

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

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

ИСКАНЕ ПО ЧЛ. 35, АЛ. 3 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА
за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото,
свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през
ценовия период и задължително обследване на промишлени системи:
01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

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

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

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

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

ЕИК 115016602
Банкова сметка **BIC:** INGBBGSF **IBAN:** BG87 INGB 9145 1002 4596 18 в ING Банк

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

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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

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

Разликата между общата кумулативна цел и прогнозните енергийни спестявания от прилагането на алтернативните мерки се разпределя като индивидуални цели за енергийни спестявания между задължените лица по ЗЕЕ, като такива на първо място са посочени крайните снабдителите (КС), доставчиците от последна инстанция (ДПИ) и търговците с издадена лицензия за дейността "търговия с електрическа енергия", които продават електрическа енергия на крайни клиенти повече от 20 GWh годишно (чл. 14а, ал. 4, т. 1 ЗЕЕ).

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

Съгласно чл. 18, ал. 2 ЗЕЕ, изпълнението на целите за осъществяване на енергийни спестявания се извършва с прилагане на мерки, които се оценяват и потвърждават по начин, определен с Наредба № Е-РД-04-3 от 4.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методите за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им (Наредба № Е-РД-04-3).

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

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

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД (ЕВН ТР) (като топлопレンосно предприятие и доставчик на топлинна енергия) е задължено лице, а общата му цел за 2025, както е определена от АУЕР в 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 2025 г. е **x,xxx GWh** (т. 36 от списъка).

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

Като имаме предвид, че все още няма единна методика, по която да се изчислява паричната стойност на реализираните мерки за енергийни спестявания, на основание чл. 35, ал.1 , вр. чл. 35, ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката , отправяме искане за включване в необходимите приходи на ЕВН ТР на сумата от **x xxx лв. без ДДС** за годишни индивидуални цели за енергийни спестявания в размер на **x,xxx GWh**.

Цената е формирана след задълбочен анализ на пазарната среда при продажба на Удостоверения за енергийни спестявания, които установиха стойност от **xx лв. без ДДС** за 1 MWh спестена енергия при крайното потребление.

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

на задължително обследване за енергийна ефективност.

През 2024г. се извърши обследване на ЕВН ТР в част производство.

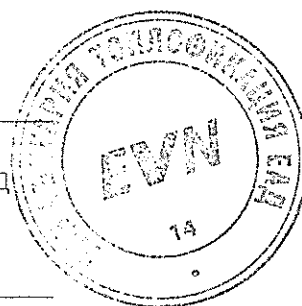
За изпълнение на обследване за енергийна ефективност, част Топлопреносна мрежа, сме сключили договор с „ТЮФ Рейнланд България“ ЕООД на стойност **xx xxx лв. без ДДС**, стойност, която бихме искали да бъде компенсирана.

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

Приложение: договор за обследване за енергийна ефективност.

Дата: 28 март 2025 г.

Доминик Ярмер
Председател на СД



Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД

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

ЕИК 115016602

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

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

**в качеството си на титуляр на Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-010-05/2000 и
Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-506-03/2018**

представявано от **Доминик Ярмер**

в качеството на Председател на Съвета на директорите

и

Жанет Петкова Стойчева

в качеството на Заместник-председател на Съвета на директорите,

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, т. 8б и т. 17, вр. чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 33а, чл. 34 и чл. 35 от Закона за енергетиката да утвърдите, считано от **01.07.2025**, следните цени:

(Предвид очакваното приемане на България в Евроразоната от 01.2026г., заявлението за цени се представя в лева и евро)

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

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

2. Прилагаме следните документи:

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

2.2. Искане по чл. 35, ал. 3 от Закона за енергетиката, за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към дружеството, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период от 01.07.2025 до 30.06.2026;

2.3. Договори за продажба на електрическа енергия за 2024, 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 01.07.2025. – 30.06.2026.;

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

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

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

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

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

(подробен опис на прилаганите документи)

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

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

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

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

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

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

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

Дата: 28.03.2025

Подпис: _____

Доминик Ярмер
Председател на Съвета на директорите

Подпис: _____

Жанет Петкова Стойчева
Заместник-председател на Съвета на директорите



ДЕКЛАРАЦИЯ*

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

ДЕКЛАРИРАМЕ, че предоставената информация е вярна и точна.

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

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

Дата: 28.03.2025

Подпис: _____

Доминик Ярмер

Председател на Съвета на директорите

Подпис: _____

Жанет Петкова Стойчева

Заместник-председател на Съвета на директорите



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

ПЪЛНОМОЩНО

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

Щерю Радев Радев

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ xxxxxxxxxx,

*роден/а наВ.....

(дд.мм.гггг)

(град, държава)

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

документ за самоличност № xxxxxxxxx, издадена на xx.xx.xxxx от МВР - Пловдив,

Дата: 28.03.2025

Подпис: _____

Доминик Ярмер

Председател на Съвета на директорите

Подпис: _____

Жанет Петкова Стойчева

Заместник-председател на Съвета на директорите



(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и

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

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

Към заявлението се прилагат:

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

Забележки:

- I. Към заявлението за утвърждаване на необходими приходи, цени и тарифни структури лицензиантите представят в комисията информация за 12-месечен отчетен период, наречен базисна година;
- II. Енергийните предприятия представят необходимите доказателства за достоверността на данните и информацията;
- III. Заявлението трябва да съдържа данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);
- IV. Заявителят представя информация за отчетени и планирани инвестиции по направления и групи обекти;
- V. Заявителят представя обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, която включва постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност, в т.ч. развитие и подобряване на производството и преноса на топлинна енергия, респ. на ел. мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаляване на технологичните разходи и други цели;
- VI. При искане за утвърждаване на преференциални цени на електрическа енергия заявителят трябва да представи подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;
- VIII. Като неразделна част от заявленията за цени заявителите представят приложения със справки, които включват изискваната от комисията информация;
- IX. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;
- X. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи;
- XI. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.
- XII. За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ - Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

**ОБОСНОВКА НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД
ЗА НОВИ ЦЕНИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ
ОТ КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД В
СИЛА ОТ 01.07.2025 г.**

I. Основание за изготвяне

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

II. Цел

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

III. Метод на регулиране

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

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

$$НП = Р + (РБА * НВ),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи;

Р - годишните разходи за дейността по лицензията;

РБА - призната от комисията регулаторна база на активите;

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

IV. Структура на заявлението

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

Приложение 2.1.1 – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2024г. и прогнозна информация за ценовия период 01.07.2025г. – 30.06.2026г., във форма и съдържание съгласно справки от № 1 до № 9 на приложение (модел) за лицензианти към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“

Приложение 2.1.2 – Приложения към ценовия модел - лицензиант

Приложение 2.1.3 – Таблици по ЕССО

Приложение 2.1.4 – Отчетна информация от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 2024г. и за ценовия период 01.07.2024г. – 30.06.2025г., във форма и съдържание съгласно справки от № 1 до № 9 на приложение (модел) за лицензианти към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“

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 01.07.2025 – 30.06.2026 г.;
- Цена на природен газ – разходите за основно гориво природен газа са остойностени на база прогнозна цена, към която са добавени цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа. Прогнозната цена е базирана на сетълмент цени за финансов фючърс за хъб TTF от EEX към ден на търговия 10.03.2025 [Financial Futures \(EGSI\) Market Data \(eex.com\)](#)
- Цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е съобразена производствена програма на дружеството
- Цена на въглеродни емисии в размер на xxx,xx лв./тон. Дружеството е извършило собствена обективна оценка на прогнозната цена на CO2 квотите. Прогнозната цена е базирана на фючърс за EUA от EEX към ден на търговия 10.03.2025 г. [Futures Market \(eex.com\)](#) Използвани са месечни котировки
- Цена на произведената електрическа енергия без постигнати показатели за ВЕКП в размер на xxx,xx лв./MWh е базирана на налични котировки от EEX за фючърси за България към ден на търговия 10.03.2025 г.
- Калкулираните цени да осигуряват:
 - спазване на принципа за разходно-ориентирани цени
 - възстановяване на икономически обоснованите разходи за дейността
 - икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала

а. Прогнозно количество топлинна енергия, отпускана към топлопреносната мрежа

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

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

В следващата таблица е представено по месеци сравнение на отпусната към преноса топлинна енергия през 2024 г., прогноза за периода 2025г. – 2026 г., отчетени температури на външния въздух за 6 годишен период и прогнозните външни температури за ценовия период.

Показатели	Мярка	2025						2026						Година
		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Реализация	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xxx xxx
Очаквани температури на външния въздух за периода 2025-2026	°C	xx xx	xx xx	xx xx	xx xx	x xx	x xx	x xx	x xx	x xx	xx xx	xx xx	xx xx	xx xx
Отчет 2024 г.														
Производство на изход централи	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
Реализация	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xxx xxx
Средно месечни температури на външния въздух, съгласно информация от НИМХ - филиал Пловдив														
2025	°C							x x	x x					
2024	°C	xx x	xx x	xx x	xx x	x x	x x	x x	x x	xx x	xx x	xx x	xx x	xx x
2023	°C	xx x	xx x	xx x	xx x	x x	x x	x x	x x	x x	xx x	xx x	xx x	xx x
2022	°C	xx x	xx x	xx x	xx x	xx x	x x	x x	x x	x x	xx x	xx x	xx x	xx x
2021	°C	xx x	xx x	xx x	xx x	x x	x x	x x	x x	x x	xx x	xx x	xx x	xx x
2020	°C	xx x	xx x	xx x	xx x	x x	x x	x x	x x	x x	xx x	xx x	xx x	xx x
2019	°C	xx x	xx x	xx x	xx x	xx x	x x	x x	x x	xx x	xx x	xx x	xx x	xx x

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

Продадената топлинна енергия през 2024 г. е по-малко с x,x % спрямо същият период на 2023г. поради:

- ✓ основно поради по-късия отоплителен сезон и намалени DDH спрямо 2023 г. Това намаление формира x,x % от общия спад на продажбите.
- ✓ За неотоплителния сезон се отчита понижение в продажбите на гореща вода за БГВ. Намалението формира x,x % от общия спад на продажбите.
- ✓ При продажбите на топлинна енергия за охлаждане за 2024 г. се отчита ръст от xx %.

Производството на топлинна енергия през 2024 г. е по-малко с x,x % спрямо същия период на 2023 г.

В следствие на изброените по-долу мерки:

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

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

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

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

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

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

През 2024 г. ЕВН ТП е използвала като базова инсталация Когенерацията. По време на ремонтните дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани ОЦ „Пловдив Юг“ и ОЦ „Пловдив Север“.

Отчетената топлинната енергия за собствени нужди през 2024 г. е общо в размер на х ххх MWh.

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

За ценовия период като базова инсталация ще се използва Когенерацията. Предвижда се престой за ремонт с продължителност от хх календарни дни през месец Май 2026 г. В този период основен топлоизточник се предвижда да бъдат водогрейни котли на площадка ОЦ Юг.

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

Общата продължителност на работа на всички водогрейни котли се очаква да бъде х ххх ч.

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

Планираното понижение със ххх MWh се дължи на очаквания по-малък период на използване на инсталация Когенерация, предвид предвидените ремонтни дейности.

б. Прогнозни количества топлинна енергия за технологични разходи

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

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

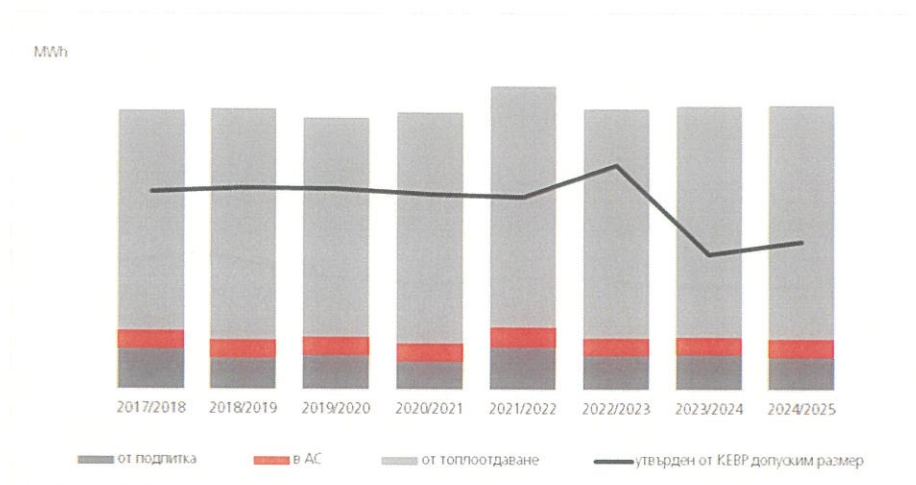
Топлопреносната мрежа на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е двутръбна, затворена, кръгова, положена предимно в непроходими канали.

За определяне количествата на топлинна енергия за технологични разходи по преноса е направен анализ на изменението на реалните отчетени стойности за последните 7 ценови години и на усилията на ЕВН ТП за намаляването им. Представяме резултатите от анализа с графики във фигури 1, 2 и 3 по-долу.

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

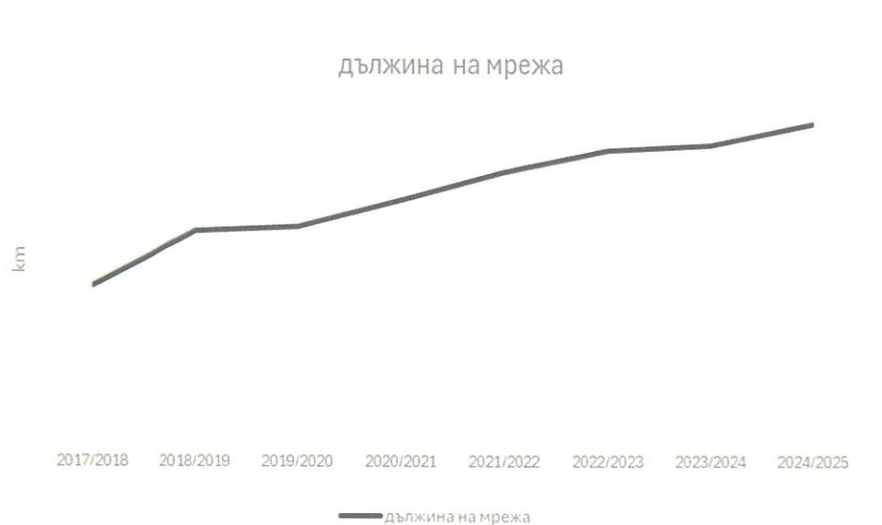
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия в абонатни станции;
- ✓ Технологичен разход на топлинна енергия от топлоотдаване на топлопроводите и съоръженията към тях.

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



Фиг. 1

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



Фиг. 2.1.



Фиг. 2.2.

Фигура 3 – Представени са кривите, които показват изменението през ценовите години на реално постигнатите относителни дялове на технологичните разходи за преноса на топлинна енергия спрямо утвърдените от КЕВР размери. Видима е съществена разлика между реално постигнатите технологични разходи и одобрените от Комисията, независимо от ясната тенденция на увеличение дължината на топлопреносната мрежа и запазеното ниво на броя на АС



Фиг.3

1. Технологични разходи на топлинна енергия в абонатни станции

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

Изменението на технологичните разходи в абонатните станции, което е видно от Фигура 1, основно зависи от броя на работещите абонатни станции, режимите на работа, броя работни дни на всяка АС. Видно е, че годишните стойности на тези разходи не се изменят съществено през разглеждания период. За предстоящия ценови период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. тези разходи са прогнозирани в размер на **х xxx MWh** и съответстват на достигнатите нива през последните шест години.

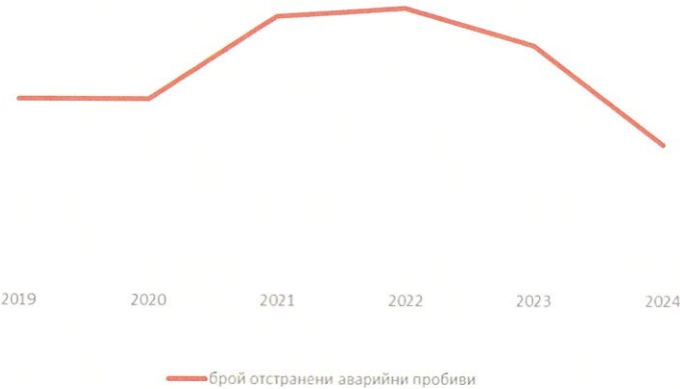
В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите разходи през календарната 2024 г.

МЕСЕЦ	Календарна 2024	2025/2026
-	MWh	MWh
Януари	х xxx	х xxx
Февруари	х xxx	х xxx
Март	х xxx	х xxx
Април	xxx	xxx
Май	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx
Август	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx
Ноември	х xxx	900
Декември	х xxx	х xxx
общо	х xxx	х 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 част от топлопреносната мрежа на ЕВН ТР.

През разглежданите ценови години ЕВН ТР полага всички необходими и възможни усилия да поддържа топлопреносната мрежа в добро състояние за да пренася топлоносител като ограничава загубите му. За тази цел своевременно се отстраняват констатираните аварийни пробиви по топлопроводите и се извършва рехабилитация на силно компрометирани участъци. На следващата фигура е показан годишният брой отстранени аварийни пробиви.



Фиг. 4

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

В периода от 2014г. до 2024г., рехабилитираните и новопостроените топлопреносни трасета са с обща дължина от xx,x km, което представлява едва xx,x % от общата дължина на мрежата към края на 2024г. – xxx,x km.

Въпреки запазването на темпа на отстраняване на нови пробиви за изминалата година, отчитаме намаление с xx % спрямо 2022 г. В следствие на това за ценовия период е прието, че загубите на топлинна енергия от подпитка ще са в размер на **xx xxx MWh** или очакваме намаление с **x%** спрямо изминалата 2024 г. В следващата таблица е представено разпределението по месеци в сравнение с отчетените разходи през календарната 2024 г.

МЕСЕЦ	календарна 2024	2025/2026
-	MWh	MWh
Януари	x xxx	x xxx
Февруари	x xxx	x xxx
Март	x xxx	x xxx
Април	x xxx	x xxx
Май	x xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	x xxx	x xxx
Ноември	x xxx	x xxx
Декември	x xxx	x xxx
общо	xx xxx	xx xxx

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

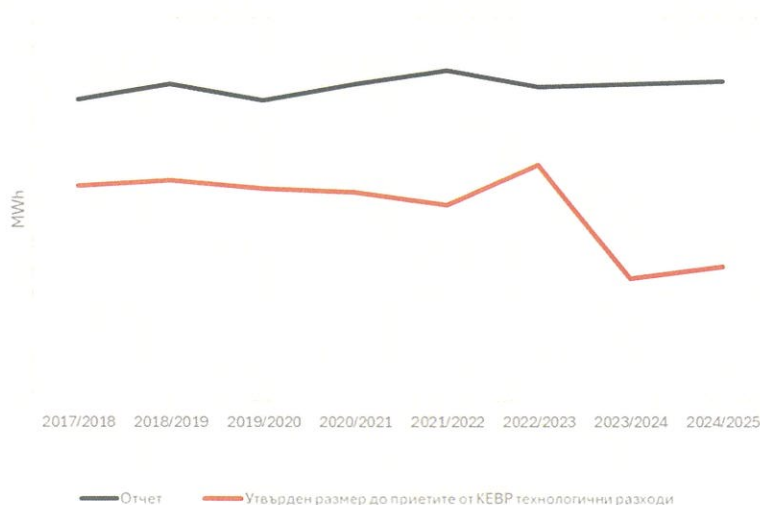
Технологичните разходи от топлоотдаване през разглежданите години се променят поради:

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

Актуалните анализите на ЕВН ТР показват, че за да се извърши рехабилитация на старите канално положени тръби от топлопреносната мрежа с дължина около xxx km, са необходим минимум xx години и инвестиция над xxx хил. лв.

При допускането, че е извършена описаната по-горе рехабилитация, общите топлинни загуби от излъчване на ТПМ на ЕВН ТР се очаква да бъде в размер на над xx xxx MWh годишно.

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



Фиг. 5.

При съпоставяне на резултата от анализа на ЕВН ТР с размера, утвърден от КЕВР, се вижда, че нива на топлинна енергия от топлоотдаване под xx xxx MWh/година са непостижими за подобна структура на топлопреносната мрежа и за потребители с аналогичен режим на топлоснабдяване.

В резултат на анализа, за новия ценови период ЕВН ТР приема, че загубите на топлинна енергия от излъчване ще бъдат в размер на **xx xxx MWh**. Това количество представлява увеличение със **x xxx MWh** спрямо загубите на рехабилитирана топлопреносна мрежа. Завишението се основава на

необходимостта през неотоплителния период да се работи с по-високи подаващи температури за да се гарантира безаварийната работа на абсорбционните чилъри за клиентите на ЕВН ТР на студова енергия. В следващата таблица е представено разпределението по месеци, в сравнение с постигнатите резултати през календарната 2024г.

МЕСЕЦ	календарна 2024	2025/2026
-	MWh	MWh
Януари	xx xxx	x xxx
Февруари	xx xxx	x xxx
Март	xx xxx	x xxx
Април	x xxx	x xxx
Май	x xxx	x xxx
Юни	x xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	x xxx	x xxx
Ноември	xx xxx	x xxx
Декември	xx xxx	x xxx
общо	xxx xxx	xx xxx

4. Необходими прогнозни количества топлинна енергия за ценовия период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.

На база направения анализ за трите елемента на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия, за новия ценови период, с начало от 01.07.2025 г. ЕВН ТР прогнозира, че общия размер на технологичните разходи по преноса разпределен по месеци, спрямо календарната 2024 г. е както следва:

МЕСЕЦ	календарна 2024	2025/2026
-	MWh	MWh
Януари	xx xxx	xx xxx
Февруари	xx xxx	xx xxx
Март	xx xxx	xx xxx
Април	xx xxx	x xxx
Май	xx xxx	x xxx
Юни	xx xxx	x xxx
Юли	x xxx	x xxx
Август	x xxx	x xxx
Септември	x xxx	x xxx
Октомври	xx xxx	x xxx
Ноември	xx xxx	x xxx
Декември	xx xxx	xx xxx
Общо	xxx xxx	xxx xxx

Така калкулирания размер на технологичните разходи на топлинна енергия за ценовия период **от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.** от **xxx xxx MWh** формира относителния дял на признатите ни разходи в размер на **xx %**.

Аргументите, поради които предлагаме относителния дял на признатите ни разходи да бъде **xx %**, са следните:

- ✓ Всички абонатни станции, обслужвани от ЕВН ТР, са рехабилитирани. Изменението на технологичните разходи в абонатните станции зависи от броя на работещите абонатни станции, режимите на работа и броя работни дни на всяка АС;
- ✓ ЕВН ТР прилага необходимите мерки за намаляване на загубите на топлоносител чрез своевременно отстраняване на открити пробиви.

- ✓ По отношение на загубите на топлинна енергия от излъчване е приложено допускането за пълна рехабилитация на канално положените трасета и едновременно с това е приложено завишение на подаваща температура за гарантиране безопасната експлоатация на абсорбционните чилъри за клиентите на EBH TP на студова енергия;
- ✓ Отражена е спецификата на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив – дълга топлопреносна мрежа със сравнително ниска плътност, водещо до голяма продължителност на топлинната вълна и необходимост денонощно да се работи при високи температури за да се осигури качество на топлоснабдяване и на най – отдалечените потребители, независимо кой от топлоизточниците е в работа.
- ✓ част от амбициозния план на EBH TP 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 EBH TP 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 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 2024 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 2024 г.:

ПОКАЗАТЕЛ		МЯРКА	2024 г.	07.2025-06.2026 г.
Произведена електрическа енергия	Е бр	MWh	xxx xxx	xxx xxx
Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	Е сн	MWh	x xxx	x xxx
електрическа енергия	Е сн (ел)	MWh	x xxx	x xxx
топлинна енергия	Е сн(т)	MWh	x xxx	x xxx
Електрическа енергия за собствени нужди	Е сн	%	x.xx%	x.xx%

Потреблението на електрическа енергия за собствени нужди на Когенерацията за новия ценови период е прогнозирано в размер на x xxx MWh, което е със xx MWh по-малко от отчетеното през 2024 г. Понижението се дължи на по-малката продължителност на работа на инсталацията през новия ценови период.

Прогнозата на електрическа енергия за собствени нужди за производство на топлинна енергия е незначително намалена, със xxx MWh, дължащо се на по-различното натоварване на Когенерацията спрямо 2024 г.

За инсталация Когенерация, за ценовия период се предвижда един по-продължителен престой за ремонт през месец Юни 2026 г.

d. Регулаторна база на активите (РБА)

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

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 (нетекучи) активи, извършена съгласно Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансова отчетност.

1. Призната стойност на активите

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

Активите в ценово заявление за ценови период 01.07.2025-30.06.2026 са базирани на одобрените с Ценово решение Ц-16/30.06.2024, като към тях са добавени придобитите за периода и са извадени отписаните активи и амортизационните отчисления.

	Баланс без ефекти от обезценка	Регулирана дейност Включена в ценово заявление	Нерегулирана дейност и некапитализирани
Отчетна или намерена стойност			
Баланс към 1 Януари 2023	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Придобити	x xxx		
Отписани	(x xxx)		
Провизия	xxx		
Трансфери	-		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2023 (Решение Ц-16/30.06.2024)	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Баланс към 1 Януари 2024	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Придобити	x xxx		
Отписани	(xxx)		
Провизия	-		
Трансфери	-		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2024 (Текущо ценово заявление)	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Амортизации и загуби от обезценка			
Баланс към 1 Януари 2023	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Амортизация за годината	xx xxx		
Загуби от обезценка	-		
Отписани	(x xxx)		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2023 (Решение Ц-16/30.06.2024)	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Баланс към 1 Януари 2024	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Амортизация за годината	xx xxx		
Загуби от обезценка	-		
Отписани	(xxx)		
Рекласификация	-		
Баланс към 31 декември 2024 (Текущо ценово заявление)	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Балансова стойност			
Към 1 Януари 2023	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
Към 31 декември 2023	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Към 1 Януари 2024	xxx xxx	xxx xxx	x xxx
Към 31 декември 2024	xxx xxx	xxx xxx	x xxx

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

Активите на производствена Когенерационна централа са разпределени в групи според тяхното предназначение и функционалност спрямо това дали служат само за производство на електричество, само за производство на топлинна енергия или служат за производството и на двата продукта.

Стойността на активите за общо производство се представя в таблица 4 „РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ“ от Справка 2 – „РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО“, като стойността им се разпределя между активите за производство на топлинна енергия и активите за производство на електрическа енергия с коефициента „Коефициент за разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата“. Коефициентът се калкулира на база постигнати ефективности за ел. и топлинна енергия и референтните стойности, определени на база Делегирания Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12 октомври 2015 година.

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

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

Други активи свързани с административната работа на дружеството (компютри, софтуер, принтери, бюра, офис оборудване и др.) се разпределят между активите за производство и активите за пренос на база коефициент получен според отработените от служителите на дружеството часове за 2024 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2024г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство са $xx\ xxx\ ч.$, а тези свързани с пренос $xx\ xxx\ ч.$. На тази база $xx\%$ от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а $xx\%$ се разпределя за пренос на топлинна енергия.

Получената стойност за производството след това се разпределя между производство на топлинна енергия и производство на електрическа енергия с коефициент „Коефициент за разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата“. Коефициентът се калкулира на база постигнати ефективности за ел. и топлинна енергия и референтните стойности, определени на база Делегирания Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12 октомври 2015 година.

2. Оборотен капитал

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

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

Калкулираната необходима сума за оборотен капитал се разпределя между регулаторната база на активи за производство и регулаторната база на активи за пренос на топлинна енергия на база коефициент получен според отработените от служителите на дружеството часове за 2024 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2024г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство $xx\ xxx\ ч.$, а тези свързани с пренос $xx\ xxx\ ч.$. На тази база $xx\%$ от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а $xx\%$ се разпределя за пренос на топлинна енергия.

Получената сума за необходим оборотен капитал за производство се разпределя между производство на електрическа енергия и производство на топлинна енергия на база коефициент „Коефициент за разпределяне на горивото при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в енергийната част на централата“. Коефициентът се калкулира на база постигнати ефективности за ел. и топлинна енергия и референтните стойности, определени на база Делегирания Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12 октомври 2015 година.

3. Финансирания

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

4. Калкулация на РБА

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

$$РБА = А - Ф - АМ + ОК + И$$

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

е. Възвръщаемост на РБА

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

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

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

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

Където:

ДСК – дял на собствения капитал в общия капитал;

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

ДС – корпоративен данък по Закона за корпоративното подоходно облагане;

ДПК – дял на привлечения капитал в общия капитал;

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

1. Норма на възвръщаемост на собствения капитал

За изчисляване на цената на собствения капитал за следващия ценови период предлагаме международно приетия модел „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Pricing Model - CAPM).“, който е в съответствие с подхода на КЕВР в Решение Ц-26/01.07.2021, Решение № Ц-18/01.07.2022 и съответно е възприето и в Решение Ц-12/01.07.2023.

Изненадващо за нас, противно на досегашната практика на КЕВР, в последното за момента Решение № Ц-16/ 30.06.2024 възприетият метод на изчисляване на цената на собствения капитал се отклонява от този признат с предишните ценови решения.

Както е известно на КЕВР, ние считаме, че при извършване на коментираното изчисление в Решение № Ц-16/30.6.2024 е допусната грешка, като резултатът е некоректно калкулирана премия на собствения капитал, което съответно води до значително намаление на стойността на нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане за нашето дружество.

Именно тази грешка, която считаме, че е допусната сме обжалвали Решение Ц-16/30.6.2024 в частта му, отнасяща се до „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, по нашата жалба пред Административен съд

София-град е образувано адм,д, 7737/2024, което към момента на изготвяне на това заявление все още е висящо и няма постановено решение.

В това заявление отново сме използвали подхода, възприет в решенията от 2021, 2022 и 2023 при калкулиране на нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, който съответства на всеобщоприетия „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Pricing Model - CAPM).

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

Безрискова премия

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

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

	Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на първичния пазар ¹						Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на вторичния пазар ²						ДЛП ³
	2 години ³	3 години ⁴	5 години ⁵	7 години ⁶	10 години ⁷	20 години	2 години ³	3 години ⁴	5 години ⁵	7 години ⁶	10 години ⁷	20 години	
ефективна годишна доходност													
02.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,06	-	-	-	-	3,93
03.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,08	3,02	-	-	-	3,93
04.2024	-	3,01	-	-	-	-	-	2,98	-	-	-	-	3,93
05.2024	-	3,21	3,35	-	-	-	-	-	-	-	2,97	-	3,93
06.2024	-	3,44	3,54	-	-	-	-	3,14	-	-	-	-	3,93
07.2024	-	3,64	3,82	-	-	-	-	3,44	-	-	-	-	3,93
08.2024	-	-	3,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
09.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
10.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,01	2,94	-	-	-	3,93
11.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
12.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
01.2025	-	2,90	-	3,47	-	-	-	2,79	3,17	-	3,02	-	3,93

Получената стойност е в размер на x,xx%

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

β коефициент на активите

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

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

Date updated:	5.яну.25					
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:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html					
Companies in each industry:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls					
Variable definitions:	https://pages.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					24,71%	
Industry Name	Number of firms	Beta	D/E Ratio	Effective Tax rate	Unlevered beta	Cash/Firm value
Power	71	0,70	84,03%	17,22%	0,43	8,49%

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

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 x,xxx% за развитите пазари и странови риск за България x,xx%

Country and Equity Risk Premiums

Date of update:

1-Jan-25

Enter the current risk premium for a mature equity market

4,33%

Implied ERP for S&P 500

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)

1,35

See "Relative Equity Volatility"

Country		Moody's rating	Rating-based Default Spr	Total Equity Risk Premi	Country Risk Premi
Bulgaria	Eastern Europe & Russia	Baa1	1,58%	6,46%	2,13%

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

Източник: http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New_Home_Page/datafile/ctryprem.html

Калкулация

Съгласно формулата определена от модела CAPM

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

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

НВск = x,xx% + x,xxx * x,xx% = x,xx%

2. Норма на възвръщаемост на привлечения капитал

Цената на привлечения капитал представлява сумата от безрисковата премия и рейтинговия корпоративен спред, който се явява допълнителната премия за покриване на специфичния риск. Оценката на рисковия профил е база при определяне на рейтинговия корпоративен спред. Като международен стандарт се използва кредитният рейтинг, тъй като той отразява достоверна оценка на риска от външна агенция. Използваната стойност на рейтинговия корпоративен спред е изчислена чрез изваждане на доходността по облигации с корпоративен рейтинг Baa1 от доходността по държавни облигации на развити пазари, като този на САЩ. Aswath Damodaran препоръчва стойност от 2,13% за България

НВпк = x,xx% + x,xx% = x,xx%

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

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

5. Данъчна ставка – ДС = xx%

6. Калкулация

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

f. Условно-постоянни разходи

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

1. Разходи за амортизации

Разходите за амортизация са планирани на база симулирана амортизация за период от една година на дълготрайните активи, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията. За целите на регулирането в съответствие с чл. 4, ал. 2 от НРЦТЕ дружеството води отделна счетоводна отчетност съгласно чл. 37 от ЗЕ. Симулацията на активите в позиции Сгради, Транспортни средства, Стопански инвентар и Други дълготрайни материални активи е изготвена на база балансовата стойност на активите към 31.12.2022 изчислена съгласно чл. 9, ал. 1 от НРЦТЕ като разлика от призната стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им и натрупаната амортизация, за целта на изчисляването в съответствие с чл. 8 ал. 2 т. 5 от НРЦТЕ и глава втора, раздел II от Указания-НВ не са взети на предвид счетоводните ефекти от осчетоводените загуби от обезценки през 2016, 2017 и 2022 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-26/01.07.2021, Ц-18/01.07.2022 и Ц-12/01.07.2023 метод и признат с решение Ц-16/30.07.2024 а именно като са изчислени за регулаторни цели на база отчетната стойност на активите за производство и пренос и съответните амортизационни квоти при 15 г. за активите в производството и 35 г. за активите в преноса на топлинна енергия.

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

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

Амортизацията на х броя водогрейни котли площадката на ТЕЦ „Пловдив – Север“ и х броя водогрейни котли на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“ с номинална мощност от хх MW всеки се отнася директно към разходите за производство на топлинна енергия, тъй като тези активи служат само за производство на топлинна енергия.

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

Разходите за амортизация на други активи свързани с административната работа на дружеството (компютри, софтуер, принтери, бюра, офис оборудване и др.) се разпределя между разходите за производство и пренос на база коефициент получен според отработените от служителите на дружеството часове за 2024 година съответно в производството и в преноса на топлинна енергия. За периода Януари-Декември 2024г. съотношението на отработените часове за дейности свързани с производство хх хххч., а тези свързани с пренос хх хххч.. На тази база хх% от стойността на активите свързани с административната работа на дружеството се разпределя за производство на енергия, а хх% се разпределя за пренос на топлинна енергия.

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
Разходи за амортизации	хил. лв	xx xxx	xx 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 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx

Основните обекти в ремонтната програма са:

Аварийни ремонти топлопреносна мрежа: xxx хил. лв.

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

Ремонт на абонатни станции на стойност – xx хил. лева

Ремонт на различни сгради – xx хил. лв.

Поддръжка на водогрейни котли – xx хил. лв.

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

Поддръжка на компресори за сгъстен въздух – x хил. лв.

3. Разходи свързани с персонала

Планира се увеличение на разходи за регулирана дейност свързани с персонала през 2025-26 г., до x xxx хил. лв. основно поради нарастване на разходите за заплати и възнаграждения и увеличението на осигурителния праг. В планираните разходи не са включени разходи непризнати за целите на ценовото регулиране съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредба № 5 за регулиране на цените на топлинната енергия.

Основните пера в разходите за персонал са както следва:

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	x xxx	x xxx	xxx
Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	x xxx	x xxx	xxx

4. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ

Разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са предвидени да бъдат в размер на x xxx хил. лв., като основните групи от разходи включени в този компонент са изброени в таблицата (Приложение 1). Разходите са планирани на база на отчетните разходи от 2024 година индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация от x,x% за периода януари 2023 - декември 2023 г. спрямо периода януари 2024 - декември 2024 г. Източник: Средногодишни ИПЦ, предходните 12 месеца = 100 | Национален статистически институт (nsi.bg)

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	х xxx	х xxx	х 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 година да използва проектно-консултантски услуги, административни и технически вътрешно-групови услуги, както и договор за командироване на персонал с намерение за постигане на ефективно управление на разходите.

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

Електронни услуги за SAP, Microsoft и Oracle

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

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

Счетоводство и други финансово административни услуги

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

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

→ Услуги по оперативно счетоводство- администриране на счетоводни документи; изготвяне на финансови отчети; обновяване на сч. п-ка и инструкции; осчетоводяване на документите- кредитори, дебитори; осчетоводяване на ДА и ММП; осчетоводяване на материални запаси; контрол и анализ на сч. Записи; актуализиране на структурата на ЕРП с-ма; поддръжка на база данни; контакт с финансови институции; участие и работа с проверяващите екипи

→ Услуги по данъчни въпроси - съставяне и анализ справки за данъци; съставяне и анализ годишни данъци; осчетоводяване и анализ отсрочени данъци; изчисляване и анализ разходи по ЗКПО; съставяне и подаване декларации по ЗКПО, ДДС, ЗАДС, ЗМДТ; съставяне на платежни док-ти за данъци; изчисляване на ДДС в др. случаи;

→ Услуги по контролинг - разработване на бюджети и прогнози; калкулация и анализ на икономическа ефективност; изготвяне на месечни отчети и анализи; отговорност и поддръжка на MIS; калкулация и анализ на разходите; калкулация на груповите услуги; изготвяне на правила за алокация; поддръжане на данни в SAP Контролинг; кал-я на цените на услугите за 3-ти лица;

→ Услуги по администриране на финансовите средства (трежъри)- мониторинг на ликвидността; контакти с банките; ежедневни операции по банковите сметки; ежедневна отчетност баланса по сметки;

администриране на банкови депозити; администриране на банкови кредити; администриране получени гаранции; обслужване на предоставени гаранции;

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

Правни и корпоративни въпроси

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

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

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

Покупки и склад

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

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

- техническата поддръжка на офис оборудване

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

IT и телекомуникация

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

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

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

Човешки ресурси

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

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

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

Фактуриране

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

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

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

Клиентско обслужване

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

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

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

Технически услуги

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

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

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

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

Услуги по договор за командироване на персонал

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

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

От данъчна гледна точка ЕВН България Топлофикация ЕАД се счита за работодател на полагащите труд австрийски физически лица, съгласно § 1, т. 27 от ДР на ЗДДФЛ, а правоотношенията между страните

се квалифицират като трудови по смисъла на § 1, т.26, б. „з“ от ДР на ЗДДФЛ. Респективно облагането се извършва по общия ред на ЗДДФЛ.

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

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
Вътрешногрупови услуги	хил. лв	х xxx	х xxx	хх

5. Приходи от присъединяване и услуги

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

Планираните приходи за новия ценови период се състоят от планираните приходи от услуги за дялово разпределение на топлинна енергия, включително доставка и монтаж на уреди за дялово разпределение в ЕВН България Топлофикация ЕАД, планираните приходи от присъединяване на нови клиенти в ЕВН България Топлофикация ЕАД и планираните приходи от услуги, директно възлагани от клиентите в ЕВН България Топлофикация ЕАД. Стойността на планираните приходи е базирана на отчетните данни за приходите от услуги, като сумите са индексирани с обявената от НСИ средногодишна инфлация за периода януари 2023 - декември 2023 г. спрямо периода януари 2024 - декември 2024 г х,х%.

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

6. Калкулация на Условно-постоянни разходи

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

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

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

г. Променливи разходи

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

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	хх xxx	хх xxx	хх xxx

1. Разходи за материали

Наблюдава се увеличение на разходите за материали спрямо базисната 2024 г., в които основна тежест има разходът за природен газ.

Прогнозните разходи са калкулирани с цена на природен газ е базирана на сетълмент цени за финансов фючърс за хъб TTF от EEX към ден на търговия 10.03.2025 [Financial Futures \(EGSI\) Market Data \(eex.com\)](#) предвид методиката за ценообразуване на Булгаргаз, в която преобладаващ дял има цената за месец-напред на хъб TTF. Използвани са месечни котировки.

Разходите за закупена електрическа енергия са планирани спрямо производствените нужди кореспондиращи с прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия за съответния период. Разходите за електрическа енергия са прогнозирани по месеци и по видове напрежение.

Консуматор на електрическа енергия високо напрежение е инсталация Когенерация. Консуматори на електрическа енергия средно напрежение са водогрейните котли на площадки ТЕЦ Север и ОЦ Юг. Консуматори на електрическа енергия ниско напрежение са абонатните станции и помпена станция „Марица“.

		7.2025	8.2025	9.2025	10.2025	11.2025	12.2025
ВН	Количество, kWh	x	x	x	x	x xxx	x xxx
	Разход, лв.	x	x	x	x	x xxx	x xxx
СН	Количество, kWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Разход, лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
НН	Количество, kWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Разход, лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

1.2026	2.2026	3.2026	4.2026	5.2026	6.2026	Общо
x xxx	x xxx	x	x	x	xxx xxx	xxx xxx
x xxx	x xxx	x	x	x	xx xxx	xx xxx
xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	x xxx xxx
xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

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

	Дим.	дименсия	07.2025	08.2025	09.2025	10.2025	11.2025	12.2025	01.2026
ТЕЦ производство	Количество	куб.м	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена инд канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
ТЕЦ питейна вода	Количество	куб.м	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
ОЦ производство	Количество	куб.м	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx
	цена пречистване	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	цена инд канал	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
ОЦ питейна вода	Количество	куб.м	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	цена вода	лв/куб.м	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx

	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
ТЕЦ инкасатори	Количество	куб.м	х	х	х	х	х	х	х
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх

месец	Дим.	дименси я	02.202 6	03.202 6	04.202 6	05.202 6	06.202 6	Общо Количеств а	Общо разход
ТЕЦ производство	Количество	куб.м	х ххх	х ххх	хх ххх	х ххх	х ххх	х	
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх ххх,хх
									хх ххх,хх
	цена инд.канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх ххх,хх
ТЕЦ питейна вода	Количество	куб.м	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х	
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх ххх,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х ххх,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх ххх,хх
ОЦ производство	Количество	куб.м	х ххх	х ххх	ххх	ххх	ххх	х	
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х ххх,хх
	цена инд.канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х ххх,хх
ОЦ питейна вода	Количество	куб.м	хх	хх	хх	хх	хх	х	
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		ххх,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		ххх,хх
ТЕЦ инкасатори	Количество	куб.м	х	х	х	х	х	х	
	цена вода	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх,хх
	цена канал	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		х,хх
	цена пречистване	лв/куб.м	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх	х,хх		хх,хх

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

Месец	Консуматив	Мерна единица	Количество	Стойност	Ед. Цена
	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	х	х xxx	xxx
	Мембрана DuPont Tec BW 30 XHR-PRO	бр	х	х xxx	х xxx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xx xxx	xx
	Натриева основа 30%	кг	xxx	xxx	х
	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	х
	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	xxx	xx	х
Юли			х xxx	xx xxx	xx
	Амонячна вода	бр	xxx	xxx	х
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xx	х xxx	xx
	Натриева основа 30%	кг	xxx	xxx	х
Август			х xxx	х xxx	х
	Амонячна вода	бр	xxx	xxx	х
	Логистични услуги	бр	х	xx	xx
	Мед тест набор с реагенти за правоъгълни	бр	х	xxx	xxx
	Натриева основа 40%	кг	xxx	xxx	х
	Специален реактив за разлагане на водни	бр	х	xxx	xxx
	Тест набор за желязо	бр	х	xxx	xxx
Октомври			xxx	х xxx	х
	Hydrex 4102 - антискалан	бр	xx	xx xxx	xxx
	Диизопропиламин за синтез -1 L	бр	xx	х xxx	xx
	Триетаноламин ХЧ -1 L 1083791000	бр	х	xxx	xxx
Ноември			xx	xx xxx	xxx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xx xxx	xx
Декември			xxx	xx xxx	xx
	Вода Ultrapur	бр	х	xxx	xxx
	Натриев хидроксид, готов разтвор	бр	х	xx	xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx	xxx	х
	Силикати RT чувствителен тест	бр	х	xxx	xxx
	Солна киселина >=37% ЧЗА ACS	бр	xx	xxx	xx
	Солна киселина p-p Reag. Ph. Eur.	бр	х	xx	xx
Януари			xxx	х xxx	х
	Амонячна вода	бр	xxx	xxx	х
	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	xx	х xxx	xxx
Февуари			xxx	х xxx	xx
	Глицерол puriss., meets analytical	бр	х	xxx	xx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xx xxx	xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx	xxx	х
	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	х xxx	xxx	х
	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	х xxx	xxx	х
Март			х xxx	xx xxx	х
	Амонячна вода	бр	xxx	xxx	х
	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	xx	х xxx	xxx
	Логистични услуги	бр	х	xx	xx
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xx	х xxx	xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx	xxx	х
	Силикати RT чувствителен тест	бр	х	xxx	xxx
	Тест набор за силикати	бр	х	xxx	xxx
Април			х xxx	xx xxx	xx
	Доставка на таблетирана сол NaCl	т	х	х xxx	xxx
Май			х	х xxx	xxx
	10 % солна киселина	кг	х xxx	xxx	х
	НАТРИЕВ ХЛОРИД-РАЗСОЛ-РАЗТВОР	т	xxx	xx xxx	xx
	Натриева основа 40%	кг	xxx	xxx	х
	НАТРИЕВА ОСНОВА 96%	кг	xxx	xxx	х
	СЯРНА КИСЕЛИНА-ТЕХНИЧЕСКА	кг	х xxx	xxx	х
Юни			х xxx	xx xxx	х
ОБЩО				xxx xxx	

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

Не се прогнозира разходи за външни услуги в променливите разходи.

2. Разходи за въглеродни емисии

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

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

На база резултатите от направените изчисления за равнището на активност, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД изготви Доклади за разпределянето на квоти на нови участници, промяна в равнището на разпределяне и случаите на спиране на експлоатацията на инсталации за Фаза 4 на СТЕ на ЕС за инсталациите „ТЕЦ Пловдив-Север“ и ОЦ „Пловдив-Юг“. Докладите са верифицирани от независим верификатор и са внесени в МОСВ, в съответствие с изискванията на Закона за ограничаване на изменението на климата. За 2024 г. е отчетена промяна над 10% в равнището на активност на инсталациите, разположени на площадката на ОЦ „Пловдив-Юг“, което се отразява в промяна на предварително разпределените безплатни квоти за тези инсталации, считано от 2025 г.

След извършената корекция във връзка с промяната на равнището на активност, общо за двете централи са разпределени безплатни квоти в следния размер:

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

За целите на предварителното разпределение на безплатни квоти за емисии на парникови газове за вторият етап на **IV-та фаза на Схемата за търговия с емисии на парникови газове** на Европейският съюз (СТЕ на ЕС), която обхваща периода 2026 – 2030 г., към компетентният орган (МОСВ), са изпратени Доклади с базови данни за фаза 4 на СТЕ на ЕС. Към настоящият момент нямаме обратна връзка от МОСВ, респективно не разполагаме с информация за количеството на предварително разпределените безплатни квоти за следващия период.

Разходите за закупуване на квоти за емисии въглероден диоксид (EUA), се определят като от реално емитираните парникови газове (CO₂) при производството се приспаднат предвидените безплатни квоти и се остойностят с цена на емисиите базирана на фючърс за EUA от EEX към ден на търговия 10.03.2025 Futures Market (eex.com). Използвани са месечни котировки.

	мярка	Площадка Север	Площадка Юг	Общо за TP
емитирани за 2-во пол. 2025	t	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
безплатни Q EUAs	t	x xxx	xxx	x xxx
за закупуване		-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
емитирани за 1-во пол. 2026	t	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
безплатни Q EUAs	t			
за закупуване		-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
за закупуване 01.07.2025-30.06.2026				xxx xxx
Цена	лв./t			xxx,xx
Разход	хил.лв.			xx xxx

3. Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ

Разходите предизвикани за балансиране по правила за търговия с ЕЕ се оценяват на xxx хил. лв., като се планират на база сумарен небаланс в размер на x,x% от планираните продажби на електроенергия остойностени със среднопретеглените цени за отчетния период 2024 г.;

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
Разходи за балансиране по Правила за търговия с ЕЕ	хил. лв.	xxx	xxx	x

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

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

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Отчет за базовата 2024 г.	Прогноза в цени РП от 01.07.2025 г.	Разлика РП – 2024 г.
Разходи за природен газ извън график	хил. лв.	xxx	xxx	x

Бележка: Съгласно указанията на КВЕР, поради добавените редове за "Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ", „Разходи за природен газ извън график“ в Справка 1 "Разходи" към променливите разходи от модела за ценообразуване, се наложи да бъде променена формулата в клетка "xxxx" в Справка 4 " ТИП-ПРОИЗ" от модела за ценообразуване. Формулата е така променена, че "Разходи за балансиране по правила за търговия с ЕЕ" (клетка "xxx" в справка 1 "Разходи") и да бъде ценообразуващ елемент само в цената на ел. енергия, защото според нас тези разходи се отнасят пряко към производството и продажба на ел. енергия.

Поради промяната в закона за енергетика през 2015 г. (промяна на периода за отчитане на ефективността от годишна на месечна база), дружеството ще произвежда и продава през новия регулаторен период освен високоефективна комбинирана електрическа енергия на преференциална цена, съответно и невисокоефективна комбинирана електрическа енергия на пазарни цени. Във връзка с това се наложи да бъде променена формулата в клетка "xxxx" 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.

Прогнозната пазарна цена на електрическа енергия в размер на xxx,xx BGN/MWh определена на база на налични котировки от ЕЕХ за фючърси за България към ден на търговия 10.03.2025. е вписана в клетки xxxx в Справка 4 " ТИП-ПРОИЗ" като цена за комбинирана електрическа енергия съгласно глава трета, раздел I т.б чл. 19 от Указания-НВ и xxxx 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:

$$\text{НП} = P + (\text{РБА} * \text{НВ}),$$

Където:

НП са необходимите годишни приходи;

P- 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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

t – ценовият период.

1. Корекция на разходи за природен газ за периода 01.07.2024-30.06.2025

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

Цпг – xx.xx лв./MWh - индивидуална прогнозна цена на природния газ за ценовия период е изчислена по реда на ал. 8, т. 2, като към изчислената годишна индивидуална прогнозна цена на природния газ за ценовия период въз основа на прогнозните цени на природния газ по т. 1 и индивидуалното потребление по тримесечия. За периода 07.2024-12.2024 индивидуалната прогнозна цена на природния газ е в съответствие с прогнозната цена по чл. 24, ал. 5 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 8 от НРЦТЕ, лв./MWh от Ценово решение Ц16 от 30.06.2024 за трето тримесечие на 2024 г. (xx,xx лв./MWh) и четвърто тримесечие на 2024 г. (xx,xx лв./MWh). За периода 01.2025-06.2025 индивидуалната прогнозна цена на природния газ е в съответствие с прогнозната цена от Ценово решение Ц02 от 01.01.2025 за първо тримесечие на 2025 г. (xx,xx лв./MWh) и второ тримесечие на 2025 г. (xx,xx лв./MWh).

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

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

		XX.XX			XX.XX		
		2024/25					
	месец	XX	XX	XX	XX	XX	XX
Количество, Qg	MWh	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Цена на пр. газ ,	лв./MWh	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx
Цена на пр. газ , Ц	лв./MWh	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx
надвзет недовзет	хил. лв.	xx.xx	-xx.xx	-xxx.xx	xxx.xx	-xxx.xx	-xxx.xx
Цена на пр. газ ,	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена на пр. газ , Цпl	лв./MWh	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx	xx.xx

		XX,XX			XX,XX			
		2024/25						
	месец	XX	XX	XX	XX	XX	XX	Общо:
Количество, Qg	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Цена на пр. газ ,	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена на пр. газ , Ц	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
надвзет недовзет	хил. лв.	-xxx,xx	-xxx,xx	-xx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	-x xxx
Цена на пр. газ ,	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена на пр. газ , ЦпІ	лв./MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

На база предоставените по-горе данни следва да се начисли корекция по природен газа за периода 01.07.2024-30.06.2025 в размер на -х ххх хил. лв.

2. Корекция на разходи за квоти за въглеродни емисии за периода 01.07.2024-30.06.2025

Qe – ххх ххх t

Отчетеното количество отделени емисии (Qe) в размер на ххх ххх t са изчислени по методиката за изчисляване на годишни емисии, съгласно формуляра за докладване по чл. 6, ал. 1 от Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници (ДВ, бр. 75 от 2014 г.), като са приложени актуалните стойности за 2024 г. на: емисионен фактор (EF), долна топлина на изгаряне (NCV) и коефициент на окисление, публикуваните на интернет страницата на Изпълнителна агенция по околна среда (<http://eea.government.bg/bg/r-r-r-te/vazhno10/view>). Тези параметри, за периода обхващащ 2025 година подлежат на корекция след изтичането му.

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

	мярка	Площадка Север	Площадка Юг	Общо за ТР
Емитирани за 2-во пол. 2024	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
Емитирани за 1-во пол. 2025	t	xx xxx	x xxx	xx xxx
Емитирани за периода 01.07.2024-30.06.2025	t	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx

Предварително разпределените безплатни квоти са в следният размер:

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

От емитираното за периода 01.07.2024-30.06.2025 количество са приспаднати xx% от полагаемите и получените съгласно предварителното разпределение безплатни квоти за 2024 г. ($x \text{ xxx } t = xx \text{ xxx } t * xx\%$) съответстващи на 2-во полугодие на 2024 и xx% от очакваните за получаване съгласно предварителното разпределение безплатни квоти през 2025 г. ($x \text{ xxx } t = xx \text{ xxx } t * xx\%$) съответстващи на 1-во полугодие на 2025

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

Данните за вложените горива са на база **отчет** за периода 01.07.2024 – 28.02.2025 и **прогноза** за периода 01.03.2025-30.06.2025 г.

Прогнозната цена на въглеродните емисии (**Цпе**) е xx.xx евро/t и е определена съгласно т.13 от Общия подход на Решение Ц-16 от 30.06.2024

Отчетената средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период (**ЦII**) е 68,65 евро/t. Цената е калкулирана на база информация от интернет страницата на Европейската енергийна борса (източник: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/auction-market>), като средна стойност на тръжните цени за периода 01.07.2024 – 06.03.2025

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

3. Калкулация на Pt-1 - разлика между прогнозните и отчетните разходи, формиращи разходите за основно гориво – природен газ, и разходите за квоти за въглеродни емисии, в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на Ht-1, където t-1 е ценови период 01.07.2023-30.06.2024

- Калкулация на корекцията по природен газ за период 01.07.2023 – 30.06.2024

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

Цпг(2022/23) –xxx.xx лв./MWh

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

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

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

12	01	02	03	04	05	06	Общо:
xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xxx,xx
xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	x xxx,xx	xx xxx
xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx

С решение Ц-16 от 30.06.2024 за периода 01.07.2023-30.06.2024 е калкулирана корекция по природен газ в размер на xx xxx хил. лв.

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

- Калкулация на корекцията по въглеродни емисии за период 01.07.2023 – 30.06.2024

Qe(2022/23) – xxx xxx t

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

От емитираното за периода 01.07.2023-30.06.2024 количество са приспаднати xx% от полагаемите и получените съгласно предварителното разпределение безплатни квоти за 2023 г. (x xxx t = xx xxx t*xx%)

съответстващи на 2-ро полугодие на 2023 и xx % от предвидените да бъдат получени през 2024 (съгласно предварителното разпределение безплатни емисии за 2024) ($x \text{ xxx t} = \text{xx xxx t} \times \text{xx\%}$) съответстващи на 1-во полугодие на 2024.

Прогнозната цена на въглеродните емисии (**Цпе**) е xx,xx евро/t и е определена съгласно т.13 от Общия подход на Решение Ц-18 от 01.07.2022

Отчетената средна цена на въглеродните емисии на проведените първични търгове на Европейската енергийна борса за регулаторния период (**ЦII**) е xx,xx евро/t . Цената за е калкулирана на база информация от интернет страницата на Европейската енергийна борса (източник: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/auction-market>)

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

С решение Ц-16 от 30.06.2024 за периода 01.07.2023-30.06.2024 е калкулирана корекция по въглеродни емисии в размер на x xxx,xx лв.

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

$Pt-1 = -x \text{ xxx} -\text{xxx,xx} = -x \text{ xxx,xx}$ хил. лв.

- Калкулация на Ht

Дружеството е калкулирало корекция на необходимите приходи съгласно формулата

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

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

$$Ht = -x \text{ xxx}$$
 лв.

В съответствие с т.14 от общия подход на Ценово решение Ц-12 от 01.07.2023 и т.14 от общия подход на Ценово решение Ц-16 от 30.06.2024 тези корекции на необходимите годишни приходи са отразени при изчисленията на преференциалните цени на електрическата енергия.

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

D. Предложение за тарифна структура на цени в сила от 01.07.2025 г.:

При подготовката на заявлението за цени за нов регулаторен период „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД представя справки от №1 до №9 съгласно Указанията на КЕВР приети с протоколно Решение № 95 от 25.05.2015 г. След анализ на така получената прогнозна еднокомпонентна цена на топлинна енергия и преференциална цената на произведената електрическа енергия, предлагаме следните цени:

Предвид очакваното приемане на България в Еврозоната от 01.2026 г., настоящата калкулация на цените и нейната обосновка са в лева, но предложението за цени се представя в лева и евро

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

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

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Доминик Ярмер
Председател на СД

Велко Куршумов
Финансов Директор

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД



Дата: 28.03.2025 г.

МОДЕЛ
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

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

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗ за 2025 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕЛЪС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕЛЪС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	млн. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	млн. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	млн. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	млн. лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	млн. лв.	x xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
I.1	Разходи за амортизации	млн. лв.	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx
1.1	отнесени към електрическата енергия	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2	отнесени към топлинната енергия	млн. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
1.3	и това число за Ам на ВКСППК	млн. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
1.3	общи за двата продукта	млн. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2	Разходи за ремонт	млн. лв.	xxx	xx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1	отнесени към електрическата енергия	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2	отнесени към топлинната енергия	млн. лв.	xx	xx	xxx	xx	xxx	xxx
2.3	и това число за ремонт на ВКСППК	млн. лв.	xx	xx	xxx	xx	xxx	xxx
2.3	общи за двата продукта	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	млн. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
4	Начисления сиречи с 3 по действащото законодателство	млн. лв.	xxx	xxx	x xxx	xxx	xxx	x xxx
4.1	осигурителни вноски	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	социални разходи	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	млн. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
5.1	Горива за автотранспорт	млн. лв.	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.2	Работна обмачка	млн. лв.	xx	xx	xxx	xx	xx	xxx
5.3	Канцеларски материали	млн. лв.	x	x	x	x	x	x
5.4	Материали за текущо поддържане	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5	Застраховки	млн. лв.	x xxx	xxx	x xxx	x xxx	xxx	x xxx
5.6	Данъци и такси	млн. лв.	xxx	x	xxx	xxx	x	xxx
5.7	Пощенски разходи, телефонни и абонаментни	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8	Абонаментно поддържане	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9	Изпращане и противоударна охрана	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10	Изписи	млн. лв.	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.11	Проверка на уреди	млн. лв.	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.12	Съдебни разходи	млн. лв.	x	xx	xx	x	xx	xx
5.13	Експертни и одиторски разходи	млн. лв.	xx	xx	xxx	xx	xx	xxx
5.14	Вода, отопление и осветление	млн. лв.						
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно личностен акт	млн. лв.	xxx	xx	xxx	xxx	xx	xxx
5.16	Охрана на труда	млн. лв.	x	x	x	x	x	x
5.17	Служебни карти и пътувания	млн. лв.						
5.18	Командировки	млн. лв.	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.19	Услуги граждански договорни	млн. лв.	x	x	x	x	x	x
5.20	Разходи за поддържане	млн. лв.	x	x	x	x	x	x
5.21	Изпитания на съоръженията	млн. лв.						
5.22	Разходи за лицензионни такси	млн. лв.	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.23	Такси събитно писане	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.24	Обезщетения по КТ	млн. лв.	xx	x	xx	xx	x	xx
5.25	Разходи за обществени	млн. лв.	x	x	xx	x	x	xx
5.26	Разходи за реклами	млн. лв.	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.27	реки и консулт. (не дол. за кооп. пропане)	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.28	Счетоводство и др. фирм. Дейности	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.29	IT и телекомуникации	млн. лв.	xx	xx	xxx	xx	xx	xxx
5.30	Човешки ресурси	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.31	Правни и корпоративни въпроси	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.32	Позовки и склади	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.33	Други административни услуги	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.34	Фактуриране	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.35	Клиентско обслужване	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.36	Технически услуги	млн. лв.	x	xxx	xxx	x	xxx	xxx
5.37	Представителни разходи	млн. лв.	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5.38	Обслужване на банкови сметки	млн. лв.	x	x	x	x	x	x
5.39	Други разходи	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.40	извадено изт. за енергосъхраняване (сд 35 ЗЕ)	млн. лв.						
5.41	уреди - Координатор на балансирана група	млн. лв.	x	xx	x	x	x	x
5.42		млн. лв.						
5.43		млн. лв.						
8	Разходи, свързани с регулирана дейност	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Приходи от пряко диване и услуги	млн. лв.		xxx	xxx		xxx	xxx
10	Приходи от топлинните	млн. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	млн. лв.	xx xxx	xxx	xx xxx	xx xxx	xxx	xx xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	млн. лв.	xx xxx	xxx	xx xxx	xx xxx	xxx	xx xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	млн. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
1.1.1	природен газ	млн. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
1.1.2	мазут	млн. лв.						
1.1.3	газификация	млн. лв.						
1.1.4	изпитания	млн. лв.						
1.1.5	други вид горива (ВЕН)	млн. лв.						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКСППК), в т.ч. за:	млн. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
1.2.1	природен газ	млн. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
1.2.2	мазут	млн. лв.						
1.2.3	газификация	млн. лв.	x		x			
1.2.4	изпитания	млн. лв.						
1.2.5	други вид горива (ВЕН)	млн. лв.						
1.3	Разходи за вода	млн. лв.	xxx	xx	xxx	xxx	xx	xxx
1.4	Разходи за закупена енергия	млн. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx
1.5	Консумативи (материали, реагенти)	млн. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
2	Разходи за външни услуги	млн. лв.						
3	Активна природна газ общо в т.ч.	млн. лв.	xxxx		x xxx	xxxx		x xxx
3.1	Активна пр. газ за комб. производство	млн. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
3.2	Активна природна газ за ВКСППК	млн. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
4	Активна топлинна за производство на топлинна енергия общо в т.ч.	млн. лв.						
4.1	Активна топлинна за производство на топлинна енергия в инсталации за КИ	млн. лв.						
4.2	Активна топлинна за производство на топлинна енергия във ВКСППК	млн. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	млн. лв.	xxxxx		xxxxx	xxxxx		xxxxx
6	Разходи за балансиране по правила за топлинна е. Е	млн. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx
7	Разходи за природен газ горива и топлина	млн. лв.	xxx		xxx	xxx		xxx

ЗАБЕЛЖА

1 В УПР не се включват разходи, свързани с регулирана дейност

2 От УПР се изваждат приходите от пряко диване, услуги и топлинност

Изготвил: Нейко Бахчеванов
Област Координация и Престрой

Финансов директор

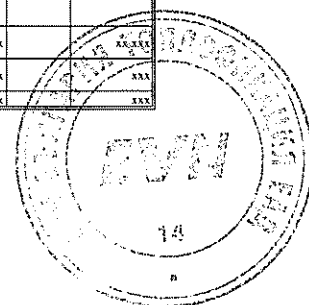
Васил Каринчев

Код за отп. пр. изготвен в С.Д.

Начислено в С.Д.

Датум на издаване

Датум на приемане



№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.	
			активи-А	Амортизация за периода на използване-АМ	активи-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Земни	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	
	Сгради	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Транспортни средства	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		xx xxx		xx xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.	xxx xxx		xxx xxx	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (58,17% за ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (73,64% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (28,03% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.		xxx	xxx		xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

Изготвил Петко Бачеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД

/ Жанет Стоичева

Финансов директор

Председател на СД

/ Велко Куршумов /

/ Доминик Ярмер /

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	x,xx%	x,xx%
7	Данъчни задължения	%	xx,xx%	xx,xx%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	x,xx%	x,xx%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xx xxx		x,xx%		xx xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	AG	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	xx	1 година	x,xx%		xx
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

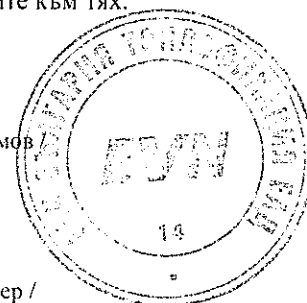
Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Доминик Ярмер /



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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп. гв}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп. вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{сп}	MWh		
2.1.	гореща вода	Q _{сп. гв}	MWh		
2.2.	водна пара	Q _{сп. вп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сн}	MWh	x xxx	x xxx
3.1.	гореща вода	Q _{сн. гв}	MWh	x xxx	x xxx
3.2.	водна пара	Q _{сн. вп}	MWh	x xxx	x xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сн}	%	x,xx%	x,xx%
4.1.	гореща вода	Q _{сн. гв}	%	x,xx%	x,xx%
4.2.	водна пара	Q _{сн. вп}	%	xxx,xx%	xxx,xx%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.1.	гореща вода	Q _{пр. гв}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.2.	водна пара	Q _{пр. вп}	MWh	x xxx	x xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^{сн}}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.1.	гореща вода	Q _{пр.гв}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.2.	водна пара	Q _{пр.вп}	MWh	x xxx	x xxx
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E _{векп}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.3.	Произведена искобинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E _{не комб}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сг}	t, g	xx xxx	xx xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива^{сн}}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
9.1.	природен газ	B _{пр}	km ³	xx xxx	xx xxx
9.2.	мазут	B _м	t		
9.3.	газвол	B _г	t		
9.4.	въглища	B _в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t (km ³)		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а. пр.г}	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а. в}	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	xx,x%	xx,x%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	xx,xx%	xx,xx%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	B _е	g kWh	xxx,xx	xxx,xx
15	за топлинна енергия	B _т	kg MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНИКА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{вкп}}	MWh	xx xxx	xx xxx
16.1.	гореща вода	Q _{пр.гв}	MWh	xx xxx	xx xxx
16.2.	водна пара	Q _{пр.вп}	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{сн.ч}	t, g	x xxx	x xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{вкп}}	MWh	xx xxx	xx xxx
18.1.	природен газ	B _{пр}	1000 nm ³	x xxx	x xxx
18.2.	мазут	B _м	t		
18.3.	газвол	B _г	t		
18.4.	въглища	B _в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	t (km ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а. пр.г}	GJ	xxx xxx	xxx xxx
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а. в}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{сн}	%	xx,x%	xx,x%
22	за топлинна енергия	B _{сн}	kg MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на	E _{сн}	MWh	x xxx	x xxx
23.1.	електрическа енергия	E _{сн(ел)}	MWh	x xxx	x xxx
23.2.	топлинна енергия	E _{сн(т)}	MWh	x xxx	x xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{сн}	%	x,xx%	x,xx%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xx xxx	xx xxx
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сг}	t, g	xx xxx	xx xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
26.1.	природен газ	B _{пр}	km ³	xx xxx,xx	xx xxx,xx
26.2.	мазут	B _м	t		
26.3.	газвол	B _г	t	x,xx	
26.4.	въглища	B _в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t (km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр^{пр}}	kcal/km ³	x xxx	x xxx
27.2.	мазут	Q _{нр^м}	kcal/kg		
27.3.	газвол	Q _{нр^г}	kcal/kg	xx xxx	xx xxx
27.4.	въглища	Q _{нр^в}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{нр^{всн}}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{гр}	kcal/km ³	x xxx	x xxx
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газвол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx
29.1.	природен газ	Ц _{пр}	BGN/km ³	xxx,xx	xxx,xx
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газвол	Ц _г	BGN/t	x xxx,xx	
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц _{всн}	BGN/(km ³)		
30	СРУГ за електрическа енергия	B _е	g kWh	xxx,xx	xxx,xx
31	за топлинна енергия	B _т	kg MWh	xxx,xx	xxx,xx

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2025 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т\text{ пр.т.}}$	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т\text{ в}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	xx xxx,xx	xx xxx,xx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	xx xxx,xx	xx xxx,xx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	xxx xxx,xx	xxx xxx,xx
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	xxx,xx	xxx,xx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{\text{пр.т.}}$	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	$M_{\text{пр.т.}} \text{ ВП}$	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	$M_{\text{пр.т.}} \text{ ГВ}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{с3}	kBGN	xx xxx	xx xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	x xxx	x xxx
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xx xxx	xx xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. ^{с3}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ^{с3}	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^т	kBGN	x xxx	xx xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	x xxx	x xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	x xxx	xx xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	x xxx	xx xxx
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	-x xxx	x xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. ^{с3}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изтр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. ^{с3}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц пр. ^{с3}	BGN/MWh	xxx,xx	xxx,xx
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. ^{с3}	kBGN	xx xxx	xx xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ^т	kBGN	x xxx	xx xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД

/ Жанет Стойчева /



Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Председател на СД

/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	xxx xxx	xxx xxx
2	потребители за битови нужди	MWh	xxx xxx	xxx xxx
3	потребители за стопански нужди	MWh	xx xxx	xx xxx
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	x xxx	xx xxx
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	x xxx	x xxx
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xx xxx	xx xxx
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	xxx	xxx
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	x xxx	x xxx
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	xx,xx	xx,xx
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	xx,xx	xxx,xx
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xx,xx	xx,xx
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	xxx,xx	xxx,xx
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	xx xxx	xx xxx

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7,2025 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	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2025 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	xx xxx	xx xxx
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	xx xxx	xx xxx

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2024 г.	от 7,2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	x,xx	x,xx
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	xx,xx%	xx,xx%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	xx,xx%	xx,xx%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	xx,xx%	xx,xx%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	xx,xx%	xx,xx%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	xx,xx%	xx,xx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K е.л. ^{кпд}	%	x,xxxx	x,xxxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx xxx	xxx xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			x,xxxx	x,xxxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xx xxx	xx xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xx xxx	xx xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K разх. ^{произ}	%	x,xxxx	x,xxxx
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пареоотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пареоотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	x xxx	x xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	x xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	x xxx	x xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ Приложение № 7
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

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

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

№	Паспортни данни	Дим.	ГТ с КУ и ПТ (ПГЦ) (q _e = 1 095 kcal/kWh)							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xx,x	xx,x						
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xx,xx%	xx,xx%						
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xx,x	xx,x						
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq	xx,x	xx,x						
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq	x,x	x,x						
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%	xxx,xx%	xxx,xx%						
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xx,x	xx,xx						
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xx,x	xx,xx						
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, КПД	%	xxx,x%	xxx,x%						
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	xx,x	xx,x						
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx,x	xx,xx						
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q _{ед}	kcal/kWh	x xxx	x xxx						
5	ОБЩА ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%						
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПТ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
7.6.	q _{ед}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
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								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ед}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Изготвил:

Група "Енергийно/Производствено планиране"

Финансов директор:

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

Жанет Стойчева

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 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 31.12.2024 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xx.xx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx	xx.xxx			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%	xx.xx%			

ОТЧЕТ за 2024 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h		x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	xx xxx,xx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	x xxx,xxx	x xxx,xxx			
1.3.	Топлинна ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%			

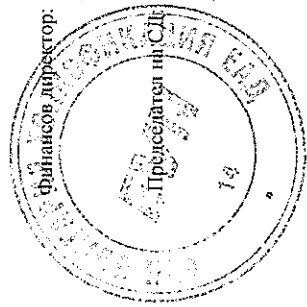
РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 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 31.12.2024 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2024 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

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

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"



Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

/ Велко Куршумов /

/ Доминик Ярмер /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ ПРИ ОТ 7.2025 Г.														
Дименция		ГОДИШНО начален м. 7	юни 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		ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку	ГТ,КУ,ТТ,ку
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТТ,ку						VK1,2,3,4,5	VK1,2,3,4,5	VK1,2,3,4,5	VK1,2,3,4,5	VK1,2,3			VK1,2,3
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК													
	общо	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с гореща вода	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с водна пара	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	общо	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с гореща вода	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Q произведена (от съоръженията за комб и разделение произв.)	с водна пара	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	общо	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с гореща вода	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с водна пара	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с гореща вода	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с водна пара	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Топлинна ефективност	%	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Топлинна ефективност	%	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Топлинна на горивата	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Гориво за ВК&ППК	условно гориво	t	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	при x xxx kcal/kg (kpmx)	kpm ¹	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	при x xxx kcal/kg (kpmx)	kpm ¹	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	при x xxx kcal/kg (kpmx)	kpm ¹	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	условно гориво	t	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	природен газ	kpm ¹	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	мазут	t	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	газвол	t	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	при x xxx kcal/kg (kpmx)	t	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Е реализация	друго (BEI/)	t (kpm ¹)	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	комбинирана ел. еп.	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	искомбинирана ел. еп.	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Е еп	%	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	общо	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	собств. потребление	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	продажба в т. ч.	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	на НЕК	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	на ЕРД	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Е продажба	на други	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с гореща вода	MWh	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Максимален топлинен мощност	с гореща вода	MW	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	с водна пара	MW	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2024 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2025 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/ лв.	цена на натур. гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t _{cf}	цена на натур. гориво при x xxx kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2022 г.	общо	x	x	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
	1				x,xx	x,xx	x,xx
	2				x,xx	x,xx	x,xx
	3				x,xx	x,xx	x,xx
	4				x,xx	x,xx	x,xx

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

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

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:

Велко Куршумов
Финансов директор:

Доминик Ярмер
Председател на СД:



Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №2

Твърдо говиwo		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	31.12.2023 г.									
1	31.01.2024 г.	x	x	x,xx						
2	28.02.2024 г.	x	x	x,xx						
3	31.03.2024 г.	x	x	x,xx						
4	30.04.2024 г.	x	x	x,xx						
5	31.05.2024 г.	x	x	x,xx						
6	30.06.2024 г.	x	x	x,xx						
7	31.07.2024 г.	x	x	x,xx						
8	31.08.2024 г.	x	x	x,xx						
9	30.09.2024 г.	x	x	x,xx						
10	31.10.2024 г.	x	x	x,xx						
11	30.11.2024 г.	x	x	x,xx						
12	31.12.2024 г.	x	x	x,xx						
1	31.01.2025 г.	x	x	x,xx						
2	29.02.2025 г.	x	x	x,xx						
3	31.03.2025 г.	x	x	x,xx						

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:



Велко Куршумов
Финансов директор:

Доминик Ярмер
Председател на СД:

мазут

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
1	31.01.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
2	28.02.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
3	31.03.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
4	30.04.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
5	31.05.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
6	30.06.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
7	31.07.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
8	31.08.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
9	30.09.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
10	31.10.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
11	30.11.2024 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
12	31.12.2023 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
1	31.01.2025 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
2	29.02.2025 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						
3	31.03.2025 г.	x xxx	x xxx	x xxx xxx,xx						

газъл

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2023 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx						
1	31.01.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
2	28.02.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
3	31.03.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
4	30.04.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
5	31.05.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
6	30.06.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx

7	31.07.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	xxx,xx
8	31.08.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
9	30.09.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
10	31.10.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
11	30.11.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x xxx,xx
12	31.12.2024 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
1	31.01.2025 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
2	29.02.2025 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx
3	31.03.2025 г.	xx	xx xxx	xxx xxx,xx	x	xx xxx		x,x	xx xxx	x,xx

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:



Велко Куршумов
Финансов директор:

Доминик Ярмер
Председател на СД:

2024														
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:	
Количество	MWh	xxx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx	xxx,xxx,x
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена за пренос	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	xx,xx	xx,xx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx
Количество	k nm³	xx,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	xx,xxx
Долна calorичност	kcal/ nm³	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx
Горна calorичност	kcal/ nm³	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm³	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Цена за пренос	BGN/k nm³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена за достъп	BGN/k nm³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm³	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Обща сума	kBGN	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	xx,xxx,xxx

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

2025														
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:	
Количество	MWh	xxx,xxx	xxx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx							xxx,xxx	xxx,xxx
Цена на пр. газ	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx							xx,xx	xx,xx
Цена за пренос	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx							x,xx	x,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx							x,xx	x,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx								xx,xx
Коефициент на преобразуване	kWh/m³	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx								xx,xxx
Количество	k nm³	xx,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx								xx,xxx
Долна calorичност	kcal/ nm³	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx								x,xxx
Горна calorичност	kcal/ nm³	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx								x,xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm³	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx,xx	xxx,xx
Цена за пренос	BGN/k nm³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xx,xx	xx,xx
Цена за достъп	BGN/k nm³	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	xx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xx,xx	xx,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm³	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xxx,xx	xxx,xx
Обща сума	kBGN	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x,xxx	x	x	x	x	x	x	xx,xxx	xx,xxx

Количество	период	01.07.2024-30.06.2025
Цена на пр. газ	MWh	xxx xxx
Цена за пренос	BGN/MWh	xx,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	x,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xx,xx
Коефициент на преобразуване	kWh/m ³	xx,xxxx
Количество	k nm ³	xx xxx
Долна калоричност	kcal/ nm ³	x xxx
Горна калоричност	kcal/ nm ³	x xxx
Цена на пр. газ	BGN/k nm ³	xxx,xx
Цена за пренос	BGN/MWh	xx,xx
Цена за достъп	BGN/MWh	xx,xx
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	xxx,xx
Обща сума	kBGN	xx xxx

* - цената на пр. газ е без ДДС

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Жанет Стойчева
Заместник-председател на СД:



Велко Куршунов
Финансов директор:

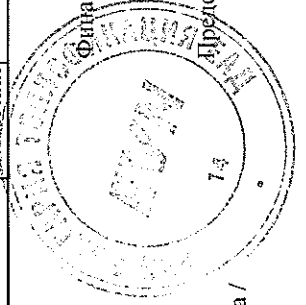
Доминик Ярмер
Председател на СД:

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период -30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2024 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2024 – Прогноза 2023 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	х ххх	х,хх%	ххх	х,хх%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	х,хх%	хх	х,хх%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	х ххх	ххх	ххх	ххх	хх	х,хх%	-ххх	-х,хх%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х,хх%	-ххх	-х,хх%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	ххх	хх,хх%	ххх	хх,хх%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	хх	х,хх%	хх	хх,хх%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	хх,хх%	ххх	хх,хх%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х,хх%	ххх	х,хх%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.		ххх	ххх	ххх	х	х,хх%	х	х,хх%
5	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	хх,хх%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м ³	ххх,хх	ххх,хх	ххх,хх	ххх,хх	х	х,хх%	ххх	х,хх%
III.	Цена на въглища	лв./т					х	х,хх%	х	х,хх%

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



Изготвил Петко Бахчеванов
Отдел "Контролинг и Трейдъри"

Заместник-председател на СД: / Жанет Стойчева /

Финансов директор: / Велко Куршумов /

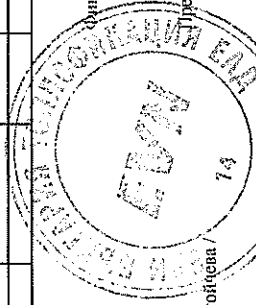
Председател на СД: / Доминик Ярмер /

Дружество:

„България Топлофикация“ ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Отчет 2024 г.	Отчет ценови период 01.07.2024 - 30.06.2025 г.	Прогноза в цени от 01.07.2025 г.	Разлика Прогноза 2025 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2025 – Прогноза 2024 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	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
1.1.	гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
1.2.	пара	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x	x	x	x
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
2.1.	гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
2.2.	пара	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
3.1.	гореща вода	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
3.2.	пара	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
4.1.	гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
4.2.	пара	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x	x	x	x
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x	x	x	x
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x	x	x	x
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x	x	x	x
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
8	Топлинна на горивата за производство	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
8.1.	Топлинна на горивата за ел. част	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
8.2.	Топлинна на горивата за ВКШПК	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
9	ОБЩА ефективност	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
10	Топлинна ефективност	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
11	Електрическа ефективност	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
12	Топлинна ефективност на ВКШПК	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
8	СРуг за произв. на ЕЕ	kg _d / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	-x	-x	-x	-x
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg _d / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	x	x	x	x
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
10.1.	гореща вода	MВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
10.2.	пара	MВтч	xxx	x	x	x	x	x	x	x
11	Технологични разходи - общо	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
12	Технологични разходи - гореща вода	MВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
13	Технологични разходи - пара	MВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
14	Топлинна енергия за собствено потребление	%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	xxx,xx%	x	x	x	x
	гореща вода	MWh	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx	-xx xxx
	водна пара	MWh	xxx	x	x	x	x	x	x	x



Изготвил
Отдел "Енергийно производство и планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Финансов директор:

/ Велко Куриумов /

Председател на СД:

/ Доминик Янриер /

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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2024-30.06.2025				01.07.2024-30.09.2024				01.10.2024-31.12.2024				01.01.2025-31.03.2025				01.04.2025-30.06.2025			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		
I	Топлинна енергия, използвана за стопаниски нужди, в това число:																				
I.1.	с топлоносител гореща вода	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	xxx		
I.2.	с топлоносител водна пара	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	xxx		
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx		
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx		
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx		
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопаниски и битови нужди (I.1.+II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx		
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопаниски и битови нужди (I+II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx		
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:																				
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	x xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx		
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xxx xxx	xxx,xx	xxx		
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VIII	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																				
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			xx xxx						x xxx				x xxx					x xxx		

Изготвил Петко Бахчевалиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /

Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /



2025

СПРАВКА
за продадената електрическа енергия по свободно договорно производство на топлинна и електрическа енергия
за 2024 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2024 г.
	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
Производители													
Присъединени към преносна мрежа													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕЕН България Топлофикация" ЕАД	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" АД													0,000
"Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" АД	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
Общо топлофикационни централи	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
Заводски централи													
"Брикет" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Свилово" АД													0,000
"Солвей Сол" АД (Плевен)													0,000
"Колрин" ООД													0,000
"Бювет" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
Присъединени към разпределителна мрежа													
Електроцентрали													
"Топлофикация Плевен" АД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румена Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрава" АД													0,000
"Енергичен център Зебра" ЕООД - ВЕКП													0,000
"Инертстрой Капето" АД													0,000
Общо Електроцентрали	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕНЕРГО-ПРО													
"Топлофикация Русе" АД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МБАП - Гьрговиче" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО-ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕВН													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"Нова Пауър" ЕООД ("З-ПАУЪР", "Слъ" ООД)													0,000
"Юлико Евротрайд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кировски АД													0,000
"Белла България" АД (Унисел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво СР.Н.	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx
Общо Обществено Доставка	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	xxx xxx,xxx

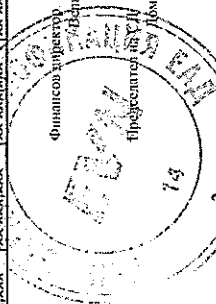
Изготвил
Отдел "Енергийно производство и планиране"

Заместник-председател на СД

/ Жанет Стойчева /

Финансов директор
/Валентина Курнукова /

Председател на СД
/Димитър Янчев /



Отчетная информация за продадените количества топлива и электрическая энергия и приходаите от продажбите

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	ОбщО за 2023 г.			I-тримесечие на 2023 г.			II-тримесечие на 2023 г.			III-тримесечие на 2023 г.			IV-тримесечие на 2023 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
I	Топлинина енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I.1.	с топлоносител гореща вода	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинина енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II.2.	Топлинина енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
II.3.	Топлинина енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ															
III	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
IV	Венчко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	x xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx	xx xxx	xxx,xx	xx xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xx xxx	xxx,xx	x xxx				x xxx	xxx,xx	xxx	x xxx	xxx,xx	xxx	x xxx	xxx,xx	xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx	xx xxx		x xxx	xx xxx		x xxx

Изготвил Петко Бахчевалиев
Отдел "Контролинг и Грейжъри"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /

Финансов директор:
/ Велко Куригумов /

Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /

14

2023

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

Дружество: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2024 г.			I-тримесечие на 2024 г.			II-тримесечие на 2024 г.			III-тримесечие на 2024 г.			IV-тримесечие на 2024 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx
I.1.	с топлоносител гореща вода	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx	xx xxx	xxx.xx	x xxx
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за доставчик по чл.149а от ЗЕ	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
III	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
IV	Венчко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	xxx xxx	xxx.xx	xxx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	xxx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	xx xxx	xxx.xx	x xxx			xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx	xx xxx	xxx.xx	xx xxx
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			xx xxx			xx xxx			xx xxx			xx xxx			xx xxx



Изготвил Петко Бахчевалиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Финансов директор:
/ Велко Куришумов /

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-А / ЕССО 2024г.

Общо условно постоянни разходи за дейността на дружеството

Ред №	Наименование	2024 година Общо ХИЛЯДИ ЛЕВА
	Производство	
1	Експлоатация и поддържане	xx xxx
2	Административни разходи	x xxx
3	Други	xxx
4	Общо производство	xx xxx
	Услуги за пренос и реализация на топлинна енергия	
5	Експлоатация и поддържане	x xxx
6	Административни разходи	x xxx
7	Други	xxx
8	Общо за пренос	x xxx
9	Общо разходи за дейността на дружеството	xx xxx

Check

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева



Финансов директор
Велко Куршумов

Председател на СД
Доминик Ярмер

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-Б / ЕССО 2024г.

Производствени разходи за дейността

хил.лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		Базисна година 2024 - Общо
I.	Разходи за производство на електрическа и топлинна енергия		
1	Условно постоянни разходи		xx xxx
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xx
4		Работно облекло	xx
5		Материали за ремонт	xx
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел.енергия и вода	
8		Други материали	
9	602	Разходи за външни услуги	x xxx
10		Ремонт чрез възлагане	xxx
11		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
12		Застраховки	x xxx
13		Пощенски и телефонни разходи	xxx
14		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
15		Услуги по граждански договори	x
16		Наеми	xx
17		Квалификация	x
18		Други външни услуги	xxx
19	603	Разходи за амортизация	x xxx
20	604	Разходи за заплати	x xxx
21	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
22	608	Данъци, съдебни такси, други такси	xxx
23	609	Други разходи	xxx
24		Охрана на труда	x
25		Служебни пътувания и командировки	xx
26		Топлинна енергия	
27		Разходи за топлинна енергия за ремонт	
28		Разходи за екология	
29		Други	xxx
30	Променливи разходи		
31	601	Разходи за материали	xx xxx
32		Горива за производство	xx xxx
33		Вода за производство	xxx
34		Химикали	xxx
35		Ел. енергия за производство	xxx
36		Други материали пром.	xx xxx
	Общо разходи за производство		xx xxx

II.	Административни разходи		
1	601	Разходи за материали	x
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	x
5		Работно облекло	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
	602	Разходи за външни услуги	x 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.	x xxx
10	603	Разходи за амортизация	
11	604	Разходи за заплати	
12	605	Разходи за социални осигуровки	
13	608	Данъци, съдебни такси, други такси	
14	609	Други разходи	x
15		Охрана на труда	
16		Служебни пътувания и командировки	
17		Разходи за екология	
18		Други	
	Общо административни разходи		x xxx
	Общо разходи / I+II /		xx xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева



Финансов директор
Велко Куршумов

Председател на СД
Доминик Ярмер

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Таблица 3-В / ЕССО 2024г.

Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия

хил. лв

1	2	3	4
№ по ред	Сметка №		2024
I.	Разходи за пренос и реализация на топлинна енергия		
1	Условно постоянни разходи		
2	601	Разходи за материали	xxx
3		Горива за автотранспорт	xx
4		Работно облекло	xx
5		Материали за ремонт	
6		Материали за текущо поддържане и автотранспорт	xxx
7		Ел.енергия и вода	
8		Други материали	
9			
10	602	Разходи за външни услуги	x xxx
11		Ремонт чрез възлагане	xx
12		Текущо и абонаментно поддържане	xxx
13		Застраховки	xxx
14		Пощенски и телефонни разходи	xxx
16		Въоръжена и противопожарна охрана	xxx
17		Услуги по граждански договори	x
18		Наеми	xx
19		Квалификация	x
20		Други външни услуги	xxx
21			
22	603	Разходи за амортизация	xxxx
23	604	Разходи за заплати	xxxx
24	605	Разходи за социални осигуровки	xxx
25	608	Данъци, съдебни такси, други такси	x
26	609	Други разходи	xxx
27		Охрана на труда	x
28		Служебни пътувания и командировки	xx
29		Топлинна енергия	
30		Други	xxx
31	Променливи разходи		
32	601	Разходи за материали	xxx
33		Вода за дейността	xx
34		Енергия за дейността	xxx
35		Гориво за дейността	
36		Други материали	

		Общо разходи за пренос и реализация на топлинна енергия	x xxx
II.		Административни разходи	
1	601	Разходи за материали	x
2		Горива и материали за автотранспорт	
3		Материали за ремонт и текущо поддържане	
4		Канцеларски материали	x
5		Работно облекло адм	
6		Ел. енергия и вода	
7		Други материали	
8	602	Разходи за външни услуги	x xxx
9		Ремонт чрез възлагане	
10		Текущо и абонаментно поддържане	
11		Застраховки	
12		Пощенски и телефонни разходи	
13		Въоръжена и противопожарна охрана	
14		Услуги по граждански договори	
15		Наеми	
16		Квалификация	
17		Други външни услуги адм.	xxxx
18	603	Разходи за амортизация	
19	604	Разходи за заплати	
20	605	Разходи за социални осигуровки	
21	608	Данъци, съдебни такси, други такси	
22	609	Други разходи	x
23		Охрана на труда	
24		Служебни пътувания и командировки	
25		Разходи за екология	
26		Други	
		Общо административни разходи	x xxx
		Общо разходи / I+II /	x xxx

Изготвил Петко Бахмеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева



Финансов директор
Велко Куршумов

Председател на СД
Доминик Ярмер

Таблица № 4-А / ЕССО 2024г.
Общо за дружеството - дълготрайни и краткотрайни активи
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

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

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Финансов директор
Велко Куршумов

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева

Председател на СД
Доминик Ярмер



Таблица № 4-Б / ЕССО 2024г.

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

хил.лв

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

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева



Финансов директор
Велко Куршумов

Председател на СД
Доминик Ярмер

Таблица № 4-В / ЕССО 2024г.

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

хил.лв

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

Изготвил Петко Бахчеджиев
 Отдел "Контролинг и трежъри":



Финансов директор
 Велко Куршумов

Заместник-председател на СД
 Жанет Стойчева

Председател на СД
 Доминик Ярмер

Таблица № 4-Г / ЕССО 2024г.

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

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

хил.лв

Сметка №	Именование на акт	Бруто активи Стойност
	ПРОИЗВОДСТВО	
	Земи	
	Сгради и конструкции	x
	Машини и оборудване	xxx
	Съоръжения	xx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни материални активи	
	Общо за производство	xxx
	АДМИНИСТРАЦИЯ	
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни	x
	Общо за администрация	x
	Общо активи за бъдещо ползване	xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев
отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева



Финансов директор
Велко Куршумов

Председател на СД
Доминик Ярмер

Таблица № 4-Д / ЕССО 2024г.

до активи за пренос и реализация на топлинна енергия за бъдещо полз

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

ХИЛ.ЛВ

Сметка №	именование на акт	Бруто активи Стойност
ПРЕНОС и РЕАЛИЗАЦИЯ		
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Машини и оборудв	x xxx
	Съоръжения	xxx
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни	xx
	Общо за пренос и разпре	x xxx
АДМИНИСТРАЦИЯ		
	Земи	
	Сгради и конструкции	
	Транспортни средства	
	Стопански инвентар	
	Компютърно техника	
	Други дълготрайни	x
	Общо за администра	x
о активи за бъдещо полз		x xxx

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и трежъри":

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева



Финансов директор
Велко Куршумов

Председател на СД
Доминик Ярмер

Име на енергийното предприятие: "ЕВН България топлофикация" ЕАД

Отчет към края на годината: 31.12.2024

Таблица № 5 / ЕССО 2024г.
Капиталова структура и данъчни задължения

Ред №	Наименование	1 Единица	2 Счетоводна стойност (Предходна година)2023	3 Счетоводна стойност (Текуща година)2024	4 Увеличение/намаление копона 3 минус колона 4
	Собствен капитал				
1	Сума на собствения капитал	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx xxx	xxx xxx	-x xxx
2	Част на собствения капитал от капиталовата структура	%	xx,xx%	xx,xx%	
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%	
	Дълг				
4	Сума на Дълга	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xx xxx	xx xxx	-xx xxx
5	- Договори за финансов лизинг	ХИЛЯДИ ЛЕВА			
6	- Заеми от банки	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xx xxx	xx xxx	-xx xxx
7	Дългова част от капиталовата структура	%	xx,xx%	xx,xx%	
8	Претеглена средна норма на възвръщаемост на дълга (1)	%	x,xx%	x,xx%	
9	Данъчни задължения	%	xx,xx%	xx,xx%	
	Общо КапиталКапитал (2)	ХИЛЯДИ ЛЕВА	xxx xxx	xxx xxx	-xx xxx
10	Норма на възвръщаемост (3)	%	x,xx%	x,xx%	

- 1 Средна норма на възвръщаемост of финансови договори за лизинг и банкови заеми.
- 2 Сумират се Ред 1 и Ред 4
- 3 Нормата на възвръщаемост за колона 2 и 3 на Ред 11 се пресмята така:

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

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и трезьри";

Финансов директор
Велко Куршумов



Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева

Председател на СД
Доминик Ярмер

Таблица №6 / ЕССО 2024г.
Приходи, продажби на енергия и клиенти

Ред №	Сметка №	Наименование	Приходи			Продажби на енергия			Клиенти		
			Предходна 2023 Общо	Текуща 2024 Общо	Увеличение/ Намаление	Предходна 2023 Общо (МВтч топлина)	Текуща 2024 Общо (МВтч топлина)	Увеличение/ Намаление спрямо предходната (МВтч топлина)	Предходна 2023 Общо	Текуща 2024 Общо	Увеличение/ Намаление спрямо Предходна
Продажби на пара - клиенти											
1		Търговски									
2		Промислени	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3		Големи промишлени									
4		Правителство									
5		Общо продажби на пара	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Продажби на топлинна енергия											
7		Битови нужди	xx xxx	xx xxx	-xxx	xxx xxx	xxx xxx	-x xxx	xx xxx	xx xxx	xx
8		Стопански	x xxx	x xxx	-xx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xx
9		Бюджетни	x xxx	x xxx	-xxx	xx xxx	xx xxx	-xx xxx	xxx	xxx	x
10		Асоциации									
11		Общо продажби на топлинна енергия	xx xxx	xx xxx	-xxx	xxx xxx	xxx xxx	-x xxx	xx xxx	xx xxx	xxx
15		Общо продажби на пара и топлинна енергия	xx xxx	xx xxx	-xxx	xxx xxx	xxx xxx	-x xxx	xx xxx	xx xxx	xxx
Други приходи от дейността											
16		Други приходи от услуги	xxx	xxx	xx						
18		Други приходи от електрическа енергия	xx xxx	xx xxx	-x xxx						
19		Други приходи от стоки	x	x	x						
Общо други приходи от дейността			xx xxx	xx xxx	-x xxx						
20		Общо	xx xxx	xx xxx	-x xxx						

xxx	xxx	xxx
-----	-----	-----



Изготвил Петко Бахчевджиев
Отдел "Контролинг и трейдър":

Финансов директор
Велко Куршумов

Заместник-председател на СД
Жанет Стойчева

Председател на СД
Доминик Ярмер

МОДЕЛ

за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

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

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗ за НРП от 2024 г.		
			ПРОИЗ	ПРЕИКС	ОБЩО	ПРОИЗ	ПРЕИКС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	ПЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	млн. лв.	хх ххх	хх ххх	ххх ххх	ххх ххх	хх ххх	ххх ххх
II	БЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	хх ххх
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	млн. лв.	хх ххх	хх ххх	ххх ххх	ххх ххх	хх ххх	ххх ххх
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	млн. лв.	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх	хх ххх
V	УСЛОВНО ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ АМ	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	хх ххх
1	Разходи за амортизации	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	хх ххх
1.1	отнесени към съкратената енергия	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.2	отнесени към топлината енергия	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх
1.3	в това число за Ам на БКСПНК	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх
2	Разходи за ремонти	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.1	отнесени към съкратената енергия	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.2	отнесени към топлината енергия	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.3	в това число за ремонт на БКСПНК	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3	Разходи за заплати и възнаграждения	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх
4	Изчислени съгласно чл. 3. по действащото законодателство	млн. лв.	ххх	ххх	х ххх	ххх	ххх	х ххх
4.1	осигурителни вноски	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4.2	сониални разходи	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5	Разходи, свързани с регулираните дейности по ЗЕ	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх
5.1	Горива за антропогенен	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.2	Работна обекта	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.3	Кавитарни материали	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.4	Материали за текущо поддръжка	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.5	Застраховки	млн. лв.	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх	х ххх
5.6	Данъци и такси	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.8	Абонаменти за електроенергия	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.9	Въоръжения и противопожарна охрана	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.10	Писма	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.11	Проверка на уреди	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.12	Съдебни разходи	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.13	Експертизи и одиторски разходи	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.14	Вода, отопление и осветление	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.15	Безплатни предмети урана сгласно нормативен акт	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.16	Охрана на тръби	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.17	Служебни карти и пътувания	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.18	Командировки	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.19	Услуги, граждански договори	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.20	Разходи за дубликати	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.21	Изпитания на съоръженията	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.22	Разходи за лицензирани такси	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.23	Такса събрано ниво	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.24	Обществени по КТ	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.25	Разходи за обучение	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.26	Разходи за реклама	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.27	Рекли и консулти (по дог. за командировки)	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.28	Счетоводство и др. ф. Дейности	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.29	IT и телекомуникации	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.30	Човешки ресурси	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.31	Правни и корпоративни въпроси	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.32	Пожарни и склад	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.33	Други административни услуги	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.34	Фактуриране	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.35	Клиентско обслужване	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.36	Технически услуги	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.37	Представителни разходи	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.38	Обслужване на банкови сметки	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.39	Други разходи	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.40	издадени без за енергоснабвяване (чл. 35 ЗЕ)	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
5.41	ходи - Координатор на балансираща група	млн. лв.	х	х	х	х	х	х
5.42		млн. лв.						
5.43		млн. лв.						
8	Разходи, свързани с регулираната дейност	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
9	Приходи от присъединяване и услуги	млн. лв.		ххх	ххх		ххх	ххх
10	Приходи от топлинностел	млн. лв.			ххх			ххх
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	млн. лв.	хх ххх	ххх	хх ххх	хх ххх	ххх	хх ххх
1	Разходи за материали, в т.ч.	млн. лв.	хх ххх	ххх	хх ххх	хх ххх	ххх	хх ххх
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	млн. лв.	хх ххх		хх ххх	хх ххх		хх ххх
1.1.1	природен газ	млн. лв.	хх ххх		хх ххх	хх ххх		хх ххх
1.1.2	мазут	млн. лв.						
1.1.3	газоед	млн. лв.						
1.1.4	издадена	млн. лв.						
1.1.5	друг вид гориво (БЕИ)	млн. лв.						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (БКСПНК), в т.ч. за:	млн. лв.	х ххх		х ххх	х ххх		х ххх
1.2.1	природен газ	млн. лв.	х ххх		х ххх	х ххх		х ххх
1.2.2	мазут	млн. лв.						
1.2.3	газоед	млн. лв.	х		х	х		х
1.2.4	издадена	млн. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (БЕИ)	млн. лв.						
1.3	Разходи за вода	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.4	Разходи за закупена енергия	млн. лв.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	млн. лв.	ххх		ххх	ххх		ххх
2	Разходи за външни услуги	млн. лв.						
3	Активизация природния газ ОБЩО в т.ч.	млн. лв.	хххх		х хххх	хххх		х хххх
3.1	Активизация др. газ за комб. производство	млн. лв.	ххх		ххх	ххх		ххх
3.2	Активизация природния газ за БКСПНК	млн. лв.	ххх		ххх	ххх		ххх
4	Активизация изхода за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.	млн. лв.						
4.1	Активизация изхода за производство на топлинна енергия в изхода за КН	млн. лв.						
4.2	Активизация изхода за производство на топлинна енергия в изхода за БКСПНК	млн. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	млн. лв.	ххххх		ххххх	ххххх		ххххх
6	Разходи за балансиране по правата за електроенергия	млн. лв.	ххх		ххх	ххх		ххх
7	Разходи за природен газ и други ефекти	млн. лв.	ххх		ххх	ххх		ххх

ЗАБЕЛЖАВА

1. В УИР не се включват разходи, свързани с регулираната дейност.

2. От УИР се изключват приходите от присъединяване, услуги и топлинностел.

Имачи: Искро Баевски
Олга Котеларова и Тревари

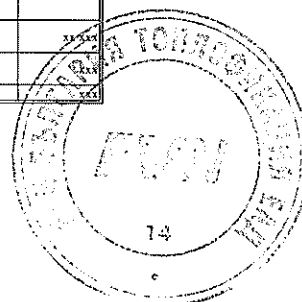
Финансов директор

Васко Курчовски

Бюджетно-проектна служба

Проектна служба

1. Издание: 2024 г.



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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Земни	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	
	Сгради	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Транспортни средства	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	xxx		xxx	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		xx xxx		xx xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.		xxx xxx		xxx xxx

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (58,18% за ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (73,02% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

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

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (28,03% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2024 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2024 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.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx		x xxx	x xxx		x xxx
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА ⁴		хил. лв.	xx xxx		xx xxx	xx xxx		xx xxx
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xxx xxx
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.		xxx	xxx		xxx	xxx
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА ⁷		хил. лв.	xx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

Изготвил Петко Бачеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Финансов директор

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД

Председател на СД

/ Жанет Стойчева

/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xx xxx	xx xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	x,xx%	x,xx%
7	Данъчни задължения	%	xx,xx%	xx,xx%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	x,xx%	x,xx%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xx xxx		x,xx%		xx xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	AG	xx xxx		x,xx%		xx xxx
	N-...../ 24.11.2011г.	xx	1 година	x,xx%		xx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

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

Изготвил Петко Бахчеджиев
Отдел "Контролинг и Трежъри"

Финансов директор:

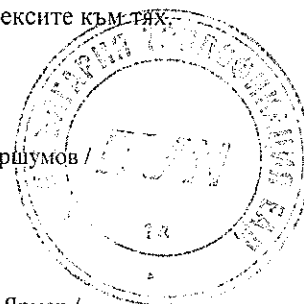
/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /



№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОБЩЕНОМЕ	ДИМЕНОМЕ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп. гв}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп. вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{сп}	MWh		
2.1.	гореща вода	Q _{сп. гв}	MWh		
2.2.	водна пара	Q _{сп. вп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	MWh	x xxx	x xxx
3.1.	гореща вода	Q _{сп. гв}	MWh	x xxx	x xxx
3.2.	водна пара	Q _{сп. вп}	MWh	x xxx	x xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	%	x,xx%	x,xx%
4.1.	гореща вода	Q _{сп. гв}	%	x,xx%	x,xx%
4.2.	водна пара	Q _{сп. вп}	%	xxx,xx%	xxx,xx%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.1.	гореща вода	Q _{пр. гв}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
5.2.	водна пара	Q _{пр. вп}	MWh	x xxx	x xxx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^{комб}}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.1.	гореща вода	Q _{пр.гв}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
6.2.	водна пара	Q _{пр.вп}	MWh	x xxx	x xxx
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E _{векп}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
7.3.	Произведена искомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E _{не комб}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сф}	t, g	xx xxx	xx xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения из дял	Q _{горива^{натур}}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
9.1.	природен газ	B _{пр}	km ³	xx xxx	xx xxx
9.2.	мазут	B _м	t		
9.3.	газът	B _г	t		
9.4.	въглища	B _в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕН)	B _{всн}	t (km ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^{пр}}	GJ	x xxx xxx	x xxx xxx
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^в}	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	xx,x%	xx,x%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	xx,xx%	xx,xx%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	B _с	g kWh	xxx,xx	xxx,xx
15	за топлинна енергия	B _т	kg MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{вк}}	MWh	xx xxx	xx xxx
16.1.	гореща вода	Q _{пр.гв}	MWh	xx xxx	xx xxx
16.2.	водна пара	Q _{пр.вп}	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{сн.ч}	t, g	x xxx	x xxx
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{натур}}	MWh	xx xxx	xx xxx
18.1.	природен газ	B _{пр}	1000 km ³	x xxx	x xxx
18.2.	мазут	B _м	t		
18.3.	газът	B _г	t	x	x
18.4.	въглища	B _в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q _{всн}	t (km ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^{пр.рп}}	GJ	xxx xxx	xxx xxx
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^в}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{кпд}	%	xx,x%	xx,x%
22	СРУГ _{те} за топлинна енергия	B _{те}	kg MWh	xxx,xx	xxx,xx
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{сп}	MWh	x xxx	x xxx
23.1.	електрическа енергия	E _{сп(ел)}	MWh	x xxx	x xxx
23.2.	топлинна енергия	E _{сп(т)}	MWh	x xxx	x xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{сп}	%	x,xx%	x,xx%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	xxx xxx	xxx xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	xx xxx	xx xxx
24.3.	искомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сф}	t, g	xx xxx	xx xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	xxx xxx	xxx xxx
26.1.	природен газ	B _{пр}	km ³	xx xxx,xx	xx xxx,xx
26.2.	мазут	B _м	t		
26.3.	газът	B _г	t	x,xx	x,xx
26.4.	въглища	B _в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕН)	B _{всн}	t (km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр^{рп}}	kcal km ³	x xxx	x xxx
27.2.	мазут	Q _{м^{рп}}	kcal/kg		
27.3.	газът	Q _{г^{рп}}	kcal/kg	xx xxx	xx xxx
27.4.	въглища	Q _{в^{рп}}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q _{всн^{рп}}	kcal kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal km ³	x xxx	x xxx
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газът	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q _{всн}	kcal kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN MWh	xx,xx	xx,xx
29.1.	природен газ	Ц _{пр}	BGN km ³	xxx,xx	xxx,xx
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газът	Ц _г	BGN/t	x xxx,xx	x xxx,xx
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕН)	Ц _{всн}	BGN (km ³)		
30	СРУГ _{те} за електрическа енергия	b _{те}	g kWh	xxx,xx	xxx,xx
31	за топлинна енергия	b _т	kg MWh	xxx,xx	xxx,xx

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

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

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7,2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД

/ Жанет Стойчева /



Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Председател на СД

/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

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

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

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7,2024 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	xx xxx	xx xxx
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	xx xxx	xx xxx

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /

Финансов директор:
/ Велко Куршумов /Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2024 г.	от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	x,xx	x,xx
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	xx,xx%	xx,xx%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	xx,xx%	xx,xx%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	xx,xx%	xx,xx%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	xx,xx%	xx,xx%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	xx,xx%	xx,xx%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К _{ел.} КПД	%	x,xxxx	x,xxxx
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			xxx xxx	xxx xxx
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			x,xxxx	x,xxxx
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			xx xxx	xx xxx
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			xx xxx	xx xxx
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К _{разх.} произв.	%	x,xxxx	x,xxxx
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	x xxx	x xxx
33.1.	- в топлоизточника		MWh	xxx	x xxx
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	x xxx	x xxx
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева /



Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Председател на СД:

/ Доминик Ярмер /

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

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

№	Паспортни данни	Дим.	ГТ с КУ и ПТ (ПГЦ) (q _с = 1 095 kcal/kWh)						
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1			ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe	xx,x	xx,x					
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%	xx,xx%	xx,xx%					
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1				КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq	xx,x	xx,x					
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq							
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq	xx,x	xx,x					
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq	x,x	x,x					
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%	xxx,xx%	xxx,xx%					
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h	xx,x	xx,xx					
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h							
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW	xx,x	xx,xx					
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%	xxx,x%	xxx,x%					
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ _{ку-1}					
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe	xx,x	xx,x					
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	xx,x	xx,xx					
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h							
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
4.6.	q _{ел}	kcal/kWh	x xxx	x xxx					
5	ОБЩА ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%					
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4		
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq							
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h							
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%							
7	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									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
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								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
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								
5	ОБЩА ефективност	%								

Изготвил:

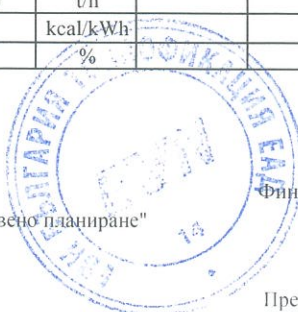
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Финансов директор:

/ Велко Куршумов /

Заместник-председател на СД:

Председател на СД:



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
I	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 31.12.2024 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xx,xx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx	xx,xxx			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%			

ОТЧЕТ за 2024 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h		x xxx	x xxx	xxx	xxx	xxx			
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	xx xxx,xx	xx xxx,xxx	xx xxx,xxx	x xxx,xxx	x xxx,xxx	x xxx,xxx			
1.3.	Топлинна ефективност	%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%	xx,xx%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 г.			ИНСТАЛИРАНИ 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 31.12.2024 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2024 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

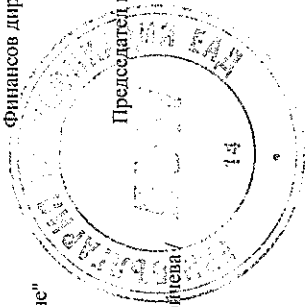
Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	xx,xx%	xx,xx%
------------------------------	---	--------	--------

Изготвил:
Група "Енергийно/Производствено планиране"

Заместник-председател на СД:
/ Жанет Стойчева /

Финансов директор:
/ Велко Куршумов /

Председател на СД:
/ Доминик Ярмер /



ПРОГНОЗИРНИ ПАРАМЕТРИ ПРИ от 7,2024 г.																													
Основни съоръжения в работа всеки месец		ПП ТГ, ДВГ, ГТ и ТГсу ВК и ППК		ГОДИШНО начален м. 7		Юли		август		септември		октомври		ноември		декември		януари		февруари		март		април		май		юни	
						ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу		ГТ,КУ,Псу	
														VK12.3.4.5		VK12.3.4.5		VK12.3.4.5		VK12.3.4.5		VK12.3						VK12.3	
Q реализация (продажба и собствено потребление)		MWh		xxx xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с гореща вода		MWh		xxx xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с водна пара		MWh																											
общо		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с гореща вода		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с водна пара		MWh																											
общо		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с гореща вода		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с водна пара		MWh																											
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделяно произв.)		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
общо		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с гореща вода		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
с водна пара		MWh																											
Q произт. от ВК&ППК		MWh		xx xxx		x xxx		xx xxx		xx		xx		x xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		x xxx		x xxx		x xxx		xxx	
с гореща вода		MWh		xx xxx		x xxx		xx xxx		xx		xx		x xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		x xxx		x xxx		x xxx		xxx	
с водна пара		MWh																xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx			
Топлинна ефективност		%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%	
Гориво за ВК&ППК		MWh		xx xxx		x xxx		xx xxx		xx		xx		x xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx	
условно гориво		t		x xxx		xxx		xxx		xx		xx		xxx		xxx		xx xxx		xx xxx		xxx		xxx		xxx		xx	
при x xxx kcal/kg (kmmx)		kmm ³		x xxx		xxx		xxx		xx		xx		xxx		xxx		xx xxx		xx xxx		xxx		xxx		xxx		xx	
Гориво за ППК		kmm ³		x xxx		xxx		xxx		xx		xx		xxx		xxx		xx xxx		xx xxx		xxx		xxx		xxx		xx	
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh		xxx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
условно гориво		t		xx xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx	
при x xxx kcal/kmmx		kmm ³		xx xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx		x xxx	
при x xxx kcal/kg		t																											
при xx xxx kcal/kg		t																											
при x xxx kcal/kg		t																											
при x xxx kcal/kg (kmmx)		t (kmm ³)																											
Е производство, в т.ч.		от Г на ДВГ, ГТ и ТГ		xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
комбинирана ел. ел.				xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
некомбинирана ел. ел.				xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
Е ел.				x xxx		xx,xx%		xxx		xx,xx%		xxx		xxx		xx,xx%		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx	
Е реализация		общо		xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%		xx,xx%	
собств. потребление		MWh		xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
продажба в т.ч.		на НЕК		xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
на ЕРД		на ЕРД		xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
на други		на други		xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
Максимален топлинен		с гореща вода		xxx xxx		x xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx		xx xxx	
ошар		с водна пара		MW																									

Изготовление:

Група "Енергійно/Прозводствено планиране"

Заместник-председател на СД:

/ Жанет Стойчева

/ Домінік Ярмер /

Финансовый директор:

Председатель из СЛ: