

Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 15 от ЗЕ

**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ**

От „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

(фирма на заявителя)

Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

(седалище и адрес на управление)

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

(тълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 123526430

телефон: 0700 1 7777 факс: 032 99 00 10 e-mail: info@evn.bg

притежаващо лицензия № Л-141-11/13.08.2004 г. за дейността обществено снабдяване с електрическа енергия

представявано от:

1. Иванина Първанова-Стефанова

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Изпълнителен член на Съвета на директорите

2. Велко Раднев Куршумов

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Заместник - председател на Съвета на директорите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да утвърдите, считано от 01.07.2023 г. следните цени:

(изписва се нормативен документ)

За битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия, считано от 01.07.2023 г.

Ценово предложение от 01.07.2023 г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	х,ххххх
	нощна	х,ххххх
с една скала	-	х,ххххх

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

1. Прилагаме следните документи:

- 2.1.** Обосновка от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявлението за утвърждаване на цените за нов ценови период, считано от 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия със съответните приложения към нея.
- 2.2.** Отчет на показателите за качество на услугите, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2022 г., във връзка с прилагането на чл. 38, ал. 3, т. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
- 2.3.** Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД по чл.35, ал.3 от ЗЕ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.
- 2.4.** Копия на публикации на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за оповестяване, на основание чл.36 „а“, ал.1 от Закона за енергетиката.
- 2.5.** Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за 2022 г., Доклад за дейността на дружеството през 2022 г.
- 2.6.** Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.).
- 2.7.** Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.
- 2.8.** Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ЕС за утвърждаване на цени за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на

интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката.

2.9. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

(подробен опис на приложените документи)

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: 29.03.2023 година



Подписи:

1.
(Иванина Първанова-Стефанова)

2.
(Велко Раднев Куршумов)

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаните:

1. Иванина Първанова-Стефанова

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Изпълнителен член на Съвета на директорите

2. Велко Раднев Куршумов

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Заместник-председател на Съвета на директорите

ДЕКЛАРИРАМЕ, че предоставената информация е вярна и точна.

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

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

Дата: 29.03.2023 година



Подписи:

1.

(Иванина Първанова-Стефанова)

2.

(Велко Раднев Куршумов)

*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: Анна Антонова Димитрова

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН xxxxxxxxxxxx,

*роден/а наВ.....
(дд.мм.гггг) (град, държава)

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

документ за самоличност № xxxxxxxxxxxx, изд. на xx.xx.xxxxг. от МВР Пловдив,
(дд.мм.гггг) (орган по издаване)

Дата: 29.03.2023 година



Подписи:

1.
(Иванина Първанова-Стефанова)

2.
(Велко Раднев Куршумов)

(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.)

Обосновка
към заявление за цени на електрическата енергия от
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
в качеството му на краен снабдител (ЕВН ЕС-КС)
Ценови период с начало от 01.07.2023г.

Основание за изготвяне

Подготвеното заявление от ЕВН ЕС – КС и настоящата обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката („ЗЕ“) и Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия („Наредба № 1“), издадена от председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Цел

Основна цел на заявлението е да обоснове предложените от дружеството цени на електрическа енергия за ценови период от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г.

Метод на регулиране

Съгласно чл. 10, ал. 3 и 5 от Наредба № 1, утвърдените от комисията необходими годишни приходи за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" се изчисляват по следната формула:

$$НП = E * (Цср + Цзо + Кд),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи, лв.;

E – количеството електрическа енергия за реализация на регулиран пазар от крайния снабдител, MWh;

Цср – средната покупна цена на електрическата енергия, лв./MWh;

Цзо – цената за "задължения към обществото", лв./MWh;

Кд – компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", лв./MWh.

Компонентата за лицензионната дейност по ал. 3 включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност и разходи за балансиране и се оп-

ределя в размер до x на сто от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. Компонентата се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират.

Структура на заявлението

- I. Основни стъпки за калкулиране на цени на електрическата енергия
- II. Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри
- III. Калкулация на цени

I. Основни стъпки за калкулиране на цени на електрическата енергия за битови крайни клиенти на ЕВН ЕС Краен Снабдител, присъединени към електро-разпределителна мрежа на ниво ниско напрежение

Стъпка 1: Анализ на продажбата на електрическа енергия през базисната година и представяне на реалистична прогноза за потреблението през ценовия период.

Стъпка 2: Калкулация на крайни цени съгласно действащата структура и тарифи, въз основа на резултатите получени за ценообразуващите параметри.

II. Ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с Наредба № 1.

За изготвянето на прогнозната цена на енергията за обществена доставка и задължение към обществото за предходната ценова година дружеството получи указанията от КЕВР с писмо изх. № Е-13-32-2 / 21.03.2022, според което КЕВР не разполага с необходимата информация, за да определи предварително размер на цената за обществената доставка и задължение към обществото, в резултат на което следва да се използват утвърдените в Решение Ц-27/01.07.2021г. стойности.

Към момента на изготвяне на ценовото заявление за ценови период от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. дружеството не е получило изрични указания от КЕВР какъв подход да следва по отношение на определянето на цената на електрическата енергия за обществената доставка и цената за задължение към обществото и затова за целите на ценовото заявление се прилага подхода от предходната година, а именно да се използват утвърдените в Решение Ц-19/01.07.2022г. стойности :

- Регулирана цена на електрическата енергия от обществения доставчик xx,xx лв./МВтч. В случай че Регулатора промени цената на електрическата енергията от обществения доставчик следва пълният размер на калкулираните разходи за електрическа енергия да бъдат включени в необходимите приходи за определянето на продажните цени на Крайният снабдител.
- Цена за задължения към обществото в размер на x,xx лв./МВтч. В случай че Регулатора промени цената за задължения към обществото следва пълният размер на сумата за задължения за обществото да бъде включена в необходимите приходи за определянето на продажните цени на Крайният снабдител.

- Компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 5 от НРЦЕЕ – х% от средната покупна цена за електрическа енергия и възприетия подход от регулатора в предходните решения в Ц-27/01.07.2021г. и Ц-19/01.07.2022г.

А. Енергийни баланси на ЕВН ЕС-КС през базовата година

1. Отчетени количества закупена и продадена електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за базисната 2022 г.

хил.кВтч

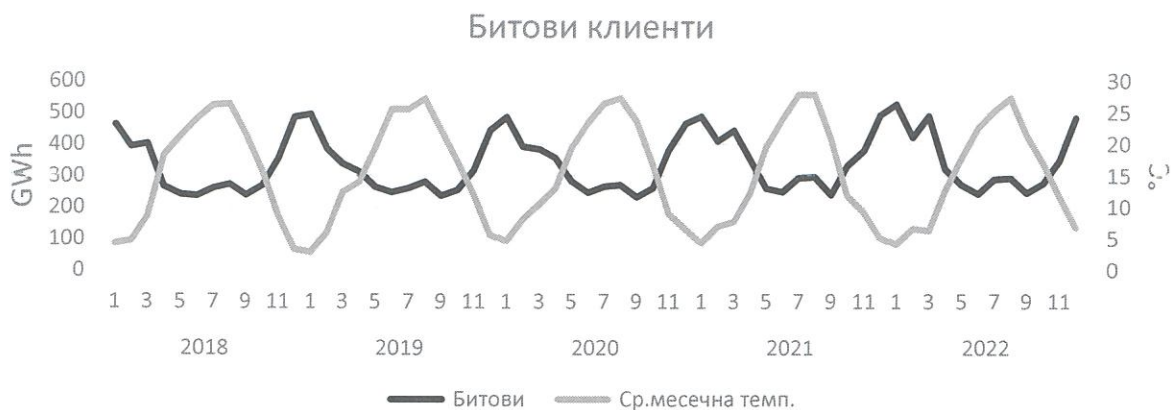
Показатели	01.01.2022 г. –31.12.2022 г.
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	
- Дневна	x xxx xxx
- Нощна	x xxx xxx
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	xxx xxx
3.Електрическа енергия за клиенти НН - общо (1+2)	x xxx xxx

2. Прогнозни количества електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.

Съгласно промените в закона за енергетиката ЕВН Електроснабдяване ЕАД в ролята си на краен снабдител за следващият ценови период 07.2023г. – 06.2024г. ще продава електрическа енергия по регулирани цени само на битови потребители.

Анализът за последните 5 г. показва, че потреблението при битовите клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в метеорологичните условия, като изменението на средната месечна температура влияе обратно пропорционално през зимните месеци поради използването на ел. енергия за отопление и право пропорционално през летните месеци във връзка с повишената консумация с цел охлаждане.

Последните години съществено влияние върху потреблението оказа и пандемията от COVID-19. Ограничителните мерки доведоха до нехарактерен ръст на битовата консумация.



От графиката се вижда нарастване на битовото потребление през зимният период 10.2021-03.2022 год., което се дължи на следните два основни фактора:

От една страна наложената от пандемията работа в домашен офис доведе до повишаване на консумацията на битовите клиенти.

От друга страна по-ниските температури през зимните месеци, през които коефициента HDD (коефициент отчитащ необходимостта от отопление) е с $x,x\%$ по-висок от нормалния за региона.

Прогнозните количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. са изготвени на база нормални метеорологични условия получени въз основа на средни данни за региона.

Друг фактор, отчетен при изготвянето на прогнозата, е енергийната ефективност, която през последните години оказва все по-значително влияние на консумацията на електрическа енергия.

хил.кВтч

Показатели	01.07.2023г.–30.06.2024г.
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx
- Дневна	x xxx xxx
- Нощна	x xxx xxx
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	xxx xxx
3.Електрическа енергия за клиенти НН - общо (1+2)	— x xxx xxx

През базисната година много малка част ($x,x\%$) от битовите клиенти са предпочели доставчик на свободно договорени цени. Очаква се през 2026 година битовите клиенти да закупуват необходимата им електроенергия от лицензирани търговци на либерализираният пазар, но прогнозираният процент за следващата ценова година е незначителен (под $x,x\%$).

Предвид гореизложеното за прогнозната година е заложено дружеството да продаде електрическа енергия до крайни клиенти на лицензионната си територия в размер на $x\ xxx\ xxx$ **МВтч.**

В. Компонента за дейността краен снабдител

При изготвянето на заявлението за цени дружеството е следвало подхода на КЕВР в ценово решение Ц-19 от 01.07.2022г. и е приложило компонентата за дейността Краен снабдител **х,х%** от средната покупна цена за електрическа енергия.

В.1 Разходи за балансиране

“ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД (ЕВН ЕС), като координатор на специална балансираща група, изпраща прогнозни графици на НЕК-ЕАД за електроенергията, необходима за покриване на нуждите на клиентите на Крайния снабдител от ефективното стартиране на балансиращия пазар през м. юни 2014 г. От м. юли 2020 ЕВН ЕС е част от обединената балансираща група на крайните снабдители.

За прогнозиране почасовата консумация на Крайния снабдител се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, историческо потребление, тенденции.

Опитът на ЕВН ЕС показва, че най-голяма тежест при определяне на потреблението на Крайния снабдител и съответно при точността на прогнозата на това потребление има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. Освен точността на прогнозата, върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон цени за недостиг и излишък, определяни от Енергийния системен оператор ЕАД (ЕСО). В таблицата по-долу са показани средните месечни почасови цени за недостиг и излишък, които определя „ЕСО“ ЕАД, както и екстремните стойности, до които са достигали.

	Цена за недостиг, лв. / МВтч			Цена за излишък, лв. / МВтч		
	Мин.	Макс	Средна	Мин	Макс	Средна
1.2022	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	x.xx	xxx.xx	xx.xx
2.2022	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
3.2022	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	x.xx	xxx.xx	xx.xx
4.2022	xxx.xx	xxx.xx	xx.xx	x.xx	xxx.xx	xx.xx
5.2022	xxx.xx	xxxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
6.2022	xxx.xx	xxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
7.2022	xxx.xx	xxxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
8.2022	xxx.xx	xxxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
9.2022	xxx.xx	xxxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
10.2022	xxx.xx	xxxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
11.2022	xxx.xx	xxxx.xx	xxx.xx	xx.xx	xxx.xx	xx.xx
12.2022	xxx.xx	xxxx.xx	xxx.xx	x.xx	xxx.xx	xx.xx

Анализът от дейността през периода 1.2022 – 12.2022 показва, че средно-претегленото отклонение в прогнозата на Крайния Снабдител е **х.хх%**, което има финансово изражение от **х.хх**

лв. на реално измерен МВтч . Същият този разход възлиза на х.хх% от общият разход за закупуване на енергия – покупка по график от НЕК ЕАД плюс разход за балансиране. През 2022 г. ЕВН ЕС, в качеството си на координатор на специална балансираща група, закупува енергия за своите клиенти от НЕК ЕАД чрез регистрирани почасови графици. Отклоненията от реалното потребление на почасова база се търгуват с „ЕСО“ ЕАД и във балансиращата група, която включва и другите крайни снабдители. Разхода за балансиране за 2022 г. х,хх лв/МВтч представлява хх% от компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ.

Резултатите по месеци са както следва:

	Краен снабдител		
	Балансираща енергия от измерена консумация, %	Средни разходи за балансиране, лв./МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
1.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
2.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
3.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
4.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
5.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
6.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
7.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
8.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
9.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
10.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
11.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
12.2022	х.хх%	-х.хх	х.хх%
Общо	х.хх%	-х.хх	х.хх%

Почасовите цени за недостиг и излишък определени от ЕСО, са обвързани с цена деннапред на БНЕБ, чрез решения на КЕВР, определящи пределни цени за търгуване на балансираща енергия. Определянето на прогнозна пазарна цена е базирано на сетълмент цени за финансови фючърси на Европейска енергийна борса (ЕЕХ) за България и Унгария. Годишните и тримесечни цени за следващата ценова година са преобразувани към месечни използвайки сезонни коефициенти, които са калкулирани за аналогични продукти в България и Унгария.

В следващата таблица са пресметнатите разходи за балансиране за следващата ценова година.

При калкулацията са използвани прогнозни по-благоприятни цени за излишък и недостиг, следствие на нетиране, при общия финансов сетълмент при условието, че координаторите по чл.56а, ал.5, т.1 от ПТЕЕ продължават да са обединени в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент. Очакваната абсолютна точност на прогнозата е х,хх %,

въпреки че от м. 10 2022год. влезе в сила 15-минутен интервал на сетълмент на балансиращия пазар естествено води до по-големи неточности и разходи.

Проекция разходи за балансиране Краен Снабдител			
	Балансираща енергия от измерената консумация, %	Средни разходи за балансиране, лв/МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
7.2023	x.xx%	-x.xx	x,xx%
8.2023	x.xx%	-x.xx	x,xx%
9.2023	x.xx%	-x.xx	x,xx%
10.2023	x.xx%	-x.xx	x,xx%
11.2023	x.xx%	-x.xx	x,xx%
12.2023	x.xx%	-x.xx	x,xx%
1.2024	x.xx%	-x.xx	x,xx%
2.2024	x.xx%	-x.xx	x,xx%
3.2024	x.xx%	-x.xx	x,xx%
4.2024	x.xx%	-x.xx	x,xx%
5.2024	x.xx%	-x.xx	x,xx%
6.2024	x.xx%	-x.xx	x,xx%
Общо	x,xx%	-x,xx	x,xx%

Предвид горе изложеното, дружеството счита, че разходите за балансиране ще са в размер на x.xx лв./МВтч., което е x,xx% от разхода за закупуване на енергия за крайните клиенти(при сега действаща цена на обществена доставка). Същественото увеличение на разхода за балансиране както за отчетния период, така и за прогнозния се дължи на изключителното нарастване на цена ден-напред на БНЕБ, с която са обвързани почасовите цени за недостиг и излишък определени от ЕСО. Този разход е присъщ за дейността и крайният снабдител няма инструменти с които да може да влияе върху размера му.

Необходимите разходи за балансиране от x,xxлв/МВтч., пресметнато в абсолютна сума, възлизат на xx xxx хил.лв, при което пресметнато в процентно отношение, се получава, че за покриване на разходите за балансиране са необходими xx,x% от одобрената надбавка за дейността от x%.

III. Цени

1. Елементи на ценообразуването за ценови период с начало от 01.07.2023г.

Необходимите приходи на дружеството за ценови период с начало 01.07.2023 г. са калкулирани на база на стойностите, получени за всеки от параметрите анализирани и посочени в т. II.

Общото количество електрическа енергия, която се очаква да бъде закупена и доставена за снабдяване на клиентите на крайния снабдител на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, за ценовия период е **x xxx xxx МВтч.**:

Общо закупена енергия от НЕК	МВтч.	х xxx xxx
Покупна цена от НЕК	лв/МВтч.	xx,xx
Общо разходи за енергия	хил.лв	xxx xxx
Компонента за дейността краен снабдител	%	х,х
Компонента за дейността КС	хил.лв	xx xxx
НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил.лв	xxx xxx
Необходими приходи от задължения към обществото	хил.лв	х
ОБЩО НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил.лв	xxx xxx

2. В резултат на прилагане на метода на ценообразуване дружеството предлага за одобрение следните цени по тарифна структура:

Предложение за цени на електрическата енергия на битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия, считано от 01.07.2023 г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	х,xxxxx
	нощна	х,xxxxx
с една скала	-	х,xxxxx

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Иванина Първанова-Стефанова
Изпълнителен член на
Съвета на директорите



Велко Куршумов
Заместник-председател на
Съвета на директорите

Приложение 2.2 към Заявлението за цени

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в качеството му на краен снабдител

Постигнати показатели за качество на услугите за 2022 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Целева стойност от Методиката на КЕВР	Отчет за период 01.01. – 31.12.2022г.
1.	Време за писмен отговор на жалба на потребител	Среден брой дни за аргументиран отговор на писмено запитване.	xx	xx
2.	Време за коригиране на грешки при изготвяне на сметки за потребена електрическа енергия	Средно време за извършване на проверката и изпращане на писмен отговор	x	x

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Иванина Първанова-Стефанова
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Велко Куршумов
Заместник-председател на
Съвета на директорите



Приложение към заявление за цени – 2023г.

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ
ЗА ПЕРИОДА ОТ 01.07.2023 г. ДО 30.06.2024 г. ОТ „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“
ЕАД**

ИСКАНЕ ПО ЧЛ. 35, АЛ. 3 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА
за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период от 01.07.2023г. до 30.06.2024г.

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

от „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебна регистрация)

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

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

Фирмено дело № 3422 година 2006 ЕИК по ЗДДС BG 123526430

Банкова сметка xxxx xxxx xxxx xxxx xx банков код xxxxxxxx
при xxxxxxxx xx xxxxx

Дружество, титуляр на лицензия № Л-141-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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

(i) прилагане на Закона за енергетиката и издадените нормативни актове, свързани с неговото изпълнение, както и (ii) провеждане на административното(ите) производство(ва) по утвърждаване на цени на електрическата енергия за продажба от крайните снабдителите на битови клиенти за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г.

Преди да обосновем необходимостта от компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с постигане на националната кумулативна цел за енергийната ефективност през ценовия период от 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., считаме за целесъобразно да обобщим принципната си правна позиция, която молим да вземете предвид при провеждане и приключване на административното производство по издаване на решение, определящо цени за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г.

Принципна позиция

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

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

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

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

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

Логичният извод, до който се стига от прочита на действащото законодателство, е, че изпълнението на индивидуалните годишни цели за енергийни спестявания е свързано със значителни разходи за дружеството, поради което и от гледна точка на ценообразуването компенсирането на тези разходи е възможно да се осъществи чрез признаването и включването им в икономически обосноващите разходи, които са необходими за изпълнението на съответната лицензионна дейност.

Ето защо намираме за финансово необоснована и лишена от икономическа логика, изразяваната в миналите ценови периоди позиция на КЕВР, че отказва да предвиди средства за мерки за енергийна ефективност, защото същите трябвало първо да бъдат реално извършени, т.е. да задълженото лице да докажело реализацията на приложени мерки за енергийна ефективност, същите да бѐдели остойностени и оценени като икономически обосновани, след което заявени пред комисията и най-накрая – евентуално признати (без яснота кога и дали в техния пълен или частичен размер).

4. Като имаме предвид, че все още няма въведен единен национален инструмент за финансиране на схемата за задължителни енергийни спестявания, отправяме искане за включване в необходимите приходи на ЕВН ЕС на сумата от х ххх ххх лв. без ДДС, която представлява средствата за изпълнение от ЕВН ЕС на наложените годишни индивидуални цели за енергийни спестявания в размер на х,хх GWh за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. за финансиране на мерки при крайните клиенти за повишаване на енергийната ефективност.

Искането ни е основано на база изготвен анализ, в който е изчислена средната претеглена цена за спестен мегаватчас енергия е в размер на ххх,хх лв. без ДДС - изчисленията са направени на база изпълнени алтернативни мерки за енергийна ефективност по различни програми в публичния сектор, отчетени в Национален план за действие по енергийна ефективност през 2020 г.¹

Съгласно публикувания от АУЕР проект на поименен списък на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от ЗЕЕ, на ЕВН ЕС е определена нова прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания в размер на х,хх GWh за 2023 г., както и прогнозна индивидуална цел за енергийни спестявания в размер на хх,ххх GWh за 2024 г. съгласно ИНПЕК.

При запазване на досегашната политика, изискваща от задължените лица да финансират мерки при крайните клиенти, изразяващи се в подмяна на дограма, подмяна на електроуреди, саниране и т.н., то на дружеството ще е необходима сумата от хх ххх ххх лв. без ДДС, за да може да финансира мерки, с които да изпълни определените му годишни цели за изпълнение за периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. и за периода от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г.

Доводите ни за отправяне на тези искания са следните:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е идентифицирано от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) като задължено лице по смисъла на чл. 14а, ал. 4, т. 1 от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ) и поради тази причина отправя към КЕВР своите искания, описани в това Приложение.

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

Дейността на ЕВН ЕС – в качеството му на краен снабдител и доставчик от последна инстанция е лицензирана, а КЕВР е компетентният държавен орган, оправомощен да регулира цените и необходимите годишни приходи на предприятията, доставящи електрическа енергия на крайни клиенти (съгласно чл. 21, ал.1, т.17 във връзка с т. 8 от ЗЕ);

При упражняване на своята регулирана дейност по доставка на електрическа енергия ЕВН ЕС не разполага с финансов ресурс или активи, които да позволят изпълнението на наложените му задължения произлизащи от националната цел за енергийна ефективност. Това е така, защото:

Съгласно чл. 10 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия КЕВР определя компонента за лицензионната дейност, която включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за съответната дейност, и разходи за балансиране в размер до 7 (седем) на сто от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия. В тази компонента не са предвидени разходи свързани с вменените задължения на дружеството по изпълнението на националната цел за енергийна ефективност;

Република България не е въвела национален механизъм, определящ инструментите за финансиране на схемите за задължителни енергийни спестявания (схеми за задължени лица), което лишава задължените лица от възможността ефективно и съразмерно с техните задължения, произтичащи от лицензионната им

¹ https://www.seea.government.bg/documents/Otchet_NPDEF_20.10.2021.pdf

дейност, да участват в процеса по реализация при крайните клиенти на мерки, водещи до енергийни спестявания.

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

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД



1. _____

Иванина Първанова-Стефанова
Изпълнителен член на Съвета на директорите

2. _____

Велко Куршумов
Заместник-председател на Съвета на директорите

Дата: 29.03.2023г.