

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
И/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
(пълн и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 115016602

телефон: 0 700 1 7898, факс: 032 99 00 10, e-mail: 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

Рихард Майсен

в качеството на **Председател на Съвета на директорите,**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Молим, 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 **01.07.2021г.** следните цени на „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД:

1.1. Еднокомпонентна пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода в размер на **107,81лева/ MWh без ДДС;**

2.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ в

размер на **106,81 лева/ MWh без ДДС**;

3.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ в размер на **106,81 лева/MWh без ДДС**;

4.1. Преференциална цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин в размер на **192,96 лева/MWh без ДДС**.

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 01.07.2021г., 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: м. юли 2021г. – м. юни 2022г. и приложения към него;

2.3. Договори за продажба на електрическа енергия за 2021г., 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 01.07.2021г. – 30.06.2022г.;

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 ЕВН Офиси;

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

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

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

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

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

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

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

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

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

Дата: _____

Подпис: _____

Велко Куршумов

Изпълнителен член на Съвета на директорите



Подпис: _____

Рихард Майсен

Председател на Съвета на директорите

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаните **Велко Куршумов**, Изпълнителен член на Съвета на директорите

и

Рихард Майсен, Председател на Съвета на директорите

на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

ДЕКЛАРИРАМЕ, че предоставената информация е вярна и точна.

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

Задължаваме се да уведомим 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: _____

Рихард Майсен

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

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД в отношенията с КЕВР,
упълномощаваме

АННА АНТОНОВА ДИМИТРОВА

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ **XXXXXXXXXXXX**,

*роден/а на в.....

(дд.мм.гггг)

(град, държава)

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

документ за самоличност № **XXXXXXXX**, издаден на **XXXXXX**г. от **XXXXXX**,

(дд.мм.гггг) (орган по издаване)

Дата: _____



Подпис: _____

Велко Куршумов

Изпълнителен член на Съвета на директорите

Подпис: _____

Рихард Майсен

Председател на Съвета на директорите

**ОБОСНОВКА НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД
ЗА НОВИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ
ОТ КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД В
СИЛА ОТ 01.07.2021г.**

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 01.07.2021- 30.06.2022 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 А – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2020г. и прогнозна информация 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. II. 1 от Писмо, изх. № Е-14-00-2 от 20.03.2021г. на КЕВР);

Приложение Б – Приложения към ценовия модел - лицензиант

Приложение В – Таблици по ЕССО

Приложение Г – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2020г. и за ценовия период 01.07.2020г. – 30.06.2021г., 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-14-00-2 от 15.03.2021г. 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 01.07.2021 – 30.06.2022 г.;
- Цена на природен газ - прогнозна индивидуална цена на природен газ за съответното дружество съгласно решение № Ц-28 от 01.07.2020 г. - в лв./MWh и в лв./km³
- Цени за достъп и пренос през газопрееносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е съобразена производствена програма на дружеството
- Цена на въглеродни емисии в размер на 40 евро/тон на писмо с изходящ номер № Е-14-00-2 / 15.03.2021г. относно регулаторен преглед на цени на топлинна и/или електрическа енергия на дружества от сектор „Топлоенергетика“
- Цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП съгласно подхода приет с Решение Ц-28 на КЕВР от 01.07.2020 г.
- Примерна стойност на коефициента за ефективност на производството на електрическа енергия – определена от КЕВР с решение Ц-28 от 01.07.2020 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 топлопрееносната мрежа

- **Очаквано количество топлинна енергия, отпускана към топлопрееносната 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 топлопрееносната мрежа са в размер на xxx xxx MWh.

В следващата таблица е представено по месеци сравнение на отпусната към преноса топлинна енергия през 2020 г., прогноза за периода 2021г. – 2022г., отчетени температури на външния въздух за 6 годишен период и прогнозните външни температури за ценовия период.

Показатели	Мярка	2021						2022						Година
Ценови период		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	
Производство на изход централи	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Реализация	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Очаквани температури на външния въздух за периода 2021-2022	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Отчет 2020 г.														
Производство на изход централи	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Реализация	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Средно месечни температури на външния въздух, съгласно информация от НИМХ - филиал Пловдив														
2021	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2020	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2019	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2018	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2017	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2016	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2015	°C	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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 2020 г. са по-малки от очакваните поради:

- ✓ извънредната обстановка, в която държавата се намира от м. март 2020г. до настоящия момент поради пандемията от COVID-19;
- ✓ намалялата икономическа активност заради наложени със заповеди на Министъра на здравеопазването временни частични или пълни забрани за функционирането бюджетни и небитови клиенти;
- ✓ проведени ремонтни дейности по топлопреносната мрежа, наложили временно изключване на клиенти;

Въпреки икономическите затруднения, за гр. Пловдив се запазва тенденцията новопостроените и новоприсъединени сгради да се изпълняват според съвременните норми за енергийна ефективност, което е причина да се очаква, че делът на централизирано топлоснабдените топлизолирани сгради ще нараства.

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 топлина енергия спрямо минали периоди, към настоящия етап има основание да се очаква нарастване на реализацията на топлинна енергия за следващия ценови период.

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

През 2020 г. отчетената топлинната енергия за собствени нужди е xxx MWh.

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

Спрямо 2020 г. планираните собствени нужди са по-малко със xxx MWh въз основа на предвиденото натоварване основно на инсталация Когенерация.

От началото на новия отоплителен сезон се планира върховият топлинен товар да се покрива само с новите водогрейни котли.

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

Като базова инсталация ще се използва Когенерацията.

За ценовия период не се предвижда продължителен престой на инсталация Когенерация. В случай на необходимост като резервен топлоизточник ще се използват водогрейните котли или ЕКЗ.

Общата продължителностна работа на водогрейните котли се очаква да бъде 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 очаквателните топлинни товари.

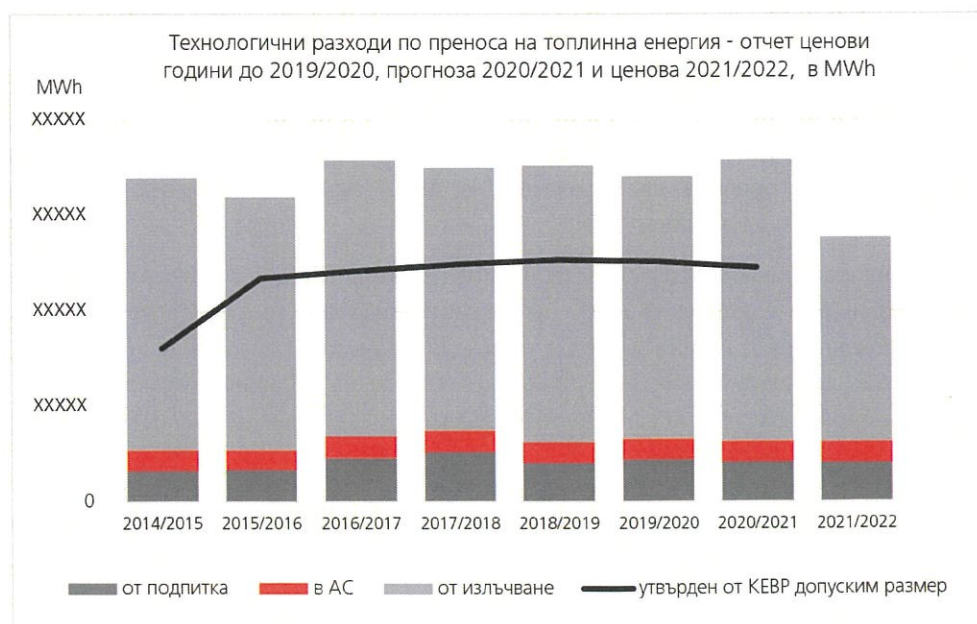
б. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи

За определянето на количествата топлинната енергия за технологични разходи по преноса е направен анализ на изменението на реалните отчетени стойности за последните 7 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:

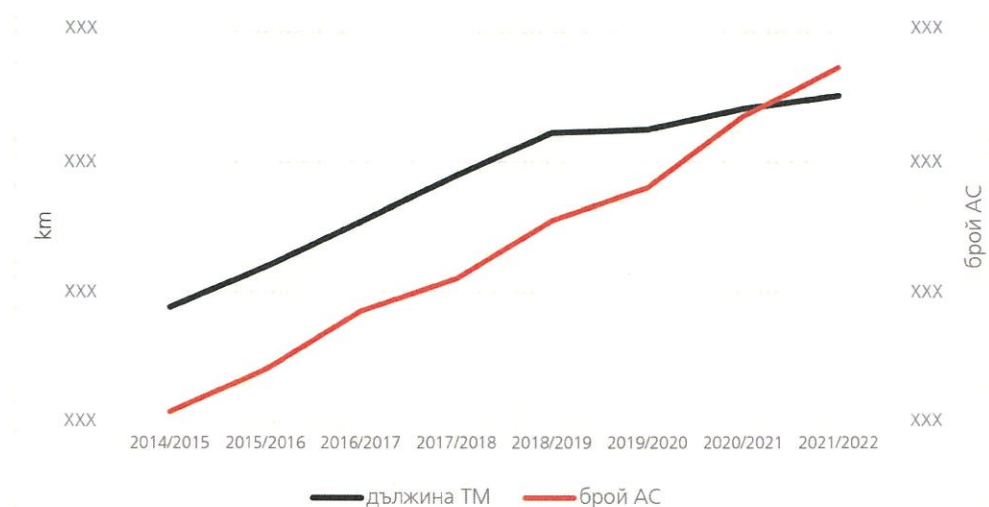
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия в абонатни станции;
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от топлоотдаване на топлопроводите и съоръженията към тях.

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. Лесно може да бъде забелязана тенденцията за увеличаването на реално постигнатите технологични разходи.



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 хх % 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 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г. тези разходи са прогнозирани в размер на **xxx MWh** и съответстват на достигнатото им ниво през 2020 г.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите разходи през календарната 2020 г.

МЕСЕЦ	Календарна 2020	Ценова 2021/2022г.
	АС	АС
-	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
общо	xxx	xxx

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

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

През разглежданите ценови години ЕВН ТР продължава да полага всички необходими и възможни усилия да поддържа топлопреносната мрежа в състояние да пренася топлоносител като ограничава загубите му. За тази цел непрекъснато и своевременно отстранява констатираните при редовни и извънредни проверки аварийни пробиви в топлопроводите. Успоредно с тези мерки, като бързо временно решение за привеждане на топлопреносната мрежа в нормални режими на работа дружеството заменя остарелите 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. Допълнително и неблагоприятно влияние върху тези загуби оказва и повишената честота на аварийните събития, които се дължат на нови пробиви в топлопроводите.

В периода от 2014г. до 2020г. , рехабилитираните и новопостроените топлопреносни трасета са с обща дължина от xxx km, което представлява едва xxx % от общата дължина на мрежата към 2020г. – xxx km. В резултат на анализа, за ценовия период е прието, че загубите на топлинна енергия от подпитка ще са на ниво ценова година 2018г. - 2019 г. в размер на xxx MWh.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци в сравнение с постигнатите разходи през календарната 2020 г.

МЕСЕЦ	Календарна 2020	2021/2022
	подпитка	подпитка
-	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
общо	xxx	xxx

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

Технологичните разходи от топлоотдаване през разглежданите години се променят незначително поради:

- ✓ новоизградените участъци са с много малък относителен дял;
- ✓ рехабилитационните дейности по тръбопроводите на топлопреносната мрежа са също са с много малък обем;
- ✓ 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;
- ✓ 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 следва да се има предвид, че 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 **xxx MWh**. Това количество представлява намаление с **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 182,5 km.

В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите резултати през календарната 2020г.

МЕСЕЦ	Календарна 2020	2021/2022
	мрежа	мрежа
-	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
общо	xxx	xxx

4. Необходими прогнозни количества топлинна енергия за ценовия период от 01.07.2021г. до 30.06.2022г.

На база направения анализ и така описаните елементи на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия, за новия ценови период, с начало от 01.07.2021 г. ЕВН ТР е прогнозирано, че размерът на технологичните разходи по преноса следва да възлиза на xxx % от прогнозното производство на топлинна енергия, като разпределението по месеци спрямо календарната 2020 г. е както следва:

МЕСЕЦ	Календарна 2020	2021/2022
	Технологични разходи	Технологични разходи
-	MWh	MWh
Януари	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx
Март	xxx	xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx

До настоящия момент 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 xxx%, обаче, не позволяват на дружеството да кумулира парични средства за стартирането на амбициозната си програма в следващите ценови периоди за поетапната рехабилитация на топлопреносната мрежа в гр. Пловдив. Аргументите, поради които искаме увеличаването на относителния дял на признатите ни разходи от xxx% на xxx%, или xxx MWh, са следните:

- ✓ Спецификата на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив – дълга топлопреносна мрежа със сравнително ниска плътност – води до голяма продължителност на топлинната вълна и от необходимост денонощно да се работи при високи температури, за да осигурим качество на топлоснабдяване и на най – отдалечените потребители. Независимо кой от топлоизточниците е в работа, обективно технологичните разходи на топлина при преноса са над xxx %
- ✓ 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 xxx % е по - малко от отчетените количества през разглеждания период от 7 последователни ценови години;
- ✓ признатите разходи от xxx % 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.

с. Прогнозно количество на продажбите на електрическа енергия

Прогнозното количество електрическа енергия е планирано на база необходимостта от производство на топлинна енергия и производствената програма на дружеството.

Планирани продажби на електрическа енергия xxx МВч (увеличение от xxx % спрямо 2020 г., като прогнозата е за xxx МВч да са комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство, а xxx xxx МВч да са комбинирана електрическа енергия

д. 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 2020г.:

ПОКАЗАТЕЛ		МЯРКА	2020г.	07.2021-06.2022г.
Производство на електрическа енергия	Е бр	MWh	xxx	xxx
Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	Е сн	MWh	xxx	xxx
електрическа енергия	Е сн (ел)	MWh	xxx	xxx
топлинна енергия	Е сн(т)	MWh	xxx	xxx
Електрическа енергия за собствени нужди	Е сн	%	xxx%	xxx%

Потреблението на електрическа енергия за собствени нужди на Когенерацията за новия ценови период е прогнозирано в размер на xxx MWh, което е със xxx MWh по-малко от отчетеното през 2020 г.

Прогнозата на електрическа енергия за собствени нужди за производство на топлинна енергия е намалена с xxx MWh, дължащо се предвиждането да се използват новите водогрейни котли, чиито мрежови помпи ще се захванват с електроенергия средно напрежение.

За ценовия период не се предвижда проръчителен престой за ремонт на инсталация Когенерация

е. 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

$$РБА = А - Ф - АМ + ОК + И,$$

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;

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

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

ОК – необходим оборотен капитал;

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

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

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

1. Призната стойност на активите

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

Активите в ценово заявление за ценови период 01.07.2021-30.06.2022 са базирани на одобрените с Ценово решение Ц-28/01.07.2020, 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 2019	xxx	xxx	xxx
Придобити	xxx		
Отписани	xxx		
Провизия	xxx		
Трансфери	-		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2019 (Решение Ц-28/01.07.2020)	xxx	xxx	xxx
Баланс към 1 Януари 2020	xxx	xxx	xxx
Придобити	xxx		
Отписани	xxx		
Провизия	xxx		

Трансфери	-		
Рекласификация	xxx		
Баланс към 31 декември 2020 (Текущо ценово заявление)	xxx	xxx	xxx
Амортизации и загуби от обезценка			
Баланс към 1 Януари 2019	xxx	xxx	xxx
Амортизация за годината	xxx		
Загуби от обезценка	xxx		
Отписани	xxx		
Рекласификация	xxx		
Баланс към 31 декември 2019 (Решение Ц-28/01.07.2020)	xxx	xxx	xxx
Баланс към 1 Януари 2020	xxx	xxx	xxx
Амортизация за годината	xxx		
Загуби от обезценка	xxx		
Отписани	xxx		
Рекласификация	xxx		
Баланс към 31 декември 2020 (Текущо ценово заявление)	xxx	xxx	xxx
Балансова стойност			
Към 1 Януари 2019	xxx	xxx	xxx
Към 31 декември 2019	xxx	xxx	xxx
Към 1 Януари 2020	xxx	xxx	xxx
Към 31 декември 2020	xxx	xxx	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, бюро, 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 2020 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември

2020г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са xxx ч., а тези свързани с пренос xxx ч. На тази база xxx % от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а xxx % се разпределя за пренос на топлинна енергия.

Получената стойност за 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

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

	Вземания от клиенти и доставчици	Материални запаси	Задължения към доставчици и клиенти	Нетни приходи от продажби
2019	xxx	xxx	xxx	
2020	xxx	xxx	xxx	xxx
	СВК 2020	СМЗ 2020	СЗД 2020	НПП 2020
	xxx	xxx	xxx	xxx
	Нетен цикъл на оборотния капитал			
	xxx дни			

Данните за „Вземания от клиенти и доставчици“, „Материални запаси“, „Задължения към доставчици и клиенти“ и „Нетни приходи от продажби“ за 2019 и 2020 са взети от одитиран годишен финансов отчет за 2020 година.

Поради факта, че с коефициент от xxx дни оборотния капитал надхвърля 1/8 от паричните годишни оперативни разходи за дейностите, оперативният необходим оборотен капитал за новия ценови период 01.07.2021–30.06.2022 е калкулиран, като 1/8 от годишните разходи за дейността след приспадане на разходите за амортизации и възлиза на 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 2020 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2020г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са xxx ч., а тези свързани с пренос xxx ч. На тази база xxx % от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а xxx % 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 2 „РБА“ xxx **хил. лв.**

4. Калкулация на РБА

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

$$РБА = А - Ф - АМ + ОК + И$$

$$РБА = xxx - xxx - xxx + xxx + xxx = xxx \text{ хил. лв.}$$

г. 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

С писмо с изходящ номер № Е-14-00-2 / 15.03.2021г. относно регулаторен преглед на цени на топлинна и/или електрическа енергия на дружества от сектор „Топлоенергетика“ КЕВР дава указания относно условията, при които следва да се извършат изчисленията при подаване на ценово заявление за регулаторен период с начало 01.07.2021, като в т.1. приравнява примерната стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на утвърдената от КЕВР за предходния ценови период. ЕВН България Топлофикация ЕАД счита нормата на възвръщаемост на собствения капитал утвърдена с решение № Ц-28 от 01.07.2020 г за некоректно калкулирана, като срещу решението има подадена жалба до Административен съд София – град.

Мотивите на дружеството са, че при калкулацията на нормата на възвръщаемост е допусната грешка, която не отразява риска, на който са изложени компаниите, което води до значително подценяване на цената на собствения капитал води до загуба за дружеството.

В Доклада относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2020 г. Комисията изрично заявява, че „За изчисляване на цената на собствения капитал, Комисията прилага международно приетия модел „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Pricing Model - CAPM).“ С оглед на факта, че CAPM е международно приет модел с голяма популярност сред анализаторите, ЕВН счита, че прилагането му при определяне цената на собствения капитал е обосновано. В случая считаме за неприемлив не самия метод, а начина му на прилагане и некоректно заложените параметри.

Съгласно модела CAPM нормата на възвръщаемост може да бъде определена по формулата $НВск = \text{Безрискова премия} + \text{бета коефициент на активите} * \text{Пазарна рискова премия}$. Същата формула е приложена от КЕВР и цитирана в т. 3 от Общия подход в Доклада Стойностите на отделните параметри, според КЕВР са:

Безрискова премия - xxx % представлява дългосрочен лихвен процент (ДЛП) за оценка на степента на конвергенция. Премията е от среднопретегления ДЛП за последния 12-месечен период април 2019 г. – март 2020 г., по данни от БНБ;

β коефициент на активите - xxx - определен на база информацията, публикувана на сайта на Aswath Damodaran (http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/Betas.html) (тази стойност се получава, като се вземе предвид безлостовият β коефициент на активите - xxx за дружествата в енергийния сектор към януари 2020 г., след отчитане на приетата целева капиталова структура за регулаторни цели (xxx) и размера на данъчната ставка, след което се преобразува в лостов бета коефициент със стойност xxx);

Пазарната рискова премия – 3,48% по информация на Aswath Damodaran (http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/ctryprem.html);

Калкулация:

$НВск(\text{доклад}) = xxx \% + xxx * xxx \% = xxx \%$

Видно е, че както приетия метод за ценообразуване, така и цитираните източници съответстват на използваните в представената по-горе калкулация. Грешката се състои в некоректното определяне от страна на Комисията на пазарната рискова премия, като изцяло е игнориран изключително важния компонент Историческа премия на развитие пазари.

Пазарната рискова премия в модела на А. Дамодаран (цитиран от КЕВР) представлява сума от два компонента - историческа премия на развитите пазари (xxx % към 01.04.2020) и премия за странови риск за България.

От информацията на предоставения линк техните размери към 01.4.2020 са:

- историческа премия на развитите пазари = xxx %
- премия за странови риск за България = xxx %

Сумата от двата компонента е xxx % и би следвало да се използва в приложената от Комисията формула.

Разликата между пазарната рискова премия в цитирания източник и тази в доклада на Комисията е xxx %- xxx % = xxx %, което напълно съответства на компонента историческа премия на развитите пазари. Пропускането на този елемент от калкулацията води до некоректно изчисляване на пазарната рискова премия, като така тя не отразява риска, на който са изложени компаниите, което води в следствие до значително подценяване на цената на собствения капитал.

Коректната калкулация извършена на база същите модел и източници и при правилно използване на данните публикуваните данни би довела до цена на собствения капитал в размер на xxx %

Калкулация:

$НВск(\text{калкулирана}) = xxx \% + xxx * xxx \% = xxx \%$

Цената на собствения капитал, като резултатът от калкулацията поместена в Доклада съвпада с приетата в Решение Ц-28, а именно WACC (НВ)=5%, от което следва, че изчислението публикувано в Доклада е използвано и за определяне на WACC (НВ) в Решение Ц-28.

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 Доклада относно извършване на регулаторен

преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2020 г., както и при определянето на цените в секторите Електроенергетика и Природен газ

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

ДОХОДНОСТ НА ДЦК И ДЪЛГОСРОЧЕН ЛИХВЕН ПРОЦЕНТ ЗА ОЦЕНКА НА СТЕПЕНТА НА КОНВЕРГЕНЦИЯ											
на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на първичния пазар ¹				Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на вторичния пазар ²						ДЛП ³	
5 години	7 години ⁴	10 години ⁵	20 години	2 години ³	3 години ⁶	5 години	7 години ⁷	10 години ⁸	20 години		
2020 I	-0,11	-	0,13	-	-	-	-	-0,06	1,34	0,15	
2020 II	-0,14	-	0,12	-	-	-	-	-	1,19	0,12	
2020 III	-	-	-	-	-	-0,06	-	-0,12	1,13	0,15	
2020 IV	0,13	-	0,55	-	-	-	0,06	0,00	-	0,20	
2020 V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	
2020 VI	-	-	-	-	-	0,09	-	0,70	-	0,68	
2020 VII	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,50	
2020 VIII	-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,26	
2020 IX	-	-	-	-	-	-0,05	-	0,20	-	0,20	
2020 X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	
2020 XI	-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,20	
2020 XII	-	-	-	-	-	0,01	-	-	-	0,19	

степената на конвергенция за среднопретеглен за последния 12-месечен период, обявен на сайта на БНБ .

Получената стойност е в размер на xxx %

Източник:

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

β коефициент на активите

Коефициентът β отчита както промишления риск, така и риска за структурата на капитала. Отражава 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 xxx

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 – xxx.

Date updated:	5.яну.21						
Created by:	Aswath Damodaran, adamodar@stern.nyu.edu						
What is this data?	Beta, Unlevered beta and other risk measures						Western Europe
Home Page:	http://www.damodaran.com						
Data website:	http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html						
Companies in each industry:	http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls						
Variable definitions:	http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/variable.htm						
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							22,62%
Industry Name	Number of firms	Beta	D/E Ratio	Effective Tax rate	Unlevered beta	Cash/Firm value	
Power	71	0,83	65,44%	15,74%	0,55	5,66%	

Източник: 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 xxx % за развитите пазари и странови риск за България xxx %

Country and Equity Risk Premiums						
Date of update:		1-Jan-21				
Enter the current risk premium for a mature equity market				4.72%	Updated January 1, 2021	
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)				1.10	Updated January 1, 2021	
Country		Moody's rating	Rating-based Default Spre	Total Equity Risk Premi	Country Risk Premi	
Bulgaria	Africa	Baa1	1.41%	6.27%	1.55%	

Сборът от стойностите на системния риск и специфичния държавен риск за България представлява пазарната рискова премия от xxx %.

Източник: 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 xxx %

НВск = xxx % + xxx * xxx % = xxx %

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 xxx %

3. Дял на собствения капитал - Дск = xxx %

4. Дял на привлечения капитал - Дпк = xxx %

5. Данъчна ставка – ДС = xxx %

6. Калкулация

НВ = xxx % * xxx % / (xxx %) + xxx % * xxx % = xxx %

г. 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 31.12.2019 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 Машини, съоръжения и оборудване са калкулирани съгласно предприятия от КЕВР в т.1.1 от Общия подход на решение Ц-28/01.07.2020 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 2020 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2020г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са xxx ч., а тези свързани с пренос xxx ч. На тази база xxx % от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а xxx % се разпределя за пренос на топлинна енергия.

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2020 г.	Прогноза в цени XII-ти РП 01.07.2021 г.	Разлика XII РП – 2020 г.
Разходи за амортизации	хил. лв	xxx	xxx	xxx

2. Разходи за ремонт

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

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2020 г.	Прогноза в цени XII-ти РП 01.07.2021 г.	Разлика XII РП – 2020 г.
Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx

Основните обекти в ремонтната програма са:

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

Инспекция на Парна турбина SST-300 на стойност xxx хил. лева

Ремонт на ограда xxx хил. лева

Саниране на маслено стопанство стойност xxx хил. лева

Ремонт на абонатни станции на стойност xxx хил. лева

3. Разходи свързани с персонала

Планира се увеличение на разходи за регулирана дейност свързани с персонала през 2021 г., до 4 852 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 2020 г.	Прогноза в цени XII-ти РП 01.07.2021 г.	Разлика XII РП – 2020 г.
Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	xxx	xxx	xxx
Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	xxx	xxx	xxx

4. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ

Разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ нарастват 2,1 % до 8 210 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 2020 година индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от 1,7% за периода януари - декември 2020 г. спрямо периода януари - декември 2019 г.

В разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ също така са включени Разходи по индивидуална цел за енергоспестяване (чл.35 ЗЕ) в размер на 43 хил. лв. Приложение 2.2. към ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2020 г.	Прогноза в цени XII-ти РП 01.07.2021 г.	Разлика XII РП – 2020 г.
Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	xxx	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- ориентираните услуги, и от друга страна текущи (ii) административни и (iii) технически услуги и (iv) услуги по договор за командироване на персонал подпомагащи по-ефективното извършване на основните дейности на Дружеството.

Електронни услуги за SAP, Microsoft и Oracle

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

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

Счетоводство и други финансово административни услуги

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

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

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

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

Правни и корпоративни въпроси

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

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

- деловодна и архивна дейност
- съдействие при писмени и устни преводи

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

Покупки и склад

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

- Съдействие при изготвяне на възложения по смисъла на ЗОП. Изготвяне на необходима документация при подготовка и провеждане на обществени поръчки
- Наблюдение и анализ на пазарните условия с цел да се осигури възможност на Дружеството-заявител да получи информация, съответстваща на идентифицираната необходимост от доставка на стока или услуга и достатъчна за избор на конкретен доставчик
- Подбор на подходящи обществени поръчки за прилагането на конкретен ред за провеждане и възлагане на обществени поръчки; съдействие за тяхното оповестяване
- Водене на преговори за сключване договори за доставка на стоки и услуги
- Координация и администрация на дейности свързани с функционирането на складове за материали
- Поддръжка на база данни за доставчици и материали
- Услуги по инфраструктура
 - портиерна служба и охрана;
 - закупуване, инвентаризация и поддръжка на офис
 - управление на инфраструктурни съоръжения- водене, поддръжка, преустройство и пускане в експлоатация на всички съоръжения
 - управление на сгради и строителни съоръжения
 - техническата поддръжка на офис оборудване

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

IT и телекомуникация

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

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

- Съдействие в извършването на дейности, свързани с изпълнението на лицензионни задължения по отношение на ИТК средата за дружеството, както и в изработването и прилагането на концепции, свързани с развитието на ИТК средата

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

Човешки ресурси

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

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

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

Фактуриране

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

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

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

Клиентско обслужване

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

предоставят услуги, чийто обхват и съдържание относно дейността фактуриране включват съдействие при/в:

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

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

Технически услуги

Посочената сума за технически услуги е базирана на прогнозни данни, формирани в резултат на извършен детайлен анализ в процеса на цялостното планиране дейността на дружеството.

Планираните технически услуги се основават на сключен договор между ЕВН България

Електроразпределение ЕАД и ЕВН България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. и сключен договор за услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН България Топлофикация ЕАД от 01.10.2011г. , съгласно които ЕВН България Електроразпределение ЕАД, и ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставят услуги, чийто обхват и съдържание относно дейността фактуриране включват съдействие при/в:

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

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

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

Услуги по договор за командироване на персонал

Планираните услуги, свързани с предоставяне на услуги от експертен персонал се основават на сключен договор за командироване на персонал ЕВН България Топлофикация ЕАД и ЕВН АГ Австрия

от 01.01.2005г., съгласно които ЕВН АГ Австрия предоставя на Дружеството ни персонал, който приема инструкциите на Дружеството ни за периода на командироване и ние упражняваме контрол върху извършената му работа на база определено работно място чрез осигурени необходими ресурси за предоставяне на услугите.

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

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

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода „разходи плюс“, в чиято стойност се включват всички действителни разходи на персонала по време на периода на назначаването и се добавя надценка в размер на 3%.

5. Приходи от присъединяване и услуги

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

Планираните приходи за новия ценови период се състоят от планираните приходи от услуги за дялово разпределение на топлинна енергия, включително доставка и монтаж на уреди за дялово разпределение в ЕВН България Топлофикация ЕАД, планираните приходи от присъединяване на нови клиенти в ЕВН България Топлофикация ЕАД и планираните приходи от услуги, директно възлагани от клиентите в ЕВН България Топлофикация ЕАД. Стойността на планираните приходи е базирана на отчетните данни за приходите от услуги, като сумите са индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от 1,7% за периода януари - декември 2020 г. спрямо периода януари - декември 2019 г.

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

6. Калкулация на Условно-постоянни разходи

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

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

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

h. Променливи разходи

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

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2020 г.	Прогноза в цени XII-ти РП 01.07.2021 г.	Разлика XII РП – 2020 г.
ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx

1. Разходи за материали

Наблюдава се намаление на разходите за материали спрямо базисната 2020 г., в които основна тежест има разходът за природен газ.

Прогнозните разходи са калкулирани с цена на природен газ от съгласно писмо с изходящ номер № Е-14-00-2 / 15.03.2021г. относно регулаторен преглед на цени на топлинна и/или електрическа енергия на дружества от сектор „Топлоенергетика“

В разходите за материали е включена корекция на разходите за природен газ съгласно чл. 8, ал. 10 от Наредба № 5, като е добавен ред 77 в Справка 1 „Разходи“. Поради добавения ред е извършена корекция на формулата в клетка G75, като корекцията за предходни периоди е включена в сумата. Корекцията е в размер на xxx хил. лв.

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. Консуматори на електрическа енергия високо напрежение са новата когенерационна централа и ТЕЦ Север в аварийни случаи. Консуматори на електрическа енергия средно напрежение са съоръженията ТЕЦ Север и ОЦ Юг. Консуматори на електрическа енергия ниско напрежение са абонатните станции и помпена станция „Марица“.

		7.2021	8.2021	9.2021	10.2021	11.2021	12.2021
ВН	Количество, kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Разход, лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
СН	Количество, kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Разход, лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
НН	Количество, kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Разход, лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

1.2022	2.2022	3.2022	4.2022	5.2022	6.2022	Общо
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	xxx	xxx
xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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

	Дим.	дименсия	07.2021	08.2021	09.2021	10.2021	11.2021	12.2021	01.2022
ТЕЦ производство	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена инд.канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ТЕЦ питейна вода	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена вода	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ОЦ производство	Количество	куб.м					xxx	xxx	xxx
	цена пречистване	лв/куб.м					xxx	xxx	xxx
	цена инд.канал	лв/куб.м					xxx	xxx	xxx
ОЦ питейна вода	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена вода	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ТЕЦ инкасатори	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена вода	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

месец	Дим.	дименсия	02.2022	03.2022	04.2022	05.2022	06.2022	Общо Количества	Общо разход
ТЕЦ производство	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
	цена инд.канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
ТЕЦ питейна вода	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	цена вода	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
	цена канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
ОЦ производство	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx			xxx	
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx				xxx
	цена инд.канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx				xxx
ОЦ питейна вода	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	цена вода	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
	цена канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
ТЕЦ инкасатори	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	цена вода	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
	цена канал	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx

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	33% натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
7	Етанол абсолютен за анализ	БР	xxx	xxx	xxx
7	Калаен(II) хлорид дихидрат	БР	xxx	xxx	xxx
7	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
7	Таблерирана сол натриев хлорид	т	xxx	xxx	xxx
7.2021				xxx	
8	Амонячна вода техническа	кг	xxx	xxx	xxx
8	натриева основа 33%	л	xxx	xxx	xxx
8	Таблерирана сол натриев хлорид	т	xxx	xxx	xxx
8.2021				xxx	
9	натриева основа 33%	л	xxx	xxx	xxx
9	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	xxx
9.2021				xxx	
10	Амонячна вода	кг	xxx	xxx	xxx
10	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
10	натриева основа 33%	л	xxx	xxx	xxx
10	Таблерирана сол натриев хлорид	т	xxx	xxx	xxx
10.2021				xxx	
11	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
11	натриева основа 33%	л	xxx	xxx	xxx
11	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx	xxx	xxx
11.2021				xxx	
12	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
12	натриева основа 33%	л	xxx	xxx	xxx
12	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	xxx
12	основа 33%	л	xxx	xxx	xxx
12	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx	xxx	xxx
12	Таблерирана сол натриев хлорид	т	xxx	xxx	xxx
12.2021				xxx	
1	33% натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
1	Ethylenediaminetetraacetic acid	БР	xxx	xxx	xxx
1	Glycerol puriss,meets analytical	БР	xxx	xxx	xxx
1	Sodium molybdate dihydrate puriss	БР	xxx	xxx	xxx
1	Натриев хидроксид готов разтвор	БР	xxx	xxx	xxx
1	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
1	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	xxx
1	Солна киселина MIN. 37 %, PE	БР	xxx	xxx	xxx
1	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx	xxx	xxx
01.2022				xxx	
2	Амонячна вода	кг	xxx	xxx	xxx
2	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
2	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	xxx
2	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx	xxx	xxx
02.2022				xxx	
3	33% натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
3	Диизопропиламин за синтез	БР	xxx	xxx	xxx
3	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
3	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	xxx
3	Правоъгълни кювети 50 mm	БР	xxx	xxx	xxx
3	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx	xxx	xxx
3	таблетирана сол, натриев хлорид	т	xxx	xxx	xxx
03.2022				xxx	
4	33% натриева	л	xxx	xxx	xxx
04.2022				xxx	
5	33% натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
5	Амониев хептамолибдат тетрагидрат	БР	xxx	xxx	xxx

5	Амонячна вода	кг	xxx	xxx	xxx
5	Калиев хлорид ХЧ EMSURE	БР	xxx	xxx	xxx
5	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
5	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	xxx
5	Солна киселина разтвор	БР	xxx	xxx	xxx
5	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx	xxx	xxx
5	Таблерирана сол натриев хлорид	т	xxx	xxx	xxx
05.2022				xxx	
6	33% натриева основа	л	xxx	xxx	xxx
6	AMMONIUM MOLYBDATE TETRAHYDRATE	БР	xxx	xxx	xxx
6	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xxx	xxx
6	натриева основа 33%	л	xxx	xxx	xxx
6	Стабилизатор на твърдост IWT KWD 45	БР	xxx	xxx	xxx
06.2022				xxx	
Общо				xxx	

Разхода за акциз на природния газ възлиза на xxx хил. лв. :

Не се прогнозира разходи за външни услуги в променливите разходи.

2. Разходи за въглеродни емисии

ЕВН България Топлофикация ЕАД участва с проекти в „Национален план за инвестиции на Република България за периода от 2013 до 2020 г.“ и получи допълнително безплатно разпределени квоти за периода 2013 – 2019 година. През 2020 г. дружеството не е реализирало проекти по НПИ.

За периода 2021-2030 г. Р. България е депозирала в ЕК „Национална рамка за инвестиции“, която към момента на подаване на заявлението не е финализирана и не може да бъде определен размерът на очакваните допълнителни безплатни квоти.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включен и в **Националните мерки за изпълнение** за преходното безплатно разпределяне на квоти за емисии на парникови газове, в съответствие с Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, в които са определени разпределените количества безплатни квоти за CO₂ емисии на инсталациите, генерирани само от топлопроизводство, за целият 3-ти период на ЕСТЕ – 2013 г. – 2020 г. Дружеството е подало базова линия за безплатно разпределение на квоти за емисии на парникови газове за 4-ти период на ЕСТЕ – 2021-2030г. Към момента на подаване на заявлението не е получена информация от Европейската комисия за количеството разпределени безплатни квоти за инсталациите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Представяме актуален статус на квотите/емисиите за 2020 г :

	Общо	север	юг
Остатък от минали периоди	xxx	xxx	xxx
Закупено през 2020	xxx	xxx	
Средна ед. цена на закупени емисии на парникови газове (лв. / тон CO ₂)	xxx	xxx	-
безплатни Q EUAs за 2020	xxx	xxx	xxx
Дерогация за 2020	xxx	xxx	
Емитирано през 2020	xxx	xxx	xxx
остатък от 2020 към 30.04.2021	xxx	xxx	xxx

За периода 2020-2021, Дружеството включва очаквани разходи за емисии от парникови газове (CO₂) съгласно писмо от КЕВР с изх. № Е-14-00-2 / 15.03.2021г.:

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2020 г.	Прогноза в цени XII-ти РП 01.07.2021 г.	Разлика XII РП – 2020 г.
Разходи за емисии парникови газове (CO ₂)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx

Разходите за закупуване на емисии въглероден диоксид, се определят като от емисиите на парникови газове (CO₂) за производството се приспадат предвидените безплатни квоти и се остойностят с цена на емисиите съгласно писмо от КЕВР с изх. № Е-14-00-2 / 15.03.2021г. (xxx евро/тон)

	мярка	Север	Юг	Общо за ТР
баланс към 01.01.2021	t	xxx	xxx	xxx
Салдо на 30.04.2021	t	xxx	xxx	xxx
безплатни Q EUAs за 2021 (все още не е известно безпл.р-е)	t	xxx	xxx	xxx
емитирани за 1-во пол.2021	t	xxx	xxx	xxx
закупени до 30.06.2021	t	xxx	xxx	xxx
единична цена	BGN/t			
Очаквано салдо на 30.06.2021	t	xxx	xxx	xxx
емитирани за 2-ро пол.2021	t	xxx	xxx	xxx
емитирани за 1-во пол.2022	t	xxx	xxx	xxx
Очаквано салдо към 30.06.2022	t	xxx	xxx	xxx
За закупуване до 30.06.2022	t			xxx
Цена (BGN/t)	BGN/t	xxx		
Разходи за закупуване (BGN)	BGN	xxx		

На база резултатите от направените изчисления за равнището на активност, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД подготви за верификация 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 CTE на ЕС за инсталациите „ТЕЦ Пловдив-Север“ и ОЦ „Пловдив-Юг“. През 2020 г. няма промяна в равнището на активност на двете инсталации.

В разходите за материали е включена корекция на разходите за квоти за въглеродни емисии съгласно чл. 8, ал. 10 от Наредба № 5, като е добавен ред 99 в Справка 1 „Разходи“. Поради добавения ред е извършена корекция на формулата в клетка G73, като корекцията за предходни периоди е включена в сумата. Също така е извършена корекция на клетка "F 109" в Справка 4 " ТИП-ПРОИЗ" от модела за ценообразуване

Корекцията е в размер на xxx хил. лв.

3. Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ

Разходите предизвикани за балансиране по правила за търговия с ЕЕ се оценяват на xxx хил. лв., като се планират на база сумарен небаланс в размер на xxx % от планираните продажби на електроенергия остойностени със среднопретеглените цени за отчетния период 2020 г.;

Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
--	----------	-----	-----	-----

4. Разходи покупка на природен газ извън график

Калкулация и признаване на разходи от xxx хил. лв. за балансиране по договор с Булгаргаз ЕАД за продажба на природен газ, калкулирани като процент от планираното количество природен газ

предвиден за консумация по xxx % от неговата стойност. Към заявлението за цените прилагаме валидния подписан договор с Булгаргаз ЕАД, съдържащ клаузите за небаланс.

Разходи за балансиране - Природен Газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx
--	----------	-----	-----	-----

5. 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 $H_t = Q_g * (Ц_{пг} - Ц_I)t + Q_e * (Ц_{пе} - Ц_{II})t \pm P_{t-1}$, където:

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

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

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

$Ц_I$ – 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;

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

$Ц_{пе}$ – прогнозна цена на въглеродните емисии, лв./тон;

$Ц_{II}$ – 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 H_{t-1} , лв.;

t – ценовият период.

Параметри:

Q_g - xxx MWh – отчетеното количество природен газ е формирано на база отчет за периода 01.07.2020 – 28.02.2021 и прогноза за периода 01.03.2021-30.06.2021

$Ц_{пг}$ – xxx 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 като среднопретеглена стойност (xxx лв./MWh) са добавени цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа в размер на xxx лв./MWh

$Ц_I$ – xxx лв./MWh – изчислена е 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, 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 общественят доставчик продава природния газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия ($Ц_{бг}$), за изчисляването на годишната индивидуална цена за регулаторния/ценовия период се използва цена ($Ц_{пI}$), изчислена по формула:

$$Ц_{пI} = 0,5 * (Ц_{бг} + Ц_{п}).$$

Месец		07 20	08 20	09 20	10 20	11 20
Qg	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цбг	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цп	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ЦпI	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
цени за достъп и пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

12 20	01 21	02 21	03 21	04 21	05 21	06 21	Ср.претеглена цена
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	xxx	xxx	xxx
xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Qe – xxx t - Отчетеното количество отделени емисии се изчисляват по формулата за изчисляване на годишни емисии от формуляра за докладване съгласно чл. 6, ал. 1 от Наредбата 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.) и при отчитане на данните за емисионен фактор, долна топлина на изгаряне и коефициент на окисление съгласно верифицирания доклад на дружеството за 2020 година по чл. 36 от Закона за ограничаване изменението на климата, както и на вложените горива. Данните за горивата са на база отчет за периода 01.07.2020 – 28.02.2021 и прогноза за периода 01.03.2021-30.06.2021, данните за емисионен фактор и долна топлина на изгаряне са на база доклад за 2020 година за цялото количество и за периода обхващащ 2021 година подлежат на корекция след изтичането му.

Цпе – xxx евро/t (xxx лв./t) - прогнозната цена на въглеродните емисии е определена съгласно т.13 от Общия подход на решение Ц-28 от 01.07.2020

ЦпI – xxx евро/t (xxx лв./t) - отчетена средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период. Цената е за периода 01.07.2020-28.02.2021 в размер на xxx евро/t е калкулирана на база информация от интернет страницата на Европейската енергийна борса (източник: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/auction-market>), като средна стойност на тръжните цени. За периода 01.03.2021-30.06.2021 е определена цена в размер на xxx евро/t на база публикувана информация за фючърските сделки за към дата 04.03.2021 месец март 2021 (източник: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/derivatives-market>). Относителния дял на количествата за периода 01.03.2021-30.06.2021 спрямо периода 01.07.2020-28.02.2021 е определен на база отчетените количества на търговете за 2020 година.

Калкулация:

Дружеството е калкулирало корекция на необходимите приходи съгласно формулата

$$Ht = Qg * (Цпг - ЦпI)t + Qe*(Цпе - ЦпI)t \pm Pt-1$$

$$Ht = xxx * (xxx - xxx) + xxx * (xxx - xxx) \pm xxx$$

$$Ht = xxx \text{ лв.}$$

Корекциите на установената разлика от предходния ценови период между прогнозните и отчетените разходи, формиращи разходите за основно гориво - природен газ и разходите за квоти за въглеродни емисии са приложени отделно в Справка 1 „Разходи“ от модела за ценообразуване съответно, като корекция на разходите за природен газ и разходите за въглеродни емисии. За целта в Справка 1 „Разходи“ са добавени редове 77 за корекцията на в разходите за основно гориво - природен газ и 99 за корекцията на в разходите за въглеродни емисии.

Добавените стойности са включени сумата на променливите разходи.

Съгласно указанията на КВЕР, поради добавените редове се наложи да бъде променена формулата в клетка "F 109" в Справка 4 " ТИП-ПРОИЗ" от модела за ценообразуване, където разходите за и

„Корекция на разходи за емисии парникови газове (CO₂) от предходни периоди“ е включена аналогично на „Разходи за емисии парникови газове (CO₂)“, тъй като считаме, че корекцията би следвало съответства на разхода, който коригира

Бележка: Съгласно указанията на КВЕР, поради добавените редове за „Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ“, „Разходи за балансиране - Природен Газ“, „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. „Разходи покупка на природен газ извън график“ (клетка „G 101“ в справка 1 „Разходи“) пък следва да се разпределят между производството на двата продукта ел. енергия и топлинна енергия чрез коефициент. Разходите за и „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 нискокоефективна комбинирана електрическа енергия на пазарни цени. Във връзка с това се наложи да бъде променена формулата в клетка „F 110“ в Справка 4 „ТИП-ПРОИЗ“ от модела за ценообразуване. Запазена е логиката на ценообразуване на модела на КВЕР, преференциалната цената да бъде калкулирана за количествата произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия.

Прогнозна пазарна цена на електрическа енергия - определената от КВЕР с решение № Ц-28 от 01.07.2020 г (xxx лв./MWh). Тази цена 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

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

С. Предложение за тарифна структура на цени в сила от 01.07.2021 г.:

При подготовката на заявлението за цени за нов регулаторен период „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД представя справки от №1 до №9 съгласно Указанията на ДКЕВР приети с протоколно Решение № 95 от 25.05.2015 г. по т. 8 на КЕВР и приложения изискани с писмо от КЕВР с изх. № Е-14-00-2 / 15.03.2021г.

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

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД	Лева / МВтч без ДДС
Еднокомпонентна пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода:	xxx
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:	xxx
Преференциална цена на електрическата енергия произведена по комбиниран начин:	xxx

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



Велко Куршумов

Изпълнителен член на Съвета на директорите

Рихард Майсен

Председател на Съвета на директорите

Дата: 30.03.2021г.

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	ПРИЗАНАТИ 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&ПШК	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&ПШК	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 оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3.	Капешадски 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 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 писмо	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
5.31.	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.32.	Покупки и склад	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.33.	Други административни услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.34.	Фактуриране	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.35.	Клиентско обслужване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.36.	Технически услуги	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.37.	Представителни разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.38.	Обслужване на банкови сметки	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.39.	Други разходи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.40	изходи - Координатор на балансираща група	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.41	индвална цел за енергоспестяване (чл 35 ЗЕ)	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.42								
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 комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1.1	Корекция на разходи за природен газ от предходни периоди	хил. лв				xxx		xxx
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъл	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&ПШК), 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						
1.2.3	газъл	хил. лв						
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	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Актив на природен газ ОБЩО в т.ч.	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	Актив на про. газ за комб. производство	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	Актив на природен газ за ВК&ПШК	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Актив на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.	хил. лв	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
4.1.	Актив на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КТ	хил. лв	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
4.2.	Актив на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ПШК	хил. лв						
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
6	Разходи за балансиране по Правилата за търговия с ЕЕ	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Разходи покупка на природен газ на базиса график	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

Изпълнен член на СД

Председател на СД

/Велко Курцимов/

/Рихард Майсен /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
ЕВН България Топлофикация ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	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.	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
	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 31.12.2020 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
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА'	хил. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА'	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
ЕВН България Топлофикация ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2020 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.	xxx	xxx
	- 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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx%	xxx%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2015 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2020 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
	N-...../ 24.11.2011г.	xxx	1 година	xxx%		xxx
	N-...../ 19.12.2018г.	xxx	11 години	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.



Изпълнителен член на СД:

Председател на СД:

/Велко Куршумов/

/Рихард Майсен /

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРОЦЕНКА "2020г.	ОЦЕНКА	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗ
			ЗА 2020 г.	НА 7.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Работещи в производството на електрични и електронски машини (отметнати)	49		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (отметнати)	49		
3	Работещи (ОСНОВ) в производството на електричество и топлинна енергия в топлинни и водни централи	49		

Продолжение № 1

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	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	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	xxx	xxx
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	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	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	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	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7,2021 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
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!

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2020 г.	от 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	xxx	
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	xxx	
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	xxx	
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	xxx	
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	xxx	
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Qк,бр	MWh	xxx	
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	xxx%	
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	xxx	
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	xxx%	xxx%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	xxx%	xxx%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	xxx%	xxx%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	xxx%	xxx%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	xxx%	xxx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	$K_{ел.}^{кпд}$	%	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	$K_{разх.}^{произ}$	%		
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	xxx	
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t	xxx	
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	xxx	
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xxx	xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /



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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	#VALUE!							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xxx	xxx						
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xxx%	xxx%						
3	Котел утилизатор (КУ)			KY-1					KY-1	KY-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 _{ел}	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 _{ел}	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%		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 _{ел}	kcal/kWh	xxx%							
5	ОБЩА ефективност	%	xxx%			xxx%				



Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен/

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									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

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				
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	xxx		xxx	xxx	xxx				
1.3.	Топлинна ефективност	%	xxx%		xxx%	xxx%	xxx%				

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2021 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ 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.			ПРОМИШЛЕНИ 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%	xxx%	xxx%
------------------------------	---	------	------	------

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /

СПЕЦИФИКАЦИЯ
ЕВН България Топлофикация ЕАД

Приложение № 9

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2021 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли 1	август 2	септември 3	октомври 4	ноември 5	декември 6	януари 7	февруари 8	март 9	април 10	май 11	юни 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	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
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.)	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	
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh	xxx					xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%	xxx%					xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	xxx					xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	условно гориво	t _{ef}	xxx					xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
Гориво за ВК	при 8 182 kcal/kg (kmm3)	kmm ³	xxx					xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t _{ef}	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 182 kcal/kmm3	kmm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 500 kcal/kg	t													
	при 10 500 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg	t													
Гориво за ТЕЦ	при 6 000 kcal/kg (kmm3)	t (kmm ³)													
	друго (ВЕИ)	t (kmm ³)													
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 ел. ен.		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		%	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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	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
Максимален топлинен товар	на други	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Изпълнителен член на СД

/Велко Куршумов/

Председател на СД

/Рихард Майсен /



Приложение Б

Дружество : "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №2

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2020 Г. ПО СКЛADOVA НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2021 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур. гориво /без ДДС/	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg
		t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2020 г.	общо	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
	1				0,00	0,00	0,00
	2				0,00	0,00	0,00
	3				0,00	0,00	0,00
	4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	цена на натур. гориво /без ДДС/	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg
		t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t _{cf}	лв./t
ОБЩО от всички видове	общо	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Оставащи количества по Договор № / . . 20 г.	1				0,00	0,00	0,00
3. Оставащи количества по Договор № / . . 20 г.	2				0,00	0,00	0,00
4. Оставащи количества по Договор № / . . 20 г.	3				0,00	0,00	0,00
5. Оставащи количества по Договор № / . . 20 г.	4				0,00	0,00	0,00

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

Изготвил:
Производствено планиранеВелко Куршумов
Изпълнителен член на СДРихард Майсен
Председател на СД

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №2

Твърдо говиво		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	31.12.2019 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2020 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2020 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2020 г.	0	0	0,00						
4	30.04.2020 г.	0	0	0,00						
5	31.05.2020 г.	0	0	0,00						
6	30.06.2020 г.	0	0	0,00						
7	31.07.2020 г.	0	0	0,00						
8	31.08.2020 г.	0	0	0,00						
9	30.09.2020 г.	0	0	0,00						
10	31.10.2020 г.	0	0	0,00						
11	30.11.2020 г.	0	0	0,00						
12	31.12.2020 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2021 г.	0	0	0,00						
2	29.02.2021 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2021 г.	0	0	0,00						

Изготвил:
Производствено планиране

Велко Куршумов
Изпълнителен член на СД



Рихард Майсен
Председател на СД

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №2

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
		t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2019 г.	xxx	xxx	xxx						
1	31.01.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
2	28.02.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
3	31.03.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
4	30.04.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
5	31.05.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
6	30.06.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
7	31.07.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
8	31.08.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
9	30.09.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
10	31.10.2020 г.	xxx	xxx	xxx						
11	30.11.2020 г.	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						

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
		t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2019 г.	xxx	xxx	xxx						
1	31.01.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	30.04.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	31.05.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	30.06.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	31.07.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	31.08.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	30.09.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	31.10.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	30.11.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	31.12.2020 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	31.01.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	28.02.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	31.03.2021 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвил:
Производствено планиране

Велко Куршумов
Изпълнителен член на СД

Рихард Майсен
Председател на СД



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

Приложение №2

		2020												Общо:
	месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
Количество	MWh	xxx	xxx	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	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	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	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Коефициент на преобразуване	kWh m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Количество	k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна калоричност	kcal m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна калоричност	kcal m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за достъп	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Обща сума	BKGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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

		2021												Общо:
	месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
Количество	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Цена за достъп	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Коефициент на преобразуване	kWh m ³		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Количество	k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Долна калоричност	kcal m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Горна калоричност	kcal m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx						xxx
Цена на пр. газ	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	xxx
Цена за пренос	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	xxx
Цена за достъп	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	xxx
Цена + достъп + пренос	BGN/k m ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	xxx
Обща сума	BKGN	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	0	0	0	0	0	xxx

		период	01.07.2020-30.06.2021
Количество		MWh	xxx
Цена на пр. газ		BGN/MWh	xxx
Цена за пренос		BGN/MWh	xxx
Цена за достъп		BGN/MWh	xxx
Цена + достъп + пренос		BGN/MWh	xxx
Коефициент на преобразуване		kWh m³	xxx
Количество		k m³	xxx
Долна калоричност		kcal/ m³	xxx
Горна калоричност		kcal/ m³	xxx
Цена на пр. газ		BGN/k m³	xxx
Цена за пренос		BGN/MWh	xxx
Цена за достъп		BGN/MWh	xxx
Цена + достъп + пренос		BGN/MWh	xxx
Обща сума		BKGN	xxx

* - цената на пр. газ е без ДДС

Изготвил:
Производствено планиране

Велко Куршумов
Изпълнителен член на СД

Рихард Майсен
Председател на СД



Дружество: **ЕВН България Топлофикация ЕАД**

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 – Прогноза 2020 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 ЗЕ, 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	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
III.	Цена на въглища	лв./т	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%

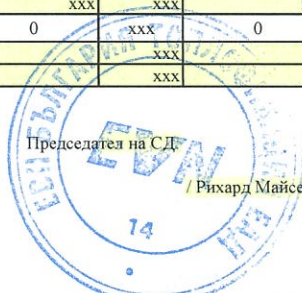
№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 – Прогноза 2020 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 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.	0	xxx	0	0	0	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%

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /



Дружество: ЕВН България Топлофикация ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 - 30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 - Прогноза 2020 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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
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 ВК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
6	Произведена топлинна енергия от ГПЖ	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.	Продадена електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	xxx%	xxx	xxx%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	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&ГПЖ	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&ГПЖ	%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%
8	СР _г за произв. на ЕЕ	g _г / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
9	СР _г за произв. на ТЕ	kg _г / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
10.1.	гореща вода	MВтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
10.2.	пара	MВтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
11	Технологични разходи - общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
12	Технологични разходи - гореща вода	MВтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx%	xxx	xxx%
13	Технологични разходи - пара	MВтч	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	xxx	xxx%	xxx	xxx%

Изпълнителен член на СД

Преседател на СД

/Велко Куршумов/

/Рихард Майсен /



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

Дружество: #REF!

№	Позиция	ОБЩО за 2019 г.			I-тримесечие на 2019 г.			II-тримесечие на 2019 г.			III-тримесечие на 2019 г.			IV-тримесечие на 2019 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.:	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 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.I.+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 обществен 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	xxx	xxx	xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните потребители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен/

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

Дружество: #REF!

№	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 (млн. лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн. лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн. лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн. лв.)	количество	продажна цена	приходи (млн. 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.:	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 асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциации по чл. 149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I+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 обществени 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	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															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с енергултивна дейност			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx

Изпълнителен член на СД:

Председател на СД:

/Велко Курцимов/

/Рихард Майсен /



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

Дружество: #REF!

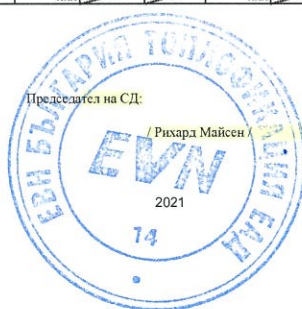
№	Позиция	Общо за 01.07.2020-30.06.2021			01.07.2020-30.09.2020			01.10.2020-31.12.2020			01.01.2021-31.03.2021			01.04.2021-30.06.2021		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (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.:	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.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.I.+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 обществени 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	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															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)			xxx			xxx			xxx			xxx			xxx

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен/



Цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД за газовата година 01.10.2019 г. - 30.09.2020 г. в съответствие с Решение No НГП-1/01.08.2017 г. на КЕВР приети с решение по т. 1 от протокол № 359 от 31.05.2019 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД

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

1.1 Цени за достъп за годишен капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/година)	Твърд годишен продукт	Прекъсваем годишен продукт	Приведена цена на дневна база за твърд годишен продукт (лв./MWh/ ден)	Приведена цена на дневна база за прекъсваем годишен продукт (лв./MWh/ ден)
Входни точки/зони				
Негру Вода/Кардам	185,5638	167,0074	0,5084	0,4576
Местен Добив	98,7574	88,8817	0,2706	0,2435
ГИС Чирен (добив)	105,0309	94,5278	0,2878	0,2590
Странджа/Малкочлар	144,4223	129,9801	0,3957	0,3561
Кулата/Сидирокастро	288,3641	259,5277	0,79	0,7110
Русе/Гюргево	290,687	261,6183	0,7964	0,7168
Изходни точки/зони				
Изходна зона "България"	334,6426	301,1783	0,9168	0,8251
ГИС Чирен (нагнетяване)	112,1104	100,8994	0,3072	0,2764
Странджа/Малкочлар	112,6141	101,3527	0,3085	0,2777
Кулата/Сидирокастро	386,0608	347,4547	1,0577	0,9519
Кюстендил/Жидилово	484,3188	435,8869	1,3269	1,1942
Русе/Гюргево	304,4309	273,9878	0,8341	0,7507
Негру Вода/Кардам (backhaul)	207,4175	186,6758	0,5683	0,5114

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				Прекъсваем продукт			
	Твърд продукт IV тримесечие 2019 г.	Твърд продукт I тримесечие 2020 г.	Твърд продукт II тримесечие 2020 г.	Твърд продукт III тримесечие 2020 г.	Прекъсваем продукт IV тримесечие 2019 г.	Прекъсваем продукт I тримесечие 2020 г.	Прекъсваем продукт II тримесечие 2020 г.	Прекъсваем продукт III тримесечие 2020 г.
Входни точки/зони								
Негру Вода/Кардам	83,96	83,0474	46,1374	46,6445	75,564	74,7427	41,5237	41,9801
Местен Добив	44,6837	44,198	24,5544	24,8243	40,2153	39,7782	22,099	22,3419
ГИС Чирен (добив)	47,5222	47,0056	26,1142	26,4012	42,77	42,305	23,5028	23,7611
Странджа/Малкочлар	65,3452	64,6349	35,9083	36,3029	58,8107	58,1714	32,3175	32,6726
Кулата/Сидирокастро	130,4729	129,0548	71,6971	72,485	117,4256	116,1493	64,5274	65,2365
Русе/Гюргево	131,524	130,0943	72,2746	73,0689	118,3716	117,0849	65,0471	65,762
Изходни точки/зони								
Изходна зона "България"	151,4121	149,7663	83,2035	84,1178	136,2709	134,7897	74,8832	75,706
ГИС Чирен (нагнетяване)	50,7254	50,174	27,8744	28,1808	45,6529	45,1566	25,087	25,3627
Странджа/Малкочлар	50,9533	50,3994	27,9997	28,3074	45,858	45,3595	25,1997	25,4767
Кулата/Сидирокастро	174,6767	172,778	95,9878	97,0426	157,209	155,5002	86,389	87,3383
Кюстендил/Жидилово	219,1344	216,7525	120,4181	121,7413	197,221	195,0773	108,3763	109,5672
Русе/Гюргево	137,7425	136,2453	75,6918	76,5236	123,9683	122,6208	68,1226	68,8712
Негру Вода/Кардам (backhaul)	93,8479	92,8278	51,571	52,1377	84,4631	83,545	46,4139	46,9239

1.3 Цени за достъп за месечен капацитетен продукт

1.3.1 Цени за достъп за месечен твърд капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/месец)	2019 г.			2020 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
Входни точки/зони												
Негру Вода/Кардам	31,4343	30,4203	31,4343	31,4343	29,4063	31,4343	15,2101	15,7172	15,2101	15,7172	15,7172	15,2101
Местен Добив	16,7294	16,1897	16,7294	16,7294	15,6501	16,7294	8,0949	8,3647	8,0949	8,3647	8,3647	8,0949
ГИС Чирен (добив)	17,7921	17,2182	17,7921	17,7921	16,6442	17,7921	8,6091	8,8961	8,6091	8,8961	8,8961	8,6091
Странджа/Малкочлар	24,465	23,6758	24,465	24,465	22,8866	24,465	11,8379	12,2325	11,8379	12,2325	12,2325	11,8379
Кулата/Сидирокастро	48,8486	47,2728	48,8486	48,8486	45,697	48,8486	23,6364	24,4243	23,6364	24,4243	24,4243	23,6364
Русе/Гюргево	49,2421	47,6536	49,2421	49,2421	46,0652	49,2421	23,8268	24,621	23,8268	24,621	24,621	23,8268
Изходни точки/зони												
Изходна зона "България"	56,6881	54,8594	56,6881	56,6881	53,0308	56,6881	27,4297	28,344	27,4297	28,344	28,344	27,4297
ГИС Чирен (нагнетява-не)	18,9914	18,3788	18,9914	18,9914	17,7661	18,9914	9,1894	9,4957	9,1894	9,4957	9,4957	9,1894
Странджа/Малкочлар	19,0767	18,4613	19,0767	19,0767	17,846	19,0767	9,2307	9,5384	9,2307	9,5384	9,5384	9,2307
Кулата/Сидирокастро	65,3983	63,2887	65,3983	65,3983	61,179	65,3983	31,6443	32,6991	31,6443	32,6991	32,6991	31,6443
Кюстендил/Жидилово	82,0431	79,3965	82,0431	82,0431	76,75	82,0431	39,6983	41,0215	39,6983	41,0215	41,0215	39,6983
Русе/Гюргево	51,5703	49,9067	51,5703	51,5703	48,2431	51,5703	24,9534	25,7851	24,9534	25,7851	25,7851	24,9534
Негру Вода/Кардам (backhaul)	35,1363	34,0029	35,1363	35,1363	32,8694	35,1363	17,0014	17,5681	17,0014	17,5681	17,5681	17,0014

1.3.2 Цени за достъп за месечен прекъсваем капацитетен продукт

Цена за достъп (лв./MWh/ден/месец)	2019 г.			2020 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
Входни точки/зони												
Негру Вода/Кардам	28,2909	27,3783	28,2909	28,2909	26,4657	28,2909	13,6891	14,1455	13,6891	14,1455	14,1455	13,6891
Местен Добив	15,0565	14,5707	15,0565	15,0565	14,0851	15,0565	7,2854	7,5282	7,2854	7,5282	7,5282	7,2854
ГИС Чирен (добив)	16,0129	15,4964	16,0129	16,0129	14,9798	16,0129	7,7482	8,0065	7,7482	8,0065	8,0065	7,7482
Странджа/Малкочлар	22,0185	21,3082	22,0185	22,0185	20,5979	22,0185	10,6541	11,0093	10,6541	11,0093	11,0093	10,6541
Кулата/Сидирокастро	43,9637	42,5455	43,9637	43,9637	41,1273	43,9637	21,2728	21,9819	21,2728	21,9819	21,9819	21,2728
Русе/Гюргево	44,3179	42,8882	44,3179	44,3179	41,4587	44,3179	21,4441	22,1589	21,4441	22,1589	22,1589	21,4441
Изходни точки/зони												
Изходна зона "България"	51,0193	49,3735	51,0193	51,0193	47,7277	51,0193	24,6867	25,5096	24,6867	25,5096	25,5096	24,6867
ГИС Чирен (нагнетяване)	17,0923	16,5409	17,0923	17,0923	15,9895	17,0923	8,2705	8,5461	8,2705	8,5461	8,5461	8,2705
Странджа/Малкочлар	17,169	16,6152	17,169	17,169	16,0614	17,169	8,3076	8,5846	8,3076	8,5846	8,5846	8,3076
Кулата/Сидирокастро	58,8585	56,9598	58,8585	58,8585	55,0611	58,8585	28,4799	29,4292	28,4799	29,4292	29,4292	28,4799
Кюстендил/Жидилово	73,8388	71,4569	73,8388	73,8388	69,075	73,8388	35,7285	36,9194	35,7285	36,9194	36,9194	35,7285
Русе/Гюргево	46,4133	44,916	46,4133	46,4133	43,4188	46,4133	22,4581	23,2066	22,4581	23,2066	23,2066	22,4581
Негру Вода/Кардам (backhaul)	31,6227	30,6026	31,6227	31,6227	29,5825	31,6227	15,3013	15,8113	15,3013	15,8113	15,8113	15,3013

1.4 Цени за достъп за дневен капацитетен продукт и капацитетен продукт "в рамките на деня"

1.4.1 Цени за твърд дневен капацитетен продукт и твърд капацитетен продукт "в рамките на деня"

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	2019 г.			2020 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
Входни точки/зони												
Негру Вода/Кардам	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
Местен Добив	0,8095	0,8095	0,8095	0,8095	0,8095	0,8095	0,5397	0,5397	0,5397	0,5397	0,5397	0,5397
ГИС Чирен (добив)	0,8609	0,8609	0,8609	0,8609	0,8609	0,8609	0,5739	0,5739	0,5739	0,5739	0,5739	0,5739
Странджа/Малкочлар	1,1838	1,1838	1,1838	1,1838	1,1838	1,1838	0,7892	0,7892	0,7892	0,7892	0,7892	0,7892
Кулата/Сидирокастро	2,3636	2,3636	2,3636	2,3636	2,3636	2,3636	1,5758	1,5758	1,5758	1,5758	1,5758	1,5758
Русе/Гюргево	2,3827	2,3827	2,3827	2,3827	2,3827	2,3827	1,5885	1,5885	1,5885	1,5885	1,5885	1,5885
Изходни точки/зони												
Изходна зона "България"	2,7430	2,7430	2,7430	2,7430	2,7430	2,7430	1,8286	1,8286	1,8286	1,8286	1,8286	1,8286
ГИС Чирен (нагнетява-не)	0,9189	0,9189	0,9189	0,9189	0,9189	0,9189	0,6126	0,6126	0,6126	0,6126	0,6126	0,6126
Странджа/Малкочлар	0,9231	0,9231	0,9231	0,9231	0,9231	0,9231	0,6154	0,6154	0,6154	0,6154	0,6154	0,6154
Кулата/Сидирокастро	3,1644	3,1644	3,1644	3,1644	3,1644	3,1644	2,1096	2,1096	2,1096	2,1096	2,1096	2,1096
Кюстендил/Жидилово	3,9698	3,9698	3,9698	3,9698	3,9698	3,9698	2,6466	2,6466	2,6466	2,6466	2,6466	2,6466
Русе/Гюргево	2,4953	2,4953	2,4953	2,4953	2,4953	2,4953	1,6636	1,6636	1,6636	1,6636	1,6636	1,6636
Негру Вода/Кардам (backhaul)	1,7001	1,7001	1,7001	1,7001	1,7001	1,7001	1,1334	1,1334	1,1334	1,1334	1,1334	1,1334

1.4.2 Цени за прекъсваем дневен капацитетен продукт и прекъсваем капацитетен продукт "в рамките на деня"

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	2019 г.			2020 г.								
	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември
Входни точки/зони												
Негру Вода/Кардам	1,3689	1,3689	1,3689	1,3689	1,3689	1,3689	0,9126	0,9126	0,9126	0,9126	0,9126	0,9126
Местен Добив	0,7286	0,7286	0,7286	0,7286	0,7286	0,7286	0,4857	0,4857	0,4857	0,4857	0,4857	0,4857
ГИС Чирен (добив)	0,7748	0,7748	0,7748	0,7748	0,7748	0,7748	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165
Странджа/Малкочлар	1,0654	1,0654	1,0654	1,0654	1,0654	1,0654	0,7103	0,7103	0,7103	0,7103	0,7103	0,7103
Кулата/Сидирокастро	2,1272	2,1272	2,1272	2,1272	2,1272	2,1272	1,4182	1,4182	1,4182	1,4182	1,4182	1,4182
Русе/Гюргево	2,1444	2,1444	2,1444	2,1444	2,1444	2,1444	1,4297	1,4297	1,4297	1,4297	1,4297	1,4297
Изходни точки/зони												
Изходна зона "България"	2,4687	2,4687	2,4687	2,4687	2,4687	2,4687	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457
ГИС Чирен (напътяване)	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,5513	0,5513	0,5513	0,5513	0,5513	0,5513
Странджа/Малкочлар	0,8308	0,8308	0,8308	0,8308	0,8308	0,8308	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539
Кулата/Сидирокастро	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	1,8986	1,8986	1,8986	1,8986	1,8986	1,8986
Кюстендил/Жидилово	3,5728	3,5728	3,5728	3,5728	3,5728	3,5728	2,3819	2,3819	2,3819	2,3819	2,3819	2,3819
Русе/Гюргево	2,2458	2,2458	2,2458	2,2458	2,2458	2,2458	1,4972	1,4972	1,4972	1,4972	1,4972	1,4972
Негру Вода/Кардам (backhaul)	1,5301	1,5301	1,5301	1,5301	1,5301	1,5301	1,0201	1,0201	1,0201	1,0201	1,0201	1,0201

1.5 Цени при превишен капацитет

Цена за достъп (лв./MWh/ден)	превишен капацитет
Входни точки/зони	
Негру Вода/Кардам	2,535
Местен Добив	1,3491
ГИС Чирен (добив)	1,4348
Странджа/Малкочлар	1,973
Кулата/Сидирокастро	3,9394
Русе/Гюргево	3,9711
Изходни точки/зони	
Изходна зона "България"	4,5716
ГИС Чирен (нагнетяване)	1,5316
Странджа/Малкочлар	1,5384
Кулата/Сидирокастро	5,2741
Кюстендил/Жидилово	6,6164
Русе/Гюргево	4,1589
Негру Вода/Кардам (backhaul)	2,8336

* 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 *	0,1157
Технологична компонента **	0,0806
Компонента задължение към обществото ***	0,0979

* 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.

Тярд продукт

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

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Наименование	Единица	ОБЩО	юли 21	авг 21	сеп 21	окт 21	ное 21	дек 21	яну 22	фев 22	мар 22	апр 22	май 22	юни 22	ОБЩО
Разход на природен газ	km³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Долна работна калоричност	kJ/kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горна работна калоричност	kJ/kg	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Представителна калоричност	kJ/kg	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	0-31	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/km³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ОБЩА цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/km³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
индивидуална цена на природен газ съгласно решение № Ц-28 от 01.07.2020 г. - в лв./MWh	BGN/MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за пренос	BGN/km³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цена за капацитет	BGN/km³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

КН = xxx

размерна доставка

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

xxx BGN/km³

Изготвил

г-жа "Енергий-информационно обслужване"

Венко Куршумов

Изпълнителен член на СД

Ришад Майлен

Председател на СД



за изкупената от общественя доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

[illegible]

СПРАВКА

[illegible]

СПРАВКА

[illegible]

СПРАВКА

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2020 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,00%
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
"Топлофикация Перник" АД													0,00%
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,00%
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,00%
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,00%
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,00%
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,00%
Общо топлофикационни централи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Заводски централи													
"Брекел" ЕАД													0,00%
ТЕЦ "СВБИЛОЗА" АД - топъл резерв													0,00%
"Солвей Содик" АД (Девет)													0,00%
"Когринг" ООД													0,00%
"Биовет" АД													0,00%
Общо заводски централи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо фактурирана ниво Б.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Присъединени към разпределителна мрежа													
ЧЕЗ													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,00%
"Топлофикация София" ЕАД													0,00%
"Топлофикация Перник" АД													0,00%
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,00%
"Овергаз Мрекен" АД													0,00%
ЧЗП "Румана Величкова"													0,00%
"Алт и ко" АД													0,00%
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,00%
"Овердрайн" АД													0,00%
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,00%
"Инертстрой Капето" АД													0,00%
Общо ЧЕЗ	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,00%
"Топлофикация Тяброво" ЕАД													0,00%
Веселия Енерджи Варна" ЕАД													0,00%
"Топлофикация - ВТ" АД													0,00%
"МБАП - Търговище" АД													0,00%
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,00%
ТЕЦ "Горна Орляовица" ЕАД													0,00%
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,00%
Общо ЕНЕРГО ПРО	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
ЕВН													
"Димитър Маджаров - З' ЕООД													0,00%
"Декотекс" АД													0,00%
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,00%
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,00%
"З-ПАУЗЪР" ("Скъп" ООД)													0,00%
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,00%
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович													0,00%
Белпа България" АД (Унибел - Имбон)													0,00%
Общо ЕВН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо фактурирана ниво Ср.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо Обществени доставчици	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-А / ЕССО 2020г.

Общо условно постоянни разходи за дейността на дружеството

Ред №	Наименование	2020 година Общо ХИЛЯДИ ЛЕВА
	Производство	
1	Експлоатация и поддържане	xxx
2	Административни разходи	xxx
3	Други	xxx
4	Общо производство	xxx
	Услуги за пренос и реализация на топлинна енергия	
5	Експлоатация и поддържане	xxx
6	Административни разходи	xxx
7	Други	xxx
8	Общо за пренос	xxx
9	Общо разходи за дейността на дружеството	xxx

Отдел "Контролинг и трежъри":

Изпълнителен член на СД:

Велко Куршумов

Дата:

(Подпис)

Председател на СД:

Рихард Майсен

Дата:

(Подпис)



"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-Б / ЕССО 2020г.

Производствени разходи за дейността

хил.лв

1	2	3	4
по ред	Сметка №		Базисна година 2020 - Общо
I.	Разходи за производство на електрическа и топлинна енергия		
1	Условно постоянни разходи		xxx
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xxx
4		Работно облекло	xxx
5		Материали за ремонт	xxx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел.енергия и вода	xxx
8		Други материали	xxx
9	602	Разходи за външни услуги	xxx
10		Ремонт чрез възлагане	xxx
11		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
12		Застраховки	xxx
13		Пощенски и телефонни разходи	xxx
14		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
15		Услуги по граждански договори	xxx
16		Наеми	xxx
17			xxx
18		Други външни услуги	xxx
19	603	Разходи за амортизация	xxx
20	604	Разходи за заплати	xxx
21	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
22	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
23	609	Други разходи	xxx
24		Охрана на труда	xxx
25		Служебни пътувания и командировки	xxx
26		Топлинна енергия	xxx
27		Разходи за топлинна енергия за ремонт	xxx
28		Разходи за екология	xxx
29		Други	xxx
30	Променливи разходи		xxx
31	601	Разходи за материали	xxx
32		Горива за производство	xxx
33		Вода за производство	xxx
34		Химикали	xxx
35		Ел. енергия за производство	xxx
36		Други материали пром.	xxx
	Общо разходи за производство		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	
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	
	Общо административни разходи		xxx
	Общо разходи / I+II /		xxx

Отдел "Контролинг и трезьери":

Изпълнителен член н. Велко Курцумов

(Подпис)

Председател на СД: Рихард Майсен

(Подпис)

Дата:

Дата:

Таблица 3-В / ЕССО 2020г.
Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия

хил.лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		2020
I.	Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		
1	<i>Условно постоянни разходи</i>		
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xxx
4		Работно облекло	xxx
5		Материали за ремонт	xxx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел.енергия и вода	xxx
8		Други материали	xxx
9			
10	602	Разходи за външни услуги	xxx
11		Ремонт чрез възлагане	xxx
12		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
13		Застраховки	xxx
14		Пощенски и телефонни разходи	xxx
16		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
17		Услуги по граждански договори	xxx
18			xxx
19		Квалификация	xxx
20		Други външни услуги	xxx
21			xxx
22	603	Разходи за амортизация	xxx
23	604	Разходи за заплати	xxx
24	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
25	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
26	609	Други разходи	xxx
27		Охрана на труда	xxx
28		Служебни пътувания и командировки	xxx
29		Топлинна енергия	xxx
30		Други	xxx
31	<i>Променливи разходи</i>		
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

Отдел "Контролинг и трежъри":

Изпълнителен член на СД: Велко Куршумов

(Подпис)

Председател на СД: Рихард Майсен

(Подпис)



Дата:

Дата:

Таблица № 4-А / ЕССО 2020г.
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	xxx	xxx	xxx
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
B.	ДЪЛГОТРАЙНИ НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ	xxx	xxx	xxx
				0
B.	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
				0
	РЕГУЛАТОРНИ БАЗОВИ АКТИВИ (А+Б-В+Г)	xxx	xxx	xxx
				0
	КРАТКОТРАЙНИ АКТИВИ			0
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
				0
	ПАСИВИ			0
	Текущи пасиви	xxx	xxx	xxx
	СУМА НА ПАСИВА	xxx	xxx	xxx

Отдел "Контролинг и трезьери"

Изпълнителен член на СД: Велко Куршумов

(Подпис)

Дата:

Председател на СД: Рихард Майсен

(Подпис)

Дата:

Таблица № 4-Б / ЕССО 2020г.

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

Хил.лв

Сметка №	Именование на актив	Бруто активи Стойност	Натрупана Амортизация	Нетни активи Стойност
ПРОИЗВОДСТВО				
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 оборудване			
209	Други дълготрайни активи	xxx	xxx	xxx
Общо за производство		xxx	xxx	xxx
АДМИНИСТРАЦИЯ				
201	Земи			
202	Сгради и конструкции	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно оборудване			
209	Други дълготрайни активи	xxx	xxx	xxx
Общо за администрация		xxx	xxx	xxx
Общо активи		xxx	xxx	xxx

Отдел "Контролинг и трезъри":

Изпълнителен член на СД: Велко Куршумов

(Подпис)

Дата:

Председател на СД: Рихард Майсен

(Подпис)

Дата:

Таблица № 4-В / ЕССО 2020г.

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

хил.лв

Сметка №	именование на ак	Бруто активи Стойност	Натрупана Амортизация	Нетни активи Стойност
ПРЕНОС и РЕАЛИЗАЦИЯ				
201	Земи			
202	Сгради и конструкции			0
203	Машини и оборуд	xxx	xxx	xxx
204	Съоръжения	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни сре	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвен	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника			0
209	Други дълготрай	xxx	xxx	xxx
за пренос и реализация на топлинна е		xxx	xxx	xxx
АДМИНИСТРАЦИЯ				
201	Земи			
202	Сгради и констру	xxx	xxx	xxx
205	Транспортни сре	xxx	xxx	xxx
206	Стопански инвен	xxx	xxx	xxx
207	Компютърно техника			
209	Други дълготрай	xxx	xxx	xxx
Общо за администр		xxx	xxx	xxx
Общо активи		xxx	xxx	xxx

Отдел "Контролинг и трежъри":

Изпълнителен член на СД:

Велко Куршумов

Дата:

Председател на СД:

Рихард Майсен

Дата:



Таблица № 4-Г / ЕССО 2020г.

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

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

хил.лв

Сметка №	именование на ак	Бруто активи Стойност
ПРОИЗВОДСТВО		
	Земи	
	Сгради и констру	xxx
	Машини и оборуд	xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайн	xxx
	Общо за производство	xxx
АДМИНИСТРАЦИЯ		
	Земи	
	Сгради и констру	xxx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	
	Общо за администр	xxx
	активи за бъдещо пол	xxx

Отдел "Контролинг и трежъри":

Изпълнителен член на СД: Велко Куршумов

(Подпис)

Председател на СД: Рихард Майсен

(Подпис)

Дата:

Дата:

Таблица № 4-Д / ЕССО 2020г.

о активи за пренос и реализация на топлинна енергия за бъдещо полз
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

хил.лв

Сметка №	именование на ак	Бруто активи Стойност
ПРЕНОС и РЕАЛИЗАЦИЯ		
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Машини и оборуд	xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	
Общо за пренос и разпр		xxx
АДМИНИСТРАЦИЯ		
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	
Общо за администр		xxx
активи за бъдещо пол		xxx

Отдел "Контролинг и трезъри":

Изпълнителен член на СД:

Велко Куршумов

Дата:

Председател на СД:

Рихард Майсен

Дата:

(Подпис)

Име на енергийното предприятие: "ЕВН България топлофикация" ЕАД

Отчет към края на годината: 31.12.2019

Таблица № 5 / ЕССО 2020г.
Капиталова структура и данъчни задължения

Ред №	Наименование	1 Единица	2 Счетоводна стойност (Предходна година)2019	3 Счетоводна стойност (Текуща година)2020	4 Увеличение/намаление колона 3 минус колона 4
	Собствен капитал				
1	Сума на собствения капитал	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
2	Част на собствения капитал от капиталовата структура	%	xxx%	xxx%	
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx%	xxx%	
	Дълг				
4	Сума на дълга	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
5	- Договори за финансов лизинг	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
6	- Заеми от банки	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
7	Дългова част от капиталовата структура	%	xxx%	xxx%	
8	Претеглена средна норма на възвръщаемост на дълга (1)	%	xxx%	xxx%	
9	Данъчни задължения	%	xxx%	xxx%	
10	Общо КапиталКапитал (2)	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx	xxx	xxx
11	Норма на възвръщаемост (3)	%	xxx%	xxx%	

Отдел "Контролинг и трезьори"

Изпълнителен член на СД:

Велко Куршумов

Дата:

Председател на СД:

Рихард Майсен

Дата:

(Подпис)

(Подпис)

Таблица №6 / ЕССО 2020г.
Приходи, продажби на енергия и клиенти

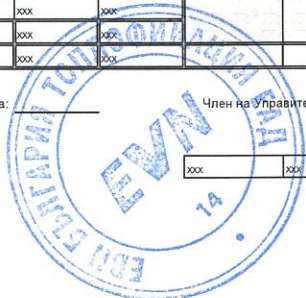
Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2019 Общо	Текуща 2020 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2019 Общо	Текуща 2020 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо предходната	Предходна 2019 Общо	Текуща 2020 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо
			ХИЛЯДИ ЛЕВА	ХИЛЯДИ ЛЕВА	ХИЛЯДИ ЛЕВА	(МВтч топлина)	(МВтч топлина)	(МВтч топлина)	рая на годината	рая на годината	Предходна
		Продажби на пара - клиенти									
1		Търговски									
2		Промислени	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3		Гелеми промишлени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Продажби на топлинна енергия									
7		Битови нужди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8		Стопански	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9		Бюджетни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		Други приходи от дейността									
16		Други приходи от услуги	xxx	xxx	xxx						
17		Други приходи от електрическа енергия	xxx	xxx	xxx						
18		Други приходи от стоки	xxx	xxx	xxx						
19		Общо други приходи от дейността	xxx	xxx	xxx						
20		Общо	xxx	xxx	xxx						

Отдел "Контролинг и трезъри": _____
(Подпис)

Дата: _____

Член на Управителния съвет: _____
(Подпис)

Дата: _____



xxx xxx xxx

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	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ 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&П&ПК	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	6 230	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&П&ПК	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	32	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 3Е	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.	Капцеларски 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.	Наем	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 ниво	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.24.	Обслужения 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 телекомуникация	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.30.	Човешки ресурси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.31.	Правни и корпоративни въпроси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.32.	Покупки и склад	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.33.	Други административни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.34.	Фактуриране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.35.	Клиентско обслужване	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.36.	Технически услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.37.	Представителни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.38.	Обслужване на банкови сметки	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.39.	Други разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.40.	Разходи - Координатор на балансираща група	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.41.	Видна цел за енергоспестяване (чл.35 3Е)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.42.		хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разходи, свързани с регулирана дейност	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	Разходи за гориво за 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
1.1.2.	мазут	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.3.	газът	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.4.	въглища	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.5.	друг вид гориво (БЕН)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&П&ПК), в т.ч. за:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.1.	природен газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.2.	мазут	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.3.	газът	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.4.	въглища	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.5.	друг вид гориво (БЕН)	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 ВК&П&ПК	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 КТ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&ПК	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Разходи за балансиране - Природен газ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Изпълнителен член на СД.

Председател на СД.

/Велко Куршумов/

/Рихард Майсен /

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	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	
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
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	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
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
	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
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 31.12.2020 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	xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА*	хил. лв.	xxx		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*	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куришумов/

Претседател на СД:

/Рихард Майсен /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2020 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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx%	xxx%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2015 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2020 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-...../ 24.11.2011г.	xxx	1 година	xxx%		xxx
	N-...../ 19.12.2018г.	xxx	11 години	xxx%		xxx
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Изпълнителен член на СД:

Председател на СД:

/Велко Куршумов/

/Рихард Майсен/



№	КАТЕГОРИИ НА ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО	ЕДИНИЦИ	ДИНАМИКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за 2021 г.
1	1	г	г		
1.1	1.1	г	г	100%	100%
1.2	1.2	г	г	100%	100%
2	2	г	г	100%	100%
2.1	2.1	г	г	100%	100%
2.2	2.2	г	г	100%	100%
3	3	г	г	100%	100%
3.1	3.1	г	г	100%	100%
3.2	3.2	г	г	100%	100%
4	4	г	г	100%	100%
4.1	4.1	г	г	100%	100%
4.2	4.2	г	г	100%	100%
5	5	г	г	100%	100%
5.1	5.1	г	г	100%	100%
5.2	5.2	г	г	100%	100%
6	6	г	г	100%	100%
6.1	6.1	г	г	100%	100%
6.2	6.2	г	г	100%	100%
7	7	г	г	100%	100%
7.1	7.1	г	г	100%	100%
7.2	7.2	г	г	100%	100%
7.3	7.3	г	г	100%	100%
7.4	7.4	г	г	100%	100%
7.5	7.5	г	г	100%	100%
7.6	7.6	г	г	100%	100%
7.7	7.7	г	г	100%	100%
7.8	7.8	г	г	100%	100%
7.9	7.9	г	г	100%	100%
7.10	7.10	г	г	100%	100%
7.11	7.11	г	г	100%	100%
7.12	7.12	г	г	100%	100%
7.13	7.13	г	г	100%	100%
7.14	7.14	г	г	100%	100%
7.15	7.15	г	г	100%	100%
7.16	7.16	г	г	100%	100%
7.17	7.17	г	г	100%	100%
7.18	7.18	г	г	100%	100%
7.19	7.19	г	г	100%	100%
7.20	7.20	г	г	100%	100%
7.21	7.21	г	г	100%	100%
7.22	7.22	г	г	100%	100%
7.23	7.23	г	г	100%	100%
7.24	7.24	г	г	100%	100%
7.25	7.25	г	г	100%	100%
7.26	7.26	г	г	100%	100%
7.27	7.27	г	г	100%	100%
7.28	7.28	г	г	100%	100%
7.29	7.29	г	г	100%	100%
7.30	7.30	г	г	100%	100%
7.31	7.31	г	г	100%	100%
7.32	7.32	г	г	100%	100%
7.33	7.33	г	г	100%	100%
7.34	7.34	г	г	100%	100%
7.35	7.35	г	г	100%	100%
7.36	7.36	г	г	100%	100%
7.37	7.37	г	г	100%	100%
7.38	7.38	г	г	100%	100%
7.39	7.39	г	г	100%	100%
7.40	7.40	г	г	100%	100%
7.41	7.41	г	г	100%	100%
7.42	7.42	г	г	100%	100%
7.43	7.43	г	г	100%	100%
7.44	7.44	г	г	100%	100%
7.45	7.45	г	г	100%	100%
7.46	7.46	г	г	100%	100%
7.47	7.47	г	г	100%	100%
7.48	7.48	г	г	100%	100%
7.49	7.49	г	г	100%	100%
7.50	7.50	г	г	100%	100%
7.51	7.51	г	г	100%	100%
7.52	7.52	г	г	100%	100%
7.53	7.53	г	г	100%	100%
7.54	7.54	г	г	100%	100%
7.55	7.55	г	г	100%	100%
7.56	7.56	г	г	100%	100%
7.57	7.57	г	г	100%	100%
7.58	7.58	г	г	100%	100%
7.59	7.59	г	г	100%	100%
7.60	7.60	г	г	100%	100%
7.61	7.61	г	г	100%	100%
7.62	7.62	г	г	100%	100%
7.63	7.63	г	г	100%	100%
7.64	7.64	г	г	100%	100%
7.65	7.65	г	г	100%	100%
7.66	7.66	г	г	100%	100%
7.67	7.67	г	г	100%	100%
7.68	7.68	г	г	100%	100%
7.69	7.69	г	г	100%	100%
7.70	7.70	г	г	100%	100%
7.71	7.71	г	г	100%	100%
7.72	7.72	г	г	100%	100%
7.73	7.73	г	г	100%	100%
7.74	7.74	г	г	100%	100%
7.75	7.75	г	г	100%	100%
7.76	7.76	г	г	100%	100%
7.77	7.77	г	г	100%	100%
7.78	7.78	г	г	100%	100%
7.79	7.79	г	г	100%	100%
7.80	7.80	г	г	100%	100%
7.81	7.81	г	г	100%	100%
7.82	7.82	г	г	100%	100%
7.83	7.83	г	г	100%	100%
7.84	7.84	г	г	100%	100%
7.85	7.85	г	г	100%	100%
7.86	7.86	г	г	100%	100%
7.87	7.87	г	г	100%	100%
7.88	7.88	г	г	100%	100%
7.89	7.89	г	г	100%	100%
7.90	7.90	г	г	100%	100%
7.91	7.91	г	г	100%	100%
7.92	7.92	г	г	100%	100%
7.93	7.93	г	г	100%	100%
7.94	7.94	г	г	100%	100%
7.95	7.95	г	г	100%	100%
7.96	7.96	г	г	100%	100%
7.97	7.97	г	г	100%	100%
7.98	7.98	г	г	100%	100%
7.99	7.99	г	г	100%	100%
7.100	7.100	г	г	100%	100%

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	ЕДИНИЦИ	ДИНАМИКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за 2021 г.
1	1	г	г		
2	2	г	г		
3	3	г	г		

Полномощен член на СД

Председател на СД



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7,2021 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	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	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	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	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	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	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN	xxx	xxx
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	xxx	xxx
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh	xxx	xxx
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7,2021 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
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

Изпълнителен член на СД:

/Ведко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне 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	Дпп	t	xxx	
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	xxx	
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	xxx	
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	xxx	
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	xxx	
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Qк,бр	MWh	xxx	
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	xxx%	
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	xxx	
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	xxx%	xxx%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	xxx%	xxx%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	xxx%	xxx%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	xxx%	xxx%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	xxx%	xxx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	$K_{ел.}^{кпд}$	%	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	$K_{разх.}^{произ}$	%		
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	xxx	
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t	xxx	
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg	xxx	
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	xxx	
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	xxx	xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	xxx	xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /

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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	xxx						
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1			ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	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, клд	%	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 _{ст}	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 _{ст}	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%		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 _{ст}	kcal/kWh	xxx%							
5	ОБЩА ефективност	%	xxx%	xxx%		xxx%				



Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен /

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									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

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				
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh			xxx	xxx	xxx				
1.3.	Топлинна ефективност	%			xxx%	xxx%	xxx%				

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2021 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ 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				
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata			xxx	xxx	xxx				
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq			xxx	xxx	xxx				
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%			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%	xxx	xxx%
------------------------------	---	------	-----	------

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

Рихард Майсен /



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2021 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли 1	август 2	септември 3	октомври 4	ноември 5	декември 6	январь 7	февруари 8	март 9	април 10	май 11	юни 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ГТ, ДВГ, ГТ и ТТКУ ВК и ППК			ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ	ГТ,КУ,ПТКУ
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
Q отпуснато от източниците	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
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	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
	Топлина ефективност	%	xxx%	xxx%		xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%	xxx%
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t _{ef}	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Гориво за ВК	при 8 176 kcal/kg (knm ³)	knm ³	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³												
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t _{ef}	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 176 kcal/knm ³	knm ³	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 500 kcal/kg	t													
	при 10 500 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg	t													
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 ел. ен.	MWh	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													
Е продажба	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													
	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													

Изпълнителен член на СД:

/Велко Куршумов/

Председател на СД:

/Рихард Майсен/

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ
ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.07.2021 г. ДО 30.06.2022 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:
м. юли 2021 г. – м. юни 2022 г.

ОСНОВАНИЯ: чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката,
както и чл. 14, ал. 4, 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, притежаващо 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, отчитайки вменените Ви правомощия 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 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.

Преди да изложим принципните си искания във връзка с необходимостта от компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период: м. юли 2021 г. – м. юни 2022 г., считаме за целесъобразно да обобщим принципната си правна позиция, която вярваме да приемете за правилна и да вземете предвид при провеждане и приключване на административното производство по издаване на решение, определящо цени за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.

Принципна позиция

1. В действащата нормативната уредба липсва ясно регламентиран механизъм относно осигуряването на средства за обезпечаване на разходите за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания;

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, не е признавала и не е предвиждала способ (методика или механизъм) за възстановяване на разходи за енергийна ефективност.

3. От финансова гледна точка паричното изражение на определените от държавата индивидуалните цели за енергийни спестявания (т.е. на разходите) е съществено за дружеството и не може да бъде осигурено от собствената му търговска дейност или от привлечен (вкл. кредитен) ресурс. Това е така, защото паричната равностойност на разходите, които трябва да се извършат, за да бъдат постигнати поставените цели за енергийни спестявания:

3.1. не може да бъде възвърната от/при упражняване на лицензионната му дейности, осъществявана при регулирани цени за доставки до крайните клиенти;

3.2. е необходимо да бъде предоставена с цел да бъдат финансирани и реализирани дейности, представляващи конкретно приложени мерки и/или извършени услуги за повишаване на енергийната ефективност, с които дружеството да изпълни определените 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 по два начина: (i) чрез признаването и включването им в икономически обоснованите разходи, които участват във формирането на компонентата за съответната лицензионна дейност или (ii) чрез цената за задължения към обществото.

От друга страна финансово необоснована и лишена от икономическа и корпоративна логика е изразяваната в миналите ценови периоди позиция на КЕВР, че отказва да признае / предвиди средства за получаване или възстановяване, защото КЕВР изразява мнението, че разходите трябвало първо да бъдат реално извършени, т.е. да се докаже реализацията на приложени мерки за енергийна ефективност, същите да бъдат устойчиви и оценени като икономически обосновани, след което заявени пред комисията и най-накрая – евентуално признати (без яснота дали в техния пълен или частичен размер).

В заключение отново изразяваме позицията си, като считаме същата за правилна и безпристрастна, че разходите, свързани с постигането на индивидуалните годишни цели за енергийни спестявания, не следва да бъдат възстановявани по общия ред като икономически обосновани разходи, съответно чрез ценови компоненти, касаещи

признаването на разходи, извършени за реализация на лицензионната дейност на дружеството, а същите следва да се компенсират посредством включването им като ценообразуващ елемент при определяне на цената за задължения към обществото.

Изхождайки 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. 14, ал. 4, 14а, ал. 4 и чл. 15 от Закона за енергийната ефективност („ЗЕЕ“)¹, 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 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г., стартирана със заявление на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС), отправяме към Вас искания, описани в това Приложение, към Заявлението за цени на ЕВН ЕС за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 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 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.

Отправените към КЕВР конкретни искания правим на основание на предвидените в закона норми, а именно: чл. 35, ал. 1 във връзка с ал. 2, т. 5 от ЗЕ и чл. 14, ал. 4 и чл. 14а, ал. 4 от ЗЕЕ:

I. Основно искане:

А. Компенсиране на извършени разходи за енергийна ефективност

ЕВН ТР отправя искане за компенсиране на направените разходи в размер на **XXXXXXXX** за покупката на удостоверения за енергийни спестявания в размер на **XXXXXXXX**. Спестяванията са в резултат от изпълнени мерки за повишаване енергийната ефективност при крайни клиенти на енергия и са потвърдени с Удостоверение за енергийни спестявания № 2586 от 26.03.2021г., издадено от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР).

Б. Въвеждане на инструмент за финансиране

В случай че до началото на ценовия период от 01.07.2021г. до 30.06.2022г. няма промяна в избора от държавата начин за изпълнение на националната кумулативна цел по чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС, отправяме искане за въвеждане на инструмент за финансиране на схемата за задължителни енергийни спестявания (СЗЕС), произтичащи от задължението на Република България, поето като национална цел за енергийна ефективност за постигане на

¹ „... 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)

определени количества спестявания в първичното и в крайното енергийно потребление, както следва:

- За периода от 01.01.2014г. до 31.12.2020г.;
- За периода от 01.01.2021г. до 31.12.2030г.

Инструментът е належащ с цел осигуряването на необходимите на ЕВН ТР средства за изпълнението на наложените задължения за участие в схемите за енергийни спестявания, съгласно чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО (ОВ, L 315/1 от 14 ноември 2012 г.) и на Директива 2010/31/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 19 май 2010 г. относно енергийните характеристики на сградите („Директивата“). За периода от 01.01.2021г. до 31.12.2021г. определената на ЕВН ТР, съгласно проект на Поименен списък на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за 2021 г., прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания за периода от 01.01.2021г. до 31.12.2021г. е в размер на 0,037 ktce или 0,434 GWh., а съгласно Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България за 2021г. – 2030г. за периода от 01.01.2022г. до 30.06.2022г. целта за изпълнение е в размер на 0,266 GWh.

Изхождайки от разбирането, че задължението за изпълнение на Директивата е по отношение на Република България, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) се оказва в положение на индивидуално задължено по ЗЕЕ лице поради притежаваната лицензия за пренос на топлинна енергия. Вменените му задължения по ЗЕЕ не са подкрепени от съответните финансови инструменти от страна на Република България, които да позволят изпълнението на поставените индивидуални цели. Следователно, чрез вменените на дружеството задължения не се променя основната му лицензионна дейност – нито се осигуряват допълнителни или алтернативни способи за търговска дейност или финансиране, нито се изменя лицензията на дружеството във връзка с условията за доставка на електрическа енергия при регулирани от държавата (КЕВР) цени. Ето защо за изпълнение на вменените на ЕВН ТР цели за участие в схемите за задължения за енергийни спестявания и по аналогия на законодателната уредба, свързана с изпълнение на регулираните лицензионни дейности на дружеството, държавните институции са отговорните и единствено компетентни (оправомощени) да създадат необходимите предпоставки за изпълнение на задълженията, вменени по ЗЕЕ (напр. издаване на нормативни актове, прилагане на политики по ценообразуване за лицензирани регулирани дейности, институционализиране на дейности, свързани с изпълнението на националните цели за енергийна ефективност за постигане на определени количества спестявания, и т.н.).

Обръщаме внимание, че в приложението (приложено)² към официалната препоръка (приложена) на Европейската Комисия относно транспонирането на задълженията за икономии на енергия съгласно Директивата относно енергийна ефективност C(2019) 6621 от 25.09.2019 г.³ изрично е посочено на стр. 84 като част от изброените задължителни характеристики на схемите за задължения за енергийна ефективност, че е „Необходимо е да се въведе подходящ механизъм в схемата за задължителни енергийни спестявания, за да се осигури възстановяването на разходите, които задължените страни правят за изпълнението на своите индивидуални цели за икономии на енергия.“ Такъв механизъм за задължените лица в рамките на схемата за задължения за енергийна ефективност не е наличен и не е предвиден за новия програмен период от 01.01.2021г. до 31.12.2030г. с последните промени на Закона за енергийната ефективност от 12.03.2021г., което означава, че това системно предизвикателство пред изпълнението на кумулативната цел за енергийни спестявания ще продължи да влияе на ефективното участие на регулираните дейности на ЕВН ЕС и в период на нови европейски и национални цели за енергийна ефективност от 2021г. до 2030г.

С оглед на гореизложеното считаме, че въвеждането на инструмент за финансиране на СЗЕС е предпоставка за безпрепятствено упражняване на основните за ЕВН ТР лицензионни и регулирани от КЕВР дейности.

II. Алтернативно искане:

² Текстът на приложението към препоръката е достъпен на следния уеб адрес: <https://ec.europa.eu/transparency/regdoc/rep/3/2019/BG/C-2019-6621-F1-BG-ANNEX-1-PART-1.PDF>

³ Текстът на препоръката е достъпен на следния уеб адрес: <https://ec.europa.eu/transparency/regdoc/rep/3/2019/BG/C-2019-6621-F1-BG-MAIN-PART-1.PDF>

Включване в необходимите приходи на ЕВН ТР сумата от XXXXXXXXXX, от които XXXXXXXX представляващи разходите на дружеството за покупка на Удостоверения за енергийни спестявания за периода 2017г.-2020г. и XXXXXXXX, представляващи необходимите годишни приходи за периода от 01.01.2021г. до 30.06.2022г. 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 проект на поименен списък на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от ЗЕЕ, за календарната 2021г. на ЕВН ТР е определена прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания в размер на 0,037 ktce или 0,436 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 0,023 ktce или 0,266 GWh.

Публично достъпната информация за финансирани мерки за подмяна на дограма и изолиране на жилища, показва че средната цена на спестен мегаватчас енергия е около XXXXXXXX. Следователно на ЕВН ТР са необходими средства в размер XXXXXXXX, за да може да финансира подобен тип мерки, с които да изпълни определената му за периода от 01.01.2021г. до 30.06.2022г. цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия.

IV. Особени искания във връзка с производството по издаване на административния акт

Молим преди КЕВР да издаде административния акт – решение за определяне на цени, действащи през ценовия период: м. юли 2021 г. – м. юни 2022 г., и на основание чл. 35, ал.1 във връзка с ал.6 от АПК:

- да изясни в детайли всички факти и обстоятелства, необходими за определяне на паричната равностойност на размера на необходимите средства за изпълнение на националните кумулативни цели по чл. 7 от Директива 2012/27/ЕС за периодите от 2014г. до 2020г. и от 2021г. до 2030г., чрез единен финансов механизъм;
- да изиска от съответните административни органи (включително и от АУЕР), да издадат в рамките на своята компетентност и изпратят всякакви документи (доказателства) или информация, от значение за производството като например:
 - а.) Какъв е размерът на остатъчната стойност на националната кумулативна цел за енергийна ефективност до 2020? Какъв е делът на спестявания, постигнати чрез алтернативни мерки на политиката за периода от 2016 г. до 2020 г.? Какви са количествата енергийни спестявания, разпределени като индивидуални цели за периода 2016 г. до 2020 г., които не са изпълнени и задължените с тях лица са отпаднали от списъка на задължени лица в периода 2016 г. до 2020 г. поради това продадените от тях количества енергия за предходната година са под необходимия праг или са преустановили търговската си дейност?;
 - б.) Какъв е размерът на необходимите средства за постигане на остатъчната стойност на националната кумулативна цел за енергийна ефективност до 2020;
 - в.) Какъв е размерът на актуалното финансово изражение - след приспадане на изпълнените количества енергийни спестявания на национално ниво - на оставащия размер на индивидуалните цели за енергийни спестявания за периода до 31 декември 2020 г. по отношение на:
 - а. задължените лица по чл. 14, ал.4, т.2 от ЗЕЕ;
 - б. конкретната парична равностойност на енергийните спестявания за ЕВН ТР ЕАД, определени като индивидуална цел съгласно схемата за задължения за енергийни спестявания по ЗЕЕ;
 - г.) Какъв е размерът на необходимите финансови средства за постигането на индивидуалната цел на ЕВН ЕС за енергийни спестявания за календарната 2021 г. и за новия ценови период от 01.07.2021г. до 30.06.2022г.?
 - д.) Какъв следва да бъде размерът (паричната равностойност) на сумата, която ЕВН ЕС трябва конкретно да получи посредством одобрените от КЕВР цени за регулираната си дейност, за да може да финансира изпълнението на енергийно-ефективни услуги или вноски във фонд съобразно наложената му индивидуална цел.

V. Доводите ни за отправяне на тези искания са следните:

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

задължено лице по смисъла на чл. 14, ал. 4, т.2 и 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 и доставчик на топлинна енергия 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:

Ето защо и в обобщение на изложеното:

1. за изпълнение на вменените на ЕВН ТР задължения и по аналогия на законодателната уредба, свързана с изпълнение на регулираните лицензионни дейности на дружеството, държавните институции са отговорните и единствено компетентни (оправомощени) да създадат необходимите предпоставки за изпълнение на задълженията, вменени по ЗЕЕ (напр. издаване на нормативни актове, прилагане на политики по ценообразуване за лицензирани регулирани дейности, институционализиране на дейности, свързани с изпълнението на националните цели за енергийна ефективност за постигане на определени количества спестявания, и т.н.)
2. твърдим, че към настоящия момент задължените лица са изправени пред обективна невъзможност за изпълнение на поставените им цели поради липса на работещ и одобрен от държавата механизъм за финансиране на мерките за повишаване на енергийната ефективност при крайните потребители;
3. отправяме включените в това Приложение искания към КЕВР с цел да се използват всички административни и юридически мерки, съгласно действащото законодателство, за постигане на заложените в Директивата и ЗЕЕ цели и свързаните с тях мерки, водещи до енергийни спестявания при крайните клиенти, предназначени да бъдат отчетени при изпълнението на националната кумулативна цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия.
4. прилагаме още веднъж предложенията ни за намиране на решение и създаване на работещ механизъм за финансиране на СЗЕС, посочени в Приложение на ЕВС ЕС към заявление за цени 2019

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

Приложения:

1. Препоръка на Европейската Комисия относно транспонирането на задълженията за икономии на енергия съгласно Директивата относно енергийна ефективност C(2019) 6621 от 25.09.2019 г.
2. Приложение към Препоръка на Европейската Комисия относно транспонирането на задълженията за икономии на

енергия съгласно Директивата относно енергийна ефективност C(2019) 6621 от 25.09.2019 г.

3. Приложение към заявление за цени за периода 01.07.2020г. - 30.06.2021г. от ЕВН ТР и искане по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката

4. Удостоверение № 2586 от 26.03.2021г., издадено от Агенцията за устойчиво енергийно развитие;

4. ИНПЕК, таблица за разпределение на задълженията за ЕЕ по години до 2030г.

5. Проект на списък за разпределение на индивидуалните цели за енергийни спестявания на дружествата за 2021г.

Дата: 30 март 2021 г.

Подписи:



Велко Куршумов
Изпълнителен член на СД

Рихард Майсен
–Председател на СД