

*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

**БРИКЕЛ ЕАД**  
*(фирма на заявителя)*

**Република България, обл. Стара Загора, гр.Гълъбово**  
*(седалище и адрес на управление)*

**Република България, обл. Стара Загора, гр.Гълъбово ПК 6280**  
*(пълен и точен адрес за кореспонденция)*

**ЕИК/регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по  
законодателството на държава – членка на Европейския съюз/- ЕИК 123526494  
телефон: 0418 62128 факс: 0418 62528 e-mail: sekretar@brikel-bg.com**

**представявано от Янилин Павлов Павлов**  
*(имена съгласно документ за самоличност)*

**в качеството на Изпълнителен директор**

**УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН/ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

**1. Моля, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, ал. 2 и ал. 3, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24а, чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, да утвърдите, считано от 01.07.2023г. следните цени:**

**1.1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 635,49 лв/МВт.**

**1.2 Цена за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 121,81 лв/МВт.**

**2. Прилагам следните документи:**

**2.1. Обосновка на извършените разходи през отчетната година и на прогнозните ценообразуващи елементи.**

**2.2. Отчетна информация за 2023г. и прогноза за ценови период 01.07.2024-**

30.06.2025г., изготвена по приложения модел (справки от №1 до №9);

**2.3.** Отчетна информация за ценови период 01.07.2023-30.06.2024г., изготвена по приложения модел (справки от №1 до №9);

**2.4.** Приложение №2 - цени на горивата. – за 2023г., за периода 01.07.2023-30.06.2024г. и за периода 01.07.2024-30.06.2025г.

**2.5.** Приложение №3 - Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели и отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни дейности за 2023г., за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024г. и за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025г.

**2.6.** Приложение №4 - Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2022г., 2023г. и ценовия период 01.07.2023-30.06.2024г.

**2.7.** Приложение №6 - Отчетна информация за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени за 2022г., 2023г.

**2.8.** Отчетна информация на 2023г., за ценовия период 01.07.2023-30.06.2024г. и за ценовия период 01.07.2024-30.06.2025г. за електрическа енергия както следва: бруто, собствени нужди и нето в мвтч.

**2.9.** Данни за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса през 2023г.

**2.10.** Справки за променливи разходи за 2023г.

**2.12.** Копие на верифициран годишен доклад входящ в ИАОС за 2023г

**2.13.** Справка за емитирани и закупени количества CO<sub>2</sub> през 2023г, за емитирани и оставащи за закупуване количества CO<sub>2</sub> за периода 01.07.2023-30.06.2024г. и 01.07.2024-30.06.2025г., средна борсова цена на CO<sub>2</sub> за 2023г.

**2.14.** Попълнен формуляр за докладване на годишни емисии (публикуван на страницата на ИАОС) с прогнозно количество CO<sub>2</sub> за периода от 01.07.2024-30.06.2025г

**2.15.** Отчет на Ремонтна програма за 2023г. и за периода от 01.07.2023-30.06.2024г.

**2.16.** Прогнозна ремонтна програма за периода от 01.07.2024-30.06.2025г., в едно със справка за необходимите средства за изпълнението ѝ за периода 01.7.2024 г. - 30.6.2025 г. и график на планираните ремонти.

**2.17.** Отчет на инвестиционна програма за 2023 г.

**2.18.** Справки за изпълнение на инвестиционната програма на "Брикел" ЕАД за 2023 г, за периода 01.7.2023 г. - 30.6.2024 г. и прогноза за периода 01.7.2024 г. - 30.6.2025 г.

**2.19.** Справка за финализирани и закрити проекти през 2023г.

**2.20.** Копие на рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между "БРИКЕЛ" ЕАД и ХХХ.

**2.21.** Копие на Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между "БРИКЕЛ" ЕАД и ХХХ.

**2.22.** Копие на договор за компенсиране с премии ХХХ между „ХХХ“ и "БРИКЕЛ" ЕАД.

**2.23.** Писмо ХХХ и копие на договор за доставка на въглища от ХХХ в едно с всички допълнителни споразумения към него включително и за 2024г.;

**2.24.** Копие на договор № ХХХ за ползване от страна на „Брикел“ ЕАД на ЖП услуги и превозни услуги, предлагани от ХХХ с всички допълнителни споразумения към него.

**2.25.** Копие на фактури ХХХ., ХХХ, ХХХ, за доставка на котелно гориво.

**2.26.** Копие на договор за банков кредит ХХХ

**2.27.** Копие на договор за банков кредит ХХХ

**2.28.** Комплексно разрешително ХХХ за експлоатация на Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWth.

2.29. Доказателство за оповестяване на предложената цена в средствата за масова информация.

2.30. Платежно нареждане за платена такса в размер на XXX лв.

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

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

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

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

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

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

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

Дата: 29.03.2024г

Подпис: \_\_\_\_\_

## ДЕКЛАРАЦИЯ\*

Долуподписаният.....,  
(трите имена по документ за самоличност)  
в качеството ми на.....  
(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми 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: 29.03.2024г.

Подпис: \_\_\_\_\_

\*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, упълномощавам:.....  
(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ.....,

\*роден/а на .....В.....  
(дд.мм.гггг) (град, държава)

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

документ за самоличност № ....., изд. на ..... от.....,  
(дд.мм.гггг) (орган по издаване)

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_

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

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

Към заявлението се прилагат:



## ОБОСНОВКА

От ЯНИЛИН ПАВЛОВ ПАВЛОВ  
Изпълнителен директор на „Брикел“ ЕАД гр.Гълъбово

Относно: Заявление за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и/или на топлинна енергия на “Брикел” ЕАД за периода 01.07.2024-30.06.2025 г.

### УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Относно прогнозните ценообразуващи елементи за новия регулаторен период Ви представяме следните обяснения:

#### **Определяне на базисна година.**

Съгласно изискванията на глава I т.5 от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода «норма на възвращаемост на капитала», за определяне на прогнозната информация е избрана за базисна година календарната 2023г.

#### **Инсталирана електрическа мощност**

В справка №7 (от Справки №1-9) е посочена инсталираната електрическа мощност xxx MW, съгласно Лицензия № XXX год. за производство на електрическа и топлинна енергия.

#### **Производствена програма :**

През новия регулаторен период дружеството предвижда подобряване на техническото състояние на съоръженията и увеличение на производствената програма за удовлетворяване на нуждите на своите контрагенти.

#### **Производство на топлинна енергия**

Отпусната от съоръженията топлинна енергия през прогнозния период е с xxx % повече от отчетената през базисната година и е в размер на xxx МВтч.

#### **Топлинна енергия с гореща вода:**

- Предвижда се броят на клиентите на топлинна енергия с топлоносител гореща вода да се запази на нивото на базисния период.
- Технологичните разходи при преноса с гореща вода, общо за отчетния период, възлизат на xxx МВтч или xxx %.

Основните фактори, пряко влияещи на производството на топлинна енергия с гореща вода са с действие в противоположни посоки: по-високите денградузи, ръст на клиентите, и намалената специфична консумация на топлинна енергия за отопление.

### **Топлинна енергия с водна пара:**

Единственият потребител на топлинна енергия с водна пара е клон Брикетопроизводство на дружеството.

### **Производство на електрическа енергия.**

Цялото количество прогнозна електрическа енергия за новия ценови период 01.07.2024 г. - 30.06.2025г. е изчислена съгласно Наредба №РД-16-267 от 19 март 2008г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия издадена от Министерство на икономиката и енергетиката, и чл. 162а и чл. 162б от ЗЕ, като разчетите са направени за комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство ВЕКП, при  $\Delta F \geq 10\%$ .

Производството на електрическа енергия през базовия период възлиза на xxx МВтч, а за периода 01.07.2024г. - 30.06.2025г. се планира да бъдат произведени xxx МВтч.

### **Продадена електрическа енергия.**

В производствената програма на Брикел ЕАД в електропроизводствената част, през 2023 година е отчетено нетно производство на електрическа енергия xxx MWh. За периода 01.07.2024г. - 30.06.2025г. планираното количество електрическа енергия за реализиране при условията на чл.100 ал.6 от ЗЕ е в размер на xxx МВтч.

Към момента е действащо рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени сключено между „Брикел” ЕАД и ХХХ. Действащ е и договор за компенсиране с премии с производител по чл. 162а от ЗЕ между „Брикел” ЕАД и ХХХ.

### **Електрическа енергия за собствено потребление:**

Прогнозните годишни количества електрическа енергия за собствено потребление на "Брикел" ЕАД за новия ценови период 01.07.2024г.—30.06.2025г., са планирани на база отчетните данни през базовата 2023г. Необходимото количество електрическа енергия за собствено потребление е добавено към предвиденото количество електрическа енергия за реализиране при условията на чл.100 ал.6 от ЗЕ.

### **Електрическа енергия за собствени нужди:**

Поради увеличаване на натоварването на производствените мощности и съответно увеличаване на произведената енергия, през новия ценови период е планирано намаляване на процентното отношение на ел.енергия за собствени нужди на ТЕЦ спрямо отчетените през базовата 2023 година с xxx %. Разпределянето на тези количества между електрическа и топлинна енергия е извършено в съответствие с работния режим на съоръженията съгласно глава трета, раздел I т.5 от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода «норма на възвръщаемост на капитала».

### **Ремонтна програма:**

През базовата 2023г. бяха извършени ремонти за xxx х.лв. През ценови период 01.07.2024 – 30.06.2025г. са предвидени разходи за ремонт в размер на xxx х.лв. Те са изчислени на база отчетните данни и изготвената и одобрена прогнозна ремонтна програма на дружеството.

Взети са под внимание дългия срок на експлоатация на съоръженията, и липсата на средства за реализиране на програмата в пълен размер предишните регулаторни периоди и сформиранияте ремонтни звена в дружеството.

Поименния списък на обектите, както и сроковете за тяхното изпълнение се намират в приложената ремонтна програма за периода 01.07.2024 – 30.06.2025г.

Стойността на ремонтните дейности е определена съгласно предварителни типови обеми по основни и средни ремонти. Текущите и аварийните ремонти се калкулират на

база утвърдени вътрешни трудови норми по отделните съоръжения и договорените часови ставки за труда.

Разходите са предвидени за обезпечаване на техническото обслужване и плановите ремонти, извършвани от „Брикел“ ЕАД за поддържане в изправно и работоспособно състояние на сградите и съоръженията на дружеството. Разходите за текущ ремонт не се вземат предвид при определяне на амортизационната сума и норма, нямат характер на подобрене, модернизация или реконструкция на ДМА и респективно не са ремонтни разходи с инвестиционен характер. Разходите са извършени с цел обслужване и ремонт на съоръженията. Основната им цел е спазване на задълженията на дружеството за поддръжка на енергийните съоръжения, гарантиране на безаварийност и номинални производствени показатели. Важна задача на Дружеството, от която зависи нормалната и безаварийна работа на основните съоръжения и прилежащите им възли и детайли е своєвременното извършване на необходимите ремонтно-възстановителни и рехабилитационни дейности и свързаните с тях ремонти дейности.

Изложените обстоятелства изключват инвестиционния характер на съдържащите се в приложените документи разходи.

### **Инвестиционна програма**

Извършените разходи за инвестиции през 2023 година са подкрепени със съответните разходни документи.

Общата изразходвана сума за 2023г. е xxx х.лв. реализирани по 2 инвестиционни проекта, като единия проект е в развитие от предходните години.

През януари 2023г. обект „Система за непрекъснат мониторинг на емисии след СОИ-1” е закрит,

На 1 януари 2024г. във връзка с финализиран етап от строителството на инвестиционен обект № xxx „Депо за неопасни отпадъци“, приет надлежно от оторизирана комисия е увеличена стойността на 2 броя ДМА общо със xxx х.лв. Увеличението на активите е отразено в справка „Приложение №2 – РБА“ за прогнозния период.

Прилагаме отчет на инвестиционна програма за 2023г., отчет за периода 01.07.2023-30.06.2024г. и прогноза за периода 01.07.2024-30.06.2025г.

Дружеството предвижда да продължи работата по следващите етапи на проект „Изграждане на депо за неопасни отпадъци”.

### **Регулаторна база на активите.**

Предложената от дружеството призната счетоводна стойност на дълготрайните активи към 31.12.2023 г., които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията и за тяхното разпределение при производството между електрическата и топлинната енергия възлиза на xxx х.лв.

Брикел ЕАД определя полезния срок на годност на дълготрайните активи, включени в баланса на дружеството, съобразно действащата счетоводна нормативна уредба, Нормите на безопасност при експлоатация, съгласно технически изисквания към надзорни машини и съоръжения, гаранционни срокове за надзорни машини и съоръжения, предполагаемо физическо износване съгласно ЕКОС, обвързаността на актива при употребата му в технологични линии с годността на останалите активи и предполагаемото морално остаряване.

Поради необходимостта да се създаде нужната горивна база за ТЕЦ в Брикел ЕАД е обусловена технологична взаимобвързаност между Брикетопроизводство и Електропроизводство, т.е. всички активи на дружеството участват в процеса на производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия.

В съответствие с Указания за образуване на цените при производство на електрическата енергия при прилагане на метода на регулиране „норма на възвръщаемост

на капитала” (Указанията), в регулаторната база на активите не е включена стойността на преоценъчния резерв.

### **Оборотен капитал**

Оборотния капитал е определен в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за съответната дейност, като не се включват разходи за амортизации, съгласно т.32.5. от Раздел II – Регулаторна база на активите на Указания за образуване цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвращаемост на капитала”.

За ценови период 01.07.2024-30.06.2025г. оборотният капитал за производство е в размер на xxx х.лв, като за производство на електрическа и топлинна енергия се отнася xxx х.лв., а за пренос на топлинна енергия - xxx х.лв.

### **Норма на възвръщаемост**

Използваната „Норма на възвръщаемост на собствения капитал“ е в размер на xxx %.

Използваната „Норма на възвръщаемост на привлечения капитал“ е съгласно средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2023 година. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е xxx %.

### **Условно- постоянни разходи**

#### **Разходи за амортизации**

Съгласно изискванията на чл.31.1.б. «б» от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода «норма на възвръщаемост на капитала», прогнозата е в съответствие със счетоводната политика на „Брикел“ ЕАД. Амортизационният срок на активите е съобразен с техния полезен живот, а използваният метод на амортизация е линейният. През новия ценови период 01.07.2024г.-30.06.2025г. разходите за амортизации са увеличени спрямо 2023г. с годишното амортизационно отчисление съответстващо на 15 годишен амортизационен план за финализирания етап от строителството на инвестиционен обект № xxx

#### **Разходи за работна заплата и осигуровки**

Отчетената в „Брикел“ ЕАД средна работна заплата през базисната 2023 година е xxx лв., което представлява изоставане с xxx % в сравнение със средна брутна месечна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение през 2023 година в дейност „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и газообразни горива“, която е в размер на xxx лв., съгласно данни на НСИ.

Ние заложихме увеличение на разходите за работна заплата и осигуровки спрямо базисната година с xxx % в съответствие с увеличението на минималната работна заплата от началото на 2024г. на xxx лв. Увеличението е със xxx лв. или xxx % спрямо миналата година.

Считаме, че това увеличение отново няма да отчете състоянието на пазара на труда в региона на Комплекса „Марица – изток” и няма да позволи наваксване в изоставането на възнагражденията в дружеството и достигане на конкурентноспособност на пазара на труда, тъй като заплатите в дружеството са съществено под средния размер на заплатите в отрасъл „Енергетика“.

Разходите за работна заплата и осигуровки за регулаторна дейност през 2023г. възлизат на xxx х.лв, в т.ч. разходи за заплати xxx х.лв. и за осигуровки xxx х.лв.

За периода 01.07.2024г. - 30.06.2025г. необходимите разходи са завишени на xxx х.лв. разходи за заплати и xxx х.лв за осигуровки.

### **Ръст на инфлацията.**

Моля, при разглеждане на нашето заявление Комисията да вземе предвид, че отчетената в България инфлация, за м.декември 2023г. спрямо м. декември 2022г. е xxx %., по данни на Националния статистически институт.

Поредица от негативни сътресения, причинени от пандемията, неоправданото нахлуване на Русия в Украйна и последвалата енергийна криза увеличи съществено разходите за производството във всички отрасли на икономиката. След това настъпи положително сътресение при търсенето, обусловено от отварянето на икономиката след пандемията. Нормализацията обаче донесе със себе си противоположни процеси.

От една страна цените на нефта падат, но от друга страна цените на дизеловото гориво не следват този спад. Тези противоречиви тенденции се отразяват в голям аспект на разходите, които дружеството извършва за своята основна дейност. По отношение на Брикел , винаги е било важна географското му положение в Старозагорска област, където се отчитат едни от най-високите средни заплати в България. Дружеството винаги е в процес на догонване, но никога не успява да навакса ръста постигнат от другите въглищни оператори в района.

През настоящия регулаторен период дружеството не успя да получи необходимия приход от продажбата на електрическа енергия на платформите на БНЕБ. Причината е срива в борсовите цени в сравнение с одобрената от КЕВР прогнозна пазарна цена.

Стана ясно, че постигането на неутрална позиция в компенсиране на намалените приходи, чрез намалени разходи няма да бъде възможно. Тези значително намалени постъпления следва да се разчитат от Комисията в контекста на високата инфлация. Факт е, че дружеството няма да има възможност да принесе нарастващите си разходи в реализираните приходи от продажба на продукция.

### **Разходи пряко свързани с дейността по лицензиите**

Условно-постоянните разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ за следващия ценови период са увеличени спрямо отчетната 2023 г. с xxx % на xxx х.лв. Отразени са в Приложение №1 Разходи за производство (от Справки №1-9).

Всички разходи са планирани спрямо отчетените разходи от дружеството през базисния период и са коригирани с размера на отчетения от НСИ през 2023 г. Инфлацията дава своето отражение на условно постоянните като води до увеличение на разходите за материали за текущо поддържане, изпитания на съоръженията, застраховки, храна, пощенски и телефонни услуги, командировки, работно облекло и т.н и т.н., т.е. до увеличаване на условно-постоянните разходи.

Стойността на горивата в България се влияе изцяло от случващото се на международните пазари и поскъпването на суровият петрол. Горивото поскъпва на международния пазар. Няма как - и по нашите бензиностанции цените вървят нагоре. Следствие това разходите за горива са увеличени също с xxx % спрямо базисната 2023г.

За лицензионни такси са заложили разходи пропорционални на завишената ни производствена програма за новия ценови период

### **Присъдени юрисконсултски възнаграждения**

През 2023г. „Брикел“ ЕАД не отчита приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения.

### **Променливи разходи**

Всички променливи разходи са съобразени с производствената програма за новия ценови период, като се базират на отчетените такива за базовата 2023г.

В променливите разходи се включват: основното гориво за производство, гориво за разпалване - мазут, разходи за закупени въглеродни емисии „квоти CO<sub>2</sub>“, разходи за балансиране, консумативи: хидратна вар, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, електрическа енергия, депониране на пепелина и др.

Допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, е както следва:

### **Основно гориво**

Предвид тежкото финансово състояние на XXX, още през януари месец изпълнителния му директор с писмо xxx ни извести, че от април месец следва да очакваме увеличение на цените на доставяните ни въглища. Очакваното увеличение е съществено - около xxx %. Освен това с допълнително споразумение от xxx увеличи транспортните разходи за доставка на въглищата от XXX с xxx %. от xxx лв/тнг на xxx лв/тнг., а разходите за доставки в празнични дни са увеличени както следва от xxx лв/тнг на xxx лв/тнг за XXX и от xxx лв/тнг на xxx лв/тнг за XXX.

Във връзка с горното разходите за произвеждания в Брикел ЕАД продукт ОЕГ необходим за работата на ТЕЦ за прогнозния регулаторен период са изчислени на база гореописаните обстоятелства и цената на въглищния микс е увеличена с xxx %.

Останалите разходи за горива са изчислени, като са запазени както отчетните цени на отделните потоци в горивния микс, така и калоричността му на нивото на базовата година.

Както е известно на Комисията, Брикел ЕАД е едно сложно и особено предприятие, в което се преплитат енергийни потоци. Това преплитане на енергийни потоци се отразява и достига до изчисляване стойностите на различните продукти произвеждани в дружеството.

В Приложение №2 представяме в два варианта – за формиране на средна цена на горивен микс от въглища и за твърдо гориво – биомаса..

От приложението е видно, че за периода м.01- м.12.2023г цената на въглищния микс е xxx лв/тнг при калоричност xxx ккал/кг., а цената на разхода на биомаса е xxx лв/тнг.

Въз основа на прогнозните количества горива и складова наличност към 01.03.2024г., за новия период цената на въглищния микс е xxx лв/тнг при калоричност xxx ккал/кг., а цената на разхода на биомаса е xxx лв/тнг.

### **Гориво за разпалване - мазут**

Количеството на необходимия мазут за новия регулаторен период е запазено на нивото на 2023г., в размер на xxx лв./тон.

Предвижда се през следващия регулаторен период работата на горивната инсталация в дружеството да бъде реализирана с идентични специфични разходи на гориво както следва:

За електрическа енергия xxx g/kWh;

За топлинна енергия xxx kg/MWh;

**Разходи за вода, за закупуване на електрическа енергия, консумативи и външни услуги през новия ценови период:**

„Разходи за вода“ за производство на електрическа и топлинна енергия, касаещи закупуването от НЕК ЕАД - Предприятие "Язовири и каскади" на промишлена вода необходима за технологичните процеси при работа на съоръженията не са заложили, поради неприключил съдебен спор относно дължимия размер.

„Разходи за закупена енергия и балансиране“ за новия ценови период възлизат на xxx х.лв. и включват закупуването на необходимото количество електрическа енергия за осигуряване на резервно хранване на съоръженията в резултат на аварийни ситуации както и разходите, възникнали в процеса на участие в балансиращия пазар. Количествата за новия ценови период са прогнозирани съответстващи на прогнозната производствена програма.

„Разходите за консумативи“ - за новия ценови период възлизат на xxx х.лв.

- При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за хидратна вар за почистване на димни газове от серни емисии;

Разходите за консумативи включват още:

- Сярна киселина монохидрат – използва се за регенерация на Н - катионитови филтри;

- Натриева основа – използва се за регенерация ОН- анионитови филтри;

- Железен сулфат – използва се за коагулант за сурова вода;

- Тринатриев фосфат – използва се за алкален реагент за корекция на питателна вода кам водния тракт на централата;

- Водно стъкло – алкален реагент за обработка на топлофикационния тракт;

- Натриев хлорид – за възстановяване на РОС;

- Йонообменни смоли;

- разходи за гориво-смазочни материали за въглеподавателен тракт;

Разходите за новия ценови период са прогнозирани на база отчетени през 2023г. пропорционално на производствената програма за новия период.

„Разходите за външни услуги“ за новия ценови период възлизат на xxx х.лв. и включват разходи за депониране на пепелина.

Разходите за електрическа енергия, консумативи и външни услуги са завишени с размера на отчетената през 2023г. инфлация.

### **Квоти за емисии на парникови газове.**

В ценовия модел (справки от №1 до №9) изготвен за отчетния период, емитираните количества въглеродни емисии са съгласно верифициран годишен доклад на Брикел ЕАД за 2023г. След приспадане на разпределените на дружеството безплатни квоти за производство на топлинна енергия (чл. 10а, параграф 1 от Директива 2003/87/ЕО) за същата година разходите за парникови газове възлизат на xxx х.лв

Прогнозното количество xxx тона емитирани CO<sub>2</sub> за периода 01.07.2024-30.06.2025г., са изчислени на база прогнозен горивен микс, пропорционален на отчетеното през 2023г. необходим за изпълнение на производствената програма.

Изчисленията са извършени чрез формуляр за докладване на годишни емисии (публикуван на страницата на ИАОС защитена изчислителна таблица на Excel, с нанесени формули за изчисление), като са приложени стойностите на емисионния фактор, долната топлина на изгаряне и коефициента на окисление от верифицирания доклад за базовата 2023г.

Въпреки, че към настоящият момент цената на въглеродните емисии е ниска, прогнозирайки за бъдещето, следва да се съобразим с присъединяването на все повече икономически отрасли към схемата за търговия с емисии.

През 2021 г. Съветът на Европа прие заключенията относно стратегията на Комисията за интелигентна и устойчива мобилност, в които се очертават целите на ЕС за превръщане на мобилността в екологосъобразна, интелигентна и устойчива.

Като цяло автомобилният транспорт - включително камионите и автомобилите - генерира xxx % от транспортните емисии, а те предстои да бъдат включени в системата на СТЕ.

Освен това с регламент (ЕС) 2023/956 от 10 май 2023 г. Европейският съюз въведе Механизъм за корекция на въглеродните емисии на границите (МКВЕГ) като част от законодателния пакет „Подготвени за цел 55“.

На фона на увеличаване на търсенето на емисии, се намаля предлагането :

Съгласно Европейската директива за схема за търговия с квоти за емисии, няма да има безплатно разпределяне на квоти по отношение на производството на електроенергия. Освен това няма да се разпределят безплатни квоти и за инсталации за улавяне, транспортни тръбопроводи или места за съхранение на въглероден диоксид.

Безплатното разпределяне първоначално бе ххх % от определеното чрез Общностните мерки за изпълнение (ОИМ) количество и постепенно намалява с равни размери с всяка година, с цел да се постигнат 0% (т.е. без безплатно разпределяне) през 2027 г.

Поради горното, считаме, че цената на въглеродните емисии в момента е нереалистично ниска и следва да се очаква нейното покачване.

Затова, необходимите годишни разходи за периода 01.07.2024г. – 30.06.2025г. са получени като е направено допускане за прогнозна цена на емисиите като отчетната цена през базовата година.

С уважение:

**Янилин Павлов**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"БРИКЕЛ" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МИРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	xxx			xxx		xxx
1.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	xxx	xxx			xxx	xxx
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.						
1.3	общи за двата продукта	хил. лв.						
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.						
2.3	общи за двата продукта	хил. лв.						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Начисления свързани с г. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	осигурителни вноски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	социални разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2	Работно облекло	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3	Канцеларски материали	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.5	Застраховки	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.6	Данъци и такси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.10	Насми	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.11	Проверка на уреди	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.12	Съдебни разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.						
5.16	Охрана на труда	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.17	Службени карти и пътувания	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.18	Командировки	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.20	Разходи за публикации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.23	Такса събрано ниско	хил. лв.						
5.24	други разх услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.25	други материали							
5.26	други		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.27								
5.28								
5.29								
5.30								
8	Разходи, свързани с дерегулирана дейност	хил. лв.						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.1	природен газ	хил. лв.						
1.1.2	мазут	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.3	газхол	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв.						
1.2.1	природен газ	хил. лв.						
1.2.2	мазут	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.3	газхол	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.						
1.4	Разходи за закупена енергия и балансиране	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.						
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.						
3.2	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв.						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ И. Маринова /

/ Янелин Павлов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"БРИКЕЛ" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Земи	хил. лв	xxx		xxx	
	Сгради	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Транспортни средства	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Стопански инвентар	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		xxx		xxx
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		xxx		xxx

#VALUE!

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

#VALUE!

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

#VALUE!

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

Гл. счетоводител:

/ П.Маринова/

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx	xxx
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	xxx	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx	xxx
7	Данъчни задължения	%	xxx	xxx
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	xxx	xxx

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 7,2024 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	xxx		xxx	xxx	xxx
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ П. Маринова /

/ Янилин Павлов /

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	xxx	xxx
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	xxx	xxx
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	xxx	xxx
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	xxx	xxx
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	xxx	xxx
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	xxx	xxx
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	xxx	xxx
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	xxx	xxx
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	xxx	xxx
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	xxx	xxx
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>кп</sup>	MWh	xxx	xxx
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xxx	xxx
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	xxx	xxx
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	xxx	xxx
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E веки	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	xxx	xxx
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t <sub>г.г.</sub>	xxx	xxx
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>сн.ч</sup>	MWh	xxx	xxx
9.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	B м	t	xxx	xxx
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	xxx	xxx
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B веи	t/(knm <sup>3</sup> )	xxx	xxx
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.г.г.	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.в	GJ	xxx	xxx
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	AF	%	xxx	xxx
13	ОБЩА ефективност (П <sub>общо</sub> )	П общо	%	xxx	xxx
14	СРУТ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в <sub>е</sub>	g/kWh	xxx	xxx
15	за топлинна енергия	в <sub>т</sub> <sup>сн.ч</sup>	kg/MWh	xxx	xxx
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вк</sup>	MWh	xxx	xxx
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	xxx	xxx
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B вк.ч.	t <sub>г.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вк.ч</sup>	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q веи	t/(knm <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-ВП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.г.г.	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-ВП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.в	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>г</sub> <sup>вк и вк.ч</sup>	%		
22	СРУТ <sub>вк</sub> за топлинна енергия	в <sub>г</sub> <sup>вк и вк.ч</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	xxx	xxx
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	xxx	xxx
23.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh	xxx	xxx
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	xxx	xxx
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	xxx	xxx
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоскоростно производство		MWh	xxx	xxx
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>г.г.</sub>	xxx	xxx
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	xxx	xxx
26.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B м	t	xxx	xxx
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	xxx	xxx
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B веи	t/(knm <sup>3</sup> )	xxx	xxx
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>н</sub> <sup>пр</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	Q <sub>н</sub> <sup>м</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
27.3.	газъол	Q <sub>н</sub> <sup>г</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q <sub>н</sub> <sup>в</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>н</sub> <sup>в</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	xxx	xxx
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>г</sub> <sup>пр</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	Q <sub>г</sub> <sup>м</sup>	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q <sub>г</sub> <sup>г</sup>	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q <sub>г</sub> <sup>в</sup>	kcal/kg	xxx	xxx
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>г</sub> <sup>в</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	xxx	xxx
29	Ценит на горивата без ДДС	Ц горива	BGN MWh	xxx	xxx
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN knm <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц м	BGN t	xxx	xxx
29.3.	газъол	Ц г	BGN t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN t	xxx	xxx
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц в	BGN/t(knm <sup>3</sup> )	xxx	xxx
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>е</sub>	g/kWh	xxx	xxx
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	xxx	xxx

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{акциз}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{акциз}$	GJ	xxx	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	xxx	xxx
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	xxx	xxx
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t	xxx	xxx
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>призн</sub>	MW	xxx	xxx
37.1.	гореща вода	M <sub>гореща</sub> вт	MW	xxx	xxx
37.2.	водна пара	M <sub>гореща</sub> гв	MW	xxx	xxx
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП, € <sup>1</sup>	kBGN	xxx	xxx
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	xxx	xxx
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд, € <sup>1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд, € <sup>1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП, € <sup>1</sup>	kBGN	xxx	xxx
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	xxx	xxx
41	Преференциална цена на електрическата енергия	П преф, € <sup>1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб, € <sup>1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел, € <sup>1</sup>	BGN/MWh	xxx	xxx
44	Приходи от електрическа енергия	Прих, € <sup>1</sup>	kBGN	xxx	xxx
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. сл.	НП, € <sup>1</sup>	kBGN	xxx	xxx
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр, т	BGN/MWh	xxx	xxx
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр гв	BGN/MWh	xxx	xxx
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр вт	BGN/MWh	xxx	xxx

№	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.	xxx	xxx
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	xxx	xxx
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

П.Маринова

Изп. директор:

Янелин Павлов /

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"БРИКЕЛ" ЕАД

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

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

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

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

Гл. счетоводител:  
/ П.Маринова/Исп. директор:  
/ Янилин Павлов /

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"БРИКЕЛ" ЕАД

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

Гл. счетоводител:  
/ П.Маринова/Изп. директор:  
/ Янилин Павлов /

**1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"БРИКЕЛ" ЕАД**

Приложение № 7

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

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ <sub>ку-1</sub>						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
7.6.	q <sub>сг</sub>	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			xxx						
3.2.	Разход пара	t/h	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.4.	Енталпия лит.вода	kJ/kg		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.5.	Топлинна мощност	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx			
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx			
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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx			
5	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx		

Гл. счетоводител:  
/ П.Маринова/

Изп. директор:  
/ Янилин Павлов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2024 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2023 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

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

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2024 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2023 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

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

Топлинна ефективност ВК§ППК	%	
-----------------------------	---	--

--

Гл. счетоводител:  
/ П.Маринова/

Изп. директор:  
/ Янилин Павлов /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 2023 г.		Дименция	ГОДИШНО начален м. 7	July 1	August 2	September 3	October 4	November 5	December 6	January 7	February 8	March 9	April 10	May 11	June 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ			xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx												
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>сг</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kntm <sup>3</sup> )	kntm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kntm <sup>3</sup> )	kntm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kntm <sup>3</sup> природен газ	kntm <sup>3</sup>													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 10 500 kcal/kg газьол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg (kntm <sup>3</sup> ) друго (ВЕИ)	t (kntm <sup>3</sup> )	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	комбинирана ел. еп.	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	некомбинирана ел. еп.	MWh													
	Е сн	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е реализация	общо	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	продажба в т. ч. :	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													
Максимален топлинен товар		MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Гл. счетоводител:

/ П. Маринова /

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"БРИКЕЛ"ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2024 г.		Годишно начален м. 7	July 1	August 2	September 3	October 4	November 5	December 6	January 7	February 8	March 9	April 10	May 11	June 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ВК и ППК													
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	с водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh												
	с гореща вода	MWh												
	с водна пара	MWh												
	Общо ВК&ППК	%												
	топлина на горивата	MWh												
Гориво за ВК	условно гориво	t <sup>ef</sup>												
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>												
	Гориво за ППК	kmm <sup>3</sup>												
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm <sup>3</sup>												
	Гориво за ТЕЦ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	условно гориво	t <sup>ef</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 8 000 kcal/kmm3	kmm <sup>3</sup>												
	природен газ	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 9 500 kcal/kg мазут	t												
Гориво за ППК	при 10 500 kcal/kg газьол	t												
	при 6 000 kcal/kg въглища	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	при 6 000 kcal/kg (kmm3)	t (kmm <sup>3</sup> )	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	друго (ВЕИ)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана сл. ен. некомбинирана сл. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		MWh												
		MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е реализация	общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	собств. потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	продажба в т.ч.:	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на НЕК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	на ЕРД	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Е продажба	на други	MWh												
	с гореща вода	MW												
	с водна пара	MW	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Максимален топлинен товар													

Гл. счетоводител:

/ П.Маринаова/

Изп. директор:

/ Янилин Павлов /

Дружество :

Брикел ЕАД

Приложение №2

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

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2024 г.	общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t <sub>cf</sub>	лв./t
	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	3				0,00	0,00	0,00
	4				0,00	0,00	0,00

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

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

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

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

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур. гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2024 г.		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./т	лв./t <sub>сf</sub>	лв./t
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		3				0,00	0,00	0,00
		4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	цена на натур. гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./т	лв./t <sub>сf</sub>	лв./t
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		3				0,00	0,00	0,00
		4				0,00	0,00	0,00

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

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов



СРЕДНА ЦЕНА НА БИОМАСА ЗА 2023-2024 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2024 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сг</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2024 г.	общо	t	xxx	лв. xxx	xxx	xxx	xxx
	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	2				0,00	0,00	0,00
	3				0,00	0,00	0,00
	4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/ лв.	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сг</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове							
2. Оставящи количества по Договор № / . . 20 г.	общо	t	xxx	лв. xxx	xxx	xxx	xxx
	1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	2				0,00	0,00	0,00
	3				0,00	0,00	0,00
	4				0,00	0,00	0,00

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

Главен счетоводител:

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

П. Маринова

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2024-2025 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2024 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/ лв.	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сф</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2024 г.		общо	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2				0,00	0,00	0,00
		3				0,00	0,00	0,00
		4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/ лв.	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>сф</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове		общо	t	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		3				0,00	0,00	0,00
		4				0,00	0,00	0,00

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

Главен счетоводител:

Изпълнителен директор:

П. Маринова

Янилин Павлов

СРЕДНА ЦЕНА НА БИОМАСА ЗА 2024-2025 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2024 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2024 г.		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t <sub>cf</sub>	лв./t
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		3				0,00	0,00	0,00
		4				0,00	0,00	0,00

ПАРАМЕТРИ		Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/ лв./t	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./t <sub>cf</sub>	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./t
ОБЩО от всички видове		общо	t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t <sub>cf</sub>	лв./t
		1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		3				0,00	0,00	0,00
		4				0,00	0,00	0,00

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

Главен счетоводител:

Изпълнителен директор:

П. Маринова

Янилин Павлов

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

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

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

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

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

Главен счетоводител:

П. Маринова

Изпълнителен директор:

Янилин Павлов

Дружество: Брикел ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 -30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Цена на въглища	лв./т	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 -30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	по преноса	хил. лв.	xxx	xxx	xxx	xxx	0	0,00%	0	0,00%

Гл. счетоводител:

/П. Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов./

Дружество: Брикел ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Отчет 2023 г.	Отчет ценови период 01.07.2023 - 30.06.2024 г.	Прогноза в цени от 01.07.2024 г.	Разлика Прогноза 2023 - Отчет ценови период 8=7-6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 - Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1.	гореща вода	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2.	пара	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	гореща вода	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Произведена електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Топлина на горивата за производство	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.1.	Топлина на горивата за ел. част	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	ОБЩА ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Електрическа ефективност	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g <sub>ед</sub> / kWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>ед</sub> / MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.1.	гореща вода	MBтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.2.	пара	MBтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Технологични разходи - пара	MBтч	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		%	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изп. директор: /Я.Павлов./

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

Дружество: "Брикел" ЕАД

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

Гл. счетоводител: /П.Маринова/

Изп. директор: /Я.Павлов/

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

Дружество: "Брикел" 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.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:																				
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx	xxx	xxx						xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:																				
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	xxx	xxx	xxx						xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx				xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	xxx	xxx	xxx				xxx		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На обществени доставчик, както следва:																				
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
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 нерегулирана дейност	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)																				

Гл. счетоводител:

/Л.Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов/

Отчетная информация за продадените количества топлива и электрическая энергия и приходы от продажите

Дружество: "Брикел" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2023-30.06.2024				01.07.2023-30.09.2023				01.10.2023-31.12.2023				01.01.2024-31.03.2024				01.04.2024-30.06.2024			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	kBGN
		MWh	BGN/MWh			MWh	BGN/MWh			MWh	BGN/MWh			MWh	BGN/MWh			MWh	BGN/MWh		
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:																				
I.1.	с топлоносител гореща вода	xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx		xxx xxx	
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	xxx xxx		xxx xxx																	
II.1.	Битово горещо водоснабдяване																				
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	xxx	xxx	xxx						xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)																				
V	Приходи от присъединяване и услуги			xxx								xxx									xxx
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На общественения доставчик, както следва:																				
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.3.	На ДРУГИ:																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx		xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx		xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx		xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx		xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)																				

Гл. счетоводител:

/П.Маринова/

Изп. директор:

/Я.Павлов/

**СПРАВКА**  
за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от центри с високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2022 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2020 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към лъносна мрежа</b>													
Топлофикация София ЕАД													0.000
ЕВН България Топлофикация ЕАД													0.000
Топлофикация Перник АД													0.000
Топлофикация Русе ЕАД													0.000
Топлофикация Сливен ЕАД													0.000
Топлофикация Петрич ЕАД													0.000
Топлофикация Бургас ЕАД													0.000
Топлофикация Плевен ЕАД													0.000
<b>Общо топлофикационни центри</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>заводски центри</b>													
"Брикет" ЕАД													0.000
"Солвей Соди" АД (Девен)													0.000
"Когрийн" ООД													0.000
"Бювет" АД													0.000
<b>Общо заводски центри</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
Топлофикация Плевен ЕАД													0.000
Топлофикация София ЕАД													0.000
Топлофикация Перник АД													0.000
Топлофикация Враца ЕАД													0.000
Овергаз Мрежи АД													0.000
ЦЗП "Румина Величкова"													0.000
"Алт и ко" АД													0.000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0.000
"Овердрайв" АД													0.000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0.000
Когенерация Калето АД													0.000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
Топлофикация Русе ЕАД													0.000
Топлофикация Габрово ЕАД													0.000
Веолия Енерджи Варна ЕАД													0.000
Топлофикация - ВТ" АД													0.000
"МБАЛ - Търговище" АД													0.000
Топлофикация Разград ЕАД													0.000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0.000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0.000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕВН</b>													
Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0.000
"Декотекс" АД													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 лка													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 лка													0.000
"З-ПАУБЪР" ("Скъп" ООД)													0.000
Юлико Евротрейд ЕООД													0.000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирович АД													0.000
"Белпа България" АД (Унибел - Ямбол)													0.000
<b>Общо ЕВН</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо фактурирана ниво Ср.Н.</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо Обществена доставчик</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

Изп. директор:  
/Я.Павлов/

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

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2021 Г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0,000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0,000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0,000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
Общо топлофикационни централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Заводски централи</b>													
"Брикет" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД - топъл резерв</b>													
"Солвей Соли" АД (Плевен)													0,000
"Котрич" ООД													0,000
"Биовет" АД													0,000
Общо заводски централи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо фактурирана ниво В.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежа" АД													0,000
ЧЗП "Румина Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердрайв" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инертстрой Калето" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МЕАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Ориховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Малков" - З" ЕООД													0,000
"Декатекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПЛУЪР" ("Скъп" ООД)													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирович АД													0,000
"Белла България" АД (Унибел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво Сп.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществ. доставчик	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изп. директор: /Я.Павлов/

**СПРАВКА**  
за изкупената от обществените доставчици електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2023 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2020 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0.000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0.000
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0.000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0.000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0.000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
<b>Общо топлофикационни централи</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Заводски централи</b>													
"Брикер" ЕАД													0.000
"Солвей Соди" АД (Девен)													0.000
"Котрийн" ООД													0.000
"Бисвет" АД													0.000
<b>Общо заводски централи</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
"Топлофикация София" ЕАД													0.000
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0.000
"Овергаз Мрежи" АД													0.000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0.000
"Алт и ко" АД													0.000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0.000
"Овердрайв" АД													0.000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0.000
"Инертстрой Калето" АД													0.000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0.000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0.000
"Топлофикация - ВТ" АД													0.000
"МБАЛ - Гърговиче" АД													0.000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0.000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0.000
"Оранжерии Петров дол" ООД													0.000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0.000
"Декотекс" АД													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0.000
"З-ПЛАУБЪР" ("Скъп" ООД)													0.000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0.000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД													0.000
"Белла България" АД (Унибел - Ямбол)													0.000
<b>Общо ЕВН</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо фактурирана ниво Ср.Н.</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо Обществен доставчик</b>	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

Изп. директор:  
/Я.Павлов/

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

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2023 Г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh	Количество ел. енергия, MWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД													0.000
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0.000
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0.000
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0.000
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0.000
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
<b>Общо топлофикационни централи</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Заводски централи</b>													
"Брикет" ЕАД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>ТЕЦ "СВИЛОГА" АД - топлин резерв</b>													
"Солвей Сол" АД (Девел)													0.000
"Катрин" ООД													0.000
"Биовет" АД	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Общо заводски централи</b>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0.000
"Топлофикация София" ЕАД													0.000
"Топлофикация Перник" АД													0.000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0.000
"Овергаз Мусоми" АД													0.000
ЧЗП "Ручейна Величкова"													0.000
"Ал и ко" АД													0.000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0.000
"Оранжерии" АД													0.000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0.000
"Инергострой Калето" АД													0.000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0.000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0.000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0.000
"Топлофикация - ВТ" АД													0.000
"МЕАЛ - Търговище" АД													0.000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0.000
ТЕЦ "Герия Оряховица" ЕАД													0.000
"Оранжерии Петров прът" ООД													0.000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Манчевров - З" ЕООД													0.000
"Декотекс" АД													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0.000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0.000
"З-ПЛУЪР" ("Скъп" ООД)													0.000
"Юлико Евротрайд" ЕООД													0.000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кировски АД													0.000
"Белпа България" АД (Уинбел - Ямбол)													0.000
<b>Общо ЕВН</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо фактурирана ниво Св.Н.</b>	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Общо Обществено доставчик</b>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изгн. директор:  
Я.Павлов