

*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, гр. Пловдив, общ. Пловдив, обл. Пловдив, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37**  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава – членка на  
Европейския съюз/ **115016602**

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 **Велко Куршумов**  
(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на **Изпълнителен член на Съвета на директорите**

**и**

**Жанет 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, т. 17, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 33а, чл. 34 и чл. 35 от Закона  
за енергетиката да утвърдите, считано от **01.07.2022г.** 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 01.07.2022г., 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. 2022г. до 30.06 2023г.;

2.3. Договори за продажба на електрическа енергия за 2022г., 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 01.07.2022г. – 30.06.2023г.;

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)*

Желяя 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: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_

Велко Куршумов

Изпълнителен член на Съвета на директорите

Подпис: \_\_\_\_\_

Жанет Стойчева

Заместник-председател на Съвета на директорите



## ДЕКЛАРАЦИЯ\*

Долуподписаните **Велко Куршумов**, в качеството ми на изпълнителен член на Съвета на директорите и **Жанет 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: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_  
**Велко Куршумов**  
Изпълнителен член на Съвета на директорите

Подпис: \_\_\_\_\_  
**Жанет 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 **Анна Антонова Димитрова**

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ xxxxxxxxxx,

\*роден/а на .....В.....  
(dd.mm.gggg) (град, държава)

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

документ за самоличност № xxxxxxxxxx, изд. на xx.xx.xxxxг. от МВР-Пловдив,

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_  
**Велко Куршумов**  
Изпълнителен член на Съвета на директорите

Подпис: \_\_\_\_\_  
**Жанет 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 компенсиране 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 КЕБР 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 КЕБР 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 01.07.2022г.**

## **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 01.07.2022- 30.06.2023 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. Предложение за тарифна структура**
- D. Приложения:**

Приложение 2.1.1 – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2020г. и прогнозна информация за ценовия период 01.07.2022г. – 30.06.2023г., 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“ (т. II. 1 от Писмо, изх. № Е-14-00-4 от 08.03.2022г. на КЕВР);

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 2021г. и за ценовия период 01.07.2021г. – 30.06.2022г., 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“ (т. I. 3 от Писмо, изх. № Е-14-00-4 от 08.03.2022г. на КЕВР);

## 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 01.07.2022 – 30.06.2023 г.;
- Цена на природен газ – разходите за основно гориво природен газа са остойностени на база прогнозна цена, към която са добавени цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа съгласно Писмо, изх. № Е-14-00-5 от 23.03.2022г. на КЕВР. Прогнозната цена е базирана на сетълмент цени за финансов фючърс за хъб TTF от ЕЕХ към ден на търговия 22.03.2022 [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.
- Цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните 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 съгласно Писмо, изх. № Е-14-00-5 от 23.03.2022г. на КЕВР. Прогнозната цена е базирана на фючърс за EUA от ЕЕХ към ден на търговия 22.03.2022 [Futures Market \(eex.com\)](#) Използвани са месечни котировки
- Цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за БЕКП в размер на xxx.xx лв./MWh – Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. базирана на сетълмент цени за финансов фючърс от ЕЕХ за Унгария към ден на търговия 22.03.2022 [Futures \(eex.com\)](#) и групов коефициент съгласно определения от КЕВР с решение Ц-26 от 01.07.2021. Годишни и тримесечни цени са преобразувани към месечни с цел по-точно моделиране на съотношението търсене/предлагане през различните сезони. Използваният алгоритъм е базиран на сезонни коефициенти, които са калкулирани на база исторически данни за пазар ден-напред в Унгария.
- Примерна стойност на коефициента за ефективност на производството на електрическа енергия – определена от КЕВР с решение Ц-26 от 01.07.2021 г
- 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 топлопреносната мрежа

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

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

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

В следващата таблица е представено по месеци сравнение на отпусната към преноса топлинна енергия през 2021 г., прогноза за периода 2022г. – 2023г., отчетени температури на външния въздух за 6 годишен период и прогнозните външни температури за ценовия период.

Показатели	Мярка	2022						2023						
Ценови период		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 2022-2023	°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 2021 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	xx 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														
2022	°C							x.x	x.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
2017	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	-x.x	x.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x
2016	°C	xx.x	xx.x	xx.x	xx.x	x.x	x.x	x.x	x.x	xx.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.

Продажбите на топлинна енергия през 2021 г. е завишена спрямо очакванията поради:

- ✓ По-голяма продължителност на периода с отопление и увеличени DDh спрямо 2020 г.
- ✓ Намаляване на влиянието на мерките за ограничаване на пандемията от COVID-19;
- ✓ Увеличаване икономическа активност на бюджетни и небитови клиенти.

Противоположен ефект със значително по-малко влияние върху месечните продажби имат проведените ремонтни дейности по топлопреносната мрежа, наложили временно изключване на малък брой клиенти.

Въз основа на направения анализ, в следствие активната комуникация с клиентите и провежданите кампании за повишаване доверието към услугата централизирано топлоснабдяване, предлагането на услугата охлаждане през летния период и присъединяване към топлопреносната мрежа на нови клиенти, водещи до увеличаване на броя на клиентите на топлинна енергия спрямо минали периоди,



към настоящия етап 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 2021 г. отчетената топлинна енергия за собствени нужди е xx xxx MWh.

За ценовия период топлинната енергия за собствени нужди е планирана в размер на xx xxx MWh.

Спрямо 2021 г. планираните собствени нужди са по-малко със x xxx MWh поради това, че не се предвижда експлоатация на инсталация ТЕЦ Север.

Не се предвижда използване на Енергиен котел № 3 в ТЕЦ Север, вследствие на което потреблението на пара за собствени нужди значително се редуцира.

От началото на отоплителен сезон 2021/2022 за производство на върховия топлинен товар се използват само ново изградените на двете площадки общо 5 броя водогрейни котли, всеки от които е с номинална топлинна мощност от 19 MW.

Като базова инсталация ще се използва Когенерацията. За ценовия период се предвижда един по-продължителен престой за ремонт за 25 календарни дни през месец Август 2022 г. В този период основен топлоизточник се предвижда да бъдат новите водогрейни котли на площадка ОЦ Юг.

Общата продължителностна работа на всички водогрейни котли се очаква да бъде x xxx ч.

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

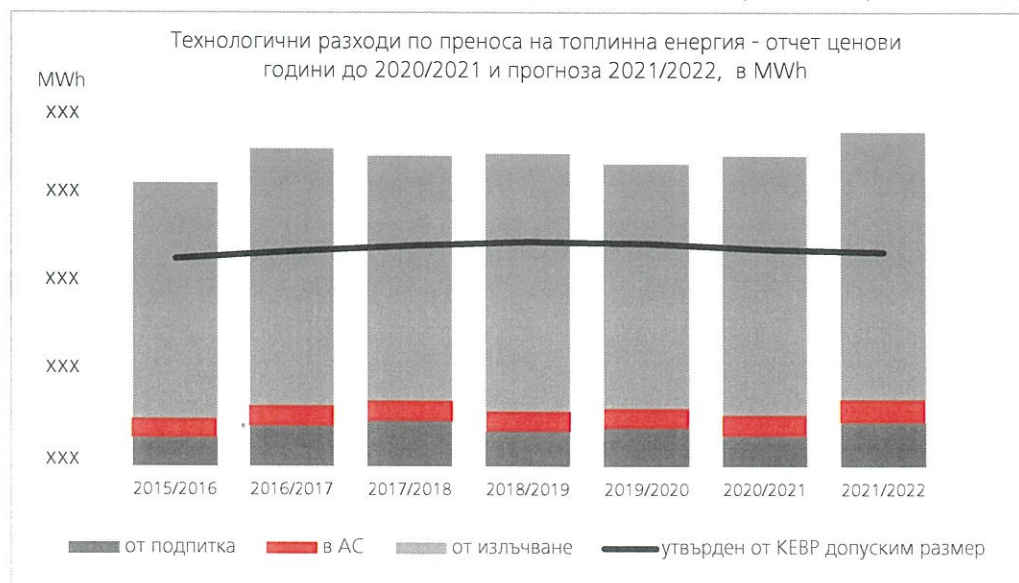
**б. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи**

За определянето на количествата топлинната енергия за технологични разходи по преноса е направен анализ на изменението на реалните отчетени стойности за последните 8 ценови години. Представяме резултатите от него с графиките 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:

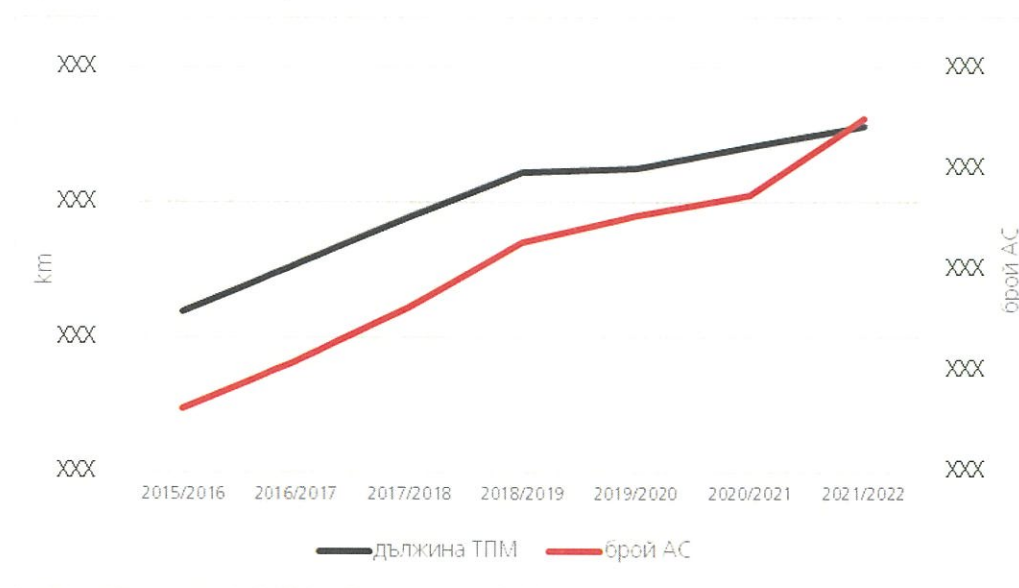
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия в абонатни станции;
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от топлоотдаване на топлопроводите и съоръженията към тях.

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

**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 на 70 % 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, е в зависимост 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 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г. тези разходи са прогнозирани в размер на **x xxx MWh** и съответстват на достигнатите нива през последните шест години.

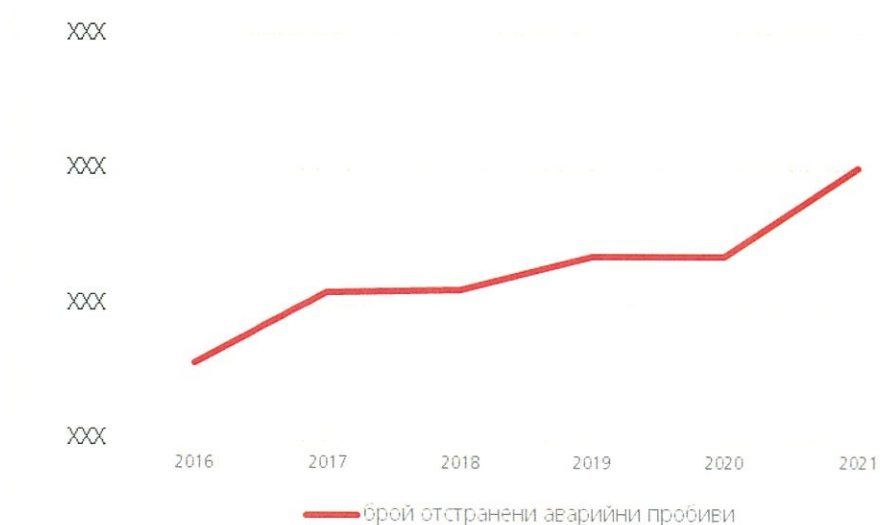
В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите разходи през календарната 2021 г.

МЕСЕЦ	Календарна 2021	2022/2023
	АС	АС
-	MWh	MWh
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	x xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	x xxx	x xxx
Декември	x xxx	x xxx
<b>общо</b>	<b>x xxx</b>	<b>x xxx</b>

## 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 2021г., рехабилитираните и новопостроените топлопреносни трасета са с обща дължина от xx,x km, което представлява едва x % от общата дължина на мрежата към 2021г. – xxx,x km.

В резултат на анализа, за ценовия период е прието, че загубите на топлинна енергия от подпитка ще са на ниво ценова година 2019г. - 2020 г. в размер на xx xxx MWh.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци в сравнение с отчетените разходи през календарната 2021 г.

МЕСЕЦ	календарна 2021	2022/2023
	подпитка	подпитка
-	MWh	MWh
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	xxx	x xxx
Май	x	x xxx
Юни	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 са с много малък обем;
- ✓ 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;

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

В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите резултати през календарната 2021г.

МЕСЕЦ	календарна 2021	2022/2023
	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 01.07.2022г. до 30.06.2023г.**

На база направения анализ и така описаните елементи на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия, за новия ценови период, с начало от 01.07.2022 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 2021 г. е както следва:

МЕСЕЦ	календарна 2021	2022/2023
	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	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	xx xxx	x xxx
Ноември	xx xxx	xx xxx
Декември	xx xxx	xx xxx
<b>Общо</b>	<b>143 378</b>	<b>112 500</b>

В предходни ценови заявления ЕВН ТР е заявявало количества за технологични разходи за преноса, които в общия случай са били одобрявани от Комисията в размери, близки до заявяваните от дружеството. Утвърдените технологични разходи от xx%, обаче, не позволяват на дружеството да кумулира парични средства за изпълнение на необходимите инвестиции за рехабилитация на топлопреносната мрежа в гр. Пловдив през следващите ценови периоди.

Аргументите, поради които искаме увеличаването на относителния дял на признатите ни разходи от **xx% на 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



топлина за отопляване и на най – отдалечените потребители. Независимо кой от топлоизточниците е в работа, обективно технологичните разходи на топлина при преноса са над хх%.

Видно от извършения сравнителен анализ с предложените технологични разходи по елементи за ценовата година, независимо от прогресивно влошаващото се състояние на топлопреносната мрежа, значително намалената плътност на потребление и значителното увеличение дължина на мрежата, исканото увеличаване на относителния дял на признатите разходи на хх% е в съответствие с Методиката за определяне на допустимия размер на технологичните разходи.

- ✓ Независимо от това, че ЕВН ТР инвестира в обновяване на топлопреносната мрежа и съоръженията към нея, не е възможно едновременно да се рехабилитират големи участъци, за да не блокираме градската среда и обичайните дейности и маршрути за движение на гражданите;
- ✓ заявеното от ЕВН ТР за новия ценови период количество на технологичните разходи при преноса като относителен дял от хх% е по - малко от отчетените количества през разглеждания период от 8 последователни ценови години и съизмерим с абсолютния им размер на разходи от преди 17 г.;
- ✓ признатите разходи от хх% за ценови период не са достатъчни за кумулирането на средства за осъществяването на амбициозните цели на дружеството за стартирането на поетапната рехабилитация на топлопреносната мрежа в гр. Пловдив в рамките на инвестиционно – ремонтната програма;
- ✓ част от амбициозния план на ЕВН ТР е да привлече средства по проекти, финансирани със средства от европейски програми и фондове, а за това са му необходими допълнителни разполагаеми парични средства. Задължително изискване за такива проекти е самоучастието на бенефициента чрез собствено финансиране за извършване на проектното предложение;
- ✓ рехабилитацията на топлопреносната мрежа ще позволи на ЕВН ТР да проучи и да внедри за изпълнение иновационни технически решения за контрол и проследяване на технологичните разходи на топлинна енергия;
- ✓ рехабилитацията на топлопреносната мрежа води до ползи за потребителите чрез повишаването на качеството на предоставяните услуги – до намаляване на аварийните изключения и до подобряването на преносните й способности.

**Въпреки, че дружеството всяка година обявява със Справка „Тип-пренос“ на ценовото заявление за новия ценови период отчетни стойности на Технологични разходи на топлинна енергия по преноса на нива от хх%, което е видно и от горните графики, в общия случай Комисията одобрява технологични разходи в размер на хх%. При досегашните опити на Дружеството да заяви стойности близки до реалните, като съобрази относителния дял на технологичните разходи с моментното състояние на мрежата, Комисията е извършвала корекции, като от една страна е намаляла необосновано размера на технологичните разходи, а от друга страна изключително некоректно математически е прехвърляла разликата в размера на продажбите на Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода. Изкуственото и необосновано увеличение на продадените количества топлинна енергия води до намаление на цената на топлинната енергия, което само за предходното ценово решение Ц-26 от 01.07.2021 г е ошетило дружеството с над х ххх хил. лв.**

**С непризнаването на пълния размер на Технологични разходи на топлинна енергия по преноса и намалянето на одобрените цени на топлинната енергия чрез увеличаване на количествата Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода дружеството е възпрепятствано да кумулира средства за осъществяването на заложените цели за рехабилитация на топлопреносната мрежа в гр. Пловдив, което от своя страна ще доведе до дългосрочен и влошаващ се тренд на увеличение на технологичните разходи и влошаване на предлаганата услуга**

- с. Прогнозно количество електрическа енергия за собствени нужди и трансформация за новия ценови период и разпределението на това количество между електрическата и топлинната енергия, сравнено с отчета за 2020 г.

В следващата таблица е показано очакваното електропроизводство и разпределението на електрическата енергия за собствени нужди на централите за производство на топлинна и електрическа енергия за ценовия период в сравнение с 2021г.:



ПОКАЗАТЕЛ		МЯРКА А	2021 г.	07.2022- 06.2023г.
Производство на електрическа енергия	Е бр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	Е сн	MWh	х xxx	х xxx
електрическа енергия	Е сн (ел)	MWh	х xxx	х xxx
топлинна енергия	Е сн( т)	MWh	х xxx	х xxx
Електрическа енергия за собствени нужди	Е сн	%	х.хх%	х.хх%

Потреблението на електрическа енергия за собствени нужди на Когенерацията за новия ценови период е прогнозирано в размер на х xxx MWh, което е със xxx MWh повече от отчетеното през 2021 г. Завишението се основава на по-продължителното използване на инсталацията, през което време необходимата електрическа енергия няма да се закупува, а ще е собствено производство.

Прогнозата на електрическа енергия за собствени нужди за производство на топлинна енергия е увеличена с хх MWh, дължащо се предвиждането да се използват новите водогрейни котли.

За инсталация Когенерация, за ценовия период се предвижда един по-продължителен престой за ремонт за 25 календарни дни през месец Август 2022 г.

#### д. 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 (нетекучи) 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 01.07.2022-30.06.2023 са базирани на одобрените с Ценово решение Ц-26/01.07.2021, 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 2020	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Придобити	xx xxx		
Отписани	(x xxx)		
Провизия	xxx		
Трансфери	-		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2020 (Решение Ц-26/01.07.2021)	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Баланс към 1 Януари 2021	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Придобити	xx xxx		
Отписани	(xxx)		
Провизия	xxx		
Трансфери	-		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2021 (Текущо ценово заявление)	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
<b>Амортизации и загуби от обезценка</b>			
Баланс към 1 Януари 2020	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Амортизация за годината	x xxx		
Загуби от обезценка	(xx)		
Отписани	(xxx)		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2020 (Решение Ц-26/01.07.2021)	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Баланс към 1 Януари 2021	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Амортизация за годината	xx xxx		
Загуби от обезценка	-		
Отписани	(xxx)		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2021 (Текущо ценово заявление)	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
<b>Балансова стойност</b>			
Към 1 Януари 2020	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Към 31 декември 2020	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Към 1 Януари 2021	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Към 31 декември 2021	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx



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

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

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

Други активи свързани с административната работа на дружеството (компютри, софтуер, принтери, бюра, офис оборудване и др.) се разпределят между активите за производство и активите за пренос на база коефициент получен според отработените от служителите на дружеството часове за 2021 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2021г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са xxx 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 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. При калкулиране на оборотния капитал са включени и разходите представляващи корекции на установени разлики от предходния ценови период съгласно чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ, тъй като те представляват оборотни средства, които не са били предвидени в ценово решение Ц-26/01.07.2021г. и съответно дружеството не е получило възвръщаемост върху тях. 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 2021 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2021г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са xxx xxxч., а тези свързани с пренос xx xxxч. На тази база xx% от оборотния капитал 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. ле. И финансиране от Община Пловдив за изграждане на Първа градска магистрала в размер на xxx хил. лв. Общата стойност на финансиранията включени в Справка х „РБА“ **xxx хил. лв.**

### 4. Калкулация на РБА

Вземайки в предвид формулата за калкулиране на РБА е направена следната калкулация 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-26 от 01.07.2021

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.

Получената стойност е в размер на х,хх%

#### 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>7</sup>
	2 години <sup>3</sup>	3 години <sup>4</sup>	5 години	7 години <sup>5</sup>	10 години <sup>6</sup>	20 години	2 години <sup>3</sup>	3 години <sup>4</sup>	5 години	7 години <sup>5</sup>	10 години <sup>6</sup>	20 години	
ефективна годишна доходност													
01.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19
02.2021	-	-	-0,17	-	0,14	-	-	-	-	-	0,15	-	0,15
03.2021	-	-	-0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14
04.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,07	0,14
05.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14
06.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	0,14
07.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,65	1,09	0,14
08.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	0,14
09.2021	-	-	-0,15	-	0,20	-	-	-	-	-	0,25	-	0,15
10.2021	-	-	-0,02	-	0,53	-	-	-	-0,05	-	-	-	0,25
11.2021	-	0,13	0,27	0,49	-	-	-	-	-	0,51	-	-	0,25
12.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,07	0,30	1,18	0,44

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 и комунални 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 х,хх

Date updated:	5.яну.22					
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://www.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html">https://www.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html</a>					
Companies in each industry:	<a href="https://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls">https://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls</a>					
Variable definitions:	<a href="https://www.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/variable.htm">https://www.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					23,94%	
Industry Name	Number of firm	Beta	D/E Ratio	Effective Tax rate	Unlevered bet	Cash/Firm valu
Power	72	0.84	70.90%	12.78%	0.55	6.44%

Безлостовият отраслов β коефициент, при целева структура на капитала за регулаторни цели капиталова структура (50/50) и размера на данъчната ставка 10%, се преобразува в лостов β коефициент със стойност – 0.696.

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-22

Enter the current risk premium for a mature equity market

4,24%

Updated January 1, 2022

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)

1,16

Updated January 1, 2022

Country		Moody's rating	Rating-based Default Spread	total Equity Risk Premium	Country Risk Premium
Bulgaria	Africa Eastern Europe & Russia	Baa1	1,36%	5,82%	1,58%

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 = Безрискова премия + бета коефициент на активите \* Пазарна рискова премия

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

НВск =  $x,xx\% + x,xx * x,xx\% = x,xx\%$

2. Норма на възвръщаемост на привлечения капитал

Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е изчислена съгласно т. 40 и т. 41 от Указания-НВ, като среднопретеглена величина от договорените годишни лихви на заемите и относителното тегло на съответния заем в общата сума на привлечения капитал и е в размер на  $x,xx\%$

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

4. Дял на привлечения капитал -  $D_{ПК} = xx,xx\%$

5. Данъчна ставка -  $ДС = xx\%$

6. Калкулация

НВ =  $xx,xx\% * x,xx\% / (x-xx\%) + xx,xx\% * x,xx\% = x,xx\%$

### 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 31.12.2021 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 осчетоводените загуби от обезценки през 2016 и 2017 година, както и приходите от последващи оценки на нетекущи материални активи осчетоводени през 2019 година .

Разходите за амортизация на активите от позиция Машины, съоръжения и оборудване са калкулирани съгласно предприятия от КЕВР в т.1.1 от Общия подход на решение Ц-26/01.07.2021 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 производствените централи Нова когенерационна централа и ТЕЦ Север са разпределя съответно според тяхното предназначение, и функционалност спрямо това дали служат само за производство на електричество, само за производство на топлинна енергия, или служат за комбинирано производството и на двата продукта.

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

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

Разходите за амортизация на други активи свързани с административната работа на дружеството (компютри, софтуер, принтери, бюра, офис оборудване и др.) се разпределя между разходите за производство и пренос на база коефициент получен според отработените от служителите на дружеството часове за 2021 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2021г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са ххх ххх', а тези свързани с пренос хх хххч. На тази база хх% от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а хх% се разпределя за пренос на топлинна енергия.

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата хххх г.	Прогноза в цени XIII-ти РП хх.хх.хххх г.	Разлика XIII РП – хххх г.
Разходи за амортизации	хил. лв	х ххх	хх ххх	х ххх

## 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 2021 г.	Прогноза в цени XIII-ти РП 01.07.2022 г.	Разлика XIII РП – 2021 г.
Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	х xxx	xxx

Основните обекти в ремонтната програма са:

Инспекция на Газова турбина GT-SGT700 на стойност xxx хил. лева

Ремонт на помпи NDC и NDG на стойност xx хил. лева

Поддръжка компресори xx хил. лева

Ремонт на водогрейни котли xxx хил. лева

Ремонт на топлопреносната мрежа xxx хил. лева

Ремонт на абонатни станции на стойност xx хил. лева

Ремонт хидроизолация лаборатории ХВО xx хил. лева

### 3. Разходи свързани с персонала

Планира се увеличение на разходи за регулирана дейност свързани с персонала през 2022-23 г., до 4 895 хил. лв. основно поради нарастване на разходите за заплати и възнаграждения. 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 2021 г.	Прогноза в цени XIII-ти РП 01.07.2022 г.	Разлика XII РП – 2022 г.
Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	х xxx	х xxx	xxx
Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx

### 4. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по 3Е

Разходите пряко свързани с регулираните дейности по 3Е нарастват х,х % до х xxx 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 2021 година индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от х,х% за периода март 2021 - февруари 2022 г. спрямо периода март 2020 - февруари 2021 г. Източник: [Средногодишни ИПЦ, предходните 12 месеца = 100 | Национален статистически институт \(nsi.bg\)](https://www.nsi.bg/)

Разходите по точка 5.4. Материали за текущо поддържане са увеличени до 324 хил. лв. като е взето на предвид текущото и очакваното увеличение на цената на металите установено на база постъпили в дружеството оферти от контрагенти, както и на база проучвания, извършени от вътрешнофирмени експерти от отдел Снабдяване

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2021 г.	Прогноза в цени XIII-ти РП 01.07.2022 г.	Разлика XIII РП – 2021 г.
Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по 3Е	хил. лв	х xxx	х xxx	xxx



#### 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 2021 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- ориентиранни 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 Запазена е структурата на разходите от последното ценово заявление. При необходимост от допълнителна обосновката, Дружеството е готово да я предостави.

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2021 г.	Прогноза в цени XIII-ти РП 01.07.2022 г.	Разлика XIII РП – 2021 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  $x, x\%$  за периода март 2021 - февруари 2022 г. спрямо периода  $x, x\%$  за периода март 2020 - февруари 2021 г.

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

#### 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.

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



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

#### г. Променливи разходи

Променливи разходи се увеличават с ххх.х % до ххх ххх хил.лева, дадени подробно в таблиците по-долу:

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2021 г.	Прогноза в цени XII-ти РП 01.07.2022 г.	Разлика XIII РП – 2021 г.
ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	хх ххх	ххх ххх	ххх ххх

#### 1. Разходи за материали

Наблюдава се увеличение на разходите за материали спрямо базисната 2021 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 22.03.2022 [Financial Futures \(EGSI\) Market Data \(eex.com\)](https://www.eex.com/Financial-Futures-(EGSI)-Market-Data) 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“.

		7.2022	8.2022	9.2022	10.2022	11.2022	12.2022
ВН	Количество, kWh	х	ххх ххх	х	х	хх ххх	хх ххх
	Разход, лв.	х	хх ххх	х	х	хх ххх	х ххх
СН	Количество, kWh	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	ххх ххх
	Разход, лв.	х ххх	хх ххх	х ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх
НН	Количество, kWh	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх
	Разход, лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	ххх ххх	ххх ххх

1.2023	2.2023	3.2023	4.2023	5.2023	6.2023	Общо
хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	х	х	ххх ххх
х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х	х	хх ххх
ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	хх ххх	хх ххх	х ххх ххх
хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	х ххх	х ххх	ххх ххх
ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	ххх ххх	х ххх ххх
хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	ххх ххх

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	07.2022	08.2022	09.2022	10.2022	11.2022	12.2022	01.2023
ТЕЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>хх ххх</b>	<b>хх ххх</b>	<b>х ххх</b>
	цена пречистване	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх
	цена инд.канал	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх
ТЕЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>
	цена вода	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх
	цена канал	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх
ОЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>		<b>х ххх</b>			<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>
	цена пречистване	лв/куб.м		х,хх			х,хх	х,хх	х,хх
	цена инд.канал	лв/куб.м		х,хх			х,хх	х,хх	х,хх
ОЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
ТЕЦ инкасатори	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх

месец	Дим.	дименсия	02.2023	03.2023	04.2023	05.2023	06.2023	Общо Количество	Общо разход
ТЕЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>х ххх</b>	<b>хх ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>хх ххх</b>	
	цена пречистване	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх		хх ххх,хх
	цена инд.канал	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх		хх ххх,хх
ТЕЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>хх ххх</b>	
	цена вода	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх		хх ххх,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх		х ххх,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх	х,ххх		х ххх,хх
ОЦ производство	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>х ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>			<b>х ххх</b>	
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх				х ххх,хх
	цена инд.канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх				х ххх,хх
ОЦ питейна вода	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>х ххх</b>	
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х ххх,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		ххх,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х ххх,хх
ТЕЦ инкасатори	<b>Количество</b>	<b>куб.м</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>хх</b>	
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х,хх

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
7	SODIUM ALKALI	кг	x xxx	x xxx	x xxx
7	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	x xxx	x xxx	x xxx
7	Натриева основа	л	x xxx	x xxx	x xxx
7	Солна киселина	БР	xxx	xxx	xxx
7	Таблетирана сол	т	xxx	xxx	xxx
7	Триетаноламин	БР	xxx	xxx	xxx
7.2022			xxx	xxx	xxx
8	SLPHER ACID-TECHNICAL	кг	x xxx	x xxx	x xxx
8	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	x xxx	x xxx	x xxx
8	Натриева основа	л	x xxx	x xxx	x xxx
8	Таблетирана сол	т	xxx	xxx	xxx
8.2022			xxx	xxx	xxx
9	Amberlite HPR 1100 Na	л	xxx	xxx	xxx
9	Натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
9	Таблетирана сол	т	x xxx	x xxx	x xxx
9.2022			x xxx	x xxx	x xxx
10	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	x xxx	x xxx	x xxx
10	Амонячна вода	кг	xxx	xxx	xxx
	Натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
10	Продукт за кондициониране на вода	т	xxx	xxx	xxx
10	Таблетирана сол	т	xxx	xxx	xxx
10.2022			x xxx	x xxx	x xxx
11	Натриева основа	л	x xxx	x xxx	x xxx
11.2022			x xxx	x xxx	x xxx
12	SLPHER ACID-TECHNICAL	кг	xxx	xxx	xxx
12	SODIUM ALKALI	кг	xxx	xxx	xxx
12	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	xxx	xxx	xxx
12	Натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
12	Силикати RT чувствителен тест	БР	x xxx	x xxx	x xxx
12.2022			x xxx	x xxx	x xxx
1	SODIUM ALKALI	кг	x xxx	x xxx	x xxx
1	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	xxx	xxx	xxx
1	Амонячна вода	кг	xxx	xxx	xxx
1	Етилендиамин тетраоцетна киселина	БР	xxx	xxx	xxx
1	Натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
01.2023			x xxx	x xxx	x xxx
2	SLPHER ACID-TECHNICAL	кг	x xxx	x xxx	x xxx
2	SODIUM ALKALI	кг	x xxx	x xxx	x xxx
2	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	xxx	xxx	xxx
2	Аманиевожелезен сулфат хексахидрин	БР	xxx	xxx	xxx
2	Диизопропиламин за синтез	БР	xxx	xxx	xxx
2	Натриев молибдат дихидрат	БР	xxx	xxx	xxx
2	Натриева основа	л	x xxx	x xxx	x xxx
2	Оксалова киселина дихидрат	БР	x xxx	x xxx	x xxx
2	Силикати RT чувствителен тест	БР	x xxx	x xxx	x xxx
2	Таблетирана сол	т	xxx	xxx	xxx
02.2023			xxx	xxx	xxx
3	SLPHER ACID-TECHNICAL	кг	xxx	xxx	xxx
3	SODIUM ALKALI	кг	xxx	xxx	xxx
3	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	x xxx	x xxx	x xxx
3	Натриева основа	л	x xxx	x xxx	x xxx
3	Транспортни разходи	БР	x xxx	x xxx	x xxx
03.2023			xxx	xxx	xxx
4	Натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
04.2023			xxx	xxx	xxx
5	SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION	т	xxx	xxx	xxx



<b>5 Таблетирана сол</b>	<b>Т</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>
<b>05.2023</b>		<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>
<b>6 SODIUM CHLORIDE-BRINE-SOLUTION</b>	<b>Т</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>
<b>6 Амонячна вода</b>	<b>кг</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
<b>6 Натриева основа</b>	<b>л</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
<b>06.2023</b>		<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>
<b>Общо</b>		<b>ххх</b>	<b>ххх</b>	<b>ххх</b>

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.

Съгласно разпоредбите на Делегиран Регламент 2019/331 за определяне на валидни за целия Съюз преходни правила за хармонизираното безплатно разпределяне на квоти за емисии в съответствие с чл. 10 а от Директива 2003/87/ЕС, за периода 2021-2025 г. общо за двете централи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, са **предварително** разпределени безплатни квоти в следният размер:

Период	2021	2022	2023	2024	2025	ОБЩО
<b>Безплатни квоти</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>	<b>х ххх</b>

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 разходоэффективните 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 (CO2) при производството се приспадат предвидените безплатни квоти и се остойността с цена на емисиите базирана на фючърс за EUA от EEX към ден на търговия 22.03.2022 [Futures Market \(eex.com\)](https://www.eex.com/). Използвани са месечни котировки.

	мярка	Пощадка Север	Пощадка Юг	Общо за ТР
емитирани за 2-во пол. 2022	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
безплатни Q EUAs	t	-x xxx	-x xxx	-x xxx
за закупуване 2-во пол. 2022	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
емитирани за 1-во пол. 2023	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
безплатни Q EUAs	t	-xxxx,x	-x xxx	-x xxx
за закупуване 1-во пол. 2023	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
за закупуване 01.07.2022-30.06.2023				xxx xxx
Цена	лв./t			xxx,xx
<b>Разход</b>	<b>хил.лв.</b>			<b>xx xxx</b>

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 2021 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 2022 г.

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

Разходите предизвикани за балансиране по правила за търговия с ЕЕ се оценяват на 267 хил. лв., като се планират на база сумарен небаланс в размер на 3.3% от планираните продажби на електроенергия остойностени със среднопретеглените цени за отчетния период 2021 г.;

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2019 г.	Прогноза в цени X-ти РП 01.07.2020 г.	Разлика XIII РП – 2021 г.
Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв.	xxx	xxx	-xx

### 4. Корекции съгласно 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

$H_t = Q_g * (C_{пг} - C_I)t + Q_e * (C_{пe} - C_{II})t \pm Pt-1$ , където:

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

$Q_g$  – отчетено количество природен газ за ценовия период, MWh;

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

$C_I$  – 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;

P – 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, лв.;

t – ценовият период.

# 1. Корекция на разходи за природен газ за периода 01.07.2021-30.06.2022

Qg – xxx xxx MWh – отчетеното количество природен газ е формирано на база отчет за периода 01.07.2021 – 28.02.2022 и прогноза за периода 01.03.2022-30.06.2022

Цпг – xx.xx 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

ЦI – 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 (ЦпI), изчислена по формула:

$$ЦпI = 0,5*(Цбг + Цп).$$

		xx,xx			xx,xx		
		2021/2022					
	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 търговец	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
надвзет/недовзе т приход от природен газ	хил. лв.	-xxx,xx	-xxx,xx	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-x xxx,xx
Цена на пр. газ , Цбг	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xxx,xx
Цена на пр. газ , ЦпI	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

		xx,xx			xx,xx			xx,xx
		2021/2022						
	месец	01	02	03	04	05	06	Общо:
Количество, Qg	MWh	xxx xxx	xx xxx	xxx 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	xx,xx
Цена на пр. газ , Ц търговец	лв./MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
надвзет/недовзе т приход от природен газ	хил. лв.	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-x xxx,xx	-xx xxx
Цена на пр. газ , Цбг	лв./MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Цена на пр. газ , ЦпI	лв./MWh	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx

Корекцията на разходи за природен газ за периода 01.07.2021-30.06.2022 е коригирана с получените за месеците декември 2021 и януари 2022 компенсации съгласно решение на Министерски съвет № 93 от 25.02.2022 За изменение на Програма за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, с подпомагане с фиксирана сума на един MWh. Получените компенсации са в размер на х ххх хил. лв.

По отношение на предвидените в решение № 93 от 25.02.2022 компенсации за месеците февруари 2022 и март 2022, Дружеството счита, че няма достатъчно основания за признаването им до момента, като по тази причина, те не са включени в корекцията до фактическото им получаване

На база предоставените по-горе данни следва да се начисли корекция по природен газа за периода 01.07.2021-30.06.2022 в размер на хх ххх - х ххх = хх ххх хил. лв.

## 2. Корекция на разходи за квоти за въглеродни емисии за периода 01.07.2021-30.06.2022

Qe – ххх ххх,хх t

Отчетеното количество отделени емисии (Qe) в размер на 161 811 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 2021 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 2022 година подлежат на корекция след изтичането му.

	мярка	Площадка Север	Площадка Юг	Общо за ТР
Емитирани за 2-во пол. 2021	t	хх ххх	х ххх	хх ххх
Емитирани за 1-во пол. 2022	t	хх ххх	х ххх	хх ххх
Емитирани за периода 01.07.2021-30.06.2022	t	ххх ххх	хх ххх	ххх ххх

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.

Съгласно разпоредбите на Делегиран Регламент 2019/331 за определяне на валидни за целия Съюз преходни правила за хармонизираното безплатно разпределяне на квоти за емисии в съответствие с чл. 10 а от Директива 2003/87/ЕС, за периода 2021-2025 г. общо за двете централи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, са **предварително** разпределени безплатни квоти в следният размер:

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

От емитираното за периода 01.07.2021-30.06.2022 количество са приспаднати 50% от полагаемите и получените съгласно предварителното разпределение безплатни квоти за 2021 г. ( $x \text{ ххх}t = x \text{ ххх}t * x \text{ хх}\%$ ) съответстващи на 2-во полугодие на 2021 и хх% от очакваните за получаване съгласно предварителното разпределение безплатни квоти през 2022 г. ( $x \text{ ххх}t = x \text{ ххх}t * x \text{ хх}\%$ ) съответстващи на 1-во полугодие на 2022



	мярка	Площадка Север	Площадка Юг	Общо за ТР
емитирани за 2-во пол. 2021	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
безплатни Q EUAs	t	-x xxx	-xxx	-x xxx
за закупуване 2-во пол. 2021	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
емитирани за 1-во пол. 2022	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
безплатни Q EUAs	t	-x xxx	-x xxx	-x xxx
за закупуване 1-во пол. 2022	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
за закупуване за периода 01.07.2021-30.06.2022	t	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx

Данните за вложените горива са на база **отчет** за периода 01.07.2021 – 28.02.2022 и **прогноза** за периода 01.03.2022-30.06.2022 г.

Прогнозната цена на въглеродните емисии (**Цпе**) е xx,xx евро/t (xx,xx лв./t), и е определена съгласно т.13 от Общия подход на Решение Ц-26 от 01.07.2021

Отчетената средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период (**ЦII**) е xx,xx евро/t (xxx,xx лв./t). 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> ), като средна стойност на тържните цени за периода 01.07.2021 – 17.03.2022

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 01.07.2020-30.06.2021**

- Калкулация на корекцията по природен газ за период 01.07.2020 – 30.06.2021

Qg (2020/21) – xxx xxx MWh – отчетеното количество природен газ е формирано на база отчет за периода 01.07.2020 – 28.02.2021

Цпг(2020/21) – xx.xx 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

ЦI(2020/21) – 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 (ЦпI), изчислена по формула:

$$ЦпI = 0,5*(Цбг + Цп).$$

		xx,xx			xx,xx		
		2020/2021					
	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 търговец	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
надвзет/недовзе т приход от природен газ	хил. лв.	xx,xx	xxx,xx	xx,xx	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 , Цпl	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

		34,10			34,80			30,50
		2020/2021						
	месец	01	02	03	04	05	06	Общо:
Количество, Qg	MWh	xxx xxx	xx xxx	xxx 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	xx,xx
Цена на пр. газ , Ц търговец	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
надвзет/недовзет приход от природен газ	хил. лв.	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xx,xx	-xx,xx	-xxx,xx	x 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 , Цпl	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

С решение Ц-26 от 01.07.2021 за периода 01.07.2020-30.06.2021 е калкулирана корекция по природен газ в размер на x xxx хил. лв.

А именно:

		xx,xx			xx,xx		
		2020/2021					
	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 търговец	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
надвзет/недовзе т приход от природен газ	хил. лв.	xx,xx	xxx,xx	xx,xx	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
		-0,12	-x,xx	-x,xx	-x,xx	-x,xx	-x,xx
Цена на пр. газ , Цпl	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

34,10	34,80	30,50
-------	-------	-------



		2020/2021						Общо:
	месец	01	02	03	04	05	06	
Количество, Qg	MWh	xxx xxx	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	xx,xx
Цена на пр. газ, Цтърговец	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
надвзет/недовзет приход от природен газ	хил. лв.	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xx,xx	-xx,xx	-xxx,xx	x xxx
Цена на пр. газ, Цбг	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
		-0,60	-x,xx	-x,xx	x,xx	-x,xx	-xx,xx	
Цена на пр. газ, Цпг	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

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  $x \text{ xxx} - x \text{ xxx} = xx \text{ хил. лв.}$

- Калкулация на корекцията по въглеродни емисии за период 01.07.2020 – 30.06.2021

Qe(2020/21) – xxx xxx t

Отчетеното количество отделени емисии (Qe) в размер на xxx xxx 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 01.07.2020-30.06.2021 количество са приспаднати 50% от полагаемите и получените съгласно предварителното разпределение безплатни квоти за 2021 г. ( $x \text{ xxxt} = xx \text{ xxxt} * xx\%$ ) съответстващи на 1-во полугодие на 2021

Прогнозната цена на въглеродните емисии (Цпе) е xx,xx евро/t (xx,xx лв./t), и е определена съгласно т.13 от Общия подход на Решение Ц-28 от 01.07.2020

Отчетената средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период (Цпг) е xx,xx евро/t (xx,xx лв./t). 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> ), като средна стойност на тържните цени за периода 01.07.2020 – 30.06.2021

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

С решение Ц-26 от 01.07.2021 за периода 01.07.2020-30.06.2021 е калкулирана корекция по въглеродни емисии в размер на -2 472 хил. лв.

А именно:

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

В резултат разходите за въглеродни емисии в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на Нt-1 следва допълнително да се коригират с  $-x \text{ xxx} - x \text{ xxx} = -xxx \text{ хил. лв.}$

От направените по-горе изчисления следва, че  
 $Pt-1 = xx - xxx = -xxx$  хил. лв.

- Калкулация на  $H_t$

Дружеството е калкулирало корекция на необходимите приходи съгласно формулата

$$H_t = Q_g * (Ц_{пг} - Ц_I)t + Q_e * (Ц_{пе} - Ц_{II})t \pm Pt-1$$

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

$$H_t = xx \text{ xxx лв.}$$

**Бележка:** Съгласно указанията на КЕВР, поради добавените редове за "Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ", „Корекция на разходи за природен газ от предходни периоди“ и „Корекция на разходи за емисии парникови газове (CO2) от предходни периоди“ в Справка 1 "Разходи" към променливите разходи от модела за ценообразуване, се наложи да бъде променена формулата в клетка "F 109" в Справка 4 "ТИП-ПРОИЗ" от модела за ценообразуване. Формулата е така променена, че "Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ" (клетка "G 100" 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. „Корекция на разходи за природен газ от предходни периоди“ (клетка "G 77" в справка 1 "Разходи") е включена аналогично на разходите за газ от текущото ценово заявление, а именно, като дял на разходите за газ за производство на Електрическа енергия от общите разходи за газ за производството), тъй като считаме, че корекцията би следвало съответства на разхода, който коригира. „Корекция на разходи за емисии парникови газове (CO2) от предходни периоди“ (клетка "G 99" в справка 1 "Разходи") е включена аналогично на „Разходи за емисии парникови газове (CO2)", тъй като считаме, че корекцията би следвало съответства на разхода, който коригира.

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 429,98 BGN/MWh планирана на база прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. базирана на сетълмент цени за финансов фючърс от ЕЕХ за Унгария към ден на търговия 22.03.2022 [Futures \(eex.com\)](https://eex.com) и групов коефициент съгласно определения от КЕВР с решение Ц-26 от 01.07.2021 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 =  $xx\ xxx + xxx\ xxx + (xxx\ xxx * x,xx\%) = xxx\ xxx$  хил. лв.

**С. Предложение за тарифна структура на цени в сила от 01.07.2022 г.:**

При подготовката на заявлението за цени за нов регулаторен период „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД представя справки от №1 до №9 съгласно Указанията на ДКЕВР приети с протоколно Решение № 95 от 25.05.2015 г. по т. 8 на КЕВР и приложения изискани с писмо от КЕВР с изх. № Е-14-00-4 / 08.03.2022г. и писмо от КЕВР с изх. № Е-14-00-5 / 23.03.2022г.

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"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД

Дата: 29.03.2022г.

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
- 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 спряма  
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**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МИРКА	ОТЧЕТ 2021 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2	отнесени към топлинната енергия в това число за Ам на БК\$ППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3	обща за двата продукта	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2	отнесени към топлинната енергия в това число за ремонт на БК\$ППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3	обща за двата продукта	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Начисления съгласно с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	социални разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2	Работно облекло	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3	Канцеларски материали	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5	Застраховки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.6	Данъци и такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10	Наемни	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.11	Проверка на уреди	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.12	Съдебни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.16	Охрана на труда	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.18	Командировки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.20	Разходи за публикации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.23	Такса събрано инкасо	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.24	Обезщетения по КТ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.25	Разходи за обучения	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.26	Разходи за реклама	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.27	Мениджърски и консултантски	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.28	Счетоводство и др. фин. дейности	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.29	IT и телекомуникации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.30	Човешки ресурси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Покупки и склад	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други административни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Фактуриране	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Клиентско обслужване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Технически услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Представителни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Разходи - Координатор на балансираща група	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	индивидуална цел за енергоспестяване (чл 35 ЗЕ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1.1	Корекция на разходи за природен газ от предходни периоди	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.2	мазут	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.3	газвол	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.4	въглища	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.5	друг вид гориво (БЕИ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (БК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.1	природен газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.2	мазут	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.3	газвол	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.4	въглища	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.5	друг вид гориво (БЕИ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3	Разходи за вода	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2	Акциз на природен газ за БК\$ППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във БК\$ППК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1	Корекция на разходи за емисии парникови газове (CO2) от предходни периоди	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Разходи покупка на природен газ извън тарифа	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.

2. От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Изготвил Петко Бахчевдиев  
Отдел "Контролни и Трещери"

Изпълнителен член на СД

Заместник-председател на СД

/ Велко Курчумов /

/ Жанет Стойчева /

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 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
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx		
	Земи	хил. лв	xxx		xxx	
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xxx		xxx

#VALUE!

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

#VALUE!

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

#VALUE!

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	xxx		xxx			
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА <sup>6</sup>	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв		xxx			xxx	
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА <sup>7</sup>	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx

Изготвил Петко Бахмеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД:  
/ Велко Курушов /

Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xxx	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx	xxx
7	Данъчни задължения	%	xxx	xxx
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	xxx	xxx

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xxx		xxx		xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	xxx		xxx		xxx
	N-...../ 19.12.2018г.	xxx	11 години	xxx		xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	xxx	1 година	xxx	-	xxx
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД:

Заместник-председател на СД:

/ Велко Куршумов /

/ Жанет Стойчева /



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q <sub>отп</sub>	MWh	xxx	xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh	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	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	MWh	xxx	xxx
3.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	%	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	%	xxx	xxx
4.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	%	xxx	xxx
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	xxx	xxx
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	xxx	xxx
5.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>ен.ч</sup></sub>	MWh	xxx	xxx
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	xxx	xxx
6.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh	xxx	xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E <sub>векп</sub>	MWh	xxx	xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб.</sub>	MWh	xxx	xxx
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб.</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сг</sub>	t <sub>с.г.</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q <sub>горива<sup>ен.ч</sup></sub>	MWh		
9.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	xxx	xxx
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
9.3.	газъол	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а пр.г.</sub>	GJ	xxx	xxx
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а г.</sub>	GJ	xxx	xxx
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B <sub>с</sub>	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	B <sub>с<sup>топ.г</sup></sub>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>впч</sup></sub>	MWh	xxx	xxx
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	xxx	xxx
16.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	xxx	xxx
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>сн.ч.</sub>	t <sub>у.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>впч</sup></sub>	MWh		
18.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	1000 km <sup>3</sup>	xxx	xxx
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
18.3.	газъол	B <sub>г</sub>	t	xxx	
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вси</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>а пр.г.</sub>	GJ	xxx	xxx
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>а г.</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>сн и тепс</sub>	%		
22	за топлинна енергия	B <sub>сн и тепс</sub>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E <sub>сн</sub>	MWh	xxx	xxx
23.1.	електрическа енергия	E <sub>сн (ел)</sub>	MWh	xxx	xxx
23.2.	топлинна енергия	E <sub>сн (т)</sub>	MWh	xxx	xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>сн</sub>	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нето</sub>	MWh	xxx	xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx	xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сг</sub>	t <sub>с.г.</sub>	xxx	xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	xxx	xxx
26.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>	xxx	xxx
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
26.3.	газъол	B <sub>г</sub>	t	xxx	
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>пр<sup>топ</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>	xxx	xxx
27.2.	мазут	Q <sub>м<sup>топ</sup></sub>	kcal/kg	xxx	xxx
27.3.	газъол	Q <sub>г<sup>топ</sup></sub>	kcal/kg	xxx	xxx
27.4.	въглища	Q <sub>в<sup>топ</sup></sub>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вси<sup>топ</sup></sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>пр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>	xxx	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>вси</sub>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh	xxx	xxx
29.1.	природен газ	Ц <sub>пр</sub>	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>вси</sub>	BGN t(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	xxx	xxx
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	xxx	xxx



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕКСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ	xxx	xxx
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОВАЛ		t	xxx	xxx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	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	xxx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{пр.г.}$	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	$M_{пр.г. ВП}$	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	$M_{пр.г. ГВ}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>г.</sup>	kBGN	xxx	xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>г.</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>г.</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>г.</sup>	kBGN	xxx	xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф <sup>г.</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб <sup>г.</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не <sup>г.</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>г.</sup>	kBGN	xxx	xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>г.</sup>	kBGN	xxx	xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	xxx	xxx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	xxx	xxx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕКСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 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"

Изпълнителен член на СД:  
/ Велко Куршумов /



Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	xxx	xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx	xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxx	xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	xxx	xxx
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	xxx	xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	xxx	xxx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	xxx	xxx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 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 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7,2022 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(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	<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	xxx	xxx

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнителен член на СД:

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2021 г.	от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	xxx	
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	xxx	
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	xxx	
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	xxx	
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	xxx	
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	xxx	
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	xxx	
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	xxx	
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	xxx	xxx
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	xxx	xxx
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%		
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%		
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx	xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xxx	xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xxx	xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.произ</sub>	%		
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 парототбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен парототбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	xxx	
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xxx	xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	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 (вхадяща) 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"

Изпълнителен член на СД:

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



№	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.	#VALUE!						
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1			ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xxx	xxx					
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xxx	xxx					
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1				КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xxx	xxx					
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq							
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq	xxx	xxx					
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '"	MWq	xxx	xxx					
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%	xxx	xxx					
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xxx	xxx					
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h							
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xxx	xxx					
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, КПД	%	xxx	xxx					
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1					
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	xxx	xxx					
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xxx	xxx					
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h							
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
4.6.	q <sub>ел</sub>	kcal/kWh	xxx	xxx					
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx					
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4		
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq							
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h							
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%							
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (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>ел</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				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)	%	xxx			xxx				
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	xxx		xxx					
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xxx		xxx					
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ел</sub>	kcal/kWh	xxx							
5	ОБЩА ефективност	%	xxx			#VALUE!				

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнителен член на СД:

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /





## РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 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 31.12.2021 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2021 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
1.3.	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		

## РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2021 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	xxx		xxx	xxx	xxx				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			xxx	xxx	xxx				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx		xxx	xxx	xxx				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx		xxx	xxx	xxx				

ОТЧЕТ за 2021 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	xxx	xxx
------------------------------	---	-----	-----

Изготвил:  
а "Енергийно/Производствено планиране"



Изпълнителен член на СД:  
/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /

СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2022 г.															
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
ПГ															
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку															
ВК и ППК															
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	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
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	xxx		xxx			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
	с гореща вода	MWh	xxx		xxx			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%	xxx		xxx			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
	топлина на горивата	MWh	xxx		xxx			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
Гориво за ВК&ППК	условно гориво	t <sub>ef</sub>	xxx		xxx			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>	xxx		xxx			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	природен газ	kmm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	мазут	t													
	газвол	t													
Въглища	газвол	t													
	Въглища	t													
	друго (ВЕИ)	t (kmm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	комбинирана сл. ен.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	некомбинирана сл. ен.	MWh													
	Е ен	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Е реализация	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на ЕРД	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на други	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнителен член на СД:  
/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /





## СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2021 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2021 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/ лв.	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	1				xxx	xxx	xxx
	2				xxx	xxx	xxx
	3				xxx	xxx	xxx
	4				xxx	xxx	xxx

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

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

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



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	31.12.2020 г.									
1	31.01.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
2	28.02.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
3	31.03.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
4	30.04.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
5	31.05.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
6	30.06.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
7	31.07.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
8	31.08.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
9	30.09.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
10	31.10.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
11	30.11.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
12	31.12.2021 г.	xxx	xxx	xxx						
1	31.01.2022 г.	xxx	xxx	xxx						
2	29.02.2022 г.	xxx	xxx	xxx						
3	31.03.2022 г.	xxx	xxx	xxx						

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД



Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец			мазут	
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Стойност BGN
месец	Дата	xxx	xxx	xxx								
12	31.12.2020 г.	xxx	xxx	xxx								
1	31.01.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
2	28.02.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
3	31.03.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
4	30.04.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
5	31.05.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
6	30.06.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
7	31.07.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
8	31.08.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
9	30.09.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
10	31.10.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
11	30.11.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
12	31.12.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
1	31.01.2022 г.	xxx	xxx	xxx								
2	29.02.2022 г.	xxx	xxx	xxx								
3	31.03.2022 г.	xxx	xxx	xxx								

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец			газбол	
		Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Стойност BGN
месец	Дата	xxx	xxx	xxx								
12	31.12.2020 г.	xxx	xxx	xxx								
1	31.01.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
2	28.02.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
3	31.03.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
4	30.04.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
5	31.05.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
6	30.06.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
7	31.07.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
8	31.08.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
9	30.09.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
10	31.10.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
11	30.11.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
12	31.12.2021 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
1	31.01.2022 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
2	29.02.2022 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx
3	31.03.2022 г.	xxx	xxx	xxx				xxx	xxx	xxx		xxx

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Заместник-председател на СД

Течно гориво		Налично на склад				ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец			мазут
		Количество т	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество т	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество т	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN		
месец	Дата											
12	31.12.2020 г.	xxx	xxx	xxx								
1	31.01.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
2	28.02.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
3	31.03.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
4	30.04.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
5	31.05.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
6	30.06.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
7	31.07.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
8	31.08.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
9	30.09.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
10	31.10.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
11	30.11.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
12	31.12.2021 г.	xxx	xxx	xxx								
1	31.01.2022 г.	xxx	xxx	xxx								
2	29.02.2022 г.	xxx	xxx	xxx								
3	31.03.2022 г.	xxx	xxx	xxx								

Течно гориво		Налично на склад				ПРИХОД за Месец				РАЗХОД за Месец				газ/опл
		Количество		Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество		Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество		Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	
		т	xxx			т	xxx			т	xxx			
месец	Дата	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	30.04.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	31.05.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	30.06.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	31.07.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	31.08.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	30.09.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	31.10.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	30.11.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	29.02.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СДЖанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



2021												
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Общо:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Количество	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Количество	k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Обща сума	kBGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Забележка: В цените на природния газ не се включват платени суми за акция, синци и неустойки

2022												
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Общо:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Количество	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Количество	k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/k m <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Обща сума	kBGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

период	01.07.2020-30.06.2021
Количество	MWh
Цена на пр. газ	BGN/MWh
Цена за пренос	BGN/MWh
Цена за достъп	BGN/MWh
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>
Количество	k m <sup>3</sup>
Долна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>
Горна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>
Цена на пр. газ	BGN/k m <sup>3</sup>
Цена за пренос	BGN/MWh
Цена за достъп	BGN/MWh
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh
Обща сума	kBGN

\* - Цената на пр. газ е без ДДС

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021 -30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 – Прогноза 2021 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по 3Е, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.	Приходи от присъединяване и услуги	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Цена на въглища	лв./т	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021 -30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 – Прогноза 2021 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвил Петко Бахмеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД





№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021 - 30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 - Прогноза 2021 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8-7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	пара	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Произведена топлинна енергия от ИПК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Произведена топлинна енергия от ИПК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Произведена електрическа енергия	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Топлина на горивата за производство	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.1.	Топлина на горивата за ел. част	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Електрическа ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg <sub>el</sub> / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>el</sub> / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтс	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.1.	гореща вода	MBтс	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.2.	пара	MBтс	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Технологични разходи - общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтс	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Технологични разходи - пара	MBтс	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	0	0,00%	0	0,00%

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Велко Куришумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 2020 г.				I-тримесечие на 2020 г.				II-тримесечие на 2020 г.				III-тримесечие на 2020 г.				IV-тримесечие на 2020 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	
		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN	
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На общественост доставчик, както следва:	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx						xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	xxx										xxx								xxx	



Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трехъри"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 2021 г.			I-тримесечие на 2021 г.			II-тримесечие на 2021 г.			III-тримесечие на 2021 г.			IV-тримесечие на 2021 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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I.+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	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 нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx		xxx



Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2021-30.06.2022				01.07.2021-30.09.2021				01.10.2021-31.12.2021				01.01.2022-31.03.2022				01.04.2022-30.06.2022			
		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																					
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:																				
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
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.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)	xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx	xxx		



Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



**Цени за достъп и пренос през газопрееносните мрежи собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД за газовата година 01.10.2021 г. - 30.09.2022 г. В СЪОТВЕТСТВИЕ С РЕШЕНИЕ № НГП-1/02.10.2020 г. НА КЕВР**

**1 Цени за достъп** – цената за достъп се начислява на входни и изходни точки/зони на газопрееносната система собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД на база на разпределения капацитет на съответните точки.

**1.1 Цени за достъп за годишен капацитетен продукт**

Цена за достъп (лв./MWh/ден/година)	Твърд годишен продукт	Приведена цена на дневна база за годишен продукт (лв./MWh/ ден)	Приведена цена на дневна база за прекъсваем годишен продукт (лв./MWh/ ден)
<b>Входни точки/зони</b>			
Негру Вода/Кардам	232,2991	0,6364	
Местен Добив	264,9031	0,7258	
ГИС Чирен (добив)	48,3737	0,1325	
Странджа/Малкочлар	415,7375	1,139	
Кулата/Сидирокастро	244,0898	0,6687	
Русе/Гюргево	311,0522	0,8522	
Киреево/Зайчар	224,8055	0,6159	
Стара Загора/IGB	244,0059	0,6685	
<b>Изходни точки/зони</b>			
Изходна зона "България"	325,1294	0,8908	
ГИС Чирен (нагнетяване)	55,9137	0,1532	
Странджа/Малкочлар	263,061	0,7207	
Кулата/Сидирокастро	299,0218	0,8192	
Кюстендил/Жидилово	281,2432	0,7705	
Русе/Гюргево	294,5001	0,8068	
Негру Вода/Кардам (backhaul)	298,5697	0,818	
Киреево/Зайчар	446,3356	1,2228	
Стара Загора/IGB	289,1294	0,7921	

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

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

Да не се коригират данните в таблиците и формулите.

1.2 Цени за достъп за тримесечен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/тримесечие)	Твърд продукт			
	Твърд продукт IV тримесечи е 2021 г.	Твърд продукт I тримесечи е 2022 г.	Твърд продукт II тримесечие 2022 г.	Твърд продукт III тримесечие 2022 г.
<b>Входни точки/зони</b>				
Негру Вода/Кардам	85,2519	101,2697	63,9968	50,9989
Местен Добив	97,2173	115,4832	72,979	58,1568
ГИС Чирен (добив)	17,7528	21,0883	13,3266	10,6199
Странджа/Малкочлар	152,5722	181,2388	114,5328	91,2709
Кулата/Сидирокастро	89,579	106,4098	67,2451	53,5874
Русе/Гюргево	114,1536	135,6017	85,6928	68,2883
Киреево/Зайчар	82,5018	98,0029	61,9324	49,3537
Стара Загора/IGB	89,5482	106,3732	67,222	53,569
<b>Изходни точки/зони</b>				
Изходна зона "България"	119,3198	141,7386	89,5709	71,3788
ГИС Чирен (нагнетяване)	20,5199	24,3753	15,4038	12,2753
Странджа/Малкочлар	96,5412	114,6802	72,4715	57,7523
Кулата/Сидирокастро	109,7385	130,3571	82,3785	65,6472
Кюстендил/Жидилово	103,2139	122,6066	77,4806	61,7441
Русе/Гюргево	108,0791	128,3859	81,1328	64,6545
Негру Вода/Кардам (backhaul)	109,5726	130,16	82,2539	65,5479
Киреево/Зайчар	163,8015	194,5779	122,9624	97,9884
Стара Загора/IGB	106,1081	126,0446	79,6532	63,4754

1.3 Цени за достъп за месечен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/месец)	2021 г.			2022 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
Входни точки/зони												
Негру Вода/Кардам	24,583	29,4033	38,1174	41,7082	35,6761	31,2121	28,6014	21,8208	18,1766	17,9539	16,849	20,0477



Местен Добив	28,0333	33,5302	43,4673	47,5621	40,6833	35,5928	32,6157	24,8835	20,7278	20,4737	19,2138	22,8615
ГИС Чирен (добив)	5,1191	6,1229	7,9375	8,6853	7,4291	6,4996	5,9559	4,5439	3,7851	3,7387	3,5086	4,1747
Странджа/Малкочлар	43,9953	52,6221	68,2174	74,6437	63,8482	55,8592	51,187	39,052	32,53	32,1314	30,1541	35,8787
Кулата/Сидирокастро	25,8307	30,8958	40,0521	43,8252	37,4868	32,7963	30,0531	22,9284	19,0992	18,8651	17,7042	21,0653
Русе/Гюргево	32,917	39,3715	51,0398	55,8479	47,7708	41,7935	38,2978	29,2185	24,3388	24,0405	22,5611	26,8442
Киреево/Зайчар	23,79	28,4548	36,8878	40,3627	34,5252	30,2052	27,6788	21,1169	17,5903	17,3747	16,3055	19,401
Стара Загора/IGB	25,8218	30,8851	40,0384	43,8101	37,474	32,785	30,0428	22,9205	19,0926	18,8586	17,6981	21,058
<b>ИЗХОДНИ ТОЧКИ/ЗОНИ</b>												
Изходна зона "България"	34,4067	41,1534	53,3497	58,3754	49,9327	43,6849	40,031	30,5408	25,4403	25,1285	23,5821	28,0591
ГИС Чирен (нагнетяване)	5,917	7,0773	9,1747	10,039	8,5871	7,5127	6,8843	5,2522	4,3751	4,3214	4,0555	4,8254
Странджа/Малкочлар	27,8383	33,297	43,1651	47,2313	40,4004	35,3453	32,3889	24,7104	20,5836	20,3314	19,0802	22,7025
Кулата/Сидирокастро	31,6439	37,8488	49,0658	53,6879	45,9232	40,1771	36,8165	28,0884	23,3974	23,1107	21,6885	25,806
Кюстендил/Жидилово	29,7625	35,5985	46,1485	50,4959	43,1928	37,7883	34,6276	26,4184	22,0063	21,7366	20,399	24,2717
Русе/Гюргево	31,1654	37,2765	48,3238	52,8761	45,2288	39,5695	36,2598	27,6636	23,0436	22,7612	21,3605	25,4158
Негру Вода/Кардам (backhaul)	31,596	37,7916	48,9916	53,6068	45,8538	40,1163	36,7609	28,0459	23,3621	23,0758	21,6557	25,767
Киреево/Зайчар	47,2333	56,4951	73,2382	80,1374	68,5474	59,9704	54,9543	41,9262	34,9242	34,4962	32,3734	38,5194
Стара Загора/IGB	30,597	36,5967	47,4426	51,9118	44,4039	38,8479	35,5986	27,1592	22,6234	22,3461	20,971	24,9523

#### 1.4 Цени за достъп за твърд дневен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	2021 г.				2022 г.							
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
<b>Входни точки/зони</b>												
Негру Вода/Кардам	1,1329	1,4002	1,7566	1,922	1,8202	1,4383	1,362	1,0056	0,8656	0,8274	0,7765	0,9547
Местен Добив	1,2919	1,5967	2,0031	2,1918	2,0757	1,6402	1,5531	1,1467	0,987	0,9435	0,8854	1,0886
ГИС Чирен (добив)	0,2359	0,2916	0,3658	0,4002	0,379	0,2995	0,2836	0,2094	0,1802	0,1723	0,1617	0,1988
Странджа/Малкочлар	2,0274	2,5058	3,1437	3,4398	3,2576	2,5742	2,4375	1,7996	1,549	1,4807	1,3896	1,7085
Кулата/Сидирокастро	1,1904	1,4712	1,8457	2,0196	1,9126	1,5114	1,4311	1,0566	0,9095	0,8694	0,8159	1,0031
Русе/Гюргево	1,5169	1,8748	2,3521	2,5736	2,4373	1,926	1,8237	1,3465	1,159	1,1079	1,0397	1,2783
Киреево/Зайчар	1,0963	1,355	1,6999	1,86	1,7615	1,3919	1,318	0,9731	0,8376	0,8007	0,7514	0,9239



Стара Загора/IGB	1,1899	1,4707	1,8451	2,0189	1,9119	1,5108	1,4306	1,0562	0,9092	0,8691	0,8156	1,0028
<b>Исходни точки/зони</b>												
Исходна зона "България"	1,5856	1,9597	2,4585	2,6901	2,5476	2,0131	1,9062	1,4074	1,2114	1,1580	1,0867	1,3361
ГИС Чирен (нагнетяване)	0,2727	0,3370	0,4228	0,4626	0,4381	0,3462	0,3278	0,2420	0,2083	0,1991	0,1869	0,2298
Странджа/Малкочлар	1,2829	1,5856	1,9892	2,1766	2,0612	1,6288	1,5423	1,1387	0,9802	0,9369	0,8793	1,0811
Кулата/Сидирокастро	1,4582	1,8023	2,2611	2,4741	2,3430	1,8515	1,7532	1,2944	1,1142	1,0650	0,9995	1,2289
Кюстендил/Жидилово	1,3715	1,6952	2,1267	2,3270	2,2037	1,7414	1,6489	1,2174	1,0479	1,0017	0,9400	1,1558
Русе/Гюргево	1,4362	1,7751	2,2269	2,4367	2,3076	1,8235	1,7267	1,2748	1,0973	1,0489	0,9844	1,2103
Негру Вода/Кардам	1,4560	1,7996	2,2577	2,4704	2,3395	1,8487	1,7505	1,2924	1,1125	1,0634	0,9980	1,2270
Киреево/Зайчар	2,1767	2,6902	3,375	3,693	3,4973	2,7636	2,6169	1,9321	1,6631	1,5897	1,4919	1,8343
Стара Загора/IGB	1,41	1,7427	2,1863	2,3922	2,2655	1,7902	1,6952	1,2516	1,0773	1,0298	0,9664	1,1882

#### 1.5 Цени за достъп за твърд капацитетен продукт "в рамките на деня"

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	2021 г.			2022 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
<b>Входни точки/зони</b>												
Негру Вода/Кардам	1,4161	1,7502	2,1957	2,4025	2,2753	1,7979	1,7025	1,257	1,0819	1,0342	0,9706	1,1933
Местен Добив	1,6148	1,9958	2,5039	2,7398	2,5946	2,0503	1,9414	1,4334	1,2338	1,1794	1,1068	1,3608
ГИС Чирен (добив)	0,2949	0,3645	0,4572	0,5003	0,4738	0,3744	0,3545	0,2617	0,2253	0,2154	0,2021	0,2485
Странджа/Малкочлар	2,5343	3,1323	3,9296	4,2998	4,0719	3,2177	3,0468	2,2495	1,9363	1,8509	1,737	2,1356
Кулата/Сидирокастро	1,4879	1,839	2,3072	2,5245	2,3907	1,8892	1,7889	1,3208	1,1369	1,0867	1,0198	1,2539
Русе/Гюргево	1,8961	2,3435	2,9401	3,217	3,0466	2,4075	2,2796	1,6831	1,4487	1,3848	1,2996	1,5979
Киреево/Зайчар	1,3704	1,6937	2,1249	2,325	2,2019	1,7399	1,6475	1,2164	1,047	1,0008	0,9393	1,1548
Стара Загора/IGB	1,4874	1,8384	2,3064	2,5236	2,3899	1,8885	1,7883	1,3203	1,1365	1,0863	1,0195	1,2535
<b>Исходни точки/зони</b>												
Исходна зона "България"	1,982	2,4496	3,0731	3,3626	3,1845	2,5164	2,3828	1,7593	1,5143	1,4475	1,3584	1,6702
ГИС Чирен (нагнетяване)	0,3408	0,4213	0,5285	0,5783	0,5476	0,4328	0,4098	0,3025	0,2604	0,2489	0,2336	0,2872
Странджа/Малкочлар	1,6036	1,982	2,4865	2,7207	2,5766	2,036	1,9279	1,4234	1,2252	1,1712	1,0991	1,3513
Кулата/Сидирокастро	1,8228	2,2529	2,8264	3,0926	2,9288	2,3143	2,1915	1,618	1,3927	1,3313	1,2493	1,5361
Кюстендил/Жидилово	1,7144	2,119	2,6583	2,9087	2,7546	2,1767	2,0612	1,5218	1,3099	1,2521	1,1751	1,4447
Русе/Гюргево	1,7952	2,2188	2,7836	3,0459	2,8845	2,2794	2,1583	1,5935	1,3716	1,3111	1,2304	1,5128



Негру Вода/Кардам (backhaul)	1,82	2,2495	2,8221	3,0879	2,9243	2,3108	2,1881	1,6155	1,3906	1,3292	1,2474	1,5337
Киреево/Зайчар	2,7208	3,3628	4,2188	4,6162	4,3716	3,4545	3,2711	2,4151	2,0788	1,9871	1,8648	2,2928
Стара Загора/IGB	1,7625	2,1784	2,7329	2,9903	2,8319	2,2378	2,119	1,5645	1,3466	1,2872	1,208	1,4853

#### 1.6 Цени при превишен капацитет

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	превишен капацитет
<b>Входни точки/зони</b>	
Негру Вода/Кардам	2,5457
Местен Добив	2,903
ГИС Чирен (добив)	0,5301
Странджа/Малкочлар	4,556
Кулата/Сидирокастро	2,675
Русе/Гюргево	3,4088
Киреево/Зайчар	2,4636
Стара Загора/IGB	2,674
<b>Изходни точки/зони</b>	
Изходна зона "България"	3,5631
ГИС Чирен (нагнетяване)	0,6128
Странджа/Малкочлар	2,8829
Кулата/Сидирокастро	3,277
Костендил/Жидилово	3,0821
Русе/Гюргево	3,2274
Негру Вода/Кардам (backhaul)	3,272
Киреево/Зайчар	4,8913
Стара Загора/IGB	3,1685

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

#### 2. Цени за пренос

Цена за пренос (лв./MWh)	Стойност
Компонента пренос *	0,2156
Технологична компонента **	0,0873
Компонента задължение към обществото ***	0,0905
Такса за неутралност при БАЛАНСИРАНЕ	0,0049

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

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

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

\*\*\*\* в цените за пренос не е включен данък добавена стойност.



Твърд продукт

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

Наименование	Дименсия	ОБЩО	юли.22	авг.22	сеп.22	окт.22	ное.22	дек.22	яну.23	фев.23	мар.23	апр.23	май.23	юни.23	ОБЩО
Разход на природен газ	km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна работна калоричност	kcal/lm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна работна калоричност	kcal/lm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Представителна калоричност	kWh/lm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Разход на природен газ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Календарни дни за месеца	дни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен годишен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен тримесечен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен месечен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен дневен капацитетен продукт	брой дни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Превияшен заявен капацитет	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Превияшен годишен капацитетен продукт	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен годишен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен тримесечен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен месечен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен дневен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Разходи за пренос	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за капацитет и пренос	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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

КН =    xxx    равномерна доставка

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

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

ед.цена газ	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
-------------	---------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия  
за 2021 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2021 Г.
Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
ЕВН България Топлофикация" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Общо топлофикационни централи</b>													
<b>Заводски централи</b>													
"Бряков" ЕАД													0,000
"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД - топлин резерв													0,000
"Солвей Содик" АД (Девен)													0,000
"Колман" ООД													0,000
"Бивавет" АД													0,000
<b>Общо заводски централи</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>Общо ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Бряков" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежа" АД													0,000
ЧЗП "Руяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердран" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инертстрой Калето" АД													0,000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Патропадог" ООД													0,000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - З" ЕООД													0,000
Декотекс" АД													0,000
Оранжерии Гимел АД - 200 дна													0,000
Оранжерии Гимел АД - 500 дна													0,000
"З-ПАУБЪР" (Скх) ООД													0,000
"Юлико Евротренд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирович АД													0,000
"Белпа България" АД (Унибел - Янбол)													0,000
<b>Общо ЕВН</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо фактурирана ниво Ср.Н.</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Общо Обществени доставчици</b>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвил:

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД

Вслю Курнхнов  
Инициален член на СД





"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-А / ЕССО 2021г.

Общо условно постоянни разходи за дейността на дружеството

Ред №	Наименование	2021 година Общо ХИЛЯДИ ЛЕВА
	<b>Производство</b>	
1	Експлоатация и поддържане	xxx
2	Административни разходи	xxx
3	Други	xxx
4	Общо производство	xxx
	<b>Услуги за пренос и реализация на топлинна енергия</b>	
5	Експлоатация и поддържане	xxx
6	Административни разходи	xxx
7	Други	xxx
8	Общо за пренос	xxx
9	<b>Общо разходи за дейността на дружеството</b>	xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД:

Велко Куршумов

(Подпис)

Заместник-председател на СД:

Жанет Стойчева

(Подпис)

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-Б / ЕССО 2021г.

Производствени разходи за дейността

хил. лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		Базисна година 2021 - Общо
<b>I.</b>	<b>Разходи за производство на електрическа и топлинна енергия</b>		
1	<i>Условно постоянни разходи</i>		xxx
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xxx
4		Работно облекло	xxx
5		Материали за ремонт	xxx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел. енергия и вода	xxx
8		Други материали	xxx
9	602	Разходи за външни услуги	xxx
10		Ремонт чрез възлагане	xxx
11		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
12		Застраховки	xxx
13		Пощенски и телефонни разходи	xxx
14		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
15		Услуги по граждански договори	xxx
16		Наеми	xxx
17		Квалификация	xxx
18		Други външни услуги	xxx
19	603	Разходи за амортизация	xxx
20	604	Разходи за заплати	xxx
21	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
22	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
23	609	Други разходи	xxx
24		Охрана на труда	xxx
25		Служебни пътувания и командировки	xxx
26		Топлинна енергия	
27		Разходи за топлинна енергия за ремонт	
28		Разходи за екология	
29		Други	xxx
30	<i>Променливи разходи</i>		
31	601	Разходи за материали	xxx
32		Горива за производство	xxx
33		Вода за производство	xxx
34		Химикали	xxx
35		Ел. енергия за производство	xxx
36		Други материали пром.	xxx
	<b>Общо разходи за производство</b>		xxx
<b>II.</b>	<b>Административни разходи</b>		
1	601	Разходи за материали	xxx
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	xxx
5		Работно облекло	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
	602	Разходи за външни услуги	xxx
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.	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	xxx
15		Охрана на труда	
16		Служебни пътувания и командировки	
17		Разходи за екология	
18		Други	
		<b>Общо административни разходи</b>	<b>xxx</b>
		<b>Общо разходи / I+II /</b>	<b>xxx</b>

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член н: Велко Куршумов

(Подпис)

Заместник-председат Жанет Стойчева

(Подпис)

Таблица 3-В / ЕССО 2021г.  
Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия

хил. лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		2021
I.	Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		
1	Условно постоянни разходи		
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xxx
4		Работно облекло	xxx
5		Материали за ремонт	xxx
6		Материали за текущо поддържане и автотрансп	xxx
7		Ел. енергия и вода	
8		Други материали	xxx
9			
10	602	Разходи за външни услуги	xxx
11		Ремонт чрез възлагане	xxx
12		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
13		Застраховки	xxx
14		Пощенски и телефонни разходи	xxx
16		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
17		Услуги по граждански договори	xxx
18		Наеми	xxx
19		Квалификация	xxx
20		Други външни услуги	xxx
21			
22	603	Разходи за амортизация	xxx
23	604	Разходи за заплати	xxx
24	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
25	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
26	609	Други разходи	xxx
27		Охрана на труда	xxx
28		Служебни пътувания и командировки	xxx
29		Топлинна енергия	
30		Други	xxx
31	Променливи разходи		
32	601	Разходи за материали	xxx
33		Вода за дейността	xxx
34		Енергия за дейността	xxx
35		Гориво за дейността	
36		Други материали	
	Общо разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		xxx
II.	Административни разходи		
1	601	Разходи за материали	xxx
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	xxx
5		Работно облекло адм	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
8	602	Разходи за външни услуги	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.	xxx
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	xxx
23		Охрана на труда	
24		Служебни пътувания и командировки	
25		Разходи за екология	
26		Други	
	Общо административни разходи		xxx
	Общо разходи / I+II /		xxx

Изготвил Петко Бахмеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД:

Ведко Куршумов

(Подпис)

Заместник-председател на СД:

Жанет Стойчева

(Подпис)



Таблица № 4-А / ЕССО 2021г.  
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
I.	Земя		xxx	xxx	xxx
1		Административни	xxx	xxx	xxx
2		Производствени	xxx	xxx	xxx
II.	Сгради		xxx	xxx	xxx
1		Административни			
2		Производствени	xxx	xxx	xxx
III.	Машини и оборудване		xxx	xxx	xxx
1		Предавателни устройства	xxx	xxx	xxx
2		Енергетични и двигателни машини	xxx	xxx	xxx
3		Инструменти и производствени принадлежности	xxx	xxx	xxx
4		Измервателни и регулиращи уреди	xxx	xxx	xxx
IV.	Съоръжения		xxx	xxx	xxx
V.	Транспортни средства		xxx	xxx	xxx
VI.	Стопански инвентар		xxx	xxx	xxx
VII.	Други дълготрайни материални активи		xxx	xxx	xxx
	ОБЩО ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx	xxx	xxx
Б.	ДЪЛГОТРАЙНИ НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ		xxx	xxx	xxx
В.	ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ АКТИВИ НА НОВИ СВЪРЗВАНИЯ		xxx	xxx	xxx
		Платени от нови клиенти	xxx	xxx	xxx
		Финансиране от Световна банка	xxx	xxx	xxx
Г.	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ		xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНИ БАЗОВИ АКТИВИ (А+Б-В+Г)		xxx	xxx	xxx
	КРАТКОТРАЙНИ АКТИВИ				
1		Материални запаси	xxx	xxx	xxx
2		Вземания	xxx	xxx	xxx
3		Парични средства	xxx	xxx	xxx
		Общо краткотрайни активи (1-2+3)	xxx	xxx	xxx
	ПАСИВИ				
		Текущи пасиви	xxx	xxx	xxx
		СУМА НА ПАСИВА	xxx	xxx	xxx

Изготвил Петко Бахмеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД: Велко Куршумов

(Подпис)

Заместник-председател на СД Жанет Стойчева

(Подпис)



Дата:

Дата:

Таблица № 4-Б / ЕССО 2021г.

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

хил.лв

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

Изготвил Петко Бахчеджиев  
 Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД:

Велко Куршумов

Дата:

(Подпис)

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)



Таблица № 4-В / ЕССО 2021г.

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			
203	Машини и оборудване	xxx	xxx	xxx
204	Съоръжения	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрайни материални активи	xxx	xxx	xxx
<b>Общо за пренос и реализация на топлинна енергия</b>		<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
	<b>АДМИНИСТРАЦИЯ</b>			
201	Земи			
202	Сгради и конструкции	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрайни материални активи	xxx	xxx	xxx
<b>Общо за администрация</b>		<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
<b>Общо активи</b>		<b>xxx</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>

Изготвил Петко Бахчеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД:

Велко Куршумов

Дата:

(Подпис)

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

(Подпис)

Таблица № 4-Г / ЕССО 2021г.

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

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

хил.лв

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

Изготвил Петко Бахчеджиев

Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД

Велко Куршумов

Дата:



Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

\_\_\_\_\_  
(Подпис)



Таблица № 4-Д / ЕССО 2021г.

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

хил.лв

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

Изготвил Петко Бахчеджиев  
 Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД: Велко Куршумов

Дата:

Заместник-председател на СД: Жанет Стойчева

Дата:



Име на енергийното предприятие: "ЕВН България топлофикация" ЕАД

Отчет към края на годината: 31.12.2021

Таблица № 5 / ЕССО 2021г.  
Капиталова структура и данъчни задължения

Ред №	Наименование	1 Единица	2 Счетоводна стойност (Предходна година)2020	3 Счетоводна стойност (Текуща година)2021	4 Увеличение/намаляние копона 3 минус копона 4
	Собствен капитал				
1	Сума на собствения капитал	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
2	Част на собствения капитал от капиталовата структура	%	xxx	xxx	
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx	
	Дълг		xxx	xxx	xxx
4	Сума на дълга	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
5	- Договори за финансов лизинг	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
6	- Заеми от банки	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
7	Дългова част от капиталовата структура	%	xxx	xxx	
8	Претеглена средна норма на възвръщаемост на дълга (1)	%	xxx	xxx	
9	Данъчни задължения	%	xxx	xxx	xxx
10	Общо КапиталКапитал (2)	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
11	Норма на възвръщаемост (3)	%	xxx	xxx	

Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трещери"

Изпълнен член на СД:

Велко Курушмов

Дата:

Заместник-председател на СД

Жанет Стойчева

Дата:

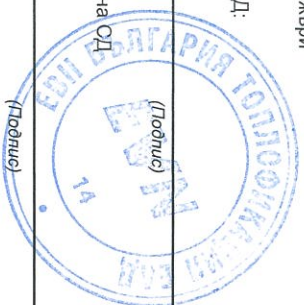




Таблица №6 / ЕССО 2021г.  
Приходи, продажби на енергия и клиенти

Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2020 Общо	Текуща 2021 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2020 Общо	Текуща 2021 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо предходната (МВтч топлина)	Предходна 2020 Общо	Текуща 2021 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо Предходна дан на годината дан на годината
		Продажби на пара - клиенти									
1		Търговски									
2		Промислени	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	
3		Голем промислени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	
		Продажби на топлинна енергия									
7		Битови нужди	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	
8		Стопански	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	
9		Бюджетни	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	
		Други приходи от дейността									
16		Други приходи от услуги	xxx	xxx							
18		Други приходи от електрическа енергия	xxx	xxx							
19		Други приходи от стоки	xxx	xxx							
		Общо други приходи от дейността	xxx	xxx							
20		Общо	xxx	xxx		xxx	xxx		xxx	xxx	

xxx xxx xxx

Изготвил Петко Бахчевджиев  
Отдел "Контролинг и Трейдъри"

Изпълнителен член на СД: Велко Куршумов

Заместник-председател на СД: Жанет Стойчева

(Подпис)

Дата: \_\_\_\_\_

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

(Подпис)

Дата: \_\_\_\_\_

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
- 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 спряма  
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**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за Ам на ВК\$ПНПК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВК\$ПНПК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	социални разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2.	Работно облекло	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10.	Наеми	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.11.	Проверка на кредит	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.18.	Командировки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.24.	Обезщетения по КТ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.25.	Разходи за обучение	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.26.	Разходи за реклама	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.27.	Мениджърски и консултантски	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.28.	Счетоводство и др. фин. Дейности	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.29.	IT и телекомуникации	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.30.	Човешки ресурси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Покупки и склад	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други административни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Фактуриране	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Клиентско обслужване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Технически услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Представителни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Разходи - Координатор на балансираща група	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	индивидуална цел за енергоспестяване (чл 35 ЗЕ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		xxx	xxx		xxx	xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.1.1.	Корекция на разходи за природен газ от предходни периоди	хил. лв				xxx		xxx
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газхол	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\$ПНПК), в т.ч. за:	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.2.1	природен газ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газхол	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
3.2.	Акциз на природен газ за ВК\$ПНПК	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КИ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ПНПК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
5.1.	Корекция на разходи за емисии парникови газове (CO2) от предходни периоди	хил. лв				xxx		xxx
6	Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx
7	Разходи покупка на природен газ извън график	хил. лв	xxx		xxx	xxx		xxx

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Имо: Игнатил Петко Бахчеванов  
Отдел: Отдел "Контролинг и Трестинг"

Изпълнител: член на СД

Заместник-председател на СД

/Велко Курнумов/

/Жанет Стойчева/

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 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
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx	xxx		xxx
	Земни	хил. лв.	xxx		xxx	
	Сгради	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		xxx		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.	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земни	хил. лв.				
	Сгради	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.		xxx		xxx

#VALUE!

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

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА <sup>е</sup>	хил. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА <sup>г</sup>	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвил Петко Бахмеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД

/ Жанет Стойчева /



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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xxx	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx	xxx
7	Данъчни задължения	%	xxx	xxx
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	xxx	xxx

**Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.**

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xxx	xxx	xxx		xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../ 19.12.2018г.	xxx	11 години	xxx		xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	xxx	1 година	xxx	-	xxx
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

**Забележка:**

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

Изготвил Петко Бахмеджиев  
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Изпълнителен член на СД:

Заместник-председател на СД:

/ Велко Куршумов /

/ Жанет Стойчева /



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	xxx	xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	xxx	xxx
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	xxx	xxx
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	xxx	xxx
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	xxx	xxx
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx	xxx
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>м.ч.</sup>	MWh	xxx	xxx
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xxx	xxx
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	xxx	xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вкп	MWh	xxx	xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	xxx	xxx
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	xxx	xxx
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t c.f.	xxx	xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива <sup>м.ч.</sup>	MWh	xxx	xxx
9.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>	xxx	xxx
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вси	t/(knm <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр,г.	GJ	xxx	xxx
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а г.	GJ	#VALUE!	#VALUE!
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η общо	%	xxx	xxx
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в е	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	в е <sup>топ-г</sup>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>м.ч.</sup>	MWh	xxx	xxx
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xxx	xxx
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	#VALUE!	#VALUE!
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t y.f.	xxx	xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>м.ч.</sup>	MWh	xxx	xxx
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	xxx	xxx
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t	xxx	xxx
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вси	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 пр,г.	GJ	xxx	xxx
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а г.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>вк и ппк</sub>	%	xxx	xxx
22	СРУГ <sub>теп</sub> за топлинна енергия	в е <sup>вк и ппк</sup>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	xxx	xxx
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	xxx	xxx
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	xxx	xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	xxx	xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh	xxx	xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t c.f.	xxx	xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx	xxx
26.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>	xxx	xxx
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газът	B г	t	xxx	xxx
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вси	t/(knm <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр <sup>нр</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>	xxx	xxx
27.2.	мазут	Qм <sup>нр</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
27.3.	газът	Qг <sup>нр</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
27.4.	въглища	Qв <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвси <sup>нр</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр	kcal/knm <sup>3</sup>	xxx	xxx
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газът	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвси	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	xxx	xxx
29.1.	природен газ	Цпр	BGN/knm <sup>3</sup>	xxx	xxx
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газът	Цг	BGN/t		
29.4.	въглища	Цв	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Цвси	BGN/(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ел	g/kWh	xxx	xxx
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	xxx	xxx



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.по.г.}$	GJ	xxx	xxx
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ	#VALUE!	#VALUE!
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx	xxx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	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	xxx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{пр.п.}$	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	$M_{пр.п. ВП}$	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	$M_{пр.п. ГВ}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП, € <sup>3</sup>	kBGN	xxx	xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд, € <sup>3</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд, € <sup>3</sup>	BGN/MWh	#VALUE!	#VALUE!
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП, € <sup>3</sup>	kBGN	xxx	xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф, € <sup>3</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб, € <sup>3</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц тр, € <sup>3</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
44	Приходи от електрическа енергия	Прих, € <sup>3</sup>	kBGN	xxx	xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП, € <sup>3</sup>	kBGN	xxx	xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр, г	BGN/MWh	xxx	xxx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	xxx	xxx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7,2021 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"

Изпълнителен член на СД:

/ Велко Куршумов /



Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2021 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	xxx	xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx	xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xxx	xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx	xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xxx	xxx
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	xxx	xxx
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	xxx	xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	xxx	xxx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xxx	xxx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx	xxx
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	xxx	xxx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	xxx	xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2021 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 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7.2021 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(м <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	#VALUE!	#VALUE!

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнителен член на СД:

/ Велко Куршумов /



/ Жанет Стойчева /



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2020 г.	от 7.2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	xxx	
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	xxx	
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	xxx	
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	xxx	
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	xxx	
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	xxx	
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	xxx	
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	xxx	
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%	xxx	xxx
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%	xxx	xxx
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	xxx	xxx
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	xxx	xxx
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	xxx	xxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx	xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xxx	xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xxx	xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.произв.</sub>	%		
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 паротурбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	xxx	
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xxx	xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	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 (вхляща) 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:

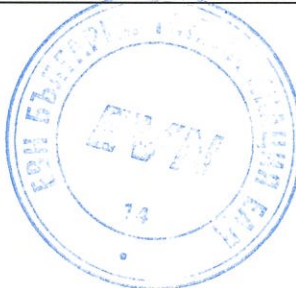
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнителен член на СД:

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



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.	#VALUE!							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xxx	xxx						
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xxx	xxx						
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xxx	xxx						
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq	xxx	xxx						
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq	xxx	xxx						
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%	xxx	xxx						
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xxx	xxx						
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xxx	xxx						
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%	xxx	xxx						
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	xxx	xxx						
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xxx	xxx						
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh	xxx	xxx						
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx						
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпд)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (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			xxx				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg				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)	%	xxx			xxx				
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	xxx		xxx					
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xxx		xxx					
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	xxx							
5	ОБЩА ефективност	%	xxx			xxx				

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнителен член на СД:

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2021 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 31.12.2020 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx							
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx							

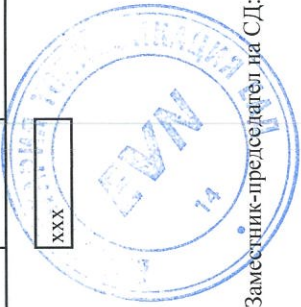
ОТЧЕТ за 2020 г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2021 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 31.12.2020 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	xxx		xxx	xxx	xxx				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			xxx	xxx	xxx				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx		xxx	xxx	xxx				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx		xxx	xxx	xxx				

ОТЧЕТ за 2020 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      %      xxx



Изготвил:  
та "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнителен член на СД:  
/ Велко Стойков /

Заместник-председател на СД:  
/ Жанета Стойчева /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2021 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										1	2											12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку									ГТ,КУ,ТГку		ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	ГТ,КУ,ТГку	
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК																						
	общо									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку VK1 + 8	xxx	ГТ,КУ,ТГку VK1 + 8	xxx	ГТ,КУ,ТГку VK1 + 5	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
	с гореща вода									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
	с водна пара									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
	общо									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
Q отпуснатото от източниците	с гореща вода									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
	с водна пара									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	общо									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
	с гореща вода									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	xxx	ГТ,КУ,ТГку	
с водна пара										MWh													
Q произв. от ВКШПК	общо									MWh	xxx				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	с гореща вода									MWh	xxx				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	с водна пара									MWh													
	Общо ВКШПК									%	xxx				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
	топлина на горивата									MWh	xxx				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
Гориво за ВК	условно гориво									t <sub>гр</sub>	xxx				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	при 8 198 kcal/kg (kmm3)									kmm <sup>3</sup>	xxx				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (kmm3)									kmm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво									t <sub>гр</sub>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	природен газ									kmm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	мазут									t													
	газъл									t													
	въглища									t													
xxx	друго (ВЕИ)									t (kmm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. еп. некомбинирана ел. еп.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
										MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
										MWh													
Е сн										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
Е реализация	общо									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление									MWh													
	продажба в т. ч. :									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	на НЕК									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на ЕРД									MWh													
	на други									MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Максимален топлинен товар	с гореща вода									MW													
	с водна пара									MW													

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Изпълнител член на СД:  
/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:  
/ Жанет Стойчева /





Цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД за газовата година 01.10.2021 г. - 30.09.2022 г. В СЪОТВЕТСТВИЕ С РЕШЕНИЕ № НГП-1/02.10.2020 г. НА КЕВР

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

**1.1 Цени за достъп за годишен капацитетен продукт**

Цена за достъп (лв./MWh/ден/година)	Твърд годишен продукт	Приведена цена на дневна база за твърд годишен продукт (лв./MWh/ ден)	Приведена цена на дневна база за прекъсваем годишен продукт (лв./MWh/ ден)
<b>Входни точки/зони</b>			
Негру Вода/Кардам	232,2991	0,6364	
Местен Добив	264,9031	0,7258	
ГИС Чирен (добив)	48,3737	0,1325	
Странджа/Малкочлар	415,7375	1,139	
Кулата/Сидирокастро	244,0898	0,6687	
Русе/Гюргево	311,0522	0,8522	
Киреево/Зайчар	224,8055	0,6159	
Стара Загора/IGB	244,0059	0,6685	
<b>Изходни точки/зони</b>			
Изходна зона "България"	325,1294	0,8908	
ГИС Чирен (нагнетяване)	55,9137	0,1532	
Странджа/Малкочлар	263,061	0,7207	
Кулата/Сидирокастро	299,0218	0,8192	
Кюстендил/Жидилово	281,2432	0,7705	
Русе/Гюргево	294,5001	0,8068	
Негру Вода/Кардам (backhaul)	298,5697	0,818	
Киреево/Зайчар	446,3356	1,2228	
Стара Загора/IGB	289,1294	0,7921	

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

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

Да не се коригират данните в таблиците и формулите.

1.2 Цени за достъп за тримесечен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/тримесечие)	Твърд продукт			
	Твърд продукт IV тримесечи е 2021 г.	Твърд продукт I тримесечи е 2022 г.	Твърд продукт II тримесечие 2022 г.	Твърд продукт III тримесечие 2022 г.
<b>Входни точки/зони</b>				
Негру Вода/Кардам	85,2519	101,2697	63,9968	50,9989
Местен Добив	97,2173	115,4832	72,979	58,1568
ГИС Чирен (добив)	17,7528	21,0883	13,3266	10,6199
Странджа/Малкочлар	152,5722	181,2388	114,5328	91,2709
Кулата/Сидирокастро	89,579	106,4098	67,2451	53,5874
Русе/Гюргево	114,1536	135,6017	85,6928	68,2883
Киреево/Зайчар	82,5018	98,0029	61,9324	49,3537
Стара Загора/IGB	89,5482	106,3732	67,222	53,569
<b>Изходни точки/зони</b>				
Изходна зона "България"	119,3198	141,7386	89,5709	71,3788
ГИС Чирен (нагнетяване)	20,5199	24,3753	15,4038	12,2753
Странджа/Малкочлар	96,5412	114,6802	72,4715	57,7523
Кулата/Сидирокастро	109,7385	130,3571	82,3785	65,6472
Костендил/Жидилово	103,2139	122,6066	77,4806	61,7441
Русе/Гюргево	108,0791	128,3859	81,1328	64,6545
Негру Вода/Кардам (backhaul)	109,5726	130,16	82,2539	65,5479
Киреево/Зайчар	163,8015	194,5779	122,9624	97,9884
Стара Загора/IGB	106,1081	126,0446	79,6532	63,4754

1.3 Цени за достъп за месечен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/месец)	2021 г.			2022 г.									
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	
Входни точки/зони													
Негру Вода/Кардам	24,583	29,4033	38,1174	41,7082	35,6761	31,2121	28,6014	21,8208	18,1766	17,9539	16,849	20,0477	



Местен Добив	28,0333	33,5302	43,4673	47,5621	40,6833	35,5928	32,6157	24,8835	20,7278	20,4737	19,2138	22,8615
ГИС Чирен (добив)	5,1191	6,1229	7,9375	8,6853	7,4291	6,4996	5,9559	4,5439	3,7851	3,7387	3,5086	4,1747
Странджа/Малкочлар	43,9953	52,6221	68,2174	74,6437	63,8482	55,8592	51,187	39,052	32,53	32,1314	30,1541	35,8787
Кулата/Сидирокастро	25,8307	30,8958	40,0521	43,8252	37,4868	32,7963	30,0531	22,9284	19,0992	18,8651	17,7042	21,0653
Русе/Гюргево	32,917	39,3715	51,0398	55,8479	47,7708	41,7935	38,2978	29,2185	24,3388	24,0405	22,5611	26,8442
Киреево/Зайчар	23,79	28,4548	36,8878	40,3627	34,5252	30,2052	27,6788	21,1169	17,5903	17,3747	16,3055	19,401
Стара Загора/IGB	25,8218	30,8851	40,0384	43,8101	37,474	32,785	30,0428	22,9205	19,0926	18,8586	17,6981	21,058
<b>Изходни точки/зони</b>												
Изходна зона "България"	34,4067	41,1534	53,3497	58,3754	49,9327	43,6849	40,031	30,5408	25,4403	25,1285	23,5821	28,0591
ГИС Чирен (нагнетяване)	5,917	7,0773	9,1747	10,039	8,5871	7,5127	6,8843	5,2522	4,3751	4,3214	4,0555	4,8254
Странджа/Малкочлар	27,8383	33,297	43,1651	47,2313	40,4004	35,3453	32,3889	24,7104	20,5836	20,3314	19,0802	22,7025
Кулата/Сидирокастро	31,6439	37,8488	49,0658	53,6879	45,9232	40,1771	36,8165	28,0884	23,3974	23,1107	21,6885	25,806
Кюстендил/Жидилово	29,7625	35,5985	46,1485	50,4959	43,1928	37,7883	34,6276	26,4184	22,0063	21,7366	20,399	24,2717
Русе/Гюргево	31,1654	37,2765	48,3238	52,8761	45,2288	39,5695	36,2598	27,6636	23,0436	22,7612	21,3605	25,4158
Негру Вода/Кардам (backhaul)	31,596	37,7916	48,9916	53,6068	45,8538	40,1163	36,7609	28,0459	23,3621	23,0758	21,6557	25,767
Киреево/Зайчар	47,2333	56,4951	73,2382	80,1374	68,5474	59,9704	54,9543	41,9262	34,9242	34,4962	32,3734	38,5194
Стара Загора/IGB	30,597	36,5967	47,4426	51,9118	44,4039	38,8479	35,5986	27,1592	22,6234	22,3461	20,971	24,9523

#### 1.4 Цени за достъп за твърд дневен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	2021 г.			2022 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
<b>Входни точки/зони</b>												
Негру Вода/Кардам	1,1329	1,4002	1,7566	1,922	1,8202	1,4383	1,362	1,0056	0,8656	0,8274	0,7765	0,9547
Местен Добив	1,2919	1,5967	2,0031	2,1918	2,0757	1,6402	1,5531	1,1467	0,987	0,9435	0,8854	1,0886
ГИС Чирен (добив)	0,2359	0,2916	0,3658	0,4002	0,379	0,2995	0,2836	0,2094	0,1802	0,1723	0,1617	0,1988
Странджа/Малкочлар	2,0274	2,5058	3,1437	3,4398	3,2576	2,5742	2,4375	1,7996	1,549	1,4807	1,3896	1,7085
Кулата/Сидирокастро	1,1904	1,4712	1,8457	2,0196	1,9126	1,5114	1,4311	1,0566	0,9095	0,8694	0,8159	1,0031
Русе/Гюргево	1,5169	1,8748	2,3521	2,5736	2,4373	1,926	1,8237	1,3465	1,159	1,1079	1,0397	1,2783
Киреево/Зайчар	1,0963	1,355	1,6999	1,86	1,7615	1,3919	1,318	0,9731	0,8376	0,8007	0,7514	0,9239



Стара Загора/IGB	1,1899	1,4707	1,8451	2,0189	1,9119	1,5108	1,4306	1,0562	0,9092	0,8691	0,8156	1,0028
<b>Исходни точки/зони</b>												
Исходна зона "България"	1,5856	1,9597	2,4585	2,6901	2,5476	2,0131	1,9062	1,4074	1,2114	1,1580	1,0867	1,3361
ГИС Чирен (нагнетява-не)	0,2727	0,3370	0,4228	0,4626	0,4381	0,3462	0,3278	0,2420	0,2083	0,1991	0,1869	0,2298
Странджа/Малкочлар	1,2829	1,5856	1,9892	2,1766	2,0612	1,6288	1,5423	1,1387	0,9802	0,9369	0,8793	1,0811
Кулата/Сидирокастро	1,4582	1,8023	2,2611	2,4741	2,3430	1,8515	1,7532	1,2944	1,1142	1,0650	0,9995	1,2289
Кюстендил/Жидилово	1,3715	1,6952	2,1267	2,3270	2,2037	1,7414	1,6489	1,2174	1,0479	1,0017	0,9400	1,1558
Русе/Гюргево	1,4362	1,7751	2,2269	2,4367	2,3076	1,8235	1,7267	1,2748	1,0973	1,0489	0,9844	1,2103
Негру Вода/Кардам (backhaul)	1,4560	1,7996	2,2577	2,4704	2,3395	1,8487	1,7505	1,2924	1,1125	1,0634	0,9980	1,2270
Киреево/Зайчар	2,1767	2,6902	3,375	3,693	3,4973	2,7636	2,6169	1,9321	1,6631	1,5897	1,4919	1,8343
Стара Загора/IGB	1,41	1,7427	2,1863	2,3922	2,2655	1,7902	1,6952	1,2516	1,0773	1,0298	0,9664	1,1882

#### 1.5 Цени за достъп за твърд капацитетен продукт "в рамките на деня"

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	2021 г.			2022 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
<b>Входни точки/зони</b>												
Негру Вода/Кардам	1,4161	1,7502	2,1957	2,4025	2,2753	1,7979	1,7025	1,257	1,0819	1,0342	0,9706	1,1933
Местен Добив	1,6148	1,9958	2,5039	2,7398	2,5946	2,0503	1,9414	1,4334	1,2338	1,1794	1,1068	1,3608
ГИС Чирен (добив)	0,2949	0,3645	0,4572	0,5003	0,4738	0,3744	0,3545	0,2617	0,2253	0,2154	0,2021	0,2485
Странджа/Малкочлар	2,5343	3,1323	3,9296	4,2998	4,0719	3,2177	3,0468	2,2495	1,9363	1,8509	1,737	2,1356
Кулата/Сидирокастро	1,4879	1,839	2,3072	2,5245	2,3907	1,8892	1,7889	1,3208	1,1369	1,0867	1,0198	1,2539
Русе/Гюргево	1,8961	2,3435	2,9401	3,217	3,0466	2,4075	2,2796	1,6831	1,4487	1,3848	1,2996	1,5979
Киреево/Зайчар	1,3704	1,6937	2,1249	2,325	2,2019	1,7399	1,6475	1,2164	1,047	1,0008	0,9393	1,1548
Стара Загора/IGB	1,4874	1,8384	2,3064	2,5236	2,3899	1,8885	1,7883	1,3203	1,1365	1,0863	1,0195	1,2535
<b>Исходни точки/зони</b>												
Исходна зона "България"	1,982	2,4496	3,0731	3,3626	3,1845	2,5164	2,3828	1,7593	1,5143	1,4475	1,3584	1,6702
ГИС Чирен (нагнетяване)	0,3408	0,4213	0,5285	0,5783	0,5476	0,4328	0,4098	0,3025	0,2604	0,2489	0,2336	0,2872
Странджа/Малкочлар	1,6036	1,982	2,4865	2,7207	2,5766	2,036	1,9279	1,4234	1,2252	1,1712	1,0991	1,3513
Кулата/Сидирокастро	1,8228	2,2529	2,8264	3,0926	2,9288	2,3143	2,1915	1,618	1,3927	1,3313	1,2493	1,5361
Кюстендил/Жидилово	1,7144	2,119	2,6583	2,9087	2,7546	2,1767	2,0612	1,5218	1,3099	1,2521	1,1751	1,4447
Русе/Гюргево	1,7952	2,2188	2,7836	3,0459	2,8845	2,2794	2,1583	1,5935	1,3716	1,3111	1,2304	1,5128



Негру Вода/Кардам (backhaul)	1,82	2,2495	2,8221	3,0879	2,9243	2,3108	2,1881	1,6155	1,3906	1,3292	1,2474	1,5337
Киреево/Зайчар	2,7208	3,3628	4,2188	4,6162	4,3716	3,4545	3,2711	2,4151	2,0788	1,9871	1,8648	2,2928
Стара Загора/IGB	1,7625	2,1784	2,7329	2,9903	2,8319	2,2378	2,119	1,5645	1,3466	1,2872	1,208	1,4853

#### 1.6 Цени при превишен капацитет

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	превишен капацитет
<b>Входни точки/зони</b>	
Негру Вода/Кардам	2,5457
Местен Добив	2,903
ГИС Чирен (добив)	0,5301
Странджа/Малкочлар	4,556
Кулата/Сидирокастро	2,675
Русе/Гюргево	3,4088
Киреево/Зайчар	2,4636
Стара Загора/IGB	2,674
<b>Изходни точки/зони</b>	
Изходна зона "България"	3,5631
ГИС Чирен (нагнетяване)	0,6128
Странджа/Малкочлар	2,8829
Кулата/Сидирокастро	3,277
Кюстендил/Жидилово	3,0821
Русе/Гюргево	3,2274
Негру Вода/Кардам (backhaul)	3,272
Киреево/Зайчар	4,8913
Стара Загора/IGB	3,1685

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

#### 2. Цени за пренос

Цена за пренос (лв./MWh)	Стойност
Компонента пренос *	0,2156
Технологична компонента **	0,0873
Компонента задължение към обществото ***	0,0905
Такса за неутралност при БАЛАНСИРАНЕ	0,0049

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

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

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

\*\*\*\* в цените за пренос не е включен данък добавена стойност.



Твърд продукт

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

Наименование	Дименсия	ОБЩО	юли.21	авг.21	сеп.21	окт.21	ноя.21	дек.21	яну.22	фев.22	мар.22	апр.22	май.22	юни.22	ОБЩО
Разход на природен газ	km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна работна калоричност	kcal/lm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна работна калоричност	kcal/lm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Представителна калоричност	kWh/lm <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Разход на природен газ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Календарни дни за месеца	дни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен годишен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен тримесечен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен месечен капацитетен продукт	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заявен дневен капацитетен продукт	Брой дни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Превишен заявен капацитет	MWh/ден	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Превишен заявен капацитет	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен годишен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен тримесечен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен месечен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Осигурен дневен капацитетен продукт	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Разходи за пренос	лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за капацитет и пренос	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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

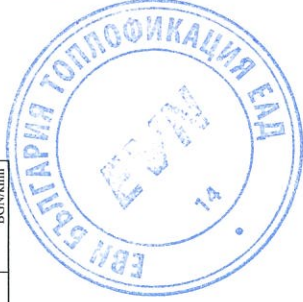
КН =      xxx      равномерна доставка

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

Изготвил:  
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД



**ДО  
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И  
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ  
ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.07.2022 г. ДО 30.06.2023 г. ОТ ЕВН ТР 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:  
**01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.**

**ОСНОВАНИЯ:** чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката,  
чл. 14а, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност

от **ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД**  
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

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

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

Фирмено дело № ..12.... година 1996 година ЕИК по БУЛСТАТ 115016602  
Банкова сметка **BIC:** INGBBGSF **IBAN:** BG87 INGB 9145 1002 4596 18 в ING Банк

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,

Обръщаме се към Вас, в качеството Ви на Председател на Комисията за енергийно и водно регулиране, като Ви молим да упражните обвързаната компетентност, която притежавате при:

- (i) прилагане на Закона за енергетиката и издадените нормативни актове, свързани с неговото изпълнение, както и
- (ii) провеждане на административното(ите) производство(ва) по утвърждаване на цени на топлинната енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и преференциални цени на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство за периода от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г.

Преди да обосновем необходимостта от компенсиране на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийна ефективност през ценовия период от м. юли 2022 г. – м. юни 2023 г., считаме за целесъобразно да обобщим принципната си правна позиция, която молим да вземете предвид при провеждане и приключване на административното производство по издаване на решение, определящо цени за периода от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г.

### Принципна позиция

**1.** В действащата нормативната уредба липсва ясно регламентиран механизъм относно осигуряването на средства за обезпечаване на разходите за наложените задължения за енергийни спестявания на задължените лица;

**2.** КЕВР – в качеството си на административен орган, притежава компетентност да издава индивидуални административни актове, с които се утвърждават цени в сектор „Енергетика“, на основания и при спазване на процедурата, предвидена в Закона за енергетиката („ЗЕ“) и наредбите по чл. 36 от ЗЕ. Въпреки това до този момент не е признавала и не е предвиждала способ (методика или механизъм) за възстановяване на разходите за енергийна ефективност, които задължените лица следва да извършват, респективно за компенсиране на вече направените от тях разходи за изпълнение.;

**3.** От финансова гледна точка наложените индивидуални цели за енергийни спестявания (т.е. разходите) предизвикват значителни разходи, които не могат да бъдат осигурени от собствената му търговска дейност или от привлечен (вкл. кредитен) ресурс. Това е така, защото ежегодните разходи, които трябва да се извършат, за да бъдат постигнати поставените цели за енергийни спестявания:

**3.1.** не могат да бъдат възвърнати от/при упражняване на лицензионните дейности, осъществявани при регулирани цени за доставки до крайните клиенти;

**3.2.** е необходимо да бъдат предоставяни през всеки ценови период на дружеството да финансират реализирането на дейности, мерки и услуги за повишаване на енергийната ефективност при крайни клиенти, с които то да изпълнява наложените му индивидуални цели.

Логичният извод, до който се стига от прочита на действащото законодателство, е, че изпълнението на индивидуалните годишни цели за енергийни спестявания е свързано със значителни разходи за дружеството, поради което и от гледна точка на ценообразуването компенсирането на тези разходи е възможно да се осъществи чрез признаването и включването им в икономически обоснованите разходи, които са необходими за изпълнението на съответната лицензионна дейност. Ето защо намираме за финансово необоснована и лишена от икономическа и корпоративна логика изразяваната в минали ценови периоди позиция на КЕВР, че отказва да предвиди средства за мерки за енергийна ефективност, защото същите трябвало първо да бъдат реално извършени, т.е. да задълженото лице да докажело реализацията на приложени мерки за енергийна ефективност, същите да бъдат остойностени и оценени като икономически обосновани, след което заявени пред комисията и най-накрая – евентуално признати (без яснота кога и дали в техния пълен или частичен размер).

Исхождайки от позицията, че посочените разходи подлежат на компенсиране съгласно императивната разпоредба на чл. 35 от ЗЕ, излагаме подробно нашите искания, както следва:

- На основание чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката („ЗЕ“) и чл. 14а, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност („ЗЕЕ“), както и съобразно чл. 24, чл. 31, ал. 6 от Административно-процесуалния кодекс („АПК“) и във връзка с процедурата по утвърждаване на цени на електрическата енергия за периода от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г., стартирана със заявление на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР), отправяме към Вас искания, описани в това Приложение, към Заявлението за цени на ЕВН ТР за периода от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г.
- Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) - в качеството ѝ на административен орган, притежава компетентност да издава индивидуални административни актове, с които се утвърждават цени на електрическа и топлинна енергия, включително и разходи за компенсиране за минали периоди на основания и при спазване на процедурите, предвидени в Закона за енергетиката, Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране цените на електрическата енергия – Глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“ („Наредба № 1“) и глава четвърта от Наредба № 5 от 23.01.2014г. за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредба № 5).
- В това свое качество и при спазване на процесуалните правила в закона (съгласно чл. 35 от АПК във връзка с чл. 34 и чл. 41 от АПК и чл. 36 от ЗЕ, във връзка с чл. 47 от Наредба № 1 и чл. 24 от Наредба № 5, молим КЕВР: 1) да предостави възможност на ЕВН ТР да преглежда документите по преписката; 2) да си прави бележки и извадки; 3) да осигури възможност да изрази становище по събраните доказателства; 4) да установи фактите, които са от значение в конкретната административна процедура и за конкретния ценови период и т.н., с цел да се постигне издаването на законосъобразен административен акт.

Като имаме предвид, че все още няма въведен единен национален инструмент за финансиране на схемата за задължителни енергийни спестявания, отправяме искане за включване в необходимите приходи на ЕВН ТР на сумата от xxx xxx,xx лева без ДДС за годишни индивидуални цели за енергийни спестявания в размер на x,xx GWh, представляващи необходими годишни приходи за периода от 01.01.2021г. до 30.06.2023г. за финансиране на мерки при крайните клиенти за повишаване на енергийната ефективност. Този ресурс е необходим на дружеството при запазване на държавната политика, изискваща от задължените лица да финансират мерки при крайните клиенти изразяващи се в подмяна на дограма, подмяна на електроуреди, саниране и т.н.

Съгласно публикувания от АУЕР поименен списък на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от ЗЕЕ, за календарната 2022г. на ЕВН ТР е определена прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания в размер на x,xxx ktоe или x,xxxx GWh. Съгласно Интегрирания план за действие в областта на енергетиката и климата за 2022г. на ЕВН ТР е определена прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания в размер на x,xx ktоe или x,xxxGWh.

Публично достъпната информация за финансирани мерки за повишаване на енергийната ефективност чрез националните оперативни програми<sup>2</sup>, показва че средната цена на спестен мегаватчас енергия е около **xxx,xx лв. без ДДС**. Следователно на ЕВН ТР са необходими средства в размер на **xxx xxx,xx лв. без ДДС**, за да може да финансира подобен тип мерки, с които да изпълни определената му за периода от 01.01.2021г. до 30.06.2023г. цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия.

#### **Доводите ни за отправяне на тези искания са следните:**

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като

<sup>1</sup> „... Чл. 35. (1) (Доп. – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 1.07.2018 г.) Енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Фонд "Сигурност на електроенергийната система" има право да предяви искане за компенсиране на разходи, произтичащи от задължения за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени и предоставяне на премии за електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

(2) За разходи по ал. 1 се приемат: ...

т. 5. произтичащи от задължения, свързани с изпълнение на индивидуалните цели за енергийни спестявания, съгласно чл. 14, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност; ...“ (Закон за енергетиката)

<sup>2</sup> Вж. Годишен отчет за изпълнението през 2020г. на Национален план за действие по енергийна ефективност 2014г.-2020г.



задължено лице по смисъла на чл. 14а, ал. 4, т. 2 от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ) и поради тази причина отправя към КЕВР своите искания, описани в това Приложение.

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

Дейността на ЕВН ТР – в качеството му на топлопреносно предприятие е лицензирана, а КЕВР е компетентният държавен орган, който е оправомощен да регулира цените и необходимите годишни приходи на предприятията, доставящи топлинна енергия на крайни клиенти (съгласно чл. 21, ал.1, т.17 във връзка с т.8 от ЗЕ);

При упражняване на своята регулирана дейност по доставка на топлинна енергия ЕВН ТР не разполага с финансов ресурс, който да позволи изпълнението на индивидуалната му цел като част от националната кумулативна цел за енергийна ефективност.

Република България е избрала да изпълни националната кумулативна цел за енергийна ефективност чрез въвеждане на схема за задължителни енергийни спестявания, но за разлика от другите държави-членки с регулирани пазари, избрали този начин на постигане на целта, не е въвела национален механизъм, определящ инструментите за финансиране. Това лишава задължените лица от възможността ефективно и съразмерно с техните задължения, произтичащи от лицензионната им дейност, да участват в процеса по реализация на мерки, водещи до енергийни спестявания. В потвърждение на извода, логически следващ при анализ на законодателството и дейността на компетентните държавни органи, че в България липсва работещ и одобрен от държавата механизъм за финансиране на мерките за повишаване на енергийната ефективност при крайните потребители, е сравнението, което може да се направи между въведените механизми за финансиране на схеми за задължителни спестявания в други държави-членки на ЕС и липсата на такива за Република България:

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

Дата: ..... март 2022 г.

**Подписи:**

Велко Куршумов  
Изпълнителен член на СД

Жанет Стойчева  
Заместник-председател на СД