

# ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

## КЪМ

## ЗАЯВЛЕНИЕ

### на „Електрохолд Продажби“ ЕАД

„Електрохолд Продажби“ ЕАД притежава лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11, издадена на 29.11.2006 г. от Държавната комисията за енергийно и водно регулиране. В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповести своето намерение да подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление за одобрение на компонента за дейността на крайния снабдител на 28.02.2025 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Вяра“.

Съгласно чл. 94а, ал. 1 от ЗЕ от 01.07.2025 г. крайният снабдител осигурява на битовите крайни клиенти ползване на универсална услуга, за което е длъжен да снабдява с електрическа енергия техните обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, когато тези клиенти не се снабдяват от друг доставчик. **На основание § 51 от ПЗР на ЗЕ, крайните снабдители, като доставчици на универсална услуга, са длъжни да снабдяват битовите крайни клиенти по регулирани цени до 31.12.2025 г.**

На основание § 60 от Закона за енергетика обн. в ДВ, бр. 39 от 2024 г., в сила от 01.05.2024 г. „КЕВР провежда производството по чл. 30а, ал. 1 за регулаторния период, който започва от 1 юли 2025 г.“.

С измененията и допълненията на Закона за енергетика, обн. в ДВ, бр. 96 от 2023 г. се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, който предвижда пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия при запазване на битовите потребители на регулиран пазар до 31.12.2025 г. и е направена следната промяна в метода и начина на регулиране на крайните снабдители от 01.07.2025 г.:

- Отпада задължението на КЕВР да определя количеството електрическа енергия, в съответствие, с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители;
- Крайните снабдители, трябва да закупуват необходимата им електрическа енергия за снабдяване на битови крайни клиенти от организиран борсов пазар;
- КЕВР определя компонента от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти;
- Регулираната цена на крайните снабдители е сумата от постигнатата среднопретеглена цена на пазарен сегмент „Ден напред“, относима към съответния краен снабдител за съответния месец и компонентата определена от КЕВР;
- Битовият краен клиент заплаща цена, представляваща сума от базовата стойност по чл. 21, ал. 1, т. 8в (приета от Министерския съвет базова стойност на електрическа енергия на 1 МВтч), определена за съответното количество потребена електрическа енергия и компонентата.

Във връзка с изм. и доп. на ЗЕ обн. в ДВ, бр. 96 от 2023 г., е изменена и допълнена Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1), обн. в ДВ, бр. 41 от 10 Май 2024 г. Създадена е изцяло нова ГЛАВА ВТОРА „а“ „*Определяне на компонента от цената за дейността на снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител и на компенсаци за битови крайни клиенти*“.

Същевременно, в Народното събрание на Р България са внесени три законопроекта за изменение на ЗЕ, с които се предлага отлагане на така предвидената либерализация от 01.07.2025 г.

Предвид настоящата нормативна уредба и неяснотата в действията на законодателния орган е получено писмо от КЕВР с Ваш изх. № Е-13-47-9/19.03.2025 г. и наш вх. № ЕНС-DOC-456/19.03.2025 г. с искане да се предостави информация, относно утвърждаване на цени за снабдяване от краен снабдител за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., респективно за определяне на компонента от регулирана цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти за периода 07.2025 г. – 31.12.2025 г.

На база изложеното по-горе „Електрохолд Продажби“ ЕАД подава настоящото заявление за определяне на компонента от регулираната цена на крайния снабдител (КС) във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти, респ. за утвърждаване на цени за снабдяване от краен снабдител, считано от 01.07.2025 г.

## **РАЗДЕЛ А. ПРЕДЛОЖЕНИЕ НА „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА КОМПОНЕНТА ОТ РЕГУЛИРАНАТА ЦЕНА ЗА ДЕЙНОСТТА НА КРАЙНИЯ СНАБДИТЕЛ ВЪВ ВРЪЗКА СЪС СНАБДЯВАНЕТО С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ НА БИТОВИ КРАЙНИ КЛИЕНТИ ОТ 01.07.2025 г.**

Предложението на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за компонента от регулираната цена за дейността на крайния снабдител с електрическа енергия е изготвено съгласно ГЛАВА ВТОРА „а“ на Наредба № 1. Тя е изчислена на базата на следните параметри:

- Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на битови клиенти на крайния снабдител за периода 01.07.2025 – 30.06.2026 г.;
- Оперативни разходи за дейността на крайния снабдител с електрическа енергия;
- Възвращаемост за дейността на крайния снабдител;
- Разходи за балансиране;
- Разходи за закупуване на електрическа енергия от организиран борсов пазар на електрическа енергия изчислени съгласно получените указания от КЕВР с писмо техен изх. № Е-13-47-9/19.03.2025 г. чрез прилагане на утвърдената цена за обществена доставка за периода 01.01.2025 г.-30.06.2025 г. с Решение № Ц-3/01.01.2025 г.

Съгласно чл. 37г, ал. 2 от Наредба № 1 компонентата за дейността на крайния снабдител с електрическа енергия на крайния снабдител включва икономически обосновани разходи и възвращаемост, както и разходи за балансиране.

Обръщаме внимание, че разходите за балансиране би следвало да се разглеждат като част от разходите за закупуване на електрическа енергия, защото те са пряка функция на пазара и отразяват промените в пазарните нива на електрическата енергия на балансиращия пазар. Поради това, смятаме за правилно и целесъобразно разходът за балансиране да не бъде включван при определяне размера на компонентата за снабдяване. Така, компонентата за дейността ще бъде свързана предимно с оперативните и финансови разходи и рентабилността на Дружеството, каквато е икономическата логика. В тази връзка е необходима промяна на Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия и промяна в начина на определяне на компонентата за дейността на крайния снабдител, което е изцяло в компетенциите на КЕВР.

Компонентата от цената на крайния снабдител съгласно чл. 37г, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 1 се определя в размер до 7 на сто от определената от Министерски съвет базова стойност на електрическата енергия за 1 МВтч, а в случай че не е определена такава, компонентата е в размер до 7 на сто от прогнозната пазарна цена по чл. 37в от същата Наредба.

### **1. Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на битови крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.**

За ценовия период 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява прогнозни количества електрическа енергия за доставка на битови крайни клиенти на ниво отчетени за 2024 г. в размер на xxx МВтч, отчитайки следните фактори:

- Предвидената пълна либерализация на пазара и излизането на битовите крайни клиенти на свободен пазар от 01.01.2026 г., би следвало да доведе до тенденция за намаляване или

най-малко до запазване на настоящата им консумация в резултат на по-високите цени на „БНЕБ“ ЕАД от регулираните;

- Приложени мерки за енергийна ефективност във връзка с изпълнение на определените национални цели за постигане на намаление на потреблението на първична енергия и намаление на крайното потребление на енергия;
- Прилагане на различни програми за подобряване качеството на атмосферния въздух и намаляване на фините прахови частици от битово отопление, с която отоплителните уреди на твърдо гориво ще могат да се заменят с климатици, термопомпи или с устройства на пелети, което води до повишаване на консумацията на електрическа енергия;
- Намаление в потреблението в резултат на производство на електрическа енергия за собствено потребление;
- Внедряването на нови високоефективни енергийни технологии и системи от ново поколение за сградите и остъклените повърхности също води до намаление на потреблението на електрическа енергия от крайните клиенти;
- Навлизането на нови технологии на пазара като електрическите превозни средства;
- Навлизането на високоефективните охладителни и отоплителни инсталации, въвеждането на иновативните технологии, използващи геотермална, хидротермална и слънчева енергия, и на използването на отпадна топлина и студ;
- Предвидено е излизането на битовите потребители на свободния пазар да стане поетапното, със забавени темпове.

## **2. Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия**

Оперативните разходи за дейността, които следва да се покрият от компонентата снабдяване с електрическа енергия при либерализация на снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти са в размер на xxx хил. лв. Те са формирани на база:

- Отчетените разходи само за дейността на крайния снабдител за 2024 г. индексирани с прогнозна инфлация за 2025 г. в размер на xxx% съгласно актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на Министерството на финансите за 2025 г. с решение № 88 от 24 февруари 2025 г.;
- Допълнителни разходи във връзка с промяната на пазарния модел от 01.07.2025 г. и задължението на крайните снабдители да закупуват необходимата му за снабдяване на битовите клиенти електрическа енергия на организиран борсов пазар.

Дружеството прилага индивидуален сметкоплан и счетоводна политика и отчита разходите по съответните лицензии съгласно изискванията на чл. 37 от ЗЕ и чл. 4 от Наредба № 1. Отчетените разходи за регулирана дейност за 2024 г. са в размер на xxx хил. лв.

За определяне на разходите за дейността краен снабдител за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., Дружеството е индексирало отчетените разходи за 2024 г. с прогнозна инфлация за 2025 г. в размер на xxx%, съгласно актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на Министерството на финансите за 2025 г. с решение № 88 от 24 февруари 2025 г. Необходимите оперативни разходи за осъществяване на дейността „Краен снабдител“, се очаква да бъдат в размер на xxx хил. лв.

Към тях Дружеството заявява допълнителни разходи, които ще възникнат във връзка с промяната на пазарния модел от 01.07.2025 г. и задължението на крайния снабдител да закупува необходимата му за снабдяване на битовите крайни клиенти електрическа енергия на организиран борсов пазар в размер на xxx хил. лв. По-долу е изложена детайлна обосновка на допълнителните разходи, свързани с покупка на електрическа енергия от „БНЕБ“ ЕАД.

### **✓ Разходи за ликвидност**

Съгласно Общите условия за продажба на електрическа енергия на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, Дружеството фактурира дължимите от КЛИЕНТА суми въз основа на предоставените от оператора на електроразпределителната мрежа валидирани данни за измереното количество електрическа енергия и мощността за обекта. Следва да се има предвид, че за обекти на клиенти със стандартизиран товаров профил средствата за търговско измерване се отчитат по график, като периодът на отчитане не съвпада с календарния месец. Съответно и дължимите и получените от клиентите суми са неравномерно разпределени през месеца. С промяна на модела при неговото стартиране „Електрохолд Продажби“ ЕАД ще трябва да осигури ликвидни средства от една страна, за да погаси своите задължения към НЕК, за закупените количества от обществения доставчик, а от друга за изпълнението на новото си задължение да осигури необходимите си количества от организирания борсов пазар, където закупените количества се заплащат своевременно.

В тази връзка на Дружеството ще му се наложи да сключи кредит, с който да се осигурят оборотни средства за покупка на електрическа енергия от платформите на „БНЕБ“ ЕАД, което ще породи допълнителни финансови разходи за лихви и комисионни за управлението му. Сумата изчислена в размер на xxx хил. лв. е определена при следните допускания:

- оценката на необходимия паричен поток е направена на база разходи изчислени по средна покупна цена от „БНЕБ“ ЕАД за ценовата година от - xxx лв./МВтч, по прогнозните количества електрическа енергия за периода и приходи по утвърдени продажни цени за „Електрохолд Продажби“ ЕАД за текущия ценови период;
- лихвен процент xxx % съгласно официалната статистика на БНБ за лихвите по овърдрафти за 12.2024 г. (сектор нефинансови предприятия);
- такси по управление на банковия заем – годишен разход от xxx хил. лв. (xxx% годишно върху размера на кредитния лимит).

#### ✓ **Регистрация на платформите на „БНЕБ“ ЕАД**

С прилагането и влизането в сила на чл. 100, ал. 4 считано от 01.07.2025 г. за крайните снабдители възниква задължението да осъществяват сделки за закупуване на необходимите им количества електрическа енергия на организиран борсов пазар. В изпълнение на това свое задължение, крайният снабдител следва да се регистрира на различни сегменти на „БНЕБ“ ЕАД, за което се дължат необходимите и задължителни такси и гаранции в размери определени в актуализираната от 13.12.2024 г. Тарифа за таксите на „БНЕБ“ ЕАД. Дължимите такси са разпределени пропорционално на притежаваните от Дружеството лицензи, т.е. включени са таксите само за дейността на крайния снабдител.

**Дружеството заявява разходи за закупуване и осъществяване на сделки на платформите на „БНЕБ“ ЕАД в общ размер от xxx хил. лв., които са формирани, както следва:**

1. Годишна такса за участие на различните сегменти е сумата, която е дължима от търговските участници всяка календарна година, за участие на съответния пазарен сегмент. „Електрохолд Продажби“ ЕАД предвижда да се регистрира на сегмент „Ден напред“ и „В рамките на деня“. За новорегистрирани участници годишната такса се изчислява пропорционално на оставащите месеци от годината, като за начален момент се приема месецът на регистрация на участника. Годишната такса за всеки пазарен сегмент за всяка следваща година е дължима до 31 януари на съответната година. В резултат на това, Дружеството е включило следните такси:

##### **1.1 Годишна такса за участие на сегмент „Ден напред“: xxx лв.**

- a. xxx лв. - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025 г., дължими при регистрацията;
- b. xxx лв. – цялата такса за 2026 г. е дължима към 31.01.2026 г.

##### **1.2 Годишна такса за участие на сегмент „В рамките на деня“: xxx лв.**

- a. xxx лв. - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025 г., дължими при регистрацията
- b. xxx лв. – цялата такса за 2026 г. е дължима към 31.01.2026 г.

2. **Таксата за допълнително портфолио в размер на xxx лв.** се дължи на годишна база и се заплаща от търговските участници за всяко активно допълнително портфолио на пазарни сегменти „Ден напред“, „В рамките на деня“ и „Двустранни договори“. За новорегистрирани участници годишната такса се изчислява пропорционално на оставащите месеци от годината, като за начален момент се приема месецът на регистрация на участника, съответно датата на подаване на заявление за допълнително портфолио.

- a. xxx лв. - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025 г., дължими при регистрацията;
- b. xxx лв. – цялата такса за 2026 г. е дължима към 31.01.2026 г.

3. **Годишната такса за докладване по REMIT е в размер на xxx лв.,** която се заплаща месечно по xxx лв. при годишен търгуван обем > 600 GWh за 12 месеца.

4. **Такса оборот – xxx лв./МВтч и такса сетълмент – xxx лв./МВтч,** или общо xxx лв./МВтч по прогнозните количества електрическа енергия за ценовия период **възлизат на xxx лв.**

5. Съгласно „Правилата за работа на организиран борсов пазар с електрическа енергия“ всички търговски участници са задължени да предоставят в полза на „БНЕБ“ ЕАД обезпечение, което да отговаря на определените му стойности, както и да поддържа достатъчно налични финансови средства в размер отговарящ на изискванията на Инструкция № 8 „Проверка на лимити за търговия“ и Инструкция № 5 „Плащане чрез директен дебит“. **В тази връзка са предвидени разходи за издаване на банкова гаранция за обезпечаване на сделките, която е изчислена като годишна такса от xxx% по Тарифа на Уникредит Банк върху размера на банкова гаранция от xxx млн. евро – xxx лв.**

✓ **Допълнителни разходи по администриране и закупуване на електрическа енергия**

С отпадането на НЕК ЕАД като обществен доставчик и промяната в модела за закупуване на електрическа енергия за КС, считано от 01.07.2025 г., част от дейностите характерни за обществения доставчик се поемат от КС. Това е предпоставка за увеличаване на разходите свързани с извършване на тези нови функции, а именно: дейности по администриране и закупуване на електрическа енергия от „БНЕБ“ ЕАД, дежурства във връзка с непрекъснатия характер на дейността, разходи за системи и тяхната поддръжка. Очакваното увеличение на оперативните разходи се обуславя от следните фактори:

**Допълнителен човешки ресурс за реализиране на покупки от „БНЕБ“ ЕАД (сегмент „Ден напред“) - 1 служител**

- Покупката от пазар „Ден напред“
- Управление на обезпечения
- Обработка на информация за плащанията към борсата
- Дневен баланс

**Допълнителен човешки ресурс за реализиране на покупки от „БНЕБ“ ЕАД (сегмент „В рамките на деня“) - 1 служител**

- Прогнозиране портфолио КС в рамките на деня
- Покупка/продажба на пазар в рамките на деня

**Мениджмънт, финанси и администрация – 1 служител**

- Извършване на портфолио мениджмънт за КС
- Надграждане на софтуера за целите прогнозиране в рамките на деня
- Обработка на данни за балансиране и сетълмент

За осигуряване на непрекъсваемост на процеса, в това число дежурства по време на празнични и почивни дни е необходим още един човек, за да има пълно заместване при дейностите в изброените по-горе позиции.

В резултат на гореизложеното, допълнителните разходи възникнали от отпадането на обществения доставчик са изчислени на база добавени 4 допълнителни служителя, като разходите на работодателя за труд са в размер на xxx хил. лв. и разходите за обучение и за надграждане на съществуващите системи и IT инфраструктура са в размер на xxx хил. лв. **За тази дейност Дружеството предвижда допълнителни разходи в общ размер от xxx хил. лв.**

**3. Възвръщаемост за дейността снабдяване с електрическа енергия**

Възвръщаемостта на Дружеството е изчислена като 1/8 от годишните оперативни парични разходи, като е използвана утвърдената за електроразпределителните дружества норма на възвръщаемост в размер на xxx%.

Прогнозните годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност на крайния снабдител са, както следва:

- Оперативни разходи за дейността на стойност xxx хил. лв.;
- Разходи за закупуване на електрическа енергия за ценовия период в размер на xxx хил. лв.;
- Разходи за балансиране xxx хил. лв.

Очакваната възвръщаемостта на капитала при изброените по-горе параметри възлиза на xxx хил. лв.

**4. Разходи за балансиране**

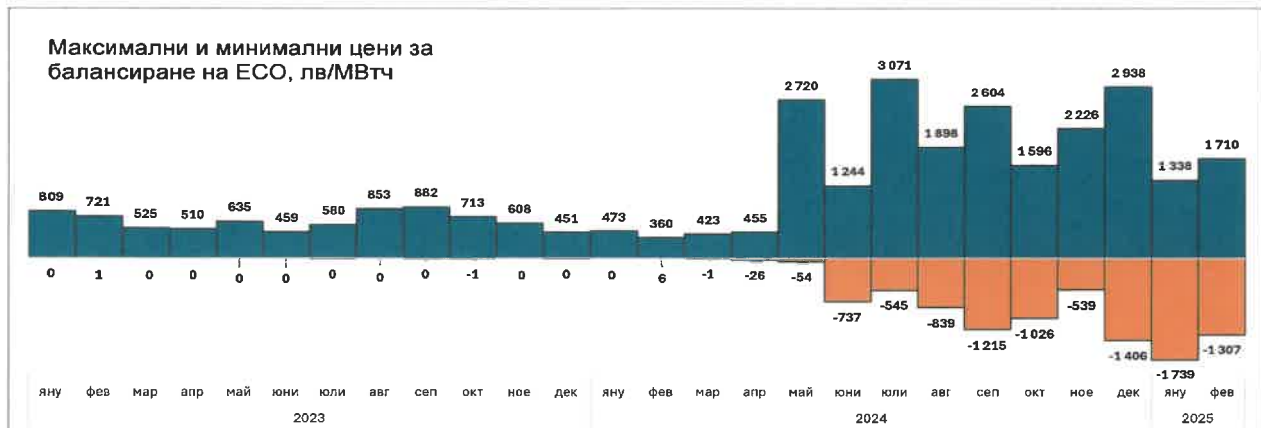
За изготвянето на прогнозите на потреблението на клиентите си на всеки 15 минутен интервал, Дружеството използва специализиран софтуер за прогнозиране и управление на енергийни данни. „Електрохолд Продажби“ ЕАД изготвя прогнозните си графици, като прогнозира количества за всеки 15 минути за деня на доставка и ги изпраща на НЕК. Общественият доставчик потвърждава 15 минутния график изцяло, така както е заявен от Дружеството.

При равни други условия, след преминаване към 15 минутен интервал на сетълмент на балансиращия пазар отчитаме следните отклонения:

1. Повишаване на отклонението на прогнозния график, средно-годишно с xxx%. За периода до 30.09.2022 г. средно постигната точност на прогнозата е xxx%.

2. За периода от 01.10.2023 г. до 31.01.2025 г. – средната постигната точност е xxx%, което потвърждава увеличаване на средната грешка с близо xxx%.

В допълнение на гореописаното, считано от 01.05.2024 г. влезе в сила нова „Методика за определяне на балансираща енергия“ („Методиката“), приета от КЕВР. В следствие на новата Методика, се забелязва увеличение на цените на балансираща енергия изразяващо се в по-големи отклонения на цените за излишък и цените за недостиг, в зависимост от състоянието на електроенергийната система.



На посочената по-горе графика, се вижда развитието на максимални и минимални цени на „ЕО“ ЕАД за балансираща енергия по месеци, преди и след въвеждане на новата Методика. Разходът за балансиране при една и съща точност на прогнозата зависи пряко от нивото на цените на балансиращата енергия.

От графиката също се вижда, че за периода преди въвеждането на Методиката (01.05.2024 г.) цените на балансиращата енергия са в доста „стабилен“ и „предвидим“ коридор от xxx лв. до xxx лв., което прави процеса по планиране и прогнозиране по-устойчив.

След въвеждането на новата Методика, отчитайки тенденциите на пазара на балансиращата енергия в Европа, рязко се променя характера на цените и цялостно логиката на балансиращия пазар.

От приложените данни се вижда, че цената за излишък от декември 2024 г. до февруари 2025 г. вкл. варира в диапазона от (минус) xxx лв. до (минус) xxx лв. като максимални стойности за месеците. Тази цена за излишък е близо xxx пъти по-ниска от цената, по която КС закупува електрическа енергия от НЕК в размер на xxx лв. Това означава, че в такива периоди на сетълмент с отрицателни цени за излишък Дружеството губи по xxx лв. за всеки мегават час. Разходът за балансиране в такива екстремни интервали на сетълмент ще е равен на абсолютната разлика между двете цени (цена на балансираща енергия и цена на ОД), а именно  $|(xxx - (-xxx))| = xxx \text{ лв./МВтч}$ . При xxx% грешка на прогнозата това означава xxx лв./МВтч разход за балансиране ( $xxx\% \cdot xxx \text{ лв.}$ ). При xxx% грешка на прогнозата това означава xxx лв./МВтч разход за балансиране ( $xxx\% \cdot xxx \text{ лв.}$ ). Аналогични са изчисленията при цените за недостиг, които за декември 2024 г. до февруари 2025 г. достигат максимални стойности от xxx лв./МВтч до xxx лв./МВтч. По-горната девиация в цените при ЕЕС в излишък, съответно в недостиг, оказва съществено влияние върху крайните разходи за балансиране на КС при запазване на стандартна точност на прогнозата на КС.

Следва да се отбележи, че „ЕО“ ЕАД стартира пазара на Допълнителни услуги по смисъла на § 1 т. 14 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това увеличава волатилността и пазарната експозиция на Дружеството към цените на балансиращата енергия, която енергия се доставя от доставчици на балансираща енергия на свободен принцип. От друга страна, Дружеството е задължено да доставя по крайни регулирани цени с включен разход за балансиране.

Бихме искали да обърнем внимание, че с присъединяването на „ЕКО“ ЕАД на 10.02.2025 г. към европейската платформа за автоматично регулиране на честотата и обменните мощности PICASSO съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Европейската Комисия се очаква по-висока динамика на цените на балансиращата енергия (по-високи разлики в цените), което ще увеличи разходите за небаланс на КС. С присъединяването към платформата и на преносния гръцки оператор IPTO вече може реално да се осъществява обмен на балансираща енергия от автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности. Като се има предвид, че и на територията на съседна Гърция се изграждат значителен по обем производствени мощности от БЕИ, в частност фотоволтаични централи, очакваме, тежестта за балансиране на гръцката електроенергийна система, управлявана от IPTO да даде негативно отражение върху разходите за балансиране на българската електроенергийна система и те значително да се увеличат. На база данни от IPTO за последните три календарни месеца на 2025 г., цените за балансиране на електроенергийната система в недостиг достигат xxx EUR/MWh, което потвърждава очакванията ни за по-високи цени за балансиране.

Вземайки предвид горепосочените аргументи, може да се приеме, че разходът за небаланс за 1 МВтч електрическа енергия е между xxx и xxx лв./МВтч за xxx% отклонение (грешка на прогнозата), изчислен като средна разлика между пазарна цена и средни цени за небаланс. При стандартна грешка на прогнозата от xxx % може да очакваме разход за балансиране между xxx и xxx лв./МВтч, изчислен като произведение от xxx% \* xxx лв./МВтч средно за периода.

Във връзка с изложеното по-горе „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., при очаквана минимална цена за балансиране от xxx лв./МВтч и отчитайки спецификата на нормативната рамка за КС и прогнозните количества електрическа енергия за доставка на битови крайни клиенти, разходи за балансиране в размер на xxx хил. лв.

**С настоящото ценово заявление „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява компонента за дейността снабдяване с електрическа енергия за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. в размер на xxx лв./МВтч, която е определена при следните параметри:**

| №    | Показатели                                                           | Мярка           | Предложение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за ценовия период 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. |
|------|----------------------------------------------------------------------|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.   | Количества електрическа енергия за продажба на битови крайни клиенти | МВтч            | xxx                                                                                       |
| 2.   | <b>Компонента за дейността снабдяване, вкл.:</b>                     | <b>хил. лв.</b> | <b>xxx</b>                                                                                |
| 2.1. | Оперативни разходи за дейността                                      | хил. лв.        | xxx                                                                                       |
| 2.2. | Възвращаемост                                                        | хил. лв.        | xxx                                                                                       |
| 2.3. | Разходи за балансиране                                               | хил. лв.        | xxx                                                                                       |
| 3.   | <b>Компонента за дейността снабдяване</b>                            | <b>лв./МВтч</b> | <b>xxx</b>                                                                                |

## **РАЗДЕЛ Б. ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ НА „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. ПРИ ОТЛАГАНЕ НА ЛИБЕРАЛИЗАЦИЯТА ЗА БИТОВИТЕ КРАЙНИ КЛИЕНТИ**

В случай че бъде отложена предвидената с изм. и доп. на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 96 от 2023 г.) либерализация на пазара на електрическа енергия, с което се предвижда запазване на битовите потребители на регулиран пазар до 2026 г., в настоящото заявление „Електрохолд Продажби“ ЕАД подава и вариант на ценово заявление за утвърждаване на цени за снабдяване от краен снабдител.

Ценовото заявление на Електрохолд Продажби за необходими приходи и цени за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. е изготвено при следните параметри:

- **Разходи за покупка на електрическа енергия формирани на база:**
  - ✓ Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период;
  - ✓ Покупна цена от „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, по която продава електрическа енергия на КС утвърдена от КЕВР с Решение № Ц-3/01.01.2025 г.;
  - ✓ Цена за „Задължения към обществото“ утвърдена от КЕВР с Решение № Ц-17/30.06.2025 г.

- Компонента за дейността снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител е определена съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1 и включва:
  - ✓ Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия в размер на xxx хил. лв.;
  - ✓ Норма на възвращаемост от xxx%;
  - ✓ Разходи за балансиране в размер на xxx лв./МВтч.

#### 1. Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на битови крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

В таблицата по-долу са показани прогнозните количества за доставка на битови крайни клиенти за ценови период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. на „Електрохолд Продажби“ ЕАД:

| Показатели                                                          | Прогноза за ценовия период<br>01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. |
|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
|                                                                     | МВтч                                                        |
| Общо количество електрическа енергия                                | xxx                                                         |
| Електрическа енергия на битови клиенти измерена с две скали в т.ч.: | xxx                                                         |
| Дневна                                                              | xxx                                                         |
| Нощна                                                               | xxx                                                         |
| Електрическа енергия на битови клиенти измерена с една скала        | xxx                                                         |

Прогнозните количества за новия ценови период са детайлно аргументирани в т. 1 от Раздел А по-горе.

#### 2. Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия

Очакваните оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия в размер на xxx хил. лв. са определени на база отчетените разходи за 2024 г. и прогнозна инфлация за 2025 г. в размер на xxx% съгласно актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на Министерството на финансите за 2025 г. с Решение № 88 от 24 февруари 2025 г.

#### 3. Разходи за балансиране

За ценовия период започващ на 01.07.2025 г. Дружеството заявява разходи за балансиране в размер на xxx хил. лв., които съответстват на прогнозните количества електрическа енергия за продажба и цена за балансиране от xxx лв./МВтч.

Подробна обосновка за формирането и факторите, които влияят върху разходите за балансиране е направена в т. 4 от Раздел А на настоящото заявление.

Бихме искали да обърнем внимание, че към момента крайният снабдител, не коригира подадените към обществения доставчик графици, за оптимизиране на покупките. В тази връзка предлагаме в случай че КС продължава да купува електрическа енергия от НЕК-ОД, да се даде възможност да се правят корекции на известните графици към обществения доставчик, с цел подобрене на точността на прогнозата. По този начин КС ще бъде третиран равноправно с останалите доставчици по отношение на инструментите за подобрене на точността на прогнозата. Искаме да отбележим, че в момента, от известяване на графиците до последния час на доставка за следващия ден обхваща интервал до 36 часа. Това е много дълъг период от време, през който се променя динамично консумацията на клиентите, времето, както и други фактори, оказващи влияние върху товара, респективно точността на прогнозата и оттам на крайния разход за балансиране. За сравнение, търговците на свободния пазар могат да участват на пазар в рамките на деня и коригират позиции с 1 до 2 часа закъснение преди доставката.

#### 4. Възвръщаемост за дейността снабдяване с електрическа енергия

Съгласно чл. 10, ал. 5 на Наредба № 1 действащ до 01.07.2025 г., компонентата за дейността снабдяване включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност.

Възвръщаемостта се изчислява като регулаторната база на активите на Дружеството се умножи с нормата на възвръщаемост на капитала. Дружеството е използвало утвърдената норма на възвръщаемост от xxx% за електроразпределителните дружества.

В регулаторната база на активите на Електрохолд Продажби е включено единствено необходимия оборотен капитал, който е изчислен като 1/8 от прогнозните годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност на крайния снабдител:

- Оперативни разходи за дейността на стойност xxx хил. лв.;
- Разходи за закупуване на електрическа енергия в размер на xxx хил. лв.;
- Разходи за балансиране xxx хил. лв.

Очакваната възвръщаемостта на капитала при изброените по-горе параметри възлиза на xxx хил. лв.

На база изложеното „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява прогнозни количества електрическа енергия в размер на xxx МВтч, необходими годишни приходи в размер на xxx хил. лв. и компонентата за дейността снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител от xxx лв./МВтч.

| №    | Показатели                                                           | Мярка           | Предложение на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за ценовия период 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. |
|------|----------------------------------------------------------------------|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.   | Необходими приходи                                                   |                 | xxx                                                                                       |
| 2.   | Количества електрическа енергия за продажба на битови крайни клиенти | МВтч            | xxx                                                                                       |
| 3.   | Разходи за покупка на електрическа енергия                           | хил. лв.        | xxx                                                                                       |
| 4.   | <b>Компонента за дейността снабдяване, вкл.:</b>                     | <b>хил. лв.</b> | <b>xxx</b>                                                                                |
| 4.1. | Оперативни разходи за дейността                                      | хил. лв.        | xxx                                                                                       |
| 4.2. | Възвръщаемост                                                        | хил. лв.        | xxx                                                                                       |
| 4.3. | Разходи за балансиране                                               | хил. лв.        | xxx                                                                                       |
| 5.   | <b>Компонента за дейността снабдяване</b>                            | <b>лв./МВтч</b> | <b>xxx</b>                                                                                |

## ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА СНАБДЯВАНЕ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Основните принципи, спазвани при определяне на цените за снабдяване са:

- Крайните тарифни цени са без включени мрежови услуги;
- Цените да възстановяват пълния размер на разходите за покупка на електрическа енергия;
- Компонентата за дейността снабдяване следва да покрие оперативните разходи за дейността, възвръщаемост и разходи за балансиране.

За ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявява за утвърждаване от КЕВР следните цени за снабдяване с електрическа енергия на битовите клиенти, без включени мрежови услуги, акциз и ДДС:

| Предложение за цени на услугата обществено снабдяване с електрическа енергия на „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД от 01.07.2025 г. |                    |                                 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| Начин на измерване                                                                                                          | Зони в денонощието | Цена лв./кВтч (без акциз и ДДС) |
| <i>Цени на електрическа енергия за битови клиенти присъединени на ниско напрежение</i>                                      |                    |                                 |
| <b>С две скали</b>                                                                                                          | <i>Дневна</i>      | xxx                             |
|                                                                                                                             | <i>Нощна</i>       | xxx                             |
| <b>С една скала</b>                                                                                                         |                    | xxx                             |

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Ценовото заявление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е изготвено в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Наредба № 1 и Правилата за търговия с електрическа енергия. Ценообразуващата информация е структурирана в приложения към настоящото заявление и указанията, дадени с писмо от КЕВР с Ваш изх. № Е-13-47-9/19.03.2025 г. и наш вх. № EHS-DOC-456/19.03.2025 г.

Във връзка с предвидената пълна либерализация и промяната на модела на регулиране за крайните снабдителите от 01.07.2025 г. бихме искали да подчертаем, че следва да бъдат предвидени ясни и сигурни механизми за осигуряване на ликвидността на крайните снабдителите и на „БНЕБ“ ЕАД, с което да се гарантира тяхното изпълнение на задълженията им като доставчици на универсална услуга.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените в заявлението данни при настъпили нови обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

**"ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ" ЕАД - КРАЕН СНАБДИТЕЛ**

Отчетна информация по скали относно количествата доставена електрическа енергия на битови клиенти и реализирани приходи по месеци за периода 01.01.2024 г. - 28.02.2025 г.

[illegible]

**“ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖИ” ЕАД - КРАЕН СНАБДИТЕЛ**

Прогнозни количества електрическа енергия за покупка и продажба на електрическа енергия за битови клиенти, и необходими приходи за дейността снабдяване по месеци за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.

[illegible]

**"ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ" ЕАД - Краен снабдител**

**Компонента от регулираната цена на крайния снабдител по чл. 30а зот Закона за енергетиката**

| №        | Описание                                                                               | Разходи за периода<br>01.07.2025 г. -<br>30.06.2026 г. |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| 1        | 2                                                                                      | 3                                                      |
|          |                                                                                        |                                                        |
| <b>A</b> | <b>Оперативни разходи за дейността</b>                                                 | <b>xxx</b>                                             |
| 1        | Разходи за дейността снабдяване                                                        | xxx                                                    |
| 2        | Допълнителни разходи във връзка с либерализацията на пазара                            | xxx                                                    |
| 2.1.     | Разходи за ликвидност - финансови разходи (лихви и комисиони за управление на кредита) | xxx                                                    |
| 2.2.     | Борсови оперативни такси                                                               | xxx                                                    |
| 2.3.     | Гаранция и регистрация на БНЕБ                                                         | xxx                                                    |
| 2.4.     | Разходи възникнали за КС при отпадане на Обществения доставчик                         | xxx                                                    |
| 2.4.1.   | Разходи за допълнителен софтуер, инфраструктура и лицензи за софтуер                   | xxx                                                    |
| 2.4.2.   | Разходи за допълнителен персонал                                                       | xxx                                                    |
|          |                                                                                        |                                                        |
| <b>B</b> | <b>Разходи за покупка на електрическа енергия</b>                                      | <b>xxxx</b>                                            |
|          | <b>Количества електрическа енергия за продажба на битови крайни клиенти в MBтч</b>     | <b>xxx</b>                                             |
| 1        | Разходи за покупка на електрическа енергия                                             | xxx                                                    |
| 2        | Разходи за балансиране                                                                 | xxx                                                    |
|          |                                                                                        |                                                        |
| <b>C</b> | <b>Възвращаемост на регулаторната база</b>                                             | <b>xxx</b>                                             |
| 1        | Оборотен капитал                                                                       | xxx                                                    |
| 2        | Възвращаемост на регулаторната база %                                                  | xxx                                                    |
|          |                                                                                        |                                                        |
| <b>D</b> | <b>Компонента за дейността снабдяване</b>                                              | <b>xxx</b>                                             |
| <b>E</b> | <b>Компонента от регулираната цена на крайния снабдител лв./MBтч</b>                   | <b>xxx</b>                                             |

хил.лв.