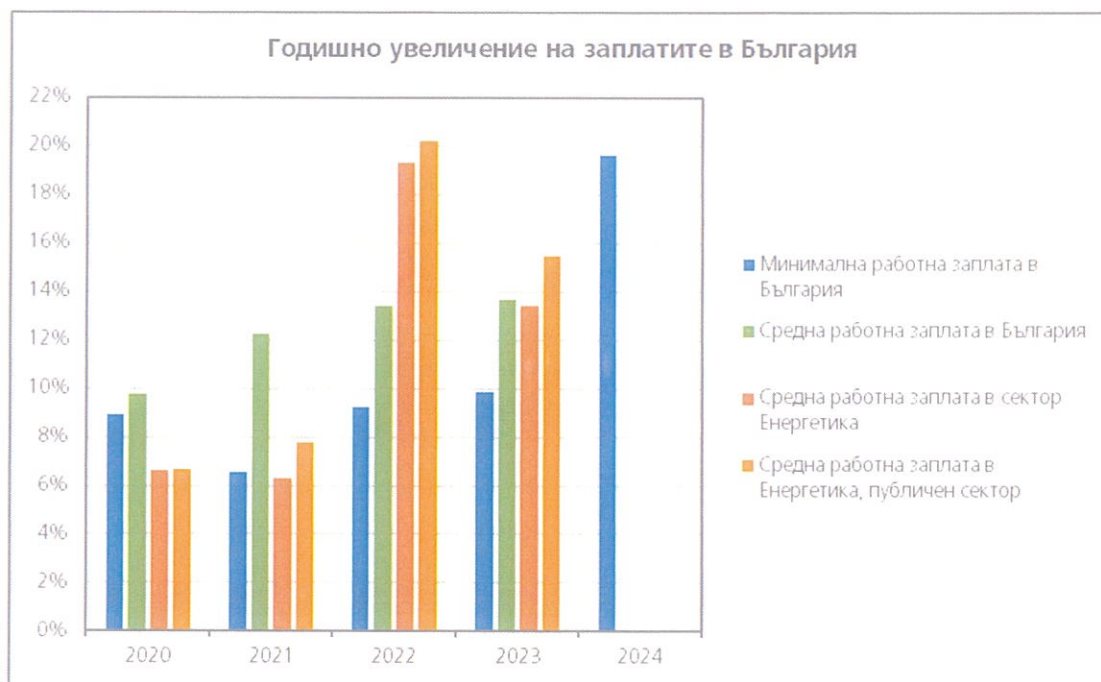
Икономически дейности	2022 година		
	Общо	Обществен сектор	Частен сектор
<b>Общо</b>	<b>21 242</b>	<b>21 700</b>	<b>21 096</b>
Селско, горско и рибно стопанство	15 582	21 203	14 440
Добивна промишленост	29 513	31 117	28 565
Преработваща промишленост	18 134	16 867	18 150
Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива	33 149	38 551	28 233

\*Източник: НСИ 2024, [Национално ниво \(икономически дейности; форма на собственост\) | Национален статистически институт \(nsi.bg\)](#)

Само за 2023 г. спрямо 2022 г. наблюдаваме 14% увеличение на средната заплата за България, а за обществения сектор – 15%. В сектор „Енергетика“ увеличението е 13%, а за обществения сектор в енергетиката данните сочат 15% увеличение. Тези проценти надхвърлят съществено инфлацията и създават конкурентен натиск за увеличение на възнагражденията в дружеството.

За периода 2020-2023 минималната работна заплата в България се е увеличила с 39,29%. Средната годишна работна заплата в България за 2023 г.(предварителни данни) спрямо 2020 г. е достигнала увеличение от 45%. Същият ръст на увеличение се наблюдава и за обществения сектор. Средното увеличение за периода и за двата показателя е 13%. Средната годишна работна заплата за сектор „Енергетика“ за 2023 г.(предварителни данни) спрямо 2020 г е нараснала с 44%, а за обществения сектор в енергетиката – с 50%. Средно-то годишно увеличение за периода за сектор „Енергетика“ е 13%, а за обществения сектор в енергетиката – 14%.





На този фон усилията на ЕВН са били насочени към запазване на позициите на работодател с конкурентни възнаграждения и балансиране поетапни увеличения, близки до тези за сектора, но далеч под увеличенията за страната. От данните по-долу е видно, че последните 10 години, от 2013 до 2023 година, въпреки първоначалното конкурентните възнаграждения, дружеството е във все по-изоставаща позиция спрямо обществен сектор Енергетика, по отношение на средна работна заплата.

### Развитие на средната работна заплата в обществен сектор "Енергетика" и ЕВН Топлофикация



➤ **Увеличение на максималния осигурителен доход**

С по-малък ефект, увеличението на максималния осигурителен доход от 3000 на 3400 лева от 1-ви Април 2022 г. също доведе до директно увеличение на разходите за труд.

➤ **Синдикални организации, браншови колективен трудов договор и колек-тивно договаряне в дружеството**

Не на последно място, сектор енергетика е традиционно силно синдикализиран и трудовите отношения и възнаграждения се регулират в браншови и локални колективни трудови договори, които са задължителни за изпълнение от дружеството. В сектор енергетика действа браншови колективен договор, в който са уговорени нива на допълнителни възнаграждения, надвишаващи тези по Кодекс на труда, включително социални разходи минимум 10% от фонд работна заплата, които са задължителни за изпълнение и директно водят до увеличение на разходите за труд.

#### 4. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ

Разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са предвидени да бъдат в размер на х ххх хил. лв., като основните групи от разходи включени в този компонент са изброени в таблицата (Приложение 1). Разходите са планирани на база на отчетните разходи от 2023 година индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от х,х% за периода януари 2022 - декември 2022 г. спрямо периода януари 2023 - декември 2023 г. Източник: Средногодишни ИПЦ, предходните 12 месеца = 100 | Национален статистически институт (nsi.bg)

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	х ххх	х ххх	ххх

#### Вътрешно-групови разходи свързани с дейността:

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

Планираните проектно консултантски услуги, административни и технически услуги, както и услуги по договор за командироване на персонал включват от една страна (i) проектно- ориентирани услуги, и от друга страна текущи (ii) административни и (iii) технически услуги и (iv) услуги по договор за командироване на персонал подпомагащи по-ефективното извършване на основните дейности на Дружеството.

#### Електронни услуги за SAP, Microsoft и Oracle

Дружеството ни получава електронни услуги свързани с конфигурацията, функционирането и поддръжката на лицензирани софтуери на SAP, Microsoft и Oracle с цел безпроблемното функциониране на софтуерните програми.

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 спрямо едни потребител.

#### Счетоводство и други финансово административни 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 административни услуги се основават на сключен договор за административни 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.

#### **Правни и корпоративни въпроси**

Планираните правни и корпоративни услуги се основават на сключен договор за административни 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 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.

#### **Покупки и склад**

Планираните услуги за покупки и склад 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 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.

#### **IT и телекомуникация**

Планираните услуги за покупки и склад 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 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.

#### Човешки ресурси

Планираните услуги за покупки и склад 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 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.

#### Фактуриране

Планираните услуги по дейност фактуриране се основават на сключен договор за административни 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 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 длъжници:
- банкови плащания, Директен дебит
- поддържане на контакт с външни контрагенти
- осчетоводяване на касиерски вноски
- корекция на плащания;
- управление на процесите за събиране
- управление на процеса по разсрочване
- Събиране на вземания
- администрация на съдебни вземания
- анализ и контрол по процесите, свързани с осчетоводяване на плащания по граждански и изпълнителни дела, при спазване на установени правила
- контролиране и планиране на подготовката на документи за събиране на задълженията
- изготвяне на отговори при запитвания

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в чиято стойност се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга.

#### Клиентско обслужване

Планираните услуги по дейност фактуриране се основават на сключен договор за административни услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. , и сключен договор за услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г., съгласно които ЕВН 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.

#### **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 ЕВН България Електроразпределение ЕАД и ЕВН България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. и сключен договор за услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. , съгласно които ЕВН България Електроразпределение ЕАД, и ЕВН 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 ЕВН 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 КЕВР и МИЕТ

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

Услуги по договор за командироване на персонал

Планираните услуги, свързани с предоставяне на услуги от експертен персонал се основават на сключен договор за командироване на персонал ЕВН България Топлофикация ЕАД и ЕВН АГ Австрия от 01.01.2005г., съгласно които ЕВН АГ Австрия предоставя на Дружеството ни персонал, който приема инструкциите на Дружеството ни за периода на командироване и ние упражняваме контрол върху извършената му работа на база определено работно място чрез осигурени необходими ресурси за предоставяне на услугите.

Час от предоставения персонал от страна на ЕВН АГ Австрия действа в качеството си на управител, който изпълнява властнически функции в рамките на нашето българско дружество и съответно възлага и контролира цялата дейност.

От данъчна гледна точка ЕВН България Топлофикация ЕАД се счита за работодател на полагащите труд австрийски физически лица, съгласно § 1, т. 27 от ДР на ЗДДФЛ, а правоотношенията между страните се квалифицират като трудови по смисъла на § 1, т.26, б. „з“ от ДР на ЗДДФЛ. Респективно облагането се извършва по общия ред на ЗДДФЛ.

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода „разходи плюс“, в чиято стойност се включват всички действителни разходи на персонала по време на периода на назначаването.

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
Вътрешногрупови услуги	хил. лв	х xxx	х xxx	xxx

## 5. Приходи от присъединяване и услуги

Съгласно забележка 3 от раздел III от Указания-НВ „Приходите от присъединяване, услуги и невърнат топлоносител се изваждат от необходимите годишни приходи на съответното предприятие при определяне на цената на топлинната енергия.“

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 за периода януари 2022 - декември 2022 г. спрямо периода януари 2023 - декември 2023 г. х.х%.

Приходи от услуги в хил. лв.	Отчет	План
Дялово разпределение	xx	xx
Ново присъединяване	xx	xx
Други услуги	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx



## 6. Калкулация на Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи представляват сума от разходите на следните пет основни подгрупи: разходи за заплати, разходи свързани с осигурителното законодателство, разходи за амортизации, разходи за ремонти и разходи пряко свързани с дейностите. От тях съгласно забележка 3 от раздел III от Указания-НВ се приспадат приходи от присъединяване и услуги.

УПР=разходи за заплати+ разходи свързани с осигурителното законодателство+ разходи за амортизации+ разходи за ремонти+ разходи пряко свързани с дейностите- приходи от присъединяване и услуги

УПР = х xxx + х xxx + хх xxx + х xxx + х xxx – xxx = хх xxx хил. лв.

### г. Променливи разходи

Променливи разходи се намаляват с хх,х % до хх xxx хил.лева, дадени подробно в таблиците по-долу:

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx xxx	хх xxx	-хх xxx

### 1. Разходи за материали

Наблюдава се намаление на разходите за материали спрямо базисната 2023 г., в които основна тежест има разходът за природен газ.

Прогнозните разходи са калкулирани с цена на природен газ е базирана на сетълмент цени за финансов фючърс за хъб TTF от EEX към ден на търговия 15.03.2024 [Financial Futures \(EGSI\) Market Data \(eex.com\)](#) предвид методиката за ценообразуване на Булгаргаз, в която преобладаващ дял има цената за месец-напред на хъб TTF. Използвани са месечни котировки.

Разходите за закупена електрическа енергия са планирани спрямо производствените нужди кореспондиращи с прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период. Разходите за електрическа енергия са прогнозирани по месеци и по видове напрежение. Консуматор на електрическа енергия високо напрежение е инсталация Когенерация. Консуматори на електрическа енергия средно напрежение са водогрейните котли на площадки ТЕЦ Север и ОЦ Юг. Консуматори на електрическа енергия ниско напрежение са абонатните станции и помпена станция „Марица“.

		7.2024	8.2024	9.2024	10.2024	11.2024	12.2024
ВН	Количество, kWh	x	x	x	x	x xxx	x
	Разход, лв.	x	x	x	x	x xxx	x
СН	Количество, kWh	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	ххх xxx
	Разход, лв.	хх xxx	x xxx	x xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
НН	Количество, kWh	ххх xxx	ххх xxx	ххх xxx	хх xxx	ххх xxx	ххх xxx
	Разход, лв.	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx

1.2025	2.2025	3.2025	4.2025	5.2025	6.2025	Общо
x xxx	x	x	x	ххх xxx	x	ххх xxx
x xxx	x	x	x	хх xxx	x	хх xxx
ххх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	ххх xxx
хх xxx	хх xxx	хх xxx	x xxx	хх xxx	x xxx	ххх xxx

xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	x xxx xxx
xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

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.

	Дим.	дименсия	07.2024	08.2024	09.2024	10.2024	11.2024	12.2024	01.2025
ТЕЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>xx xxx</b>	<b>xx xxx</b>
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена инд.канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
ТЕЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
ОЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>x xxx</b>
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена инд.канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
ОЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
ТЕЦ инкасатори	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx

месец	Дим.	дименсия	02.2025	03.2025	04.2025	05.2025	06.2025	Общо Количества	Общо разход
ТЕЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>xx xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>xxx xxx</b>	
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xx xxx
	цена инд.канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xx xxx
ТЕЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>xx xxx</b>	
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xx xxx
	цена канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		x xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xx xxx
ОЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>x xxx</b>	
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		x xxx
	цена инд.канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		x xxx 0
ОЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xx</b>	<b>xxx</b>	
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xxx
	цена канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xxx
ТЕЦ инкасатори	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>xx</b>	
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xx
	цена канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		x
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx		xx

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	Мерна единица	Количество	Стойност	Ед. Цена
Юли	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	xx,xx	х xxx,xx	xxx,xx
	Логистични услуги	БР	х,xx	xx,xx	xx,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Силикати RT чувствителен тест	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
	Тест набор за силикати	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
Юли				х xxx,xx	
Август	Ахуген Накрайници, 100-1000μл,	БР	х,xx	xxx,xx	xx,xx
	амонячна вода	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Накрайници за пипети, BRAND	БР	х,xx	xxx,xx	xx,xx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx,xx	xx xxx,xx	xxx,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	х xxx,xx	xxx,xx	х,xx
Август				хх xxx,xx	
Септември	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	xx,xx	х xxx,xx	xxx,xx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx,xx	xx xxx,xx	xxx,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
Септември				хх xxx,xx	
Октомври	Натриева основа 40%	л	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	солна киселина 10%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
Октомври				xxx,xx	
Ноември	амонячна вода	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Диизопропиламин за синтез	БР	х,xx	xxx,xx	xx,xx
	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	х,xx	х xxx,xx	xxx,xx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx,xx	xx xxx,xx	xxx,xx
	Натриева основа 40%	л	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	х xxx,xx	х xxx,xx	х,xx
	Силикати RT чувствителен тест	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
	сол	БР	х,xx	xx,xx	xx,xx
	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Тест набор за силикати	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
	Триетаноламин ХЧ	БР	х,xx	xxx,xx	xx,xx
Ноември				хх xxx,xx	
Декември	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
Декември				xxx,xx	
Януари	амонячна вода	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	сол АО 1003596/01	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
Януари				х xxx,xx	
Февруари	амонячна вода	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Логистични услуги	БР	х,xx	xx,xx	xx,xx
	Натриев хидроксид, готов разтвор от 1	БР	х,xx	xx,xx	xx,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Силикати RT чувствителен тест	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
	Солна киселина >=37%	БР	хх,xx	xxx,xx	хх,xx
	таблетирана сол NaCL "Safir" Турция	т	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
	Таблетирана сол NaCL - AXAL PRO	т	хх,xx	х xxx,xx	xxx,xx
	Тест набор за силикати	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
Февруари				хх xxx,xx	
Март	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	х xxx,xx	х,xx
Март				х xxx,xx	
Април	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	х,xx	х xxx,xx	xxx,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Силикати RT чувствителен тест	БР	х,xx	xxx,xx	xxx,xx
Април				х xxx,xx	
Май	амонячна вода	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	х,xx	х xxx,xx	xxx,xx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx,xx	хх xxx,xx	xxx,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	xxx,xx	х,xx
	сол АО 1003596/05	БР	х,xx	хх,xx	хх,xx
	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	хх,xx	х,xx	х,xx
Май				хх xxx,xx	
Юни	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	хх,xx	х xxx,xx	xxx,xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx,xx	х xxx,xx	х,xx
Юни				х xxx,xx	
ОБЩО				xxx xxx,xx	

Разхода за акциз на природния газ възлиза на х ххх хил. лв. :

Не се прогнозира разходи за външни услуги в променливите разходи.

## 2. Разходи за въглеродни емисии

Всички горивни инсталации, които се експлоатират на площадките на двете отоплителни централи собственост на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД са включени в **Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ)**, съгласно Директива 2003/87/ЕО за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността.

От 01.01.2021 г. влезе в сила следващата **IV-та фаза на Схемата за търговия с емисии на парникови газове** на Европейският съюз (СТЕ на ЕС), която обхваща периода 2021 – 2030 г. включително, като този период е разделен на два етапа: 2021 – 2025 г. и 2026 – 2030 г. През тази фаза остава възможността за безплатно разпределяне на квоти за емисии на парникови газове на операторите на инсталации за производство само на топлинна енергия, но количеството квоти е значително занижено в сравнение с предходните три фази на СТЕ. Също така се променят и правилата за разпределение, като то се обвързва с промените в реалната работа на инсталациите и при промяна в равнището на активност с повече от 10% на годишна база, се преизчислява количеството на предварително разпределените безплатни квоти.

На база резултатите от направените изчисления за равнището на активност, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД изготви Доклади за разпределянето на квоти на нови участници, промяна в равнището на разпределяне и случаите на спиране на експлоатацията на инсталации за Фаза 4 на СТЕ на ЕС за инсталациите „ТЕЦ Пловдив-Север“ и ОЦ „Пловдив-Юг“. Докладите са верифицирани от независим верификатор и са внесени в МОСВ, в съответствие с изискванията на Закона за ограничаване на изменението на климата. За 2022 г. е отчетена промяна над 10% в равнището на активност на инсталациите, разположени на площадката на ОЦ „Пловдив-Юг“, което се отразява в промяна на предварително разпределените безплатни квоти за тези инсталации, считано от 2023 г. След извършената корекция във връзка с промяната на равнището на активност, общо за двете централи са разпределени безплатни квоти в следния размер:

Период	2021	2022	2023	2024	2025	ОБЩО
Безплатни квоти	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх

Като производител на електроенергия, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД има право да се възползва от изключенията представени в чл. 10в от Директива 2018/410 на Европейския парламент и на Съвета от 14 март 2018 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността. В съответствие с това Дружеството е представило пред Министерството на Енергетиката (МЕ) свои проекти за участие в **Националната рамка за инвестиции за периода 2021-2030 г.** (НРИ 2021 – 2030 г.). Към настоящият момент обаче, МЕ все още не е получило одобрение от страна на Европейската Комисия (ЕК) на НРИ 2021 – 2030 г. По тази причина все още **липсва яснота кои проекти ще бъдат одобрени, на каква стойност, за кой период и съответно какво количество квоти би получило Дружеството**, в замяна на извършени инвестиции за засилване на разходооефективните намаления на емисии в сектора на електропроизводството.

Разходите за закупуване на квоти за емисии въглероден диоксид (EUA), се определят като от реално емитираните парникови газове (CO<sub>2</sub>) при производството се приспаднат предвидените безплатни квоти и се остойността с цена на емисиите базирана на фючърс за EUA от EEX към ден на търговия 15.03.2023 Futures Market (eex.com). Използвани са месечни котировки.

	мярка	Площадка Север	Площадка Юг	Общо за ТР
емитирани за 2-во пол. 2024	t	-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
безплатни Q EUAs	t	x xxx	x xxx	x xxx
за закупуване		-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
емитирани за 1-во пол. 2025	t	-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
безплатни Q EUAs	t	x xxx	x xxx	7 520
за закупуване		-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
за закупуване 01.07.2024-30.06.2025				xxx xxx
Цена	лв./t			xxx.xx
Разход	хил.лв.			xx xxx

### 3. Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ

Разходите предизвикани за балансиране по правила за търговия с ЕЕ се оценяват на xxx хил. лв., като се планират на база сумарен небаланс в размер на x,x% от планираните продажби на електроенергия остойностени със среднопретеглените цени за отчетния период 2023 г.;

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв.	xx	xxx	xx

### 4. Разходи за неустойки за покупка на природен газ извън график

Калкулация и признаване на разходи от xx хил. лв. за прието количество над 107% съответно под 93% от дневното договорено количество (ДДК) по договор с Булгаргаз ЕАД за продажба на природен газ, калкулирани като процент от ДДК природен газ умножен по разликата между дневната средна цена за балансиране за съответния газов ден и цената на Булгаргаз ЕАД за количества над 107% от ДДК (т. 6.3. от договор с Булгаргаз ЕАД за продажба на природен газ) или разликата между цената на Булгаргаз ЕАД и дневната средна цена при балансиране за количества под 93% от ДДК (т. 6.4. от договор с Булгаргаз ЕАД за продажба на природен газ)..

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2023 г.	Прогноза в цени XV-ти РП 01.07.2024 г.	Разлика XV РП – 2023 г.
Разходи за природен газ извън график	хил. лв.	xx	xx	-xx

**Бележка:** Съгласно указанията на КВЕР, поради добавените редове за "Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ", „Разходи за природен газ извън график“ в Справка 1 "Разходи" към променливите разходи от модела за ценообразуване, се наложи да бъде променена формулата в клетка "Г 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 "I99" в справка 1 "Разходи") и да бъде ценообразуващ елемент само в цената на ел. енергия, защото според нас тези разходи се отнасят пряко към производството и продажба на ел. енергия.

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.

Прогнозната пазарна цена на електрическа енергия в размер на xxx,xx BGN/MWh определена на база на налични котировки от ЕЕХ за фючърси за България към ден на търговия 15.03.2024. е вписана в клетки F119 в Справка 4 " ТИП-ПРОИЗ" като цена за комбинирана електрическа енергия съгласно глава трета, раздел I т.б чл. 19 от Указания-НВ и F120 в Справка 4 " ТИП-ПРОИЗ" като цена за некомбинирана електрическа енергия съгласно глава трета, раздел I т.б чл. 20 от Указания-НВ

## **В. Калкулация на необходими приходи**

Съгласно чл.7 от Наредба 5, необходимите годишни приходи за дейност разпределение трябва да включват признатите от комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по следната формула:

$$НП = Р + (РБА * НВ),$$

Където:

НП са необходимите годишни приходи;

Р- годишните разходи за дейността по лицензията представляващи сума от условно-постоянните и променливите разходи ;

РБА - регулаторна база на активите

НВ- норма на възвръщаемост, калкулирана на база на WACC

$$НП = \text{xx xxx} + \text{xx xxx} + (\text{xxx xxx} * \text{x,xx}\%) = \text{xxx xxx хил. лв.}$$

## **С. Корекции съгласно чл. 24а, ал.1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал.10 от НРЦТЕ**

В съответствие с чл. 8, ал. 10 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. и след установена разлика от предходния ценови период между прогнозните и отчетените разходи, формиращи разходите за основно гориво - природен газ и разходите за квоти за въглеродни емисии, Дружеството е калкулирало корекция на необходимите приходи съгласно формулата

$$Нт = Qg * (Цпг - ЦI)t + Qe*(Цпе - ЦII)t \pm Pt-1, \text{ където:}$$

Нт е размер на разликата от предходния регулаторен/ценови период, лв.;

Qg – отчетено количество природен газ за ценовия период, MWh;

Цпг – индивидуална прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период, изчислена по реда на ал. 8, т. 2, лв./MWh;

ЦI – отчетена индивидуална цена на природния газ за регулаторния/ценовия период, изчислена въз основа на отчетените помесечни количества потребен природен газ и постигнатата помесечна цена, като среднопретеглена стойност, към която се добавят отчетените цени за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа, лв./ MWh;

Qe – отчетено количество въглеродни емисии за регулаторния период, тон;

Цпе – прогнозна цена на въглеродните емисии, лв./тон;

ЦII – отчетена средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период, лв./тон;

Р – разлика между прогнозните и отчетните разходи, формиращи разходите за основно гориво – природен газ, и разходите за квоти за въглеродни емисии, в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на Нт-1, лв.;

t – ценовият период.

1. Корекция на разходи за природен газ за периода 01.07.2023-30.06.2024



Qg – xxx xxx MWh – отчетеното количество природен газ е формирано на база отчет за периода 01.07.2023 – 29.02.2024 и прогноза за периода 01.03.2024-30.06.2024

Цпг – xx.x лв./MWh - индивидуална прогнозна цена на природния газ за ценовия период е изчислена по реда на ал. 8, т. 2, като към изчислената годишна индивидуална прогнозна цена на природния газ за ценовия период въз основа на прогнозните цени на природния газ по т. 1 и индивидуалното потребление по тримесечия

Цп – xx.xx лв./MWh – изчислена е въз основа на отчетените помесечни количества потребен природен газ и постигнатата помесечна цена, като среднопретеглена стойност, като са спазени изискванията на чл. 8, ал. 11 от НРЦТЕ в случай, че постигнатата помесечна цена на природния газ е по-ниска от утвърдената от комисията цена за съответния месец, по която общественият доставчик продава природния газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (Цбг), за изчисляването на годишната индивидуална цена за регулаторния/ценовия период се използва цена (Цпп), изчислена по формула:

$$Цпп = 0,5*(Цбг + Цп).$$

		XX.XX			XX.XX		
		2023/24					
	месец	07	08	09	10	11	12
Количество, Qg	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Цена на пр. газ , Цпг	лв./MWh	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx
Цена на пр. газ , Ц	лв./MWh	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx
надвзет недовзет	хил. лв.	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	x xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx
Цена на пр. газ , Цбг	лв./MWh	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx
Цена на пр. газ , Цпл	лв./MWh	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx

		xxx,xx			xx,xx			xxx,xx
		2023/24						
	месец	01	02	03	04	05	06	Общо:
Количество, Qg	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Цена на пр. газ , Цпг	лв./MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена на пр. газ , Ц	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
надвзет недовзет	хил. лв.	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	х,xx	х,xx	х,xx	xx xxx
Цена на пр. газ , Цбг	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена на пр. газ , Цпл	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

На база предоставените по-горе данни следва да се начисли корекция по природен газа за периода 01.07.2023-30.06.2024 в размер на xx xxx хил. лв.

## 2. Корекция на разходи за квоти за въглеродни емисии за периода 01.07.2023-30.06.2024

Qe – xxx xxx,xx t

Отчетеното количество отделени емисии (Qe) в размер на xxx xxx,xx t са изчислени по методиката за изчисляване на годишни емисии, съгласно формуляра за докладване по чл. 6, ал. 1 от Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници (ДВ, бр. 75 от 2014 г.), като са приложени актуалните стойности за 2023 г. на: емисионен фактор (EF), долна топлина на изгаряне (NCV) и коефициент на окисление, публикуваните на интернет страницата на Изпълнителна агенция по околна среда (

<http://eea.government.bg/bg/r-r/r-te/vazhno10/view> ). Тези параметри, за периода обхващащ 2023 година подлежат на корекция след изтичането му.

Количеството изразходвано гориво се определя на база на търговски измервания, които включват и горивото, използвано за поддръжка на водогрейните котли на двете площадки на ЕВН ТР в горещ резерв в периодите когато водогрейните котли не са в работа.

	мярка	Площадка Север	Площадка Юг	Общо за ТР
Емитирани за 2-во пол. 2023	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
Емитирани за 1-во пол. 2024	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
Емитирани за периода 01.07.2023-30.06.2024	t	xxx xxx	x xxx	xxx xxx

Предварително разпределените безплатни квоти са в следният размер:

Период	2021	2022	2023	2024	2025	ОБЩО
Безплатни квоти	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx

От емитираното за периода 01.07.2023-30.06.2024 количество са приспаднати 50% от полагаемите и получените съгласно предварителното разпределение безплатни квоти за 2023 г.

( $x \text{ xxx} = xx \text{ xxx} * 50\%$ ) съответстващи на 2-во полугодие на 2023 и 50% от очакваните за получаване съгласно предварителното разпределение безплатни квоти през 2024 г. ( $x \text{ xxx} = xx \text{ xxx} * 50\%$ ) съответстващи на 1-во полугодие на 2024

	мярка	Площадка Север	Площадка Юг	Общо за ТР
емитирани за 2-во пол. 2023	t	-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
безплатни Q EUAs	t	x xxx	x xxx	x xxx
за закупуване		-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
емитирани за 1-во пол. 2024	t	-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
безплатни Q EUAs	t	x xxx	x xxx	x xxx
за закупуване		-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
за закупуване за периода 01.07.2023-30.06.2024	t	xxx xxx	x xxx	xxx xxx

Данните за вложените горива са на база **отчет** за периода 01.07.2023 – 28.02.2024 и **прогноза** за периода 01.03.2024-30.06.2024 г.

Прогнозната цена на въглеродните емисии (**Цпе**) е  $xx.x \text{ евро/t}$  и е определена съгласно т.13 от Общия подход на Решение Ц-12 от 01.07.2023

Отчетената средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период (**ЦII**) е  $xx.x \text{ евро/t}$ . Цената е калкулирана на база информация от интернет страницата на Европейската енергийна борса (източник:

<https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/auction-market> ), като средна стойност на тръжните цени за периода 01.07.2023 – 18.03.2024

Количество, Qe	t	xxx xxx
Прогнозна цена на въглеродни емисии , Цпе	евро/t	xx.xx
Отчетена цена на въглеродни емисии , ЦII	евро/t	xx.xx
надвзет/недовзет приход от въглеродни емисии	хил. лв.	x xxx

3. Калкулация на Pt-1 - разлика между прогнозните и отчетните разходи, формиращи разходите за основно гориво – природен газ, и разходите за квоти за въглеродни емисии, в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на Ht-1, където t-1 е ценови период 01.07.2022-30.06.2023

- Калкулация на корекцията по природен газ за период 01.07.2022 – 30.06.2023

Qg (2022/23) – xxx xxx MWh – отчетеното количество природен газ е формирано на база отчет за периода 01.07.2023 – 30.06.2024

Цпг(2022/23) –xxx.xx лв./MWh

Цп(2022/23) – xxx.xx лв./MWh – изчислена е въз основа на отчетените помесечни количества потребен природен газ и постигнатата помесечна цена, като среднопретеглена стойност, като са спазени изискванията на чл. 8, ал. 11 от НРЦТЕ в случай, че постигнатата помесечна цена на природния газ е по-ниска от утвърдената от комисията цена за съответния месец, по която общественият доставчик продава природния газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (Цбг), за изчисляването на годишната индивидуална цена за регулаторния/ценовия период се използва цена (Цп), изчислена по формула:

$$\text{Цп} = 0,5 * (\text{Цбг} + \text{Цп}).$$

	месец	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022
<b>Qg</b>	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
<b>Цпг</b>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
<b>Цп</b>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
надвзет/недовзет приход от природен газ	хил.лв	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-xx xxx,xx	-x xxx,xx	-xxx,xx
<b>Цбг</b>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
<b>Цп</b>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx

12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	<b>Общо:</b>
xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	<b>xxx xxx,xx</b>
xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	<b>xxx,xx</b>
xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	<b>xxx,xx</b>
-x xxx,xx	-x xxx,xx	-xxx,xx	xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	<b>-xx xxx</b>
<b>xxx,xx</b>	<b>xxx,xx</b>	<b>xxx,xx</b>	<b>xxx,xx</b>	<b>xx,xx</b>	<b>xx,xx</b>	<b>xx,xx</b>	<b>xxx,xx</b>
xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	<b>xxx,xx</b>

С решение Ц-12 от 01.07.2023 за периода 01.07.2022-30.06.2023 е калкулирана корекция по природен газ в размер на -xx xxx хил. лв.

В резултат разходите за основно гориво- природен газ в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на Нt-1 следва допълнително да се коригират с -xx xxx – (-xx xxx) = -xx хил. лв.

- Калкулация на корекцията по въглеродни емисии за период 01.07.2022 – 30.06.2023

Qe(2022/23) – xxx xxx t

Отчетеното количество отделени емисии (Qe) в размер на 141 443 t са изчислени по методиката за изчисляване на годишни емисии, съгласно формуляра за докладване по чл. 6, ал. 1 от *Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници* (ДВ, бр. 75 от 2014 г.),

От емитираното за периода 01.07.2023-30.06.2023 количество са приспаднати 50% от полагаемите и получените съгласно предварителното разпределение безплатни квоти за 2022 г. (x xxxt = xx xxxt\*50%) съответстващи на 2-ро полугодие на 2022 и 50 % от предвидените да бъдат получени през

2023 (съгласно предварителното разпределение безплатни емисии за 2023) ( $x_{xxx} = x_{xxx} \cdot 50\%$ )  
съответстващи на 1-во полугодие на 2023.

Прогнозната цена на въглеродните емисии (**Ц<sub>пе</sub>**) е  $x_{x,xx}$  евро/т и е определена съгласно т.13 от Общия подход на Решение Ц-18 от 01.07.2022

Отчетената средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период (**Ц<sub>п</sub>**) е  $x_{x,xx}$  евро/т. Цената за е калкулирана на база информация от интернет страницата на Европейската енергийна борса (източник:

<https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/auction-market>

Количество, Q <sub>e</sub>	t	xxx xxx
Прогнозна цена на въглеродни емисии, Ц <sub>пе</sub>	евро/т	xx,xx
Отчетена цена на въглеродни емисии, Ц <sub>п</sub>	евро/т	xx,xx
надвзет/недовзет приход от въглеродни емисии	хил. лв.	x xxx,xx

С решение Ц-12 от 01.07.2023 за периода 01.07.2023-30.06.2024 е калкулирана корекция по въглеродни емисии в размер на  $x_{xxx,xx}$  хил. лв.

В резултат разходите за въглеродни емисии в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на H<sub>t-1</sub> следва допълнително да се коригират с  $x_{xxx} - x_{xxx} = x_{x,xx}$  хил. лв.

$P_{t-1} = -x_{xx} + x_{xx} = x, x$  хил. лв.

- Калкулация на H<sub>t</sub>

Дружеството е калкулирало корекция на необходимите приходи съгласно формулата

$$H_t = Q_g \cdot (C_{ng} - C_t) + Q_e \cdot (C_{pe} - C_t) \pm P_{t-1}$$

$$H_t = xxx \cdot xxx \cdot (x_{x,xx} - x_{x,xx}) / 1000 + xxx \cdot xxx \cdot (x_{x,xx} - x_{x,xx}) / 1000 - x, x = x_{x,xx} \text{ хил. лв.}$$

$$H_t = -x_{xx} \cdot xxx \text{ лв.}$$

В съответствие с т.14 от общия подход на Ценово решение Ц-12 от 01.07.2023 тези корекции на необходимите годишни приходи са отразени при изчисленията на преференциалните цени на електрическата енергия.

С Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (ДВ, брой: 47 от 2020, в сила от 22.5.2020 г.) в чл.8 са създадени алинеи 8, 9, 10, 11. Създаването на алинеи 10 и 11 е продиктувано от необходимостта да бъдат коригирани естествените разлики между прогнозните и отчетените разходи, формиращи разходите за основно гориво – природен газ и разходите за квоти за въглеродни емисии. С оглед на голямата волатилност на енергийния пазар такива разлики неизменно възникват. Същото обаче трябва да се има предвид и за пазарната цена на електрическата енергия. Свидетели сме, как през последните години тя претърпя съществени промени. Също така трябва да се отбележи, че трендовете на нейното развитие, макар и в различна степен, са сходни с тези на развитието на цената на природния газ, което още веднъж показва, че можем да очакваме сходни ефекти касаещи разликите между прогноза и отчет. С оглед на факта, че прогнозната цена на електрическата енергия играе съществена роля в ценообразуването, а именно като референтна при определянето на премията за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство (чл. 24б от Наредба № 1), разликите между прогнозните стойности и реално отчетените биха могли да доведат до значителни отклонения между одобрените необходими приходи и реално постигнатите резултати на топлофикационните дружества, което от своя страна би могло да застраши, както финансовото им състояние, така и качеството и сигурността на предоставяните услуги. Считае, че е редно аналогично с предвидените корекции за природен газ и квоти за въглеродни емисии при определянето на цените да бъде включена корекция при установяване на разлика от предходния регулаторен/ценови период между прогнозните и отчетените пазарни цени на електрическата енергия.

**D. Предложение за тарифна структура на цени в сила от 01.07.2024 г.:**

При подготовката на заявлението за цени за нов регулаторен период „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД представя справки от №1 до №9 съгласно Указанията на КЕВР приети с протоколно Решение № 95 от 25.05.2015 г. 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>xxx,xx</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>xxx,xx</b>
<b>Преференциална цена на електрическата енергия произведена по комбиниран начин:</b>	<b>xxx,xx</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**

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Доминик Ярмер  
Председател на СД

Дата: 28.03.2024г.



Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД

МОДЕЛ  
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна енергия.
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спрямо разделно производство на електрическа и топлинна енергия.
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.



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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 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	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	x xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	в това число за Ам на ВКШППК	хил. лв	x xxx			x xxx		
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	x xxx	xxx	xxx	x xxx
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	x	xxx	xxx	xx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВКШППК					xx		
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x 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	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.2.	Работно облекло	хил. лв	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	x	x	x	x	x	x
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xx	xxx	xxx	xx	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	хил. лв	x xxx	xxx	x xxx	x xxx	xxx	x xxx
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	xxx	xx	xxx	xxx	xx	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.	Наеми	хил. лв	x	xx	xx	x	xx	xx
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	x	xx	xx	x	xx	xx
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	x	xx	xx	x	xx	xx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	xx	xx	xx	xx	xx	xxx
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	xx	xx	xxx	xx	xx	xxx
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	x	x	x	x	x	x
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	x	x	xx	x	x	xx
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	x	x	x	x	x	x
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	xx	xx	xx	xx	x	xx
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
5.24.	Обезщетения по КТ	хил. лв	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.25.	Разходи за обучения	хил. лв	x	x	xx	x	x	xx
5.26.	Разходи за реклама	хил. лв	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.27.	Ърски и консулт. (по дог. за командироване)	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 телекомуникация	хил. лв	xx	xx	xxx	xx	xx	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
5.35.	Клиентско обслужване	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
5.36.	Технически услуги	хил. лв	xx	xx	xxx	xx	xx	xxx
5.37.	Представителни разходи	хил. лв	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.38.	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	x	x	xx	x	x	xx
5.39.	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

5.40.	видуална цел за енергоспестяване (чл.35 ЗЕ)	хил. лв		x	x		x	x
5.41.	Разходи - Координатор на балансираща група	хил. лв	x		x	x		x
5.42.		хил. лв						
5.43.		хил. лв						
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
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв</b>	<b>xxx xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx xxx</b>	<b>xx xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xx xxx</b>
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xx xxx	xxx	xx xxx	xx xxx	xxx	xx xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газвол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
1.2.1	природен газ	хил. лв	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газвол	хил. лв	xx		xx			
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	xxx	xx	xxx	xxx	xx	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	xxxx		x xxx	xxxx		x xxx
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	x xxx		x xxx	xxx		xxx
3.2.	Акциз на природен газ за ВК\$ППК	хил. лв	xx		xx	xxx		xxx
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxxxx		xxxxx	xxxxx		xx xxx
6	Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ	хил. лв	xx		xx	xxx		xxx
7	Разходи за природен газ извън график	хил. лв	xx		xx	xx		xx

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 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	xxx xxx	xxx xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Земни	хил. лв	xx xxx		xx xxx	
	Сгради	хил. лв	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx xxx	xxx xxx	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	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		xx xxx		xx xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xxx xxx		xxx xxx

№	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	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
	Земни	хил. лв	xx xxx			
	Сгради	хил. лв	xx xxx	xx xxx	xx	xx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xx	xx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв			xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		x xxx		x xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xx xxx		xx xxx

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			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	xx xxx	xx xxx	x xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx
	Земни	хил. лв	xx xxx		x xxx	
	Сгради	хил. лв	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xx	xx	x	x
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	x	x
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	x xxx	x xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	x xxx	x xxx	xxx	xx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		x xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xx xxx		xx xxx

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
из	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
в	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx

електрическа енергия	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>c</sup></b>	хил. лв	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>t</sup></b>	хил. лв	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Σ	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	#####	#####	xxx xxx	#####	#####	xxx xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	x,xx%	x,xx%
7	Данъчни задължения	%	xx,xx%	xx,xx%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	x,xx%	x,xx%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xx xxx		x,xx%		xx xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	AG	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	xx xxx	1 година	x,xx%	-	xx xxx
	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.

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	xxx xxx	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	xx xxx	xx xxx
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	x xxx	x xxx
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	x xxx	x xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	x,xx%	x,xx%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	x,xx%	x,xx%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	xxx,xx%	xxx,xx%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	x xxx	x xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>сн</sup>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	x xxx	x xxx
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E векп	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сг	t <sub>сг</sub>	xx xxx	xx xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>сн</sup>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
9.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>	xx xxx	xx xxx
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вен	t(knm <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а прг	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xx,x%	xx,x%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η <sub>общо</sub>	%	xx,xx%	xx,x%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B е	g kWh	xxx,xx	xxx,xx
15	за топлинна енергия	B а <sup>сн-г</sup>	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вп</sup>	MWh	xx xxx	xx xxx
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xx xxx	xx xxx
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t у.г.	x xxx	x xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вп</sup>	MWh	xx xxx	xx xxx
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	x xxx	x xxx
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t	xx	
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	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 а прг	GJ	xxx xxx	xxx xxx
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>к и ппк</sub>	%	xx,x%	xx,x%
22	СРУГ <sub>гр</sub> за топлинна енергия	B а <sup>к и ппк</sup>	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	x xxx	x xxx
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	x xxx	x xxx
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	x xxx	x xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	x,xx%	x,xx%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xx xxx	xx xxx
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сг	t <sub>сг</sub>	xx xxx	xx xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx xxx	xxx xxx
26.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>	xx xxx,xx	xx xxx,xx
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъол	B г	t	xx,xx	
26.4.	въглища	B в	t		



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ввен	t/(kmm <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	природен газ	Q <sub>пг</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kmm <sup>3</sup>	x xxx
27.2.		мазут	Q <sub>м</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg	x xxx
27.3.		газъол	Q <sub>г</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg	xx xxx
27.4.		въглища	Q <sub>в</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg	
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вен</sub> <sup>пр</sup>	kcal/kg(kmm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	природен газ	Q <sub>пг</sub>	kcal/kmm <sup>3</sup>	x xxx
28.2.		мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg	
28.3.		газъол	Q <sub>г</sub>	kcal/kg	
28.4.		въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg	
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вен</sub>	kcal/kg(kmm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	xxx.xx	xx.xx
29.1.		природен газ	Ц <sub>пг</sub>	BGN/kmm <sup>3</sup>	x xxx.xx
29.2.		мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t	
29.3.		газъол	Ц <sub>г</sub>	BGN/t	x xxx.xx
29.4.		въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t	
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>вен</sub>	BGN/t(kmm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ст</sub>	g/kWh	xxx.xx	xxx.xx
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	xxx.xx	xxx.xx

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.пр.г.</sub>	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.в.</sub>	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xx xxx,xx	xx xxx,xx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xx xxx,xx	xx xxx,xx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx
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	xxx,xx	xxx,xx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>приз</sub>	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	M <sub>приз</sub> ВП	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	M <sub>приз</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП, ел	kBGN	xx xxx	xx xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>ел</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>ел</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП, т	kBGN	xx xxx	xx xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	x xxx	x xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	x xxx	xx xxx
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xx xxx	x xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub> <sup>ел</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>ел</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub> <sup>ел</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>ел</sup>	kBGN	xx xxx	xx xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП, т	kBGN	xx xxx	xx xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр, т	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7,2024 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:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	xxx xxx	xxx xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx xxx	xxx xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xx xxx	xx xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	x xxx	x xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx 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	xx xxx	x xxx
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	xxx,xx	xx,xx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx,xx	xxx,xx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx,xx	xx,xx
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx,xx	xxx,xx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	xx xxx	xx xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
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		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7,2024 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m <sup>3</sup> )		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

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

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2023 г.	от 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	x,xx	x,xx
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	xx,xx%	xx,xx%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	xx,xx%	xx,xx%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	xx,xx%	xx,xx%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	xx,xx%	xx,xx%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	xx,xx%	xx,xx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел. КПД</sub>	%	x,xxxx	x,xxxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx xxx	xxx xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			x,xxxx	x,xxxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xx xxx	xx xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xx xxx	xx xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх. произ</sub>	%	x,xxxx	x,xxxx
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	x xxx	x xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	x xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	x xxx	x xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

2023/24

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



№	Паспортни данни	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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	ГТ с КУ и ПТ (ПГЦ) (q <sub>с</sub> = 1 095 kcal/kWh)							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xx,x	xx,x						
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xx,xx%	xx,xx%						
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xx,x	xx,x						
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq	xx,x	xx,x						
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ ""	MWq	x,x	x,x						
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%	xxx,xx%	xxx,xx%						
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xx,x	xx,xx						
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xx,x	xx,xx						
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, КПД	%	xxx,x%	xxx,x%						
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ ку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	xx,x	xx,x						
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx,x	xx,xx						
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>с</sub>	kcal/kWh	x xxx	x xxx						
5	ОБЩА ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%						
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 ПТ)			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>с</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				
3.2.	Разход пара	t/h	xxx			xxx				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				x xxx				
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg				xxx				
3.5.	Топлинна мощност	MW	xxx			xxx,xxx				
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx			xxx,xxx				
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx,xx%			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,x			xx,x				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx,x			xx,xx				
4.5.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>с</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%	xx,xx%			xx,xx%				

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 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 31.12.2023 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xx.xx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%			

ОТЧЕТ за 2023 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h		x xxx	x xxx	xx	xxx	xxx			
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	xx xxx.xx	xx xxx.xxx	xx xxx.xxx	xxx.xxx	x xxx.xxx	x xxx.xxx			
1.3.	Топлинна ефективност	%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2023 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2023 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	xx.xx%	x,xx %	xx.xx%
------------------------------	---	--------	--------	--------

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:





[illegible]

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер

Дружество : "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

[illegible]

**Забележка:** В цените на природния газ не се включват платени суми за акциз, санкции и вестуейн

2024													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx							xxx xxx
Цена на пр. газ	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx							xx,xx
Цена за пренос	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx							x,xx
Цена за достъп	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx							x,xx
Цена + достъп + пренос	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx							xx,xx
Коефициент на преобразуване	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx							xx,xxx
Количество	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx							xx xxx
Долна calorичност	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx							x xxx
Горна calorичност	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx							x xxx
Цена на пр. газ	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx,xx
Цена за пренос	xx,xx	xx,xx	xx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xx,xx
Цена за достъп	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xx,xx
Цена + достъп + пренос	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx,xx
Обща сума	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x	x	x	x	x	x	xx xxx

Количество	период	01.07.2023-30.06.2024
Цена на пр. газ	MWh	xxx xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xx,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	x,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xx,xx
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>	xx,xxxx
Количество	k nm <sup>3</sup>	xx xxx
Долна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	x xxx
Горна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	x xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm <sup>3</sup>	xxx,xx
Цена за пренос	BGN/MWh	xx,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	xx,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx,xx
Обща сума	kBGN	xx xxx

\* - цената на пр. газ е без ДДС

Изготвил:  
Група "Енергийнс/Производствено планиране"



Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД.

Доминик Ярмер  
Председател на СД.



СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2023 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2024 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	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 01.03.2022 г.		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./т	лв./t <sub>cf</sub>	лв./t
		1	x	x	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
		2				x,xx	x,xx	x,xx
		3				x,xx	x,xx	x,xx
		4				x,xx	x,xx	x,xx

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	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	t	kcal/kg	лв.	лв./т	лв./t <sub>cf</sub>	лв./t
2. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.		1	x	x	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
3. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.		2				x,xx	x,xx	x,xx
4. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.		3				x,xx	x,xx	x,xx
5. Оставаци количества по Договор № / . . 20 г.		4				x,xx	x,xx	x,xx

Гориво за ценовия период (количество, калоричност, средно претеглена цена )			x,xx			x,xx		x,xx
--	--	--	------	--	--	------	--	------

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД:

Доминик Ярмер  
Председател на СД:



Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №2

Твърдо говино		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	31.12.2022 г.									
1	31.01.2023 г.	x	x	x,xx						
2	28.02.2023 г.	x	x	x,xx						
3	31.03.2023 г.	x	x	x,xx						
4	30.04.2023 г.	x	x	x,xx						
5	31.05.2023 г.	x	x	x,xx						
6	30.06.2023 г.	x	x	x,xx						
7	31.07.2023 г.	x	x	x,xx						
8	31.08.2023 г.	x	x	x,xx						
9	30.09.2023 г.	x	x	x,xx						
10	31.10.2023 г.	x	x	x,xx						
11	30.11.2023 г.	x	x	x,xx						
12	31.12.2023 г.	x	x	x,xx						
1	31.01.2024 г.	x	x	x,xx						
2	29.02.2024 г.	x	x	x,xx						
3	31.03.2024 г.	x	x	x,xx						

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД:

Доминик Ярмер  
Председател на СД:



Течно гориво		Налично на склад				ПРИХОД за Месец				РАЗХОД за Месец				мазут
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	
12	31.12.2022 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
1	31.01.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
2	28.02.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
3	31.03.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
4	30.04.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
5	31.05.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
6	30.06.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
7	31.07.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
8	31.08.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
9	30.09.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
10	31.10.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
11	30.11.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
12	31.12.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
1	31.01.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
2	29.02.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										
3	31.03.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx										

Течно гориво		Налично на склад				ПРИХОД за Месец				РАЗХОД за Месец				газът
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN				
месец	Дата													
12	31.12.2022 г.	xxx	xxx xxx	xxx xxx,xx										
1	31.01.2023 г.	xxx	xxx xxx	xxx xxx,xx	x	xxx xxx		x,x	xx xxx		xx xxx,xx			
2	28.02.2023 г.	xx	xxx xxx	xxx xxx,xx	x	xxx xxx		xx,x	xx xxx		xx xxx,xx			
3	31.03.2023 г.	xx	xxx xxx	xxx xxx,xx	x	xxx xxx		x,x	xx xxx		x,xx			
4	30.04.2023 г.	xx	xxx xxx	xxx xxx,xx	x	xxx xxx		x,x	xx xxx		x,xx			
5	31.05.2023 г.	xx	xxx xxx	xxx xxx,xx	x	xxx xxx		x,x	xx xxx		x,xx			
6	30.06.2023 г.	xx	xxx xxx	xxx xxx,xx	x	xxx xxx		x,x	xx xxx		x,xx			



7	31.07.2023 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
8	31.08.2023 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
9	30.09.2023 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
10	31.10.2023 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	xxx,xx
11	30.11.2023 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
12	31.12.2023 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
1	31.01.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
2	29.02.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
3	31.03.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева

Заместник-председател на СД:

Доминик Ярмер

Председател на СД:



№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 - 30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 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	x xxx	x,xx%	xx xxx	x,xx%
1.1.	гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx	x,xx%	xx xxx	x,xx%
1.2.	пара	MWh					x	x,xx%	x	x,xx%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	-x	x,xx%	xx	x,xx%
2.1.	гореща вода	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	-xx	-x,xx%	-xxx	-x,xx%
2.2.	пара	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx	x,xx%	xxx	x,xx%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x	-x,xx%	x	-x,xx%
3.1.	гореща вода	%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x	-x,xx%	x	-x,xx%
3.2.	пара	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x,xx%	x	x,xx%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx	x,xx%	xx xxx	x,xx%
4.1.	гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx	x,xx%	xx xxx	x,xx%
4.2.	пара	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx	x,xx%	xxx	x,xx%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx,xx%	xx xxx	xx,xx%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x	x,xx%	x	x,xx%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	-xxx	-x,xx%	-x xxx	-x,xx%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x	-x,xx%	x	-x,xx%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx	x,xx%	-x xxx	-x,xx%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx	x,xx%	-x xxx	-x,xx%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx	-x,xx%	xxx	x,xx%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	x	x	x	x	x	x,xx%	x	x,xx%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh					x	x,xx%	x	x,xx%
8	Топлина на горивата за производство	%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x	x,xx%	x	x,xx%
8.1.	Топлина на горивата за част	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	x,xx%	-x xxx	-x,xx%
8.2.	Топлина на горивата за ВК§ППК	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx	x,xx%	-x xxx	-x,xx%
9	ОБЩА ефективност	%	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx,xx%	-x xxx	-x,xx%
10	Топлинна ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	x	-x,xx%	x	-x,xx%
11	Електрическа ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	x	x,xx%	x	x,xx%
12	Топлинна ефективност на ВК§ППК	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	x	-x,xx%	x	-x,xx%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg <sub>ст</sub> /kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	-x	-x,xx%	x	x,xx%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>ст</sub> /MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	x	x,xx%	-xx	-x,xx%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx,xx%	-xx xxx	-x,xx%
10.1.	гореща вода	MВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx,xx%	-xx xxx	-x,xx%
10.2.	пара	MВтч	x	x	x	x	x	x,xx%	x	x,xx%
11	Технологични разходи - общо	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xx xxx	-xx,xx%	xx xxx	xx,xx%
12	Технологични разходи - гореща вода	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	x	-xx,xx%	xx xxx	xx,xx%
13	Технологични разходи - пара	MВтч	x	x	x	x	x	x,xx%	x	x,xx%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x,xx%	x	x,xx%	x	x,xx%
	гореща вода	MWh	x	x	x	x	x	x,xx%	x	x,xx%
	водна пара	MWh						x,xx%	x	x,xx%

Изготвил  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:  
/ Доминик Ярдър /



Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 -30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2024 – Прогноза 2023 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	х ххх	х,хх%	ххх	х,хх%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	ххх	х,хх%	ххх	х,хх%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	ххх	х ххх	х ххх	х ххх	хх	х,хх%	ххх	ххх,хх%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	хх	х,хх%	ххх	хх,хх%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	х ххх	ххх	ххх	х ххх	ххх	хх,хх%	хх	х,хх%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	хх	хх,хх%	хх	хх,хх%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	хх,хх%	х	х,хх%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	хх ххх	х ххх	х ххх	х ххх	ххх	х,хх%	-х ххх	-хх,хх%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.					х	х,хх%	х	х,хх%
5	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх			
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх	ххх,хх	-ххх	-хх,хх%	-ххх	-хх,хх%
III.	Цена на въглища	лв./т					х	х,хх%	х	х,хх%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 -30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2024 – Прогноза 2023 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонт и ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	ххх	х ххх	х ххх	х ххх	хх	х,хх%	ххх	ххх,хх%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	-ххх	-хх,хх%	ххх	хх,хх%
I.2.	по преноса	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	хх,хх%	ххх	ххх,хх%
II.	Инвестиции и ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	х	х ххх	х	х	х	х,хх%	х	х,хх%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.		х ххх			х	х,хх%	х	х,хх%
II.2.	по преноса	хил. лв.		х ххх			х	х,хх%	х	х,хх%



Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:  
/ Доминик Ярмер /

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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2022 г.			I-тримесечие на 2022 г.			II-тримесечие на 2022 г.			III-тримесечие на 2022 г.			IV-тримесечие на 2022 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:	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	x xxx	xx,xx	xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
I.1.	с топлоносител гореща вода	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	x xxx	xx,xx	xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
III	Всичко приходи ст топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
IV	Всичко приходи ст топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	xx xxx	xx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	xx xxx	xx xxx	xx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xx xxx	xxx,xx	x xxx				x xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx



Изготвил Петко Бехчелчиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:  
/ Доминик Ярмер /



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2023 г.			I-тримесечие на 2023 г.			II-тримесечие на 2023 г.			III-тримесечие на 2023 г.			IV-тримесечие на 2023 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:	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 xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
I.2.	с топлоносител водна пара	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
III	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ															
III.1.	Топлинна енергия за стопански нужди (I.1.+II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I-II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:	xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xx xxx	xxx,xx	x xxx				x xxx	xxx,xx	xxx	x xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	xxx
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															
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+XI+XII)	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		x xxx



Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:  
/ Доминик Ярмер /

Отчетная информация за произведенные количества топлива и электрической энергии и приходы от продаж

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2023-30.06.2024				01.07.2023-30.09.2023				01.10.2023-31.12.2023				01.01.2024-31.03.2024				01.04.2024-30.06.2024			
		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.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:																				
I.1.	с топлоносител гореща вода	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx		
I.2.	с топлоносител водна пара	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На обществености доставчик, както следва:	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	x xxx	xxx.xx	xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	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																				
VIII.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+XI+XII)	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx	xxx xxx	xxx.xx	x xxx	xxx.xx	xx xxx	xxx.xx	xxx	xxx		



Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:  
/ Доминик Ярмер /



**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2022 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2022 г.
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
<b>Топлофикационни централи</b>													
"Топлофикация София" ЕАД													х.ххх
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	х ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	ххх ххх,ххх
"Топлофикация Перник" АД													х.ххх
"Топлофикация Русе" АД													х.ххх
"Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов" ЕАД													х.ххх
"Топлофикация Петрич" ЕАД													х.ххх
"Топлофикация Бургас" ЕАД													х.ххх
"Топлофикация Плевен" АД													х.ххх
<b>Общо топлофикационни централи</b>	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	х ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	ххх ххх,ххх
<b>Заводски централи</b>													
"Брикер" ЕАД													х.ххх
"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД - топъл резерв													х.ххх
"Солвей Соди" АД (Девен)													х.ххх
"Когрин" ООД													х.ххх
"Биковет" АД													х.ххх
<b>Общо заводски централи</b>	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	х ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	ххх ххх,ххх
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>Електрохолд</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													х.ххх
"Топлофикация София" ЕАД													х.ххх
"Топлофикация Перник" АД													х.ххх
"Топлофикация Враца" ЕАД													х.ххх
"Овергаз Мрежи" АД													х.ххх
ЧЗП "Румяна Величкова"													х.ххх
"Алт и ко" АД													х.ххх
"Оранжеви - Гимел II" ЕООД													х.ххх
"Овердрайв" АД													х.ххх
"Енергичен център Зебра" ЕООД - ВЕКП													х.ххх
"Инертстрой Калето" АД													х.ххх
<b>Общо Електрохолд</b>	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" АД													х.ххх
"Топлофикация Габрово" ЕАД													х.ххх
"Веолія Енерджи Варна" ЕАД													х.ххх
"Топлофикация - ВТ" АД													х.ххх
"МБАЛ - Търговище" АД													х.ххх
"Топлофикация Разград" ЕАД													х.ххх
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													х.ххх
"Оранжеви Петров дол" ООД													х.ххх
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													х.ххх
"Декотекс" АД													х.ххх
"Оранжеви Гимел" АД - 200 дка													х.ххх
"Оранжеви Гимел" АД - 500 дка													х.ххх
Нова Плавър ЕООД ("З-ПАУЪР", "Скъп" ООД)													х.ххх
"Юлико Евротрейд" ЕООД													х.ххх
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД													х.ххх
"Белла България" АД (Унибел - Ямбол)													х.ххх
<b>Общо ЕВН</b>	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх
<b>Общо фактурирана ниво Ср.Н.</b>	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх	х.ххх
<b>Общо Обществен доставчик</b>	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	х ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	хх ххх,ххх	ххх ххх,ххх

Изготвил  
Група "Енергийно Производително планиране"

Заместник-председател на СД:  
Жанет Стойчева

Председател на СД:  
Добинка Янчева



**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2023 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2023г.
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>													
<b>Топлофикационни централи</b>													
"Топлофикация София" ЕАД													x.xxx
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
"Топлофикация Перник" АД													x.xxx
"Топлофикация Русе" АД													x.xxx
"Топлофикация - Сливен – инж. Ангел Ангелов" ЕАД													x.xxx
"Топлофикация Петрич" ЕАД													x.xxx
"Топлофикация Бургас" ЕАД													x.xxx
"Топлофикация Плевен" АД													x.xxx
<b>Общо топлофикационни централи</b>	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
<b>Заводски централи</b>													
"Бермет" ЕАД													x.xxx
<b>ТЕЦ "СВИЛОЗА" АД - топлинен резерв</b>													x.xxx
"Солвей Содж" АД (Девел)													x.xxx
"Когрийн" ООД													x.xxx
"Биовет" АД													x.xxx
<b>Общо заводски централи</b>	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>Електрохолд</b>													
"Топлофикация Плевен" АД													x.xxx
"Топлофикация София" ЕАД													x.xxx
"Топлофикация Перник" АД													x.xxx
"Топлофикация Враца" ЕАД													x.xxx
"Овергаз Мрежи" АД													x.xxx
ЧЗП "Румяна Величкова"													x.xxx
"Алт и ко" АД													x.xxx
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													x.xxx
"Овердрайв" АД													x.xxx
"Енергиен център Зебра" ЕООД - ВЕКП													x.xxx
"Инертстрой Калето" АД													x.xxx
<b>Общо Електрохолд</b>	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" АД													x.xxx
"Топлофикация Габрово" ЕАД													x.xxx
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													x.xxx
"Топлофикация - ВТ" АД													x.xxx
"МБАЛ - Търговище" АД													x.xxx
"Топлофикация Разград" ЕАД													x.xxx
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													x.xxx
"Оранжерии Петров дол" ООД													x.xxx
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													x.xxx
"Декотекс" АД													x.xxx
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													x.xxx
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													x.xxx
"Нова Пауър" ЕООД ("З-ПАУЪР", "Скъ" ООД)													x.xxx
"Юлико Евротрейд" ЕООД													x.xxx
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД													x.xxx
"Бела България" АД (Уинбел - Ямбол)													x.xxx
<b>Общо ЕВН</b>	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx
<b>Общо фактурирана ниво С.Н.</b>	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx	x.xxx
<b>Общо Обществен доставчик</b>	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx

Изготвил  
Група "Енергийно Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

Жанет Стойчева

Председател на ОД:

Доминик Ярмер





Твърд продукт

ОПРЕДЕЛЯНЕ ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО МЕСЕЦИ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД НА ДРУЖЕСТВО: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Наименование	Дименсия	ОБЩО	юли.24	авг.24	сеп.24	окт.24	нов.24	дек.24	яну.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	юни.25	ОБЩО
Разход на природен газ	km <sup>3</sup>	xx xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
Долна работна calorичност	kcal/lm <sup>3</sup>	x xxx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx
Горна работна calorичност	kcal/lm <sup>3</sup>	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Представителна calorичност	kWh/lm <sup>3</sup>	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Разход на природен газ	MWh	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
Календарни дни за месеца	дни	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xxx
Заявен годишен капацитетен продукт	MWh/ден		x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	
Заявен тримесечен капацитетен продукт	MWh/ден		x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	
Заявен месечен капацитетен продукт	MWh/ден		x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	
Заявен дневен капацитетен продукт	брой дни	0-31	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Продукт	MWh/ден	xx,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx
Превиишен заявен капацитет	MWh/ден		-xxx	-xxx	-xxx	-xxx	-xxx	xx	-xx	-xxx	-xxx	-xxx	-xxx	-xxx	
Превиишен заявен капацитет	%		-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	x,xx%	-x,xx%	-x,xx%	-x,xx%	-x,xx%	-xx,xx%	-xx,xx%	
Осигурен годишен капацитетен продукт	лева	x xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	x xxx xxx,xx
Осигурен тримесечен капацитетен продукт	лева	xxx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx xxx,xx
Осигурен месечен капацитетен продукт	лева	xxx xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx	x,xx	xxx xxx,xx	x,xx	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx
Осигурен дневен капацитетен продукт	лева	xxx xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
Разходи за пренос	лева	xxx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx	xx xxx,xx
Цена за капацитет и пренос	BGN km <sup>3</sup>	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN km <sup>3</sup>	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN km <sup>3</sup>	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx

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

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

Изготвил  
Група "Енергийно/Промисловостно планиране"

Заместник-председател на СД: / Жанет Стойчева /

КН = x,xxxxxxx равномерна доставка

xxx,xx	BGN/km <sup>3</sup>
--------	---------------------

Председател на СД: / Доминик Янчев /



"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-А / ЕССО 2023г.

Общо условно постоянни разходи за дейността на дружеството

Ред №	Наименование	2023 година Общо ХИЛЯДИ ЛЕВА
	<b>Производство</b>	
1	Експлоатация и поддържане	xxx xxx
2	Административни разходи	x xxx
3	Други	xx
4	Общо производство	xxx xxx
	<b>Услуги за пренос и реализация на топлинна енергия</b>	
5	Експлоатация и поддържане	x xxx
6	Административни разходи	x xxx
7	Други	xxx
8	Общо за пренос	x xxx
9	Общо разходи за дейността на дружеството	xxx xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

(Подпис)



Доминик Ярмер

Председател на СД:

(Подпис)

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-Б / ЕССО 2023г.

Производствени разходи за дейността

хил.лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		Базисна година 2023 - Общо
<b>I.</b>	<b>Разходи за производство на електрическа и топлинна енергия</b>		
1	<b>Условно постоянни разходи</b>		<b>xx xxx</b>
2	601	Разходи за материали	<b>xxx</b>
3		Горива за автотранспорт	xx
4		Работно облекло	xx
5		Материали за ремонт	xx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xx
7		Ел.енергия и вода	
8		Други материали	xxx
9	602	Разходи за външни услуги	<b>x xxx</b>
10		Ремонт чрез възлагане	xxx
11		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
12		Застраховки	x xxx
13		Пощенски и телефонни разходи	xxx
14		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
15		Услуги по граждански договори	x
16		Наеми	x
17		Квалификация	x
18		Други външни услуги	xxx
19	603	Разходи за амортизация	x xxx
20	604	Разходи за заплати	x xxx
21	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
22	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
23	609	Други разходи	<b>xx</b>
24		Охрана на труда	x
25		Служебни пътувания и командировки	xx
26		Топлинна енергия	
27		Разходи за топлинна енергия за ремонт	
28		Разходи за екология	
29		Други	xx
30	<b>Променливи разходи</b>		
31	601	Разходи за материали	<b>xxx xxx</b>
32		Горива за производство	xx xxx
33		Вода за производство	xxx
34		Химикали	xxx
35		Ел. енергия за производство	xxx
36		Други материали пром.	xx xxx
	<b>Общо разходи за производство</b>		<b>xxx xxx</b>
<b>II.</b>	<b>Административни разходи</b>		
1	601	Разходи за материали	<b>x</b>
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	x
5		Работно облекло	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
	602	Разходи за външни услуги	<b>x xxx</b>
1		Ремонт чрез възлагане	
2		Текущо и абонаментно поддържане	

3		Застраховки	
4		Пощенски и телефонни разходи	
5		Въоръжена и противопожарна охрана	
6		Услуги по граждански договори	
7		Наеми	
8		Квалификация	
9		Други външни услуги адм.	x xxx
10	603	Разходи за амортизация	
11	604	Разходи за заплати	
12	605	Разходи за социални осигуровки	
13	608	Данъци, съдебни такси, други такси	
14	609	Други разходи	x
15		Охрана на труда	
16		Служебни пътувания и командировки	
17		Разходи за екология	
18		Други	
		<b>Общо административни разходи</b>	<b>x xxx</b>
		<b>Общо разходи / I+II /</b>	<b>xxx xxx</b>

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател Жанет Стойчева

\_\_\_\_\_  
(Подпис)



Доминик Ярмер

Председател на СД:

\_\_\_\_\_  
(Подпис)



Таблица 3-В / ЕССО 2023г.  
Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия

хил.лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		2023
I.	<b>Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия</b>		
1	<i>Условно постоянни разходи</i>		
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xx
4		Работно облекло	xx
5		Материали за ремонт	
6		Материали за текущо поддържане и автотрансп	xxx
7		Ел.енергия и вода	
8		Други материали	xxx
9			
10	602	Разходи за външни услуги	x 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	x
18		Наеми	xx
19		Квалификация	x
20		Други външни услуги	xxx
21			
22	603	Разходи за амортизация	xxxx
23	604	Разходи за заплати	xxxx
24	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
25	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xx
26	609	Други разходи	xxx
27		Охрана на труда	x
28		Служебни пътувания и командировки	xx
29		Топлинна енергия	
30		Други	xx
31	<i>Променливи разходи</i>		
32	601	Разходи за материали	xxx
33		Вода за дейността	xx
34		Енергия за дейността	xxx
35		Гориво за дейността	
36		Други материали	
	<b>Общо разходи за пренос и реализация на топлинна енергия</b>		x xxx
II.	<b>Административни разходи</b>		
1	601	Разходи за материали	x
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	x
5		Работно облекло адм	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
8	602	Разходи за външни услуги	x xxx
9		Ремонт чрез възлагане	
10		Текущо и абонаментно поддържане	
11		Застраховки	
12		Пощенски и телефонни разходи	
13		Въоръжена и противопожарна охрана	
14		Услуги по граждански договори	
15		Наеми	
16		Квалификация	
17		Други външни услуги адм.	xxxx
18	603	Разходи за амортизация	
19	604	Разходи за заплати	
20	605	Разходи за социални осигуровки	

21	608	Данъци, съдебни такси, други такси	
22	609	Други разходи	x
23		Охрана на труда	
24		Служебни пътувания и командировки	
25		Разходи за екология	
26		Други	
		<b>Общо административни разходи</b>	x xxx
		<b>Общо разходи / I+II /</b>	x xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

\_\_\_\_\_  
(Подпис)



Доминик Ярмер

Председател на СД:

\_\_\_\_\_  
(Подпис)

Таблица № 4-А / ЕССО 2023г.  
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
A.	ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx xxx	xxx xxx	-x xxx
I.	Земя		xx xxx	xx xxx	x
1		Административни	x	x	
2		Производствени	xx xxx	xx xxx	x
II.	Сгради		xx xxx	xx xxx	-xxx
1		Административни			x
2		Производствени	xx xxx	xx xxx	-xxx
III.	Машини и оборудване		xxx xxx	xxx xxx	-x xxx
1		Предавателни устройства	xx xxx	xx xxx	x xxx
2		Енергетични и двигателни машини	xx xxx	xx xxx	-x xxx
3		Инструменти и производствени принадлежности	xxx	xxx	-xxx
4		Измервателни и регулиращи уреди	xxx	xxx	xxx
IV.	Съоръжения		xx xxx	xx xxx	-xxx
V.	Транспортни средства		xxx	xxx	-xx
VI.	Стопански инвентар		xxx	xxx	xx
VII.	Други дълготрайни материални активи		xxx	xxx	-xx
	ОБЩО ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx xxx	xxx xxx	-x xxx
					x
B.	ДЪЛГОТРАЙНИ НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx	x xxx	xxx
					x
B.	ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ НА НОВИ СВЪРЗАНИЯ		xxx	xxx	-xx
		Платени от нови клиенти	xxx	xxx	-x
		Финансиране от Световна банка	xxx	xxx	-xx
Г.	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ		xx xxx	xx xxx	-x xxx
					x
РЕГУЛАТОРНИ БАЗОВИ АКТИВИ (А+Б-В+Г)			xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
					x
КРАТКОТРАЙНИ АКТИВИ					x
1		Материални запаси	xx xxx	xx xxx	x xxx
2		Вземания	xx xxx	xx xxx	-x xxx
3		Парични средства	xxx	x xxx	x xxx
		Общо краткотрайни активи (1-2+3)	xx xxx	xx xxx	x xxx
					x
ПАСИВИ					x
		Текущи пасиви	xx xxx	xx xxx	x xxx
		СУМА НА ПАСИВА	xx xxx	xx xxx	x xxx, x

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и трейдър":

Заместник-председател на СД Жанет Стойчева

(Подпис)

Председател на СД: Доминик Ярмер

(Подпис)



Таблица № 4-Б / ЕССО 2023г.

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	xx xxx	x	xx xxx
202	Сгради и конструкции	xx xxx	xx xxx	xx xxx
203	Машини и оборудване	xxx xxx	xx xxx	xx xxx
204	Съоръжения	x xxx	x xxx	x xxx
205	Транспортни средства	xx	xx	x
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xx
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрайни материални активи	x xxx	x xxx	xxx
	<b>Общо за производство</b>	<b>xxx xxx,xx</b>	<b>xx xxx,xx</b>	<b>xx xxx,xx</b>
	<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>			
201	Земи			
202	Сгради и конструкции	xx,xx	xx,xx	x
205	Транспортни средства	x,xx	x,xx	
206	Стопански инвентар	xxx,xx	xxx,xx	xx
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрайни материални активи	xxx,xx	xxx,xx	xx
	<b>Общо за администрация</b>	<b>xxx,xx</b>	<b>xxx,xx</b>	<b>xx</b>
	<b>Общо активи</b>	<b>xxx xxx,xx</b>	<b>xx xxx,xx</b>	<b>xx xxx,xx</b>

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

Дата:

(Подпис)



Таблица № 4-В / ЕССО 2023г.

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

хил.лв

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

Изготвил Петко Бахчеджиев

Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

(Подпис)



Таблица № 4-Г / ЕССО 2023г.

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

Изготвил Петко Бахчеджиев

Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

Дата:

(Подпис)



Таблица № 4-Д / ЕССО 2023г.

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

Изготвил Петко Бахчеджиев  
 Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Председател на СД:

Доминик Ярмер

(Подпис)

(Подпис)



Име на енергийното предприятие: "ЕВН България топлофикация" ЕАД

Отчет към края на годината: 31.12.2023

Таблица № 5 / ЕССО 2023г.  
Капиталова структура и данъчни задължения

Ред №	Наименование	1 Единица	2 Счетоводна стойност (Предходна година)2022	3 Счетоводна стойност (Текуща година)2023	4 Увеличение/намаление колона 3 минус колона 4
	Собствен капитал				
1	Сума на собствения капитал	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx
2	Част на собствения капитал от капиталовата структура	%	xx,xx%	xx,xx%	
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%	
	Дълг				
4	Сума на дълга	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xx xxx	xx xxx	xx xxx
5	- Договори за финансов лизинг	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
6	- Заеми от банки	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xx xxx	xx xxx	xx xxx
7	Дългова част от капиталовата структура	%	xx,xx%	xx,xx%	
8	Претеглена средна норма на възвръщаемост на дълга (1)	%	x,xx%	x,xx%	
9	Данъчни задължения		xx,xx%	xx,xx%	
10	Общо КапиталКапитал (2)	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx
11	Норма на възвръщаемост (3)	%	x,xx%	x,xx%	

-1 Средна норма на възвръщаемост от финансови договори за лизинг и банкови заеми.

-2 Сумират се Ред 1 и Ред 4

-3 Нормата на възвръщаемост за колона 2 и 3 на Ред 11 се пресмята така:

$$RoR = [(Ред 2) \times (Ред 3/1 - Ред 9)] + [(Ред 7) \times (Ред 8)]$$

Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД



(Подпис)

Председател на СД:

(Подпис)



Таблица №6 / ЕССО 2023г.

Приходи, продажби на енергия и клиенти

Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2022 Общо	Текуща 2023 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2022 Общо	Текуща 2023 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо предходната (МВтч топлина)	Предходна 2022 Общо	Текуща 2023 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо Предходна
		Продажби на пара - клиенти									
1		Търговски									
2		Промислени	x	x	x	x	x	x		x	x
3		Големи промишлени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	x	x	x	x	x	x		x	x
		Продажби на топлинна енергия									
7		Битови нужди	xx xxx	xx xxx	xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xx
8		Стопански	x xxx	x xxx	xxx	xx xxx	xx xxx	-x xxx	x xxx	x xxx	x
9		Бюджетни	x xxx	x xxx	xxx	xx xxx	xx xxx	-x xxx	xxx	xxx	x
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	xx xxx	xx xxx	x xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xx xxx	xx xxx	x xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	xx xxx	xx xxx	-xxx
16		Други приходи от дейността									
17		Други приходи от услуги	xxx	xxx	xx						
18		Други приходи от електрическа енергия	xx xxx	xx xxx	-xx xxx						
19		Други приходи от стоки	x	x	x						
		Общо други приходи от дейността	xx xxx	xx xxx	-xx xxx						
20		Общо	xxx xxx	xx xxx	-xx xxx						

x xxx	xxx	-xxx
-------	-----	------

Изготвил Петко Бахчевжиев  
Отдел "Контролинг и трезьбъри":



Заместник-председател на СД    Жанет Стойчева

(Подпис)

Председател на СД:

Доминик Ярмер

(Подпис)

МОДЕЛ  
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна енергия.
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спрямо разделно производство на електрическа и топлинна енергия.
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.



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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 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	xx xxx		xx xxx	xx xxx	
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	x xxx	x xxx		x xxx	x xxx	
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx	
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx	
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	-x xxx	-x xxx		-x xxx	-x xxx	
1	Разходи за амортизации	хил. лв	x xxx	x xxx		x xxx	x xxx	
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx			xxx		
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	x xxx	x xxx		x xxx	x xxx	
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв	x xxx			x xxx		
1.3.	общин за двата продукта	хил. лв	x xxx			x xxx		
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	x	xxx		xx	xxx	
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв				x		
2.3.	общин за двата продукта	хил. лв	xxx			xxx		
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	x xxx	x xxx		x xxx	x xxx	
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
4.2.	социални разходи	хил. лв	xxx	xxx		xx	xx	
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	x xxx	x xxx		x xxx	x xxx	
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.2.	Работно облекло	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	x	x		x	x	
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xx	xxx		xxx	xxx	
5.5.	Застраховки	хил. лв	x xxx	xxx		x xxx	xxx	
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	xxx	xx		xxx	xx	
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.10.	Наеми	хил. лв	x	xx		x	x	
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	x	xx		x	xx	
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	x	xx		x	xx	
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	x	x		x	x	
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	x	x		x	x	
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	x	x		x	x	
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		xxx			xxx	
5.24.	Обезщетения по КТ	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.25.	Разходи за обучения	хил. лв	x	x		x	x	
5.26.	Разходи за реклама	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.27.	Ърски и консулт. (по дог. за командироване)	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.28.	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.29.	ИТ и телекомуникация	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.30.	Човешки ресурси	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.31.	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.32.	Покупки и склад	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.33.	Други административни услуги	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.34.	Фактуриране	хил. лв		xxx			xxx	
5.35.	Клиентско обслужване	хил. лв		xxx			xxx	
5.36.	Технически услуги	хил. лв	xx	xx		xxx	xxx	
5.37.	Представителни разходи	хил. лв	xx	xx		xx	xx	
5.38.	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	x	x		x	x	
5.39.	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
5.40.	видауална цел за енергоспестяване (чл.35 ЗЕ)	хил. лв		x			x	
5.41.	азходи - Координатор на балансираща група	хил. лв	x			x		
5.42.		хил. лв						
5.43.		хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв	xxx	xxx		xxx	xxx	

9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		xxx			xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв					
V	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	xxx xxx	xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xx xxx	xxx		xx xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xx xxx			xx xxx	
1.1.1	природен газ	хил. лв	xx xxx			xx xxx	
1.1.2	мазут	хил. лв					
1.1.3	газбол	хил. лв					
1.1.4	въглища	хил. лв					
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв					
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	x xxx			x xxx	
1.2.1	природен газ	хил. лв	x xxx			x xxx	
1.2.2	мазут	хил. лв					
1.2.3	газбол	хил. лв	xx			x	
1.2.4	въглища	хил. лв					
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв					
1.3	Разходи за вода	хил. лв	xxx	xx		xxx	xx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx			xxx	
2	Разходи за външни услуги	хил. лв					
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	xxxx			xxxx	
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	x xxx			xxx	
3.2.	Акциз на природен газ за ВК\$ППК	хил. лв	xx			xxx	
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв					
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв					
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв					
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxxxx			xxxxx	
6	Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ	хил. лв	xx			xxx	
7	Разходи за природен газ извън график	хил. лв	xx			xxx	

## ЗАБЕЛЕЖКА:

- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	xxx xxx	xxx xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Земни	хил. лв	xx xxx		xx xxx	
	Сгради	хил. лв	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx xxx	xxx xxx	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	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	xx xxx		xx xxx	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв				

№	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	#####	-xx xxx	xxx xxx	xx xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	#####	-xx xxx	xxx xxx	xx xxx
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	-xx	-xx	xx	xx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	-xx xxx	-xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Транспортни средства	хил. лв	-xxx	-xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	-xxx	-xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	-x xxx	-x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	-x xxx	-x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	-xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		-x xxx		x xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв				

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			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	-xx xxx	-x xxx	xx xxx	x xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	-xx xxx	-x xxx	xx xxx	x xxx
	Земни	хил. лв	-x xxx		x xxx	
	Сгради	хил. лв	-x xxx	-x xxx	x xxx	x xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	-xx xxx	-x xxx	xx xxx	x xxx
	Транспортни средства	хил. лв	-x	-x	x	x
	Стопански инвентар	хил. лв	-x	-x	x	x
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	-xxx	-xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	-xxx	-xx	xxx	xx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		-xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв				

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
а	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	#####		#####	-xx xxx		-xx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	-x xxx		-x xxx	-x xxx		-x xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	-xxx		-xxx			

електрически	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	-xx xxx		-xx xxx	-xx xxx		-xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	-x xxx		-x xxx	-x xxx		-x xxx
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>с</sup></b>	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx	xxx xxx		xx xxx	xxx xxx	
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx	x xxx		x xxx	x xxx	
	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.		xxx			xxx	
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx	
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx	x xxx		x xxx	x xxx	
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Σ	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	x,xx%	x,xx%
7	Данъчни задължения	%	xx,xx%	xx,xx%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	x,xx%	x,xx%

**Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.**

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xx xxx		x,xx%		xx xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	AG	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	xx xxx	1 година	x,xx%	-	xx xxx
	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.

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



/ Доминик Ярмер /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп. гв</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
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	xx xxx	xx xxx
3.1.	гореща вода	Q <sub>сн. гв</sub>	MWh	x xxx	x xxx
3.2.	водна пара	Q <sub>сн. вп</sub>	MWh	x xxx	x xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	%	x,xx%	x,xx%
4.1.	гореща вода	Q <sub>сн. гв</sub>	%	x,xx%	x,xx%
4.2.	водна пара	Q <sub>сн. вп</sub>	%	xxx,xx%	xxx,xx%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр. гв</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.2.	водна пара	Q <sub>пр. вп</sub>	MWh	x xxx	x xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр.т</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр.гв</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.2.	водна пара	Q <sub>пр.вп</sub>	MWh	x xxx	x xxx
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E <sub>вскп</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>некомб</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сг</sub>	t <sub>сг</sub>	xx xxx	xx xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дан	Q <sub>горива</sub> <sup>натур</sup>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
9.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	xx xxx	xx xxx
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
9.3.	газхол	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕН)	B <sub>всн</sub>	t (km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>акциз</sub>	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>акциз</sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xx,x%	xx,x%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	xx,xx%	xx,xx%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	#VALUE!	xxx,xx
15	СРУГ от комбинирано производство за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	#VALUE!	xxx,xx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр.т</sub>	MWh	xx xxx	xx xxx
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр.гв</sub>	MWh	xx xxx	xx xxx
16.2.	водна пара	Q <sub>пр.вп</sub>	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>сн.ч</sub>	t <sub>сг</sub>	x xxx	x xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub> <sup>натур</sup>	MWh	xx xxx	xx xxx
18.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	1000 km <sup>3</sup>	x xxx	x xxx
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
18.3.	газхол	B <sub>г</sub>	t	xx	x,x
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q <sub>всн</sub>	t (km <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>акциз</sub>	GJ	xxx xxx	xxx xxx
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>акциз</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%	xx,x%	xx,x%
22	СРУГ <sub>теп</sub> за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	xxx,xx	xxx,xx
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на	E <sub>сн</sub>	MWh	x xxx	x xxx
23.1.	електрическа енергия	E <sub>сн (ел)</sub>	MWh	x xxx	x xxx
23.2.	топлинна енергия	E <sub>сн (т)</sub>	MWh	x xxx	x xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>сн</sub>	%	x,xx%	x,xx%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нето</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xx xxx	xx xxx
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сг</sub>	t <sub>сг</sub>	xx xxx	xx xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
26.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	xx xxx,xx	xx xxx,xx
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
26.3.	газхол	B <sub>г</sub>	t	xx,xx	x,xx
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕН)	B <sub>всн</sub>	t (km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>нр</sub> <sup>пр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>	x xxx	x xxx
27.2.	мазут	Q <sub>нр</sub> <sup>м</sup>	kcal/kg		
27.3.	газхол	Q <sub>нр</sub> <sup>г</sup>	kcal/kg	xx xxx	xx xxx
27.4.	въглища	Q <sub>нр</sub> <sup>в</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q <sub>нр</sub> <sup>всн</sup>	kcal/kg (km <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>гр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>	x xxx	x xxx
28.2.	мазут	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.3.	газхол	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q <sub>гсн</sub>	kcal/kg (km <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	П <sub>гориво</sub>	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
29.1.	природен газ	П <sub>пр</sub>	BGN/km <sup>3</sup>	x xxx,xx	xxx
29.2.	мазут	П <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3.	газхол	П <sub>г</sub>	BGN/t	x xxx,xx	x xxx
29.4.	въглища	П <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕН)	П <sub>всн</sub>	BGN (km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ <sub>теп</sub> за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	#VALUE!	xxx,xx
31	СРУГ <sub>теп</sub> за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	#VALUE!	xxx,xx

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т пр.г.</sub>	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т в</sub>	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx xxx,xx	xxx xxx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xx xxx,xx	xx xxx,xx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xx xxx,xx	xx xxx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	xxx xxx,xx	xxx xxx
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	xxx,xx	xxx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>приз</sub>	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	M <sub>приз</sub> ВП	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	M <sub>приз</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>с2</sup>	kBGN	xx xxx	xx xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. <sup>с2</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. <sup>с2</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. <sup>1</sup>	kBGN	xx xxx	xx xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	x xxx	x xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	x xxx	x xxx
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xx xxx	x xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. <sup>с2</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. <sup>с2</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел. <sup>с2</sup>	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. <sup>с2</sup>	kBGN	xx xxx	xx xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. <sup>1</sup>	kBGN	xx xxx	xx xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	xxx,xx	xx,xx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 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:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

## ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	xxx xxx	xxx xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx xxx	xxx xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xx xxx	xx xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	xx xxx	xx xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	x xxx	x xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx 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	xx xxx	x xxx
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	xxx,xx	xxx,xx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx,xx	xxx,xx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xx,xx	xx,xx
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	xxx,xx	xxx,xx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	xx xxx	xx xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 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	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
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		
12	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
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> )		
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ		
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	xxxxx	xxxxx

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	$\eta_{тп}$	-	x,xx	x,xx
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	xx,xx%	xx,xx%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	xx,xx%	xx,xx%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	xx,xx%	xx,xx%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	xx,xx%	xx,xx%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	xx,xx%	xx,xx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.</sub> КПД	%	x,xxxx	x,xxxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx xxx	xxx xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			x,xxxx	x,xxxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xx xxx	xx xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xx xxx	xx xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх. произ</sub>	%	x,xxxx	x,xxxx
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	x xxx	x xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	x xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	x xxx	x xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение № 7

№	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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	xxx							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xx,x	xx,x						
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xx,xx%	xx,xx%						
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xx,x	xx,x						
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq	xx,x	xx,x						
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq	x,x	x,x						
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%	xx,x	xx,x						
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xx,x	xx,xx						
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xx,x	xx,xx						
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, КПД	%	xx,x	xx,x						
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	xx,x	xx,x						
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx,x	xx,xx						
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%	xx,x	xx,x						
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 (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q <sub>ед</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				
3.2.	Разход пара	t/h				xxx				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				x xxx				
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg				xxx				
3.5.	Топлинна мощност	MW	xxx			xxx				
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq				xxx,xxx				
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,x				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq				xx,xx				
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%				xx,xx%				

Изготвил:

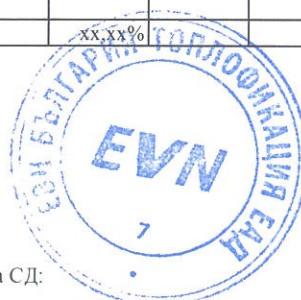
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /





РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2023 г.				ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xx.xx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%			

ОТЧЕТ за 2022 г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h		x xxx	x xxx	xx	xxx	xxx			
1.2.	Произведена топлинна енергия	MW/h	xx xxx.xx	xx xxx.xxx	xx xxx.xxx	xxx.xxx	x xxx.xxx	x xxx.xxx			
1.3.	Топлинна ефективност	%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2023 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	xx.xx%	x,xx%	xx,xx%
------------------------------	---	--------	-------	--------

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2023 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,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку			ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку	ГТ,КУ,ПГку
	ВК и ППК			VK1.2				VK1.2,3,4,5	VK1.2,3,4,5	VK1.2,3,4,5	VK1.2,3,4,5	VK1.2,3	VK1.2	VK1.2	VK1.2
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с водна пара	MWh	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx 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 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 xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx 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 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 xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
Q произв. от ВКЗППК	общо	MWh	xxx xxx	xxx			xx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx		
	с гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx			xx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx		
	с водна пара	MWh	xxx xxx	xxx			xx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx		
Q произведена от ППК	Топлинна ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%		xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%		
	Общо ВКЗППК														
	топлина на горивата	MWh	xx xxx	xxx	x	xx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx		
Гориво за ВКЗППК	условно гориво	t <sub>ef</sub>	x xxx	xx	x	x	xxx	xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx		
	при x xxx kcal/kg (kpmx)	kpm <sup>3</sup>	x xxx	xx	x	x	xxx	xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx		
	при x xxx kcal/kg (kpmx)	kpm <sup>3</sup>	x xxx	xx	x	x	xxx	xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx		
Гориво за ППК	топлина на горивата	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	природен газ	kpm <sup>3</sup>	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
при x xxx kcal/kg	мазут	t													
	газбол	t													
	при xx xxx kcal/kg	t													
при x xxx kcal/kg	въглища	t													
	при x xxx kcal/kg	t													
	при x xxx kcal/kg	t													
#	друго (ВЕИ)	t (kpm <sup>3</sup> )													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	природен газ	kpm <sup>3</sup>	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
при x xxx kcal/kg	мазут	t													
	газбол	t													
	при xx xxx kcal/kg	t													
при x xxx kcal/kg	въглища	t													
	при x xxx kcal/kg	t													
	при x xxx kcal/kg	t													
#	друго (ВЕИ)	t (kpm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	комбинирана ел. еп.	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	некомбинирана ел. еп.	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Е еп		MWh	xxx xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%
		MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Е реализация	общо	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	собств. потребление	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	продажба в т.ч.:	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Е продажба	на НЕК	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	на ЕРД	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	на други	MWh	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с водна пара	MW	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
		MW	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /





**ДО  
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И  
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ**  
за периода от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. от "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

**ИСКАНЕ ПО ЧЛ. 35, АЛ. 3 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА**  
за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото,  
свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през  
ценовия период и задължително обследване на промишлени системи:  
01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.

**ОСНОВАНИЯ:** чл. 35, ал. 1, вр. ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката,  
чл. 14а, ал. 4, чл. 15 и чл. 57, ал. 2, т. 3 от Закона за енергийната ефективност

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

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

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

ЕИК 115016602

Банкова сметка **BIC:** INGBBGSF **IBAN:** BG87 INGB 9145 1002 4596 18 в ING Банк

дружество, титуляр на Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-010-05 от 17.10.2000 г.  
и Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-506-03 от 31.10.2018 г.

## УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Законът за енергийната ефективност (ЗЕЕ) има за цел повишаване на енергийната ефективност като част от политиката по устойчиво развитие на страната чрез (наред с други мерки) въвеждане на схеми за задължения за енергийни спестявания (чл. 2, т. 2 ЗЕЕ).

За подпомагане изпълнението на националната цел за енергийна ефективност се въвежда схема за задължения за енергийни спестявания, които да осигурят постигането на обща кумулативна цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия за периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 (чл. 14а, ал. 1 ЗЕЕ).

Разликата между общата кумулативна цел и прогнозните енергийни спестявания от прилагането на алтернативните мерки се разпределя като индивидуални цели за енергийни спестявания между задължените лица по ЗЕЕ, като такива на първо място са посочени крайните снабдителите (КС), доставчиците от последна инстанция (ДПИ) и търговците с издадена лицензия за дейността "търговия с електрическа енергия", които продават електрическа енергия на крайни клиенти повече от xx GWh годишно (чл. 14а, ал. 4, т. 1 ЗЕЕ).

Индивидуалните цели за енергийни спестявания представляват ежегодни енергийни спестявания при крайното потребление на енергия (чл. 15, ал. 1 ЗЕЕ) и се определят от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), която в срок до 1 март на съответната година изготвя и публикува на интернет страницата си проект на списък на задължените лица и техните индивидуални годишни цели (чл., 15, ал. 7 ЗЕЕ).

Съгласно чл. 18, ал. 2 ЗЕЕ, изпълнението на целите за осъществяване на енергийни спестявания се извършва с прилагане на мерки, които се оценяват и потвърждават по начин, определен с 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 методите за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им (Наредба № Е-РД-04-3).

Според Наредба № Е-РД-04-3 за всяка изпълнена мярка при краен клиент се издава удостоверение за енергийни спестявания от страна на АУЕР (чл. 30, ал. 1 Наредба № Е-РД-04-3).

Отделно, през 2021, с измененията на ЗЕЕ, (ЗИДЗЕ, обн. ДВ, бр. 21 от 2021) се създава схема, която дава право задължени лице, които са в преизпълнение на определената им индивидуална цел да прехвърлят издадените им удостоверения за енергийни спестявания на други задължени лица (чл. 75, ал. 2 ЗЕЕ) и глава пета, раздел II Наредба № Е-РД-04-3.

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД (ЕВН ТР) (като топлопреносно предприятие и доставчик на топлинна енергия) е задължено лице, а общата му цел за 2023, както е определена от АУЕР в Поименния списък на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за 2023 г., утвърден със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-183/31.03.2023 е x.xxx GWh (т. 38 от списъка).

ЕВН ТР е изпълнило изцяло целите чрез прилагане на различни мерки за енергийни спестявания, което е видно от регистъра за задължените лица, поддържан от АУЕР и наличен на официалната страница на агенцията (<https://portal.seea.government.bg/bg/Obliged/Obliged>).

Като имаме предвид, че все още няма единна методика, по която да се изчислява паричната стойност на реализираните мерки за енергийни спестявания, на основание чл. 35, ал.1, вр. чл. 35, ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката, отправяме искане за включване в необходимите приходи на ЕВН ТР на сумата от **xxxx лв. без ДДС** за годишни индивидуални цели за енергийни спестявания в размер на **x.xxx GWh**. Цената е формирана след задълбочен анализ на пазарната среда при продажба на Удостоверения за енергийни спестявания, които установиха стойност от xx лв. без ДДС за 1 MWh спестена енергия при крайното потребление.

Отделно - съгласно разпоредбите на чл. 57, ал. 2, т. 3 от ЗЕЕ, промишлената система на ЕВН ТР подлежи

на задължително обследване за енергийна ефективност.

За изпълнение на това свое задължение, сме сключили договор с „ТЮФ Рейнланд България“ ЕООД на стойност **xxxxx лв. без ДДС**, стойност, която бихме искали да бъде компенсирана.

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

Приложение: договор за обследване за енергийна ефективност.

Дата: ..... март 2024 г.



\_\_\_\_\_  
Доминик Ярмер  
Председател на СД

\_\_\_\_\_  
Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД