

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 160**София, 30.06.2026 година**

Днес, 30.06.2026 г. от 10:13 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк -967 от 25.06.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-78 от 24.04.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Наков,
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Теодор Хиков и Радостина Методиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,
Владимир Петров, Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-962 от 25.06.2026 г. и проект на решение относно: извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

Работна група: Мария Ценкова, Генади Маринов, Даниела Митрова, Георги Паунов, Красимир Николов, Бисер Дихонов, Мартин Бончев

4. Доклад с вх. № Е-Дк-963 от 25.06.2026 г. и проект на решение относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-11 от 29.11.2006 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

Работна група: Мария Ценкова, Генади Маринов, Даниела Митрова, Георги Паунов, Красимир Николов, Бисер Дихонов, Мартин Бончев

5. Доклад с вх. № Е-Дк-964 от 25.06.2026 г. и проект на решение относно: извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-139-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

Работна група: Мария Ценкова, Генади Маринов, Даниела Митрова, Георги Паунов, Красимир Николов, Бисер Дихонов, Мартин Бончев

6. Доклад с вх. № Е-Дк-914#1 от 24.06.2026 г. и проект на решение относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от ХХХ– народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП ХХХ относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив.

Работна група: Бисер Дихонов, Мария Ценкова, Красимир Николов

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-78 от 24.04.2026 г., подадено от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-78 от 24.04.2026 г., от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Синитово“, на основание чл. 22, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-123 от 29.04.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-78#1 от 29.04.2026 г., от дружеството е изисквана допълнителна

информация и документи, които са представени в КЕВР с писма към вх. № Е-ЗЛР-Р-78 от 18.06.2026 г., 23.06.2026 г. и 24.06.2026 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е титуляр на лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-787 от 07.11.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Синитово“, с обща инсталирана мощност – 48 MW (AC), разположена в с. Синитово, местност „Кичук Чал“, община Пазарджик, област Пазарджик.

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) и от представено удостоверение с изх. № 20260402105631 от 02.04.2026 г., издадено от Агенция по вписванията се установява, че „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 207880270, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 20. Дружеството има следния предмет на дейност: изграждане на индустриален парк с цел развитие на въглеродонеутрални, високопродуктивни и екологосъобразни производства и дейности, общо управление на парка с цел получаване на печалба от предоставените обслужващи дейности, инвестиции в недвижими имоти с цел обзавеждане, отдаване под наем и продажба, строителство и извършване на СМР, производство и търговия с електрическа енергия от възобновяеми източници, проучване, проектиране, доставка и изграждане на системи за използване на възобновяеми енергийни източници на енергия, разработване и внедряване на технологии за интегриране на фотоволтаични модули в сградни конструкции, консултантска, инженерингова дейност, търговска дейност в страната и чужбина, продажба на дребно и едро, извършване на търговски операции с недвижими имоти, вътрешен и международен транспорт и спедиция, хотелиерство и ресторантьорство, посредничество и агентство на местни и чуждестранни физически и юридически лица, както в страната, така и в чужбина, както и всички други дейности и услуги, незабранени от закона. Дружеството може да извършва в страната и чужбина сделки от всякакъв, разрешен от закона вид, както и да придобива права от всякакъв вид и да се задължава по всякакъв начин, включително и да придобива права върху обекти на интелектуална собственост.

От представения Устав на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, приет съгласно протокол от Решения на Общото събрание на акционерите от 05.03.2026 г. се установява следното:

Капиталът на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е в размер на 10 200 000 (десет милиона и двеста хиляди) евро, от които 15 084 714 (петнадесет милиона осемдесет и

четири хиляди седемстотин и четиринадесет) лева парична вноска, както и апортна непарична вноска, представляваща вземания по допълнителни парични вноски и договори за цесия на Красимир Николов Илиев, както следва:

Лична вноска от Красимир Николов Илиев, с дата 15.09.2011 г., в размер на 278 172,92 лв. (равни на 142 229,57 евро);

Договор за цесия с цедент Йордан Георгиев Делчев, с дата 12.12.2013 г., в размер на 325 853,63 лв. (равни на 166 608,22 евро);

Договор за цесия с цедент Димитър Николов Илиев, с дата 03.01.2024 г., в размер на 682 169,76 лв. (равни на 348 790,81 евро);

Договор за цесия с цедент „Младежка Кооперация „Ялта“, с дата 22.12.2023 г., в размер на 778 467,21 лв. (равни на 398 022,47 евро);

Договор за цесия с цедент „Младежка Кооперация „Ялта“, с дата 22.12.2023 г., в размер на 148 103,96 лв. (равни на 75 725,88 евро);

Договор за цесия с цедент „Младежка Кооперация „Ялта“, с дата 22.12.2023 г., в размер на 1 681 862,99 лв. (равни на 859 922,17 евро);

Договор за цесия с цедент „Младежка Кооперация „Ялта“, с дата 22.12.2023 г., в размер на 646 473,79 лв. (равни на 330 537,88 евро);

Договор за допълнително споразумение с цедент Димитър Николов Илиев, с дата 01.03.2020 г., в размер на 169 711,77 лв. (равни на 86 771,64 евро);

Договор за заем от Красимир Николов Илиев, с дата 01.12.2021 г., в размер на 13 892,22 лв. (равни на 7 102,98 евро);

Договор за допълнително споразумение с цедент Красимир Николов Илиев, с дата 20.10.2022 г., в размер на 190 578,40 лв. (равни на 97 441,08 евро), на обща стойност 4 915 286 (четири милиона деветстотин и петнадесет хиляди двеста осемдесет и шест) лева, равни на 2 512 306,14 (два милиона петстотин и двадесет хиляди триста и шест евро и четиридесет евроцента) въз основа на оценка на вещи лица по Акт № 2024118150748 от 12.02.2024 г. за назначаване на вещи лица.

Капиталът на дружеството е разпределен в 20 000 000 (двадесет милиона) броя обикновени налични поименни акции с право на глас и с номинална стойност 0,51 (петдесет и един евроцента) евро всяка. Капиталът е изцяло внесен и записан.

Дружеството се управлява и представлява от Красимир Николов Илиев и Драган Танев Георгиев, в качеството им на изпълнителни директори, действащи поотделно.

Заявителят е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението, подписана от Красимир Илиев, в качеството му на изпълнителен член на Съвета на директорите на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Синитово“ с инсталирана мощност **48 MW (AC)** е започнало по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, (*образец 15*), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). В хода на административното производство, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-78#2 от 18.06.2026 г.

заявителят е представил в КЕВР Разрешения за ползване, издадени от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК).

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ; данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

В изпълнение на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е представило **разрешения за ползване по смисъла на ЗУТ**, както следва:

- **Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-345 от 12.06.2026 г.**, издадено от началника на ДНСК-София, **с което са въведени в експлоатация строежи:**

„Фотоволтаична електроцентрала $P_n = 48 \text{ MW}$ “ и „Електрическа подстанция 110/33 kV и „Ограда с $h = 2,20 \text{ м.}$, изцяло разположена в собствения имот“, находящи се в УПИ I-1 – за фотоволтаични системи, местност „Кичук чал“, ПИ с идентификатор 66559.62.1 (стар ПИ 062001), землище на село Синитово, община Пазарджик и

„Електропровод 110 kV – Изтегляне на ВЛ 110 kV по свободна тройка на ВЕ 110 kV „Огняново“ и подмяна на МЗВ с OPGW за целите на РЗА и обмен на информация и

„Присъединителен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта (ФЕЦ „Тракия“) до ВЕ 110 kV „Огняново“, находящ се в местност „Кичук чал“, землище на с. Синитово, община Пазарджик.

- **Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-344 от 12.06.2026 г.**, издадено от началника на ДНСК-София, **с което е въведен в експлоатация строеж:**

„Подстанция „Алеко“ 220/110/10,5 kV – Подобект: „Реконструкция за присъединяване на нова ВЕЛ 110 kV от ФЕЦ „Тракия парк“, находящ се в ПИ с идентификатор 15028.68.197 по КККР на с. Главиница, местност „Комсала“, община Пазарджик.

В изпълнение на изискването на **чл. 22, ал. 1, предл. второ от НЛДЕ**, „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е представило в КЕВР констативните актове за установяване на годността за приемане на строежите, (обр. № 15), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, подписани от всички страни (възложител, проектант, изпълнител и консултант), както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 17.04.2026 г., съставен и подписан от възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Фотоволтаична електроцентрала с номинална мощност 48 MW“, разположена в поземлен имот с идентификатор 66559.62.1, УПИ I-1, местност „Кичук чал“, землище на с. Синитово, община Пазарджик;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 17.04.2026 г., съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Фотоволтаична електроцентрала с мощност 48 MW, Подобект: Ел. подстанция 110/33kV; Ограда с $h \leq 2,20$ м. изцяло разположена в собствения имот“, разположена в поземлен имот с идентификатор 66559.62.1, УПИ I-1, местност „Кичук чал“, землище на с. Синитово, община Пазарджик;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 17.04.2026 г., съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) Тракия, УПИ 062001, местност „Кичук чал“, в землището на с. Синитово, община Пазарджик; Подобект: Електропровод 110 kV; Част Изтегляне на ВЛ 110 kV по свободната тройка на ВЕ 110 kV „Огняново“ и подмяна на М38 с OPGW за целите на РЗА и обмен на информация; Част: Присъединителен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта /ФЕЦ Тракия/ до ВЕ 110 kV „Огняново“ в землище на с. Синитово местност „Кичук Чал“, общ. Пазарджик;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 17.04.2026 г., съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Подстанция „Алеко“ 220/110/10,50 kV; Подобект: Реконструкция за присъединяване на нова ВЕЛ 110 kV от ФЕЦ „Тракия парк“ в поземлен имот с идентификатор 15028.68.197, местност „Комсала“, по кадастралната карта на с. Главиница, община Пазарджик;

От описаните по-горе констативни актове се установява, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 ЗУТ, условията на договора за строителство и анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, заявителят е представил **актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Синитово“** с инсталирана мощност **48,0 MW (AC)**, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията. Следва да се отбележи, че в хода на строителството на обекта – фотоволтаична електрическа централа, са изпълнени няколко промени по време на строителството по реда на чл. 154 от Закона за устройство на територията, продиктувани от спецификата на обекта, необходимостта от оптимизиране на технологичните решения, повишаване надеждността на електроснабдяването и осигуряване на безопасната експлоатация на енергийните съоръжения.

Актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Синитово“

ФЕЦ „Синитово“ с обща инсталирана мощност 48 MW (AC) е изградена в поземлен имот с идентификатор 66559.62.1., находящ се в землището на село с. Синитово, м. „Кичук Чал“, община Пазарджик, област Пазарджик. Площта на имота е 921 995 кв. м, а теренът, върху който са разположени панелите, е със сравнително равнинен характер. В същия имот е разположена нова повишаваща подстанция 33/110 kV за присъединяване към електропреносната мрежа на ниво 110 kV.

Достъпът до имота се осъществява от съществуващи пътища. Има 7 броя входа/изхода от и към имота, с цел осигуряване на нормална експлоатация и покриване на изискванията за противопожарна осигуреност на централата и нейните съоръжения.

Изпълнен е монтаж на общо 91 440 броя фотоволтаични модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH с единична мощност 630 W_p и 635 W_p, с общ инсталиран капацитет 57 927,24 kW_p. Фотоволтаичните модули са монтирани портретно върху поцинкована метална носеща конструкция, с ориентация на юг и наклон 25°, като са обособени 7 620

броя монтажни маси с конфигурация 2x6 модула. Разположението на модулите и междуредовите разстояния са съобразени с особеностите на терена, сервитутните ограничения и изискванията за експлоатация и противопожарно обслужване.

Изпълнен е монтаж на 10 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA, разположени в непосредствена близост до съответните полета с фотоволтаични модули. Всяка инверторна станция включва централен инвертор, силов трансформатор 5 MVA и комплектна разпределителна уредба 36 kV (КРУ). Инверторните станции са присъединени на страна 33 kV към подстанция 110/33 kV посредством подземни кабелни линии средно напрежение.

Отдаването на произведената електрическа енергия към електропреносната мрежа е реализирано чрез подземни кабелни линии СрН тип NA2XS(F)2Y 20/35 kV, присъединени към ЗРУ 33 kV на подстанция 110/33 kV.

Реализирани са мълниезащитна и заземителна инсталация за защита на съоръженията и обслужващия персонал. Изградена е заземителна мрежа с горещопоцинкована стоманена шина, към която са присъединени металните конструкции, инверторните станции, стринговите табла и всички метални части, които могат да попаднат под напрежение при аварийни условия. Монтирани са мълниеприемници с изпреварващо действие, свързани към общата заземителна система. Електрическите съоръжения са изпълнени с необходимите защиты съгласно нормативните изисквания, включително защиты от пренапрежение, токови защиты и релейни защиты към инверторните станции и КРУ.

Използваните фотоволтаични модули ASTRONERGY тип CHSM78N(DG)/F-BH с мощност 630/635 W_p имат ефективност от 22,9% и характеристики, представени в таблицата по-долу.

Технически данни на фотоволтаичните модули:

Фотоволтаичен модул	
Технология на панела	TopCon/half-cut
Брой клетки в панела	156
Максимална пикова мощност (W _p)	630/635
Типично номинално напрежение (V _{mp}), V	46,45
Типичен номинален ток (I _{mp}), A	13,56
Типично напрежение на празен ход, (V _{OS}), V	14,19
Ток на късо съединение (I _{sc}) A	14,19
Нормална работна температура на клетката, °C	41 ±2°C
Максимално напрежение, V	46,45
Интервал на работната температура	-45 до +85°C
IP защитен клас	68
Размери	2465*1134*30 mm

Технически данни на инверторните станции:

Параметри на инверторна станция	Стойност
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	Обхват на DC напрежението за постигане на максимална мощност: от 978 до 1350 при температура на

	околната среда от -20 до +25°C от 978 до 1250 при температура на околната среда +35°C от 978 до 1100 при температура на околната среда от +50°C
Максимално входно напрежение, V	1 500
Максимален входен ток, A	530
Номинално изходно напрежение (AC), V	690
Номинална изходна мощност, kVA	5 000
Максимална изходна мощност, kW	4 900
Номинален изходен ток, A	4 184
Максимален изходен ток, A	4 184 A при температура на околната среда +25°C 4 070 A при температура на околната среда +35°C 3 700 A при температура на околната среда
Максимален КПД, %	98,8%; Euro-eta: 98,6%; CEC efficiency: 98,5%
Фактор на мощността	Регулируем с възможност за настройване в обхвата от (-1 до +1)
IP защитен клас	IP65 за отделението с електрониката и управлението и IP55 за останалата част на инвертора
Честота, Hz	50
Брой фази	3
Работна температура, °C	-20 до +60°C

Изградена е повишаваща подстанция 110/33 kV включваща ОРУ 110 kV и командна сграда, разположена в ПИ 66559.62.1, м. „Кичук чал“, с. Синитово, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик за присъединяване на новоизградената фотоволтаична централа към електроенергийната система (ЕЕС) на Република България. Реализирано е присъединяването чрез изграждане на нов въздушен електропровод 110 kV от повишаващата подстанция на обекта до п/ст „Алеко“, по трасетата на съществуващите ВЛ 110 kV „Огняново“ и „Брацигово“. Присъединяването е изпълнено съгласно инвестиционен проект за подобект „Електропровод 110 kV“, включващ изтегляне на ВЛ 110 kV по свободната тройка на ВЕ 110 kV „Огняново“, подмяна на съществуващо мълниезащитно въже тип М38 с OPGW за целите на релейната защита и автоматика (РЗА) и обмен на информация, както и изграждане на присъединителен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до съществуващия ВЕ 110 kV „Огняново“. Присъединителният електропровод е изпълнен чрез връзка към реконструирания електропровод и новата тройка от поле в п/ст „Алеко“ – бивше поле ВЛ 110 kV „Радилово“. Новата тройка е изпълнена до стълб № 23 и портала на подстанцията на обекта, като линейното разстояние е 84 m.

Изпълнените вторични комутации, релейни защиты, управление, сигнализация, измерване и телекомуникации са реализирани съгласно одобрените инвестиционни проекти, техническите изисквания на ЕСО ЕАД и действащата нормативна уредба. Изградените системи осигуряват нормална, надеждна и безопасна експлоатация на съоръженията в полета № 9 и № 11 на уредба 110 kV в подстанция „Алеко“.

С оглед горното описание на ФЕЦ „Синитово“ и настъпилите промени по време на строителството на енергийния обект КЕВР следва да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

- Нотариален акт за покупко-продажба № 193, том III, рег. № 4826, дело № 505/2011 г., вписан от Служба по вписванията под № 100, том XIII, рег. 3463, дело 2101 от 08.07.2011 г, по силата на който продавачите са продали на купувача поземлен имот № 062001 (стар номер) с площ от 922,034 дка, находящ се в местност „Кичук Чал“, землището на с. Синитово, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик. За същия поземлен имот, дружеството е представило заверено копие на скица на поземлен имот № 15-36720-17.01.2022 г. за ПИ с идентификатор 66559.62.1, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, с адрес на ПИ: с. Синитово, м. „Кичук Чал“, с площ на ПИ от 921 995 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, Собственици по данни от КРНИ: „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил информация, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда, като са проведени необходимите процедури пред компетентния орган – Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик (РИОСВ- Пазарджик) към Министерство на околната среда и водите, за които дружеството е представило следните решения:

- Решение № ПК-16-ЕО/2010 г. на РИОСВ-Пазарджик, от което е видно, че преценката на компетентния орган е да не се извършва екологична оценка по отношение на *Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване („ПУП-ПРЗ“)* за поземлен имот с № 062001, находящ се в местността „Кичук чал“, землище на с. Синитово, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата на „Натура 2000“. ПУП-ПРЗ предвижда урегулиране на посочения имот с начин на трайно ползване „Производство на топлоенергия с цел: строителство на фотоволтаични системи с инсталирана мощност 37,8 MW_p;

- Решение № 06-ОС/2024 г. на РИОСВ-Пазарджик от 19.03.2024 г., с което е съгласувано инвестиционно предложение (ИП) *„Изменение на параметрите на фотоволтаична електроцентрала“*, като е прието, че същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху местообитанията и/или видовете – предмет на опазване в защитени зони от Национална екологична мрежа „Натура 2000“, в частност на защитена зона BG0002057 „Бесапарски ридове“ за опазване на дивите птици, обявена със заповед № РД-786 от 29.10.2008 г. и актуализирана със заповед № РД-78 от 28.01.2013 г. на Министъра на околната среда и водите. Изменението на ИП е било свързано с промяна

на инсталираната мощност на фотоволтаична електроцентрала от 37,8 MW_p на 65,4 MW_p (50 MW AC) в ПИ с идентификатор 66559.62.1 (стар № 062001), находящ се в местността „Кичук чал по КККР на с. Синитово, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик. В решението е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по глава шеста, раздел III на ЗООС – оценка на въздействието върху околната среда. Имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на чл. 5 от ЗЗТ.

В горепосочените решения на РИОСВ- Пазарджик са изложени съответните мотиви, обосноваващи направените преценки на компетентния орган.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил следната информация и документи:

Изпълнителните директори на Дружеството: г-н Драган Танев Георгиев и г-н Красимир Николов Илиев ръководят и управляват извършването на дейността на лицензианта, както и ръководят и управляват всички дейности и процесите по изграждане, въвеждане в експлоатация на ФЕЦ. Твърди се, че те имат значителен опит на пазара като производител на електрическа енергия, а лицата, които ще отговарят за извършване на дейности по експлоатация и поддръжка са:

- Инж. Мартин Тодоров Янев, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи;

- Инж. Еделин Валериев Йорданов, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи и присъединителни съоръжения.

Дружеството разполага с изнесено счетоводство, като услугите се извършват от външна счетоводна кантора, на която ще бъде възложено и счетоводното съдействие с оглед опериране на ФЕЦ. Посочва се, че след въвеждане в търговска експлоатация, лицензиантът ще назначи административен персонал – 2 лица, които да оказват ежедневно административно съдействие.

Като доказателство за придобито образование и квалификация на изпълнителните директори на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД са представени диплома и автобиография на Драган Георгиев, както и свидетелство за призната специалност и автобиография на Красимир Илиев. За служителите, които ще са отговорни за експлоатацията и поддръжката – Мартин Янев и Еделин Йорданов, са представени дипломи за висше образование и автобиографии.

Заявителят е представил Договор за мониторинг, диспечерско управление, поддръжка и охрана на фотоволтаична електрическа централа от 15.03.2024 г., сключен между СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ ЕООД (възложител) и ГРИЙН СОЛАР ЕНЕРДЖИ ЕООД (оператор), ведно с Приложение № 1 към договора за поддръжка (оферта за поддръжка и мониторинг на ФВЕЦ/O&M Fix System). Представен е и Анекс № 1 от 10.11.2024 г. към същия договор, с който са променени страните поради преобразуването им с промяна на правната форма. Страните изцяло потвърждават предмета на договора, както и Приложение № 1 към него. С подписания Анекс № 1 е променен и чл. 2.1 от договора, а именно: този договор се подписва за срок от 3 години, считано от датата на подписване на Сертификата за приемане на електроцентралата. При прекратяване на договора операторът е длъжен да представи на възложителя отчет, който обхваща периода от началото на текущата календарна година до датата на прекратяване. Всички останали разпоредби на договора остават непроменени и в сила.

Дружеството възнамерява да назначи технически персонал при възникване на необходимост преди изтичане на горепосочения договор.

Въз основа на представените доказателства Комисията счита, че „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ и притежава необходимите технически възможности, материални и човешки ресурси, както и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа „Синитово“ с инсталирана мощност 48 MW (AC), находяща се в землището на с. Синитово, община Пазарджик, ведно с присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа. Изпълнени са изискванията и за безопасна експлоатация, и за опазване на околната среда.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е посочило, че одобреният с Решение № БП-4 от 23.01.2025 г. на КЕВР актуализиран бизнес план, е без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Наред с това, в административното производство за одобряване на актуализирания бизнес план, приключило с посоченото по-горе решение, е представен и актуализиран прогнозен финансов модел на дружеството за периода 2024 г. – 2050 г. Поради тази причина към настоящото заявление дружеството не представя финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Синитово“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Синитово“, както и източниците на финансиране. След настъпили промени в предвидените инвестиционни разходи за изграждане на енергийния обект, както и в структурата на финансирането на същият, КЕВР с Решение № БП-4 от 23.01.2025 г. е одобрил актуализирането на бизнес плана на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г., с предвидени инвестиционни разходи в общ размер на 44 536 хил. евро и структура на финансиране: 63% привлечени средства и 37% собствени средства. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа в землището на с. Синитово, община Пазарджик, с обща инсталирана мощност 48 MW (AC).

В административното производство за актуализиране на бизнес плана на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати от дейността, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. В хода на посочените административни производства, са направени следните изводи: „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на проект ФЕЦ „Синитово“, с обща инсталирана мощност 48 MW (AC), като същият е финансово ефективен и икономически изгоден; прогнозните нетни парични потоци са положителни във всички

години на бизнес плана и финансовия модел, което е индикатор, че дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект в землището на с. Синитово, община Пазарджик, с обща инсталирана мощност 48 MW (AC).

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е титуляр на лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа „Синитово“, с обща инсталирана мощност 48 MW (AC). Описани са всички предоставени от заявителя документи в съответствие с изискванията на Наредба №3.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, на основание чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г. за дейността производство на електрическа енергия, издадена на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 48 MW (AC) - фотоволтаична електрическа централа „Синитово“, находящ се в землището на село Синитово, община Пазарджик.

2. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-78 от 24.04.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;

2. Разрешава на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД с ЕИК 207880270, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 20, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 48 MW (AC) – фотоволтаична електрическа централа „Синитово“, находящ се в землището на село Синитово, местност „Кичук Чал“, община Пазарджик, област Пазарджик.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 24.06.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. от „Смядово Енерджи“ АД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-164 от 10.06.2026 г. на председателя

на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 08.06.2026 г. на КЕВР и вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 09.06.2026 г., дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-859 от 12.06.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 149 от 17.06.2026 т. 4 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 24.06.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електроцентрала „Смядово“ с обща инсталирана мощност от 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 88,12315 MWp (DC), която ще бъде разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Смядово Енерджи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 206797195, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ж.к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73 Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Смядово Енерджи“ АД има следния предмет на дейност: изграждане и управление на фотоволтаични паркове, с цел производство, управление и търговия на електрическа енергия, както и всякакви възобновяеми източници на енергия, сътрудничество с местни и чуждестранни лица, чийто предмет на дейност е енергетика, управление, самостоятелно

или в съдружие на ВЕИ паркове, управление на недвижими имоти, включително, но не само, в сферата на енергетиката; търговско представителство и посредничество; комисионни сделки; складови сделки; отдаване под наем на търговски площи и обекти за услуги, както и всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 565 евро, разпределен в 500 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 51,13 евро. Капиталът на „Смядово Енерджи“ АД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Светлана Христова Жекова.

Видно от горното, „Смядово Енерджи“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на

сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Смядово Енерджи“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Видно от устав и книга за акционерите на „Смядово Енерджи“ АД, капиталът на заявителя се притежава от следните акционери: „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД, с ЕИК 203116873, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р България, притежаващо 50% от капитала-12 782,50 (дванадесет хиляди седемстотин осемдесет и две евро и петдесет евро цента), разпределени в 250 броя обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 51,13 (петдесет и едно евро и тринадесет евро цента) и „ФВ инвест“ ЕООД, с ЕИК 207634468, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р България, притежаващо 50% от капитала-12 782,50 (дванадесет хиляди седемстотин осемдесет и две евро и петдесет евро цента), разпределени в 250 броя обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 51,13 (петдесет и едно евро и тринадесет евро цента). Едноличен собственик на капитала на „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД е Николай Бакрачев, гражданин на Р България, видно от актуално състояние на дружеството в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Капиталът на „ФВ инвест“ ЕООД се притежава еднолично от Светла Жекова, гражданка на Р България, видно от актуално състояние на дружеството в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

Във връзка с гореизложеното за „Смядово Енерджи“ АД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Светлана Жекова, в качеството си на управител на „Смядово Енерджи“ АД, и от Николай Бакрачев, в качеството си на член на Съвета на директорите на „Смядово Енерджи“ АД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Смядово Енерджи“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че срокът на лицензията от 25 години е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за производство на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ)

„Смядово Енерджи“ АД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Смядово“, която ще бъде разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, с инсталирана мощност 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 88,12315 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. юни 2026 година, на три етапа, както следва:

- Етап 1 от ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 15 MW (AC) и постояннотокова мощност от 16,54425 MWp (DC) е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-Ш-121 от 30.12.2024 г., издадено от Началника на Регионална дирекция за национален строителен контрол – Шумен (РДНСК-Шумен);

- Етап 2 от ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 36 MW (AC) и постояннотокова мощност от 40,12565 MWp (DC) е предвидена да се въведе в експлоатация до м. юни 2026 г.;

- Етап 3 от ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 29 MW (AC) и постояннотокова мощност от 31,45325 MWp (DC) е предвидена да се въведе в експлоатация до м. юни 2026 г.

ФЕЦ „Смядово“, Етап 1, се състои от общо 29 025 броя фотоволтаични модули – модел JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 1 075 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

ФЕЦ „Смядово“, Етап 2, се състои от общо 20 115 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 615 Wp и 44 776 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 620 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 2 403 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

ФЕЦ „Смядово“, Етап 3, се състои от общо 3 591 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 615 Wp и 47 169 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 620 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 1 880 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Смядово“ модули Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 615 Wp, 620 Wp имат коефициент на полезно действие STC 22,77%. През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99 %, съответно 87,4 % за 30 годишен срок. Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

За ФЕЦ „Смядово“, Етап 1 са монтирани:

- 3 броя трансформатори HITACHI-ABB-PVS980-58 с номинална мощност 5.0 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, ONAN, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Съответно към тях са присъедини по 1 броя инвертори PVS980-58 5.0 MVA-5000 kVA-L, фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 3. Към тях са присъединени съответно 1 075 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип Контролер ABB RTU530.

За ФЕЦ „Смядово“, Етап 2 е предвидено монтирането на:

- 6 броя трансформаторни станции ABB PVS 980-CS с номинална мощност 5.0 MVA, 3 броя трансформаторни станции ABB PVS 980-CS с номинална мощност 2.0 MVA първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, 50 Hz, ONAN, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Съответно към тях са присъедини по 6 броя инвертори PVS980-58-5.0 MVA-5000kVA-L и по 3 броя инвертори PVS980-58-2.3 MVA-2300 kVA-L фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 9. Към тях са присъединени съответно 2 403 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип PSI-REP-RS485W2.

За ФЕЦ „Смядово“, Етап 3 е предвидено монтирането на:

- 5 броя трансформатори HITACHI - ABB PVS 980-CS с номинална мощност 5.0 MVA, 2 броя трансформатори HITACHI - ABB PVS 980-CS с номинална мощност 2.0 MVA първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, 50 Hz, ONAN, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Съответно към тях са присъедини по 5 броя инвертори PVS980-58-5.0 MVA-5000kVA-L и по 2 броя инвертори PVS980-58-2.3 MVA-2300kVA-L фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 7. Към тях са присъединени съответно 1 880 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип PSI-REP-RS485W2.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към повишаващата подстанция 33/110

kV, находяща се в УПИ с идентификатор 67708.282.534 по КК на гр. Смядово, община Шумен. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 33 kV, положени директно в изкоп с дължина 273 м.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Смядово“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се извърши при условията на Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-4006 от 18.03.2026 г., както и Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-2776 от 11.03.2024 г., изменен с Допълнително споразумение № 2 от 22.04.2026 г. и Допълнително споразумение № 3 от 21.05.2026 г. Основните присъединителни съоръжения са следните:

- Нова повишаваща станция 33/110 kV, въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1/03.01.2025 г., издадено от Началника на ДНСК;
- Реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV в п/ст „Юбилейна“;
- Изграждане на ново изводно поле в п/ст „Юбилейна“;
- Релейни защиты;
- Първична и вторична комутация в ново изводно поле 110 kV и нови прекъсвачи в полетата на изводи „Благово“ и „Боряна“ в разширението на п/ст „Юбилейна“;
- Система за търговско измерване на електрическа енергия и др.

В договорите са определени правата и задълженията на страните по изграждане на отделните части от присъединителните съоръжения.

За Етап 1 на ФЕЦ „Смядово“ има сключени Договор за пренос при временна схема на достъп № PRN-VS-001 от 04.02.2025 г. и Договор за достъп при временна схема на достъп с 7 производители на електрическа енергия от възобновяеми източници № VEI-VS-002 от 04.02.2025 г.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Смядово Енерджи“ АД е представило график за строителството, който включва началните и крайните дати за всяка от планираните дейности по изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Смядово“. Според предоставената информация е видно следното:

- За Етап 1 (15 MW) е предоставено Разрешение за ползване № ДК-07-III-121 от 30.12.2024 г., издадено от Началника на РДНСК-Шумен;
- За Етап 2 (36 MW) се предвижда въвеждане в експлоатация през месец юни 2026 г.;
- За Етап 3 (29 MW) се предвижда въвеждане в експлоатация през месец юни 2026 г.;

Графика за изпълнение на проекта, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Смядово Енерджи“ АД е представило в електронен формат общ план от работен проект, част електрическа, обект

„Увеличаване на инсталираната мощност на съществуваща ФЕЦ – 15 MW с нова мощност до 80 MW“ и подобект „ФЕЦ с инсталирана мощност до 36 MW“. Предоставен е и общ план от работен проект, част електрическа, обект „Увеличаване на инсталираната мощност на съществуваща ФЕЦ – 15 MW с нова мощност до 80 MW“ и подобект „ФЕЦ с инсталирана мощност до 29 MW“.

Изграждането на ФЕЦ „Смядово“ предстои да се реализира на три етапа, като са представени следните строителни книжа:

- За Етап 1 от ФЕЦ „Смядово“ - въведен в експлоатация с Разрешение за ползване №ДК07-Ш-121 от 30.12.2024 г., издадено от Началника на РДНСК-Шумен;

- За Етап 2 – Разрешение за строеж № 32 от 19.12.2025 г., издадено от главен архитект на община Смядово;

- Кабелни линии 33 kV за Етап 2 - Разрешение за строеж № 8 от 02.04.2026 г., издадено от главен архитект на община Смядово;

- За Етап 3 – Разрешение за строеж № 4 от 12.02.2026 г., издадено от главен архитект на община Смядово;

- Кабелни линии 33 kV за Етап 3 - Разрешение за строеж № 9 от 23.04.2026 г., издадено от главен архитект на община Смядово.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Смядово Енерджи“ АД е представило симулационен доклад изготвен с помощта на специализиран софтуер (PVsyst) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ, загубите на енергия и други данни.

6.6. Човешки ресурси, организационна структура на заявителя, образование и квалификация на ръководния персонал

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че представляващият дружеството – г-жа Светлана Жекова е с основни управленски функции, както следва:

- осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия;

- ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството;

- следи за изпълнението на договори с изпълнители;

- подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Към момента дружеството разполага с ръководен и административен персонал, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект и разполага с необходимият опит и ресурс да извършва всички дейности, свързани с изграждането, експлоатацията и поддръжката на енергийния обект. Изпълнителният директор - Светлана Жекова е завършила Техникум по строителство и архитектура в гр. Бургас, специалност геодезия, фотограметрия и картография. Към заявлението е приложена е диплома за завършено образование.

За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Смядово“, дружеството е сключило договор със „XXX“ ЕООД, ЕИК: XXX, със седалище и адрес на управление: XXX част от групата на XXX, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

Основните задължения на „XXX“ ЕООД ще включват следните дейности:

- поддържа високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници;
- отговоря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Смядово“, която се предоставя периодично на дружеството или при поискване;
- ще спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;
- ще осигури безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Смядово Енерджи“ АД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електроцентрала „Смядово“ с инсталирана мощност от 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 88.12315 MWp (DC), със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Смядово Енерджи“ АД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 80 MW (AC) с колокирана система за съхранение към нея, са в размер на XXX хил. евро, като източниците на финансиране на проекта съответно са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства са представени копия от сключени договори между „XXX“ АД в качеството си на кредитор и „Смядово Енерджи“ АД в качеството си на кредитополучател, както следва:

7.1.1. Договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Смядово Енерджи“ АД в размер на XXX лв. с еурова равностойност от XXX евро, при следните условия:

7.1.1.1 Предмет на договора – за частично финансиране на разходите за изграждане на първи етап на „Фотоволтаична централа с обща мощност 80 MW“ в гр. Смядово, област Шумен, местност „Горломова кория“; финансиране покупката на 3 (три) поземлени имоти, находящи се в гр. Смядово, област Шумен, местност „Горлова кория“, собственост на „XXX“ АД;

7.1.1.2. Лихвен процент на инвестиционния кредит – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%, но не по-малко от XXX% годишно;

7.1.1.3. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: XXX г.;

7.1.1.4. Обезпечения: първи по ред залог на търговско предприятие с отбелязване във вторични регистри на бъдещи активи, залог по реда на ЗДФО върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличности и постъпления по всички сметки, открити и поддържани при банката кредитор.

7.1.2. Договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Смядово Енерджи“ АД в размер на XXX лв. с еурова равностойност от XXX евро, при следните условия:

7.1.2.1. Предмет на договора – за частично финансиране на разходите за изграждане на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност от 24 MW и минимален капацитет от 48 MWh към „Фотоволтаична централа с обща мощност 80 MW“ в гр. Смядово, област Шумен;

7.1.2.2. Лихвен процент на инвестиционния кредит – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%, но не по-малко от XXX% годишно;

7.1.2.3. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: XXX г.;

7.1.2.4. Обезпечения: наред с други, следващ по ред залог на търговско предприятие с отбелязване във вторични регистри на настоящи и бъдещи активи, собственост на кредитополучателя; първи по ред залог на вземания по реда на ЗОЗ, произтичащи от Договор за финансиране по Инвестиция С4.16 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия“ в размер на XXX лв. с еурова равностойност XXX евро; залог по реда на ЗОЗ върху договор за участие в балансираща група и покупко-продажба на електрическа енергия; залог по реда на ЗДФО върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличности и постъпления по всички сметки, открити и поддържани при банката кредитор.

7.1.3. Договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Смядово Енерджи“ АД в размер на XXX лв. с еурова равностойност от XXX евро, при следните условия:

7.1.3.1. Предмет на договора – за частично финансиране на разходите за изграждане на втори етап на „Фотоволтаична централа с обща мощност 80 MW“ в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен;

7.1.3.2. Лихвен процент на инвестиционния кредит – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%, но не по-малко от XXX% годишно;

7.1.3.3. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: XXX г.;

7.1.3.4. Обезпечения: наред с други, следващ по ред залог на търговско предприятие с отбелязване във вторични регистри на настоящи и бъдещи активи, собственост на кредитополучателя; следващ по ред залог по реда на ЗОЗ върху договор за участие в балансираща група и покупко-продажба на електрическа енергия; залог по реда на ЗДФО върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличности и постъпления по всички сметки, открити и поддържани при банката кредитор.

Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Смядово Енерджи“ АД от XXX г. с взето решение в него: необходимото финансиране на ФЕЦ „Смядово“ в размер на XXX хил. евро, представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията, се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството, посредством закупуването на недвижими имоти за построяването на енергийния обект.

„Смядово Енерджи“ АД има сключен договор с Министерство на енергетиката за предоставяне на безвъзмездни средства по Процедура BG-RRP-4.033 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност над 200 kW“, Инвестиция С4.16: „Подкрепа за нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия“, финансирана със средства от Механизма за

възстановяване и устойчивост, като дружеството очаква след реализиране на проектното предложение и отчитане на изпълнението, да получи безвъзмездно финансиране в размер на XXX евро (XXX лв.).

В допълнение, следва да се отбележи, че към м. май 2026 г., дружеството е изпълнило голяма част от заложената инвестиционна програма, като са разплатени инвестиционни разходи в размер на XXX хил. евро.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Смядово Енерджи“ АД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Смядово Енерджи“ АД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 1 хил. евро;
- за 2023 г. – загуба в размер на 12 хил. евро;
- за 2024 г. – загуба в размер на 828 хил. евро.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Смядово Енерджи“ АД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2031 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Смядово“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2026 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2051 г. възлиза на XXX MWh. Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.7, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Дружеството предвижда произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани както чрез дългосрочни договори, така и чрез директен износ;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от фотоволтаичната централа варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2051 г. За определяне на продажните цени са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер;

- предвидените разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч.: разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, както и разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	80 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т. ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, за периода 2026 г. – 2051 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия, в т.ч. и чрез системата за съхранение на електрическа енергия, в общ размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на XXX хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2026 г. – 2039 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на сключени договори за инвестиционен кредит с финансираща институция. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към банката кредитор, съгласно условията, посочени в представените договори за кредити.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на предоставените от дружеството данни и дисконтирани с дисконтов фактор XXX%, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV): XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Посочените стойности определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) е по-висока от дисконтовия фактор.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Смядово Енерджи“ АД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 80 MW (AC).

8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

По отношение на фотоволтаична електрическа централа „Смядово“, която предстои да бъде разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, с инсталирана мощност от 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 88,12315 MWp (DC), са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка в полза на „Смядово Енерджи“ АД са налице следните влезли в сила административни актове:

- Решение № ШУ-09-ЕО/2025 г. от 26.02.2025 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ – Шумен, на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проект за изменение на ОУП на община Смядово с обхват поземлени имоти с идентификатори 67708.124.1, 67708.124.2, 67708.124.3, 67708.124.8, 67708.124.18, 67708.124.19,

67708.124.22, 67708.124.23, 67708.124.24, 67708.124.26, 67708.124.27, 67708.124.28, 67708.124.31, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.15, 67708.125.17, 67708.125.18, 67708.125.20, 67708.125.22, 67708.125.23, 67708.125.25, 67708.125.30, 67708.125.32, 67708.125.955, 67708.148.1, 67708.148.3, 67708.148.22, 67708.148.39, 67708.148.49, 67708.148.55, 67708.148.57, 67708.148.60, 67708.148.61, 67708.148.66, 67708.148.79, 67708.148.80, 67708.148.82, 67708.148.83, 67708.148.88, 67708.148.92, 67708.148.771, 67708.148.773, 67708.224.7, 67708.224.14, 67708.224.17, 67708.224.18, 67708.224.20, 67708.224.21, 67708.224.23, 67708.224.26, 67708.224.27, 67708.224.840, 67708.224.841, 67708.225.27, 67708.225.28 и 67708.225.33 по КК на гр. Смядово, община Смядово и ПУП-ПП за техническата инфраструктура към ПУП-ПЗ за горечитирания план, при прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве. С Писмо с изх. № 17271-4852 от 11.05.2023 г. е потвърдено, че Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. е влязъл в сила административен акт.

- Решение № ШУ-39-ПР/12.2025 г. за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на РИОСВ - Шумен, на основание чл. 93, ал. 3 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Увеличение на инсталираната мощност на съществуваща фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 15 MW с нова мощност до 82 MW“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Инвестиционното предложение е в обхвата – съществуваща ФЕЦ в поземлен имот 67708.224.10, УПИ XIX, кв. 2 и УПИ IV, кв. 4 по плана на ЕАД „Смядово-ХП“ по КК на гр. Смядово и разширение на ФЕЦ – група поземлени имоти в кадастрални 2 райони 124, 125, 144, 148, 152, 153, 224, 225 и ПИ с идентификатор 67708.138.30 по КККР на гр. Смядово.

Въз основа на представените по-горе доказателства, Комисията счита, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

9. Документи относно наличието на вещни права, представени от „Смядово Енерджи“ АД:

Дружеството е представило следните документи, удостоверяващи притежаваните вещни права върху имотите, които ще послужат за изграждане на ФЕЦ „Смядово“:

За Етап 1 - включващ имоти с идентификатори: 67708.282.593, 67708.282.594 и 67708.224.10:

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. №885 от 28.03.2024 г., акт №182, том: 2, дело: 373, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

За Етап 2 - включващ имоти с идентификатори: 67708.124.8, 67708.124.31, 67708.124.127, 67708.124.128, 67708.124.129, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.22, 67708.125.30, 67708.125.32, 67708.125.955, 67708.125.956, 67708.125.957, 67708.148.1, 67708.148.55, 67708.148.771, 67708.148.777, 67708.148.776, 67708.224.14, 67708.224.842, 67708.224.843, 67708.224.844, 67708.224.845, 67708.225.33, 67708.225.35 и 67708.148.22:

- Нотариален акт за замяна на недвижими имоти с вх. рег. № 2045 от 13.08.2024 г., акт № 144, том: 5, дело: 916, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 594 от 27.02.2024 г., акт № 47, том: 2, дело: 239, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2643 от 17.10.2024 г., акт № 171, том: 7, дело: 1326, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2642 от 17.10.2024 г., акт № 170, том: 7, дело: 1325, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба с вх. рег. № 1755 от 11.07.2024 г., акт № 173, том: 7, дело: 749, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 667 от 07.03.2024 г., акт № 85, том: 2, дело: 275, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2047 от 13.08.2024 г., акт № 146, том: 5, дело: 918, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 3607 от 15.12.2023 г., акт № 78, том: 11, дело: 2003, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за замяна на недвижими имоти с вх. рег. № 2043 от 13.08.2024 г., акт № 141, том: 5, дело: 913, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

За Етап 3 - включващ имоти с идентификатори: 67708.125.24, 67708.138.30, 67708.144.16, 67708.144.22, 67708.144.44, 67708.144.56, 67708.144.57, 67708.148.22, 67708.148.23, 67708.148.32, 67708.148.35, 67708.148.64, 67708.148.778, 67708.152.4, 67708.152.9, 67708.152.15, 67708.152.17, 67708.152.21, 67708.152.22, 67708.153.2, 67708.153.4, 67708.153.27, 67708.153.45, 67708.153.46, 67708.153.53, 67708.153.54:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3316 от 20.12.2024 г., акт № 167, том: 9, дело: 1735, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3326 от 20.12.2024 г., акт № 177, том: 9, дело: 1743, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 111 от 23.01.2025 г., акт № 39, том: 1, дело: 331, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3321 от 20.12.2024 г., акт № 172, том: 9, дело: 1740, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

Представени са и скици за посочените поземлени имоти за ФЕЦ „Смядово“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 12.06.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание от 17.06.2026 г. На 24.06.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. *ИЗДАВА на „Смядово Енерджи“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София, ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 80 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за*

започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. *Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;*

3. *Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Смядово Енерджи“ АД с ЕИК 206797195, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ж.к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73 Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 80 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-962 от 25.06.2026 г. от извършена проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-30 от 04.02.2026 г.,

изменена със Заповед № 3-Е-49 от 20.02.2026 г. и Заповед № 3-Е-81 от 26.03.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

На „Електроразпределение Юг“ ЕАД, съответно на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, е извършена извънредна проверка за изпълнение на условията на лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, съответно за изпълнение на условията на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“, въз основа на Заповед № 3-Е-30 от 04.02.2026 г., изменена със Заповед № 3-Е-49 от 20.02.2026 г. и Заповед № 3-Е-81 от 26.03.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Фактическата предпоставка за инициране на извънредната проверка на двете дружества са публикации в средствата за масово осведомяване относно оплаквания от клиенти за високи сметки за консумирана електрическа енергия. В хода на проверката са изискани постъпилите в дружествата жалби с аналогични твърдения, както и такива са подавани в КЕВР. В тази връзка, са установени 3 004 бр. жалби с идентичен предмет - високи сметки за консумирана електрическа енергия, от които постъпили до 08.02.2026 г. в „Електроразпределение Юг“ ЕАД и в „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД - 1 028 бр. жалби, съответно постъпили до 05.04.2026 г. в КЕВР – 1 976 бр. жалби. Общият брой на жалбите и отнасящите се към тях обекти с ИТН (измервателна точка номер) са представени в таблица № 1, по-долу:

Таблица № 1

	Общ брой жалби	Изискана информация за брой жалби, брой	Позволяващи извършване на анализ обекти с ИТН, брой	Анализирани обекти с ИТН, брой
Жалби, постъпили до 08.02.2026 г. в двете дружества (таблица А)	1 028	1 028	830	1 951
Жалби, постъпили в КЕВР, за консумирани количества електрическа енергия през периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г. (таблица А)	1 676	1 552	1 229	
Жалби, постъпили в КЕВР, за консумирани количества електрическа енергия след 31.01.2026 г. (таблица В)	300	277	215	212
ОБЩО	3 004	2 857	2 274	2 163

При систематизирането на жалбите са установени случаи на повече от една подадени жалби за един и същ обект, например: за обект с ИТН 2676505, находящ се в ХХХ, в КЕВР са постъпили жалба с вх. № Е-13-49-310 от 18.03.2026 г. и с вх. № Е-11ИН-00-1371 от 24.03.2026 г., а за обект с ИТН 1588215, находящ се ХХХ, обл. Хасково, в КЕВР са постъпили жалба с вх. № Е-11ИН-00-264 от 10.02.2026 г. и с вх. № Е-11ИН-00-760 от 24.02.2026 г. Също така, част от постъпилите в дружествата жалби не дават възможност за идентифициране на клиент на дружествата, тъй като жалбоподателите не са посочили необходимите данни, а именно: адрес на обекта, клиентски или абонатен номер, име на клиента и др. Налице са и случаи, в които жалбоподателят не е клиент на крайния снабдител. Клиенти са подавали жалби за един и същ обект както в КЕВР, така и в енергийните дружества, например: за обект с ИТН 1564287, находящ се гр. ХХХ, в КЕВР е постъпила жалба с вх. № Е-13-49-321 от 18.03.2026 г., а в електроразпределителното

дружество – с вх. № 115196 от 06.02.2026 г.; за обект с ИТН 1564287, находящ се гр. ХХХ, в КЕВР са постъпили жалби с вх. № Е-11ИН-00-1582 от 25.03.2026 г. и с вх. № Е-11Х-00-2180 от 26.03.2026 г., а в електроразпределителното дружество – с вх. № 114621 от 02.02.2026 г. и др.

Предвид горното, за периода до 05.04.2026 г. общия брой на жалбите е 3 004, от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изисквана информация за 2 857 бр. жалби, въз основа на която са идентифицирани 2 163 бр. обекти с ИТН, за които са налице оплаквания от клиенти.

Съотнасянето на жалбите към броя на клиентите и към броя на обектите с ИТН, обобщаването им по области, както и съотнасянето им към общините на областта, от която са постъпили най-много жалби е, както следва:

Към 31.01.2026 г. броят на обектите с ИТН на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, както и броят на крайните битови клиенти, които по регулирани цени се снабдяват от крайния снабдител с електрическа енергия - „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, са представени в таблица № 2, по-долу:

Таблица № 2

Период	Брой обекти с ИТН	Брой клиенти
Към 31.01.2026 г.	1 656 015	1 292 731

Разпределението на жалбите по области е представено в таблица № 3, по-долу:

Таблица № 3

Област	брой по таблица А	процент	брой по таблица В	процент	общ брой (А+В)	процент
Бургас	396	20,3	53	25,0	449	20,8
Кърджали	46	2,4	7	3,3	53	2,5
Пазарджик	166	8,5	18	8,5	184	8,5
Пловдив	646	33,1	79	37,3	725	33,5
Сливен	105	5,4	9	4,2	114	5,3
Смолян	62	3,2	3	1,4	65	3,0
Стара Загора	229	11,7	23	10,8	252	11,7
Хасково	165	8,5	17	8,0	182	8,4
Ямбол	134	6,9	3	1,4	137	6,3
Непосочен	2	0,1	0	0,0	2	0,1
ОБЩО	1 951		212		2 163	

Горното, установява, че най-голям брой жалби - 725 бр., са постъпили от клиенти на територията на област Пловдив, като тези жалби съставляват 33,5 % от жалбите по идентифицираните ИТН. Разпределение на жалбите на клиентите от област Пловдив по общините в тази област е представено в таблица № 4, по-долу:

Таблица № 4

Община	брой по таблица А	процент	брой по таблица В	процент	общ брой (А+В)	процент
--------	-------------------	---------	-------------------	---------	----------------	---------

Асеновград	43	6,7	5	6,3	48	6,6
Брезово	3	0,5	0	0,0	3	0,4
Калояново	14	2,2	2	2,5	16	2,2
Карлово	28	4,3	2	2,5	30	4,1
Кричим	3	0,5	0	0,0	3	0,4
Куклен	4	0,6	1	1,3	5	0,7
Лъки	2	0,3	0	0,0	2	0,3
Марица	31	4,8	5	6,3	36	5,0
Перушица	4	0,6	0	0,0	4	0,6
Пловдив	407	63,0	53	67,1	460	63,4
Първомай	7	1,1	0	0,0	7	1,0
Раковски	9	1,4	0	0,0	9	1,2
Родопи	36	5,6	7	8,9	43	5,9
Садово	12	1,9	1	1,3	13	1,8
Сопот	8	1,2	1	1,3	9	1,2
Стамболийски	14	2,2	0	0,0	14	1,9
Съединение	13	2,0	1	1,3	14	1,9
Хисаря	8	1,2	1	1,3	9	1,2
ОБЩО	646		79		725	

Горното, установява, че най-голям брой жалби - 460 бр., са постъпили от клиенти на територията на община Пловдив. Установява се, че от постъпилите жалби от клиенти на територията на област Пловдив, като тези жалби съставляват 63,4 % от жалбите по идентифицираните ИТН.

С оглед горното, съпоставянето на данните за броя на крайните битови клиенти (1 292 731 бр.) и за броя на жалбите, за които КЕВР е изисквала информация (2 857 бр.), показва, че **по-малко от 0,2 % от клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД са направили оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия.**

В допълнение, по данни на електроснабдителното дружество по писмо с вх. № Е-13-262-13 от 10.02.2026 г. за средната месечна стойност без ДДС на фактурираната електрическа енергия през периода м. ноември 2024 г. – м. януари 2025 г., съответно м. ноември 2025 г. – м. януари 2026 г., както и средната месечна консумация на електрическа енергия от крайни битови клиенти през същите периоди с изключение на обектите без консумация са представени в таблица № 5, по-долу:

Таблица № 5

	средна стойност фактура	средна стойност фактура	средна консумация	общо фактурирано количество енергия
	EUR	BGN	kWh	kWh
ноември 2024 г.	36,17	70,74	301	371 754 712
декември 2024 г.	48,85	95,54	410	497 445 572
януари 2025 г.	60,19	117,73	489	590 997 069

ноември 2025 г.	41,25	80,68	306	388 683 105
декември 2025 г.	47,24	92,39	352	442 753 443
януари 2026 г.	65,98	129,05	494	618 760 758

Посочените по-горе 3 004 бр. жалби са с предмет оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия. Наличието на такъв брой жалби с идентичен предмет е индикация за възможно неизпълнение на задълженията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в резултат на които се осъществява процеса по издаване на клиентите на фактура за консумирана електрическа енергия. Тези задължения за „Електроразпределение Юг“ ЕАД са измерване и отчитане на консумираната електрическа енергия, както и поддържане на средствата за търговско измерване (СТИ), а за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – фактуриране на отчетените количества електрическа енергия и превалутиране на дължимите суми за отчетената електрическа енергия.

Горното обосновава необходимост по отношение на посочените задължения на двете дружества да бъде осъществен текущ контрол чрез извънредна проверка по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Извънредната проверка е извършена по документи и на място. За целите на проверка е изискана информация, както следва:

1. С писмо с изх. № Е-13-262-13 от 06.02.2026 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са уведомени за проверката и е изискана информация относно: данни за постъпили в дружествата жалби, свързани със завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия за периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г.; брой битови клиенти към 31.01.2026 г.; актуална работна процедура и инструкции за отчет на средствата за търговско измерване - при отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни) и при дистанционен отчет; описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми; инструкции и/или вътрешни документи, от които са видни етапите на процеса от отчитането на СТИ до изпращането на фактура за консумирана електрическа енергия до клиента. В тази връзка, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 13.02.2026 г. е предоставило справка с всички постъпили жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия за периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г. и информация за броя битови обекти с ИТН и броя клиенти към 31.01.2026 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 16.02.2026 г. е предоставило Служебна инструкция за ръчно и дистанционно отчитане на СТИ, Процес за ръчно отчитане на СТИ, Работна инструкция за отчет на СТИ с дистанционен отчет, Работна инструкция за валидиране на данни, Процес по дистанционно отчитане на битови клиенти, Процес по отчитане с терминали, Процес по контрол на качеството на отчитане, Процес по оборудване отчетници, Процес по промяна райони на отчитане. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че предоставените документи съдържат информация, представляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, поради което следва да бъдат третираны като поверителни.

2. С писмо с изх. № Е-13-262-13#1 от 06.02.2026 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изискана следната информация: средна стойност на фактура за консумирана електрическа енергия от битов клиент за м. ноември 2024 г., м. декември 2024 г., м. януари 2025 г. и съответно за м. ноември 2025 г., м. декември 2025 г., м. януари 2026 г.; средно потребление на електрическа енергия на битов клиент за горните периоди; общо фактурирани количества електрическа енергия на битови

потребители за горните периоди; сертификат и информация за използваната система за превалутиране. В тази връзка, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 10.02.2026 г. е предоставило информация за средна стойност на фактура (в евро и лева) за консумирана електрическа енергия от битов клиент за периодите м. ноември 2024 г. – м. януари 2025 г., съответно м. ноември 2025 г. – м. януари 2026 г.; средна консумация на електрическа енергия в kWh (киловатчас) на битов клиент; общо фактурирани количества електрическа енергия в kWh на битови клиенти.

3. С писма с изх. № Е-13-262-21 от 16.02.2026 г., № Е-13-262-27 от 23.02.2026 г., № Е-13-262-13 от 27.02.2026 г., № Е-13-262-13 от 06.03.2026 г., № Е-13-262-21 от 16.03.2026 г., № Е-13-262-13 от 23.03.2026 г., № Е-13-262-13 от 27.03.2026 г., № Е-13-262-13 от 08.04.2026 г. и изх. № Е-13-262-13 от 15.04.2026 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са изискани данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г. В тази връзка, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писма с вх. № Е-13-262-21 от 20.02.2026 г., № Е-13-262-27 от 27.02.2026 г., № Е-13-262-13 от 09.03.2026 г., № Е-13-262-13 от 13.03.2026 г., № Е-13-262-13#11 от 20.03.2026 г., № Е-13-262-13 от 27.03.2026 г., № Е-13-262-13 от 03.04.2026 г., № Е-13-262-13 от 17.04.2026 г. и № Е-13-262-13 от 22.04.2026 г. е предоставило справки с данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г.

4. С писма с изх. № Е-13-262-13 от 08.04.2026 г. и с изх. № Е-13-262-13 от 15.04.2026 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са изискани данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода след 31.01.2026 г. В тази връзка, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писма с вх. № Е-13-262-13 от 17.04.2026 г. и с вх. № Е-13-262-13 от 22.04.2026 г. е предоставило справки с данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода след 31.01.2026 г.

5. С писмо с изх. № Е-13-262-27 от 23.02.2026 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана информация за данните, които се зареждат преди отчитане на СТИ, какви данни се прехвърлят от отчитащото устройство на системните сървъри след ежедневното отчитане, кои от тях и за какъв срок се съхраняват, както и за предприеманите от дружеството действия по отношение на данните след изтичане на срока за тяхното съхраняване. Също така, от дружеството е изискано 16 бр. СТИ да бъдат демонтирани и изпратени на независима акредитирана лаборатория за извършване на метрологична експертиза по реда на чл. 49 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ). В тази връзка, КЕВР с писмо с изх. № Е-12-00-70 от 27.02.2026 г. е изискала от „ЕЛЛАБ БЪЛГАРИЯ“ ООД - независима лаборатория, оправомощена със Заповед № А-0-34/22.08.2008 г. на Държавна агенция по технологичен и метрологичен надзор да извършва проверка на електромери, да извърши на изпратените от електроразпределителното дружество СТИ пълен преглед и тестови изпитания по съответните методики, включително: снемане на всички данни, налични в паметта на устройството; проверка на софтуера – възможности, моментно състояние, наличие на следи от външно въздействие; точност на измерване на преминалата енергия за всички тарифи и часовниковият превключвател; изследване на точността на измерване при стойности на захранващото напрежение от 170V до 250V, на интервали от 5V (по едно СТИ от всеки вид). Също така, на „ЕЛЛАБ БЪЛГАРИЯ“ ООД е указано за всички извършени действия при прегледа и тестовите изпитания на СТИ да издава съответните документи. По отношение на проверяваните 16 бр. СТИ, КЕВР с писмо с изх. № Е-13-262-

13 от 16.03.2026 г. е изискала от „Електроразпределение Юг“ ЕАД да предостави копия на съставените констативни протоколи за техния демонтаж. „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо вх. № Е-13-262-27#2 от 27.02.2026 г. е предоставило информация относно данните от СТИ, които се събират в системата за дистанционно отчитане, както и за срока за съхраняване на тези данни, а с писмо вх. № Е-13-262-27 от 12.03.2026 г. е предоставило копия на 16 бр. констативни протоколи за демонтирани СТИ. На следващо място, с приемо-предавателен протокол от 31.03.2026 г. за извършена работа по Договор № ДУ-03 от 23.03.2026 г. „ЕЛЛАБ България“ ООД е предоставило пред КЕВР резултати от извършен анализ на работа на СТИ, в т.ч. 16 бр. СТИ собственост на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като данните от извършените анализи са отразени в протокол за всяко от тях поотделно и в доклад.

В периода от 17.02.2026 г. до 20.02.2026 г. в присъствието на служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършена проверка на място на 70 бр. СТИ, от които 7 бр. СТИ на абонати в мрежови район Пазарджик, 25 бр. СТИ на абонати в мрежови район Пловдив, 17 бр. СТИ на абонати в мрежови район Стара Загора и 21 бр. СТИ на абонати в мрежови район Бургас. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писмо вх. № Е-13-262-21 от 20.02.2026 г. е предоставило копия на фактури за консумирана електрическа енергия, издадени за отчетен период м. декември 2025 г. - м. януари 2026 г. или м. януари 2026 г. - м. февруари 2026 г. (в зависимост от календарна седмица на отчет) за обектите на клиенти, чиито електромери са проверени на място от представители на КЕВР.

За резултатите от извършената извънредна проверка по реда на чл. 80 от ЗЕ е съставен Констативен протокол (КП) № Е-7 от 08.06.2026 г. Същият е връчен на 08.06.2026 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на „Електроразпределение Юг“ ЕАД чрез ХХХ - упълномощен представител на двете дружества. В срока по чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, а именно: до 15.06.2026 г., „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо вх. № Е-13-262-13 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения за констатираното по т. 3 и т. 5 от КП № Е-7 от 08.06.2026 г., които са разгледани по-долу. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е предоставило обяснения по констативния протокол.

Предвид горното, в хода на извършената извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД установените факти и обстоятелства и произтичащите от тях изводи са, както следва:

I. По отношение на задълженията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, както следва:

1. За измерване на консумираната електрическа енергия и поддържане на СТИ:

Електрическата енергия, доставена на крайните клиенти, се измерва със средства за търговско измерване - собственост на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – арг. от чл. 120, ал. 1 от ЗЕ. В тази връзка, според чл. 2, ал. 1 от ПИКЕЕ дружеството е длъжно да поддържа СТИ по отношение на техните технически и метрологични характеристики. Според чл. 26, ал. 1 от Закона за измерванията (ЗИ) контролът на средствата за измерване се извършва чрез одобряване на типа, първоначална проверка и последваща проверка. Всички средства за търговско измерване подлежат на последващи проверки, като средствата за търговско измерване, чието съответствие с чл. 7 от Закона за техническите

изисквания към продуктите не е оценено и установено, подлежат и на първоначална проверка – арг. от чл. 43 от ПИКЕЕ. Първоначалните и последващите проверки се извършват по реда на ЗИ и Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, обн. ДВ, бр. 103 от 2024 г. Периодичността на последващите проверки на СТИ се определя със заповед на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН) - чл. 43, ал. 4 от ЗИ. В тази връзка, същият със Заповед № А-616 от 11.09.2018 г., изменена със Заповед № А-259 от 29.04.2021 г., Заповед № 2010-291 от 18.05.2023 г. и със Заповед № 2010-513 от 29.07.2025 г. е определил периодичност на последващите проверки на средствата за търговско измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

Въз основа на данни, предоставени от „Електроразпределение Юг“ ЕАД до съставянето на КП № Е-7 от 08.06.2026 г., а именно с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 13.02.2026 г. за СТИ № 020467613, с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 03.04.2026 г. за СТИ № 022645457, с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 17.04.2026 г. за СТИ № 011562608, СТИ № 55982043, СТИ № 012258115, СТИ № 012803145, СТИ № 012031787, СТИ № 012032317 и СТИ № 011576892, както и с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 22.04.2026 г. за СТИ № 010184109 и СТИ № 012121357, са констатирани 11 бр. СТИ с изтекъл срок на метрологична проверка. Същите са с краен срок на метрологична годност посочен в графа „Годен до“ на таблица № 6. Впоследствие, след съставяне на КП № Е-7 от 08.06.2026 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 15.06.2026 г. е предоставило допълнителни обяснения и данни за срока на метрологична годност на СТИ, посочен в графа „Годен до“ на таблица № 6. В тази връзка, данните за разглежданите СТИ са представени в таблица № 6, по-долу:

Таблица № 6

№ по ред	вх. № жалба	дата	име жалбоподател	ИТН	град	община	Средство за търговско измерване		
							№	Годен до *	Годен до **
1	112900	04.02.2026	XXX	3147959	Ветрен	Септември	020467613	01.06.2025	-
2	Е-04-02-299	13.03.2026	XXX	3153523	Паталеница	Пазарджик	022645457	29.07.2025	29.07.2028
3	Е-13-49-335	23.03.2026	XXX	4078620	Бургас	Бургас	011562608	01.02.2026	15.08.2027
4	Е-11Х-00-1785	05.03.2026	XXX	4140268	Ивайловград	Ивайловград	55982043	01.01.2026	01.01.2028
5	Е-11Х-00-1780	05.03.2026	XXX	1240071	Оризари	Родопи	012258115	01.03.2026	01.03.2027
6	Е-04-02-458	24.03.2026	XXX	1494175	Пловдив	Пловдив	010184109	01.02.2026	15.08.2027
7	Е-11Х-00-1663	02.03.2026	XXX	4335065	Пловдив	Пловдив	012803145	01.03.2026	01.03.2027
8	Е-11Х-00-1315	26.02.2026	XXX	4179431	Пловдив	Пловдив	012031787	01.03.2026	01.03.2027
9	Е-11Х-00-2073	19.03.2026	XXX	1338075	Пловдив	Пловдив	012032317	01.03.2026	01.03.2027
10	Е-11Х-00-1305	26.02.2026	XXX	1448795	Пловдив	Пловдив	011576892	01.02.2026	15.08.2027
11	Е-04-02-505	25.03.2026	XXX	1663159	Пловдив	Пловдив	012121357	01.03.2026	01.03.2027

Също така, в предоставените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 15.06.2026 г. обяснения по КП № Е-7/08.06.2026 г., дружеството е посочило, че със Заповед № 2010-513 от 29.07.2025 г. на председателя на ДАМТН, обн. ДВ, бр. 65 от 08.08.2025 г., е определена нова периодичност на проверките на СТИ в следните срокове: еднофазни електромери – девет години; трифазни електромери, използвани по предназначение за отчитане на електрическа енергия – шест години. Дружеството е посочило, че заповедта се прилага за всички СТИ, за които към датата на влизането ѝ в сила, срокът на валидност на последваща проверка не е изтекъл. Поради това, според „Електроразпределение Юг“ ЕАД за посочените по-горе СТИ № 022645457, СТИ № 011562608, СТИ № 55982043, СТИ № 012258115, СТИ № 010184109, СТИ № 012803145,

СТИ № 012031787, СТИ № 012032317, СТИ № 011576892 и СТИ № 012121357, срокът на метрологична годност се удължава от 08.08.2025 г. - датата на влизане в сила на Заповедта на председателя на ДАМТН. В тази връзка, дружеството счита, че тези СТИ не са с изтекъл срок на метрологична годност. За СТИ № 020467613 за обект на клиент - ХХХ, ИТН 3147959, в с. Ветрен, общ. Септември, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че поради неосигурен достъп през 2025 г. не е подменен електромерът, съответно същият е подменен на 25.02.2026 г.

С оглед горното, следва да се има предвид, че данните за СТИ в графа „Годен до“ на таблица № 6 отразяват информацията, предоставена от самото „Електроразпределение Юг“ ЕАД със съответните писма. Впоследствие, тази информация е коригирана от дружеството с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 15.06.2026 г. В този смисъл, „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е актуализирало своевременно данните за срока на метрологична годност на СТИ. Това е необходимо с оглед изпълнение на задълженията на дружеството по чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от ПИКЕЕ.

Също така, според чл. 8, т. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД) клиентът има право при съмнения за неточно измерване или неправилно отчитане на използваното количество електрическа енергия да поискат електроразпределителното дружество да извърши проверка и/или метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Клиентът има право да поиска метрологична проверка на средството за търговско измерване от регионален отдел на Българския институт по метрология, съответно от независима метрологична лаборатория - чл. 25 от ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. По силата на чл. 38ж, ал. 2 от ЗЕ разходите за метрологична експертиза на средството за търговско измерване са за сметка на оператора на електроразпределителната мрежа, в случай че експертизата докаже неизправност на средството за търговско измерване, съответно на клиента, в случай че експертизата докаже изправност на средството за търговско измерване. В този смисъл, през периода от 17.02.2026 г. до 20.02.2026 г. са извършени проверки на място на 70 бр. СТИ, като от същите, по искане на КЕВР, определени на случаен принцип 16 бр. СТИ са демонтирани и изпратени от електроразпределителното дружество за извършване на метрологична експертиза от „ЕЛЛАБ България“ ООД. Резултатите от извършените проверки и метрологични експертизи са представени по-долу в мотивите на това решение.

2. Отчитане на количествата консумирана електрическа енергия:

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е длъжно да извършва отчитане на количеството електрическа енергия - чл. 3, ал. 6 от ПИКЕЕ. Според ал. 4 на същата разпоредба периодичността на отчитането е най-малко веднъж месечно, като периодът не може да е по-дълъг от 31 дни, като при наличие на форсмажорни обстоятелства периодът на отчет може да бъде удължен до 35 дни за обекти, разположени в засегнатия район, за което мрежовият оператор публикува уведомление на интернет страницата си и в местата за обслужване на клиенти. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предоставя на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД данните от измерването след извършване на отчитането на количеството електрическа енергия – чл. 3, ал. 6 от ПИКЕЕ и чл. 29 от ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. В случай, че средствата за търговско измерване са поставени в имота на клиентите, включително в общите части на етажната собственост, клиентът или представителят на етажната собственост са длъжни да осигуряват достъп на електроразпределителното дружество до тях за контрол, отчитане и обслужване - чл. 21, ал. 1 от ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Ако такъв достъп не

е осигурен, „Електроразпределение Юг“ ЕАД има право да изготви сметка за ползваните от клиента услуги на база количеството електрическа енергия, отчетено през аналогичен отчетен период от предходната година по съответните тарифни зони, а при последващо осигуряване на достъп дружеството извършва корекция според реалните показания на средството за търговско измерване - чл. 21, ал. 2 от ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД извършва отчитане на средствата за търговско измерване въз основа на приети от дружеството документи, които уреждат реда и правилата при видовете отчитане на СТИ, графикът и районите на отчитане, свалянето и записа на данните от паметта на електромера и тяхното валидиране, а именно: Служебна инструкция за ръчно и дистанционно отчитане на СТИ, Процес за ръчно отчитане на СТИ, Работна инструкция за отчет на СТИ с дистанционен отчет, Работна инструкция за валидиране на данни, Процес по дистанционно отчитане на битови клиенти, Процес по отчитане с терминали, Процес по контрол на качеството на отчитане, Процес по оборудване отчетници, Процес по промяна райони на отчитане.

По отношение на данните, които се обработват при отчитането на средствата за търговско измерване, „Електроразпределение Юг“ ЕАД в писмо от 27.02.2026 г. е посочило, че данните от СТИ, които се събират ежедневно в 00:00 часа в системата за дистанционно отчитане са регистър 1.8.1 (нощна тарифа) и регистър 1.8.2 (дневна тарифа), а за част от електромерите и 1.8.0 (сумарна тарифа, по която не се фактурира, а се използва за контрол). С цел баланс и контрол на потоците на електрическа енергия за част от СТИ се събира и часов товарен профил. Събират се и данни за събития като отварян главен и клепен капак. Посочените данни се съхраняват в системните сървъри на електроразпределителното дружество за период от 5 години, след което същите се изтриват. Данните, които се зареждат в мобилните устройства за отчитане са: ИТН, електромер №; тип електромер, адрес, клиентски номер, име клиент, показания от предходен отчет (използват се за контрол и валидация, когато видимостта на показанията за отчетниците е ограничена). Тези данни се зареждат ежемесечно в мобилните устройства непосредствено преди стартирането на отчетен период и след приключването му се изтриват от мобилните устройства. При отчет със сваляне на данни чрез оптична глава, се сваля т.н. readout, който съдържа дата, час и данни от регистрите в момента на отчитане, включително и допълнителни данни - исторически данни от предходните месеци към 1-во число при електромерите с ръчен отчет. При различните видове електромери се свалят допълнителни данни като стойности на ток и напрежение в момента на отчет, максимален товар, алармени събития и други. При визуален отчет на показанията и ръчно въвеждане чрез клавиатурата на устройството се свалят единствено въведените данни. Отчетените показания от СТИ се съхраняват за срок от 5 години, така, както изискват чл. 37, ал. 2 от ПИКЕЕ и чл. 12, т. 9 от ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и след този срок данните се архивират.

Във връзка с горното са извършени сравнителни анализи, резултатите от които са представени по-долу в таблица № 7 – анализ на консумираната електрическа енергия за 1 951 бр. обекти в периода ноември 2024 г. – януари 2025 г. спрямо периода ноември 2025 г. – януари 2026 г., съответно в таблица № 8 – анализ на консумираната електрическа енергия за 212 бр. обекти в периода януари 2025 г. – март 2025 г. спрямо периода януари 2026 г. – март 2026 г.

Таблица № 7

Общо за ноември, декември и януари			Ноември 2024/2025		Декември 2024/2025		Януари 2025/2026	
	брой	%	брой	%	брой	%	брой	%

Нулева и намаляваща	787	40	953	49	1 189	61	549	28
до 20 % увеличение	418	21	381	20	248	13	419	21
между 20-50 %	264	14	249	13	163	8	317	16
между 50-100 %	191	10	131	7	114	6	240	12
между 100-200 %	111	6	85	4	76	4	157	8
Между 200-300 %	46	2	31	2	27	1	62	3
Над 300 %	134	7	121	6	134	7	207	11

Таблица № 8

Общо за януари, февруари и март			Януари 2025/2026		Февруари 2025/2026		Март 2025/2026	
	брой	%	брой	%	брой	%	брой	%
Нулева и намаляваща	57	27	81	38	41	19	103	49
до 20 % увеличение	53	25	47	22	33	16	41	19
между 20-50 %	46	22	38	18	54	25	27	13
между 50-100 %	23	11	15	7	40	19	13	6
между 100-200 %	8	4	11	5	19	9	7	3
Между 200-300 %	2	1	4	2	3	1	5	2
Над 300 %	23	11	16	8	22	10	16	8

Предвид горното, е установено, че с най-голям дял са обекти, за които количествата консумирана електрическа енергия за проверяваните периоди (ноември 2025 г. – януари 2026 г. и съответно януари 2026 г. – март 2026 г.) са по-малко от количествата електрическа енергия консумирани за предходен аналогичен период, а именно ноември 2024 г. – януари 2025 г., съответно януари 2025 г. – март 2025 г.

Повишаването на количеството консумирана електрическа енергия може да се дължи на фактори, както следва:

➤ Вид и състояние на отопляемия обект: параметрите, които пряко влияят на топлинните загуби са: отопляем обем, наличие на външна/вътрешна изолация, вид и състояние на дограмата, наличие на отопляеми помещения в съседство. Класът на енергийна ефективност на една сграда е най-важният фактор, който определя колко електрическа енергия ще е необходима на отоплителните/охлаждащите уреди, за да постигнат дадена вътрешна температура. Сградите се сертифицират по скала от А (най-ефективни, пасивни или нискоенергийни къщи) до G (стари сгради без никаква изолация и с високи топлинни загуби). Влиянието върху сметката за консумирана електрическа енергия се определя от количеството енергия, необходимо за отоплението на един квадратен метър площ за една година (kWh/m² годишно). Сградите с висок клас на енергийна ефективност осигуряват значително по-ниски месечни разходи, съответно при сградите с по-нисък клас разходите се завишават:

Енергиен клас	Средна консумация (kWh/m ² годишно)	Ефект върху сметката
Клас А (и А+)	под 30 – 50 kWh	Изключително ниски сметки. Уредите работят на минимална мощност.
Клас В	51 – 75 kWh	Ниски сметки. Модерно ново строителство с добра изолация.
Клас С	76 – 100 kWh	Умерени разходи. Сгради с частични изолационни

Енергиен клас	Средна консумация (kWh/m ² годишно)	Ефект върху сметката
		подобрения.
Клас D	101 – 130 kWh	Средно високи разходи. Старо строителство с базова изолация.
Клас E и F	131 – 200 kWh	Високи сметки. Високи топлинни загуби през стени, дограми и покрив.
Клас G	над 200 kWh	Драстично високи сметки. Липса на всякаква термична изолация. Изключително високи загуби.

Предвид горното и с оглед преобладаващият в Р България размер на жилищата - от около 70 - 80 кв.м., ако такъв апартамент е разположен в сграда клас А за отоплението му през зимата ще са необходими около 3 200 kWh общо за сезона. В случай, че същият апартамент се намира в несанирана жилищна сграда клас G, консумацията през отопляемия сезон може да надхвърли 16 000 kWh., т. е. до 4-5 пъти по-високи сметки за електрическа енергия за едно и също усещане за топлина. При сградите с нисък коефициент на енергийна ефективност, намаляването на външната температура само с няколко градуса предизвиква много бърза и неколкостепенна по-голяма загуба на топлина вътре в помещенията. Следователно, когато за отопление се използват основно електрически уреди, те трябва да работят значително повече време за да компенсират топлинните загуби, което води до по-висок разход на електрическа енергия.

➤ Ефективност на отоплителните уреди: понижението на външната температура предизвиква климатиците и термопомпите да работят по-дълго време в неблагоприятни условия и с по-нисък коефициент на трансформация COP (съотношение между консумирана електрическа и отдаваната топлинна такава), за да извличат топлина от външния въздух.

Освен това, колкото е по-ниска външната температура, толкова по-често влизат в режим на размразяване, през който не вкарват топлина в помещението, то изстива и след това уреда консумира допълнително енергия, за да достигане температурата преди спирането.

Коефициента на трансформация COP (определен от производителя при +7°C) и сезонният коефициент на трансформация SCOP (определен при различни стойности на външната температура) е различен за различните класове климатици и термопомпи, като при средния клас уреди с 1 kW електрическа мощност се постига 3.6 до 4 kW отдавана топлинна мощност, докато при хиперинверторните това съотношение е 1 kW към 5.1 до 6 kW.

Разлики в сметките за консумирана електрическа енергия при отопляването с климатици/термопомпи помещения произтичат и от различните възможности за отопление на съответните класове уреди при ниски и отрицателни външни температури. При положителни външни температури средния клас климатик има коефициент на трансформация около 3.8, а климатиците с по-висок клас – около 5.2. В тази връзка, следва да се отчете фактът, че и двата вида уреди имат възможност да отопляват жилището, но климатикът от по-висок клас консумира по-малко електрическа енергия, респективно сметката е по-ниска. При отрицателни температури, обаче, особено по-ниски -10°C или -15°C, COP на средния клас климатик спада рязко наполовина - до 1.5 – 2.0, външното тяло започва постоянно заскрежаване, влиза в последователни и продължителни цикли на размразяване, в резултат на което отдаваната топлина намалява, а консумацията на електрическа енергия се повишава. Хиперинвертният климатик от висок клас е с

двустъпални компресори и по-големи топлообменници. Дори при -15°C , неговата ефективност остава стабилна със COP около 3.0 – 3.5. Така, при сериозни зимни студове, високият клас климатик е почти двойно по-икономичен от средния клас.

С оглед горното, максималната разлика в коефициента COP в идеални условия е около 2.0 единици (например 4.0 срещу 6.0), но в реални зимни условия при отрицателни външни температури, сметката за електрическа енергия при висок клас климатици е по-ниска между 35 % и 50 % от спрямо тази при климатици от по-нисък клас.

В допълнение, отоплителната мощност на радиаторите, калориферите и конвекторните отоплителни уреди не се влияе от външните температури, но консумираната от тях електрическа мощност значително превишава тази на климатиците и термопомпите, поради което и използването им води до по-високи сметки.

➤ Продължителност на работа на отоплителните уреди: по време на почивни дни и официални празници клиентите на енергийните дружества прекарват повече време в жилищата си. Това от своя страна, налага използването за по-продължително време на повече електрически уреди в домакинството – осветителни, отоплителни, битови, електроника и др. Също така, необходимостта от повече топла вода налага по-продължителна работа на бойлер, а консумацията на енергия за затопляне на водата е по-голяма поради ниската температура на влизащата в него вода, която през зимата е с $7-10^{\circ}\text{C}$ по-ниска от летните и есенни месеци. По-дълго време работят и уредите за приготвяне на храна, отопляват се помещения, които не се използват през работните дни. Повишаването на консумацията на електрическа енергия през зимните месеци се дължи и на по-малкото слънчеви часове, съответно по-продължителното използване на изкуствено осветление.

Въз основа на анализ на данните, предоставени от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, за периоди на отчитане на консумираната електрическа енергия – м. ноември 2025 г. – м. януари 2026 г., както и м. януари 2026 г. – м. март 2026 г., са установени 26 бр. обекта, за които периодите на отчитане надвишават 31 дни, като данни за същите са представени в таблица № 9, по-долу. В тази връзка, „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения за всеки конкретен случай, които са отразени в графа „Метод на отчитане *“ и графа „Допълнителна информация *“ на таблица № 9.

[TLP-WHITE]

Ниво 0

Таблица № 9

№ по ред	вх. № жалба	дата	име жалбоподател	ИТН	град	община	Фактура за консумирана електрическа енергия по извършен отчет	Начало на период, дата	Край на период, дата	брой дни	Метод на отчитане *	Допълнителна информация *
1	E-13-49-156	27.02.2026 г.	XXX	2647787	Бургас	Бургас	1341065862	23.10.2025	25.11.2025	33	Системата за дистанционен отчет (СДО)	Липса на комуникация към СДО. Отчетен е ръчно с оптична глава (ОГ) на 25.11.2025 г.
2	E-13-49-296	13.02.2026 г.	XXX	1255500	Дълго поле	Калояново	1341096488	24.10.2025	26.11.2025	33	Ръчен отчет	Извършена промяна в датата на отчитане на електромера, поради преминаване на клиенти към СДО и уеднаквяване на всички отчетни периоди от 01.11.2025 г.
3	113490	01.02.2026 г.	XXX	4109491	Дълго поле	Калояново	1341083755	23.10.2025	25.11.2025	33	Ръчен отчет	Извършена промяна в датата на отчитане на електромера, поради преминаване на клиенти към СДО и уеднаквяване на всички отчетни периоди от 01.11.2025 г.
4	115491	22.01.2026 г.	XXX	1263401	Дълго поле	Калояново	1341089782	24.10.2025	26.11.2025	33	Ръчен отчет	Извършена промяна в датата на отчитане на електромера, поради преминаване на клиенти към СДО и уеднаквяване на всички отчетни периоди от 01.11.2025 г.
5	E-11ИИН-00-675	19.02.2026 г.	XXX	2917399	Козарево	Тунджа	1341469839	23.10.2025	26.11.2025	34	Ръчен отчет	Поради неосигурен достъп на датата за отчет на 22.11.2025 г., както и при повторното посещение на обекта на 26.11.2025 г., отново с липса на достъп. През м. декември 2025 г. по искане на клиента е извършена корекция на нулевата фактура от м. ноември 2025 г. и допълнителен отчет на 08.12.2025 г. с последваща корекция към дата 22.11.2025 г.
6	E-11ИИН-00-675	19.02.2026 г.	XXX	2916351	Козарево	Тунджа	1341097580	23.10.2025	26.11.2025	34	Ръчен отчет	Поради неосигурен достъп на дата за отчет на 22.11.2025 г., както и при повторното посещение на обекта на 26.11.2025 г., отново с липса на достъп. В билинг системата е отразена нулева консумация за м. ноември 2025 г. с липса на достъп.
7	114778	06.02.2026 г.	XXX	1275974	Момино Село		1341094721	24.10.2025	26.11.2025	33	Ръчен отчет	Поради заместване на титулярния отчетник през м. октомври 2025 г., електромерът е отчетен на по-ранна дата 23.10.2025 г., вместо на 26.10.2025 г.
8	E-04-03-11;	13.03.2026 г.	XXX	4685077	Пловдив	Пловдив	1341899192	26.06.2025	08.11.2025	135	СДО	Поради извършена смяна на смяна на

[TLP-WHITE]

Ниво 0

	E-04-02-257	12.03.2026 г.										клиентските данни за обекта на 26.6.2025 г. и технически причини отчетената енергия за периода 09.10.2025 г. - 08.11.2025 г. (38 kWh) е начислена в обща фактура с отчетената енергия за периода 26.6.2025 г. - 08.11.2025 г., но на отделен ред са отразени показания за съответните месечни периоди на отчитане с продължителност до 30 дни.
9	E-04-02-176	24.02.2026 г.	XXX	3131624	Сарая	Пазарджик	1341051324	23.10.2025	24.11.2025	32	Ръчен отчет	Поради неосигурен достъп на дата за отчет на 22.11.2025 г., както и при повторното посещение на обекта на 24.11.2025 г., отново с липса на достъп. В билинг системата е отразена нулева консумация за м. ноември 2025 г. и липса на достъп.
10	E-11Й-00-4	16.02.2026 г.	XXX	2279225	Сливен	Сливен	1341083382	23.10.2025	25.11.2025	33	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 25.11.2025 г.
11	114811	12.01.2026 г.	XXX	4475891	Слънчев Бряг	Несебър	1341105913	23.10.2025	26.11.2025	34	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, с липса на достъп на 26.11.2025 г.
12	115482	22.01.2026 г.	XXX	1046490	Ягодово		1340550250	16.10.2025	18.11.2025	33	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 18.11.2025 г.
13	113003	08.02.2026 г.	XXX	2121312	Казанлък	Казанлък	1342277917	9.11.2025	11.12.2025	32	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством клавиатура на 11.12.2025 г.
14	E-11P-00-16	16.02.2026 г.	XXX	2286761	Сливен	Сливен	1342778597	23.11.2025	25.12.2025	32	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 25.12.2025 г.
15	E-11X-00-491; 113729	14.02.2026 г.	XXX	2657239	Бургас	Бургас	1343174226	02.12.2025	05.01.2026	34	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 05.01.2026 г.
16	E-13-49-156	27.02.2026 г.	XXX	2647787	Бургас	Бургас	1344498317	24.12.2025	25.01.2026	32	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 25.01.2026 г.
17	E-11ИН-00-905	07.03.2026 г.	XXX	3212763	Велинград	Велинград	1343137968	02.12.2025	04.01.2026	33	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 04.01.2026 г.
18	115208	08.02.2026 г.	XXX	1564428	Димитровград	Димитровград	1344472166	23.12.2025	24.01.2026	32	СДО	Електромер с липса на комуникация

[TLP-WHITE]

Ниво 0

												към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 24.01.2026 г.
19	E-07-00-11	19.02.2026 г.	XXX	2910264	Кукорево	Тунджа	1343940965	16.12.2025	17.01.2026	32	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 17.01.2026 г.
20	E-13-49-175; 114361	04.03.2026 г.	XXX	3085821	Пазарджик	Пазарджик	1343970948	16.12.2025	18.01.2026	33	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 18.01.2026 г.
21	114365	07.02.2026 г.	XXX	1412442	Пловдив	Пловдив	1344506519	23.12.2025	26.01.2026	34	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 18.01.2026 г.
22	115407	14.12.2025 г.	XXX	2536534	Равадиново	Созопол	1344495180	23.12.2025	25.01.2026	33	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 25.01.2026 г.
23	E-11C-00-30	16.02.2026 г.	XXX	2286721	Сливен	Сливен	1344478458	23.12.2025	24.01.2026	32	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 24.01.2026 г.
23	E-11И-00-27	16.02.2026 г.	XXX	2286725	Сливен	Сливен	1344480437	23.12.2025	24.01.2026	32	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 24.01.2026 г.
25	115482	22.01.2026 г.	XXX	1046490	Ягодово		1343939595	16.12.2025	17.01.2026	32	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством клавиатура на 17.01.2026 г.
26	E-11ИИ-00-863	07.03.2026 г.	XXX	2596199	Свети Влас	Несебър	1345288999	09.01.2026	11.02.2026	33	СДО	Електромер с липса на комуникация към СДО, подаден за ръчен отчет, отчетен от отчетник посредством ОГ на 11.02.2026 г.

Във връзка с отчитането и фактурирането на количествата консумирана електрическа енергия, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са посочили, че:

- за 3 бр. клиенти (за обекти с ИТН 3131624, ИТН 3133764 и ИТН 3110979) през м. ноември 2025 г. не е осигурен достъп за отчет до СТИ, поради което количеството фактурирано в м. декември 2025 г. включва консумацията за периода м. ноември и м. декември 2025 г. (2 месеца);

- за един клиент (с обект с ИТН 2909726) през м. декември 2025 г. не е осигурен достъп за отчет до СТИ, поради което количеството фактурирано в м. януари 2026 г. включва консумацията за периода м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г. (2 месеца);

- за един клиент (с обект с ИТН 3200136) през м. януари 2026 г. не е осигурен достъп за отчет до СТИ, поради което количеството фактурирано в м. февруари 2026 г. включва консумацията за периода м. януари 2026 г. и м. февруари 2026 г. (2 месеца).

Също така, в предоставените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 15.06.2026 г. обяснения по КП № Е-7/08.06.2026 г. дружеството е посочило, че от горните 26 бр. обекти с период на отчитане надвишаващ 31 дни 18 бр. обекти се отчитат дистанционно и поради прекъснатата връзка със СДО са предадени за ръчен отчет, съответно данните от СТИ се свалени посредством оптична глава (ОГ) или са отразени ръчно в срока по графика за отчитане на съответния район.

С оглед горното, следва да се има предвид, че макар и при разглежданите обекти срокът за отчитане да е удължен по причини, които не зависят от дружеството – неосигурен достъп, съответно прекъснатата връзка със СДО, то това удължаването на срока за отчитане води до по-дълъг от едномесечен период за фактуриране на консумираната електрическа енергия, респективно до по-висока сметка за крайния клиент. В този смисъл, за недопускане на формирането на неравномерна финансова тежест върху крайните клиенти „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай с период на отчитане по-дълъг от 31 дни поради неосигурен достъп от клиента за отчитане на СТИ, следва да реализира действия за определяне на количествата електрическата енергия за месечно фактуриране въз основа на реален отчет по реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ или по реда на чл. 21, ал. 2 ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. По този начин ще бъдат обезпечени интересите на крайните клиенти.

Резултатите от посочените по-горе проверки на място на СТИ и метрологични експертизи са, както следва:

1. За Мрежови район XXX :

1.1. Клиент: XXX, обект ИТН 4273847, СТИ № 012823525, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 21191, нощна - 7716, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 21753, нощна - 7997. Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,078 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.05.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.2. Клиент: XXX, обект ИТН 4433278, СТИ № 013239122, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 8989, нощна - 3816, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 9451, нощна - 4142. Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,6 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на Констативен протокол (КП) № 775573/20.02.2026 г. за СТИ № 013239122 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в Протокол за проверка на електромер (ППЕ) № 3797р-В-11 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-28-1, сериен номер: 013239122;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 05735;
- Грешка при синхронизация. Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се постепенно увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. и рязък скок от началото на януари 2026 г. До края на февруари 2026 г. консумацията остава висока. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0,14% до -0,22%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0,24% до -0,27%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 013239122 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.3. Клиент: XXX, обект ИТН 3091157, СТИ № 012668573, показание по фактура от 01.02.2026 г. – дневна - 10429, нощна - 3894, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 10829, нощна - 4033.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,875 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.4. Клиент: XXX, обект ИТН 3114022, СТИ № 013084409, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 51424, нощна - 14432, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 54207, нощна - 15906.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 4,5 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 775651/23.02.2026 г. за СТИ № 013084409 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-9 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-28-1, сериен номер: 013084409;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 05737;
- Грешка при синхронизация. Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се постепенно увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. и рязък скок от началото на 24.12.2025 г. До края на февруари 2026 г. консумацията остава висока;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0,12% до -0,16%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0,17% до -0,20%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 013084409 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.5. Клиент: XXX, обект ИТН 3082623, СТИ № 012535462, показание по фактура от 01.02.2026 г. – дневна - 9661, нощна - 3035, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 10099, нощна - 3226.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,735 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.6. Клиент: XXX, обект ИТН 4561939, СТИ № 014031516, показание по фактура от 08.02.2026 г. – дневна - 13772, нощна - 5634, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 14341, нощна - 5885.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2,5 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 08.09.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 775631/20.02.2026 г. за СТИ № 014031516 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-7 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX AD11A.1-15-1, сериен номер: 014031516;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 05736;
- Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се постепенно увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. до максимума в интервала 24-25.01.2026 г. До края на февруари 2026 г. консумацията остава висока;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0,23% до -0,33%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0,32% до -0,37%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 014031516 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.7. Клиент: XXX, обект ИТН 3114962, СТИ № 013065696, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 13166, нощна - 6064, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 13978, нощна – 6488.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2.0 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 1.5.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 775652/23.02.2026 г. за СТИ № 013065696 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-10 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-28-1, сериен номер: 013065696;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 05738;
- Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се постепенно увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. и рязък скок от началото на януари 2025 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от $-0,29\%$ до $-0,32\%$;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от $-0,29\%$ до $-0,34\%$.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 013065696 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2. За Мрежови район XXX:

2.1. Клиент: XXX, обект ИТН 4463561, СТИ № 013538226, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 37909, нощна - 11237, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 38871, нощна - 11635.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 4,4 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.2. Клиент: XXX, обект ИТН 1494379, СТИ № 011306787, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 6275, нощна - 2481, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 6836, нощна - 2760.

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,2 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 28.09.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.3. Клиент: XXX, обект ИТН 1414765, СТИ № 010514636, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 40999, нощна - 13481, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 41965, нощна - 13719.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,8 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 754592/20.02.2026 г. за СТИ № 010514636 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-8 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-28-1, сериен номер: 010514636;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013416;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Грешна синхронизация. Ниско напрежение на батерията;
- Рязко увеличение на консумацията след 21.12.2025 г.;
- Забелязва се постепенно увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. и рязък скок от началото на януари 2025 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.07% до -0.11% ;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от $-0,13\%$ до $-0,16\%$.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 010514636 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2.4. Клиент: XXX, обект ИТН 1363754, СТИ № 012244743, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 55368, нощна - 20213, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 56407, нощна - 20663.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2,4 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.5. Клиент: XXX, ИТН 1410745, СТИ № 012295961, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 27438, нощна - 6842, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 28389, нощна - 7055.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,650 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.6. Клиент: XXX, обект ИТН 4457632, СТИ № 013556730, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 5297, нощна - 2330, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 5732, нощна - 2529.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,750 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 20.11.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.7. Клиент: XXX, обект ИТН 1369419, СТИ № 013554101, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 15866, нощна - 5626, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 16299, нощна - 5768.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,2 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 20.11.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.8. Клиент: XXX, обект ИТН 1371722, СТИ № 011422598, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 34474, нощна - 14700, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 35441, нощна - 15216.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,8 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.9. Клиент: XXX, обект ИТН 1445119, СТИ № 014444091, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 11124, нощна - 5486, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 12125, нощна - 6018.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 4,5 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 28.12.2029 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.10. Клиент: XXX, обект ИТН 4068927, СТИ № 011426527, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 42490, нощна - 16995, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 42744, нощна - 17166.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,024 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 754588/19.02.2026 г. за СТИ № 011426527 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-12 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-5-3, сериен номер: 011426527;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 005940;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Грешна синхронизация. Ниско напрежение на батерията;
- Рязко увеличение на консумацията след 01.01.2026 г. и рязък скок от началото на януари 2025 г. Увеличение на нощна консумация след средата на ноември 2025 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0,12% до -0,24%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0,18% до -0,20%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 011426527 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2.11. Клиент: XXX, обект ИТН 1413514, СТИ № 011296256, показание по фактура от 8.01.2026 г. – дневна - 43744, нощна - 25279, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – **не е осигурен достъп** до СТИ.

2.12. Клиент: XXX, обект ИТН 1433277, СТИ № 015119451, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 5848, нощна - 1481, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 6665, нощна - 1657.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,750 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.13. Клиент: XXX, обект ИТН 1383749, СТИ № 012027548, показание по фактура от 8.02.2026 г. – дневна - 62366, нощна - 26554, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – **не е осигурен достъп** до СТИ.

2.14. Клиент: XXX, обект ИТН 1370823, СТИ № 010661335, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 2103, нощна - 830, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 2115, нощна - 834.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,25 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.15. Клиент: XXX, обект ИТН 1444967, СТИ № 014488296, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 12916, нощна - 2312, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 14283, нощна - 2668.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,655 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 19.02.2030 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.16. Клиент: XXX, обект ИТН 1412062, СТИ № 011174759, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 38284, нощна - 6762, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – **не е осигурен достъп** до СТИ.

2.17. Клиент: XXX, обект ИТН 1358364, СТИ № 014439106, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 3052, нощна - 1360, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 3401, нощна - 1523.

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,9 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 28.12.2029 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.18. Клиент: XXX, обект ИТН 1404716, СТИ № 012054760, показание по фактура от 21.01.2026 г. – дневна - 35968, нощна - 16437, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 35597, нощна - 16784.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,3 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.19. Клиент: XXX, обект ИТН 1331105, СТИ № 015219350, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 2146, нощна - 1141, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 2654, нощна - 1525.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,03 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.05.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.20. Клиент: XXX, обект ИТН 1405443, СТИ № 011247860, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 53673, нощна - 14767, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 55004, нощна - 15171.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,43 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 754591/19.02.2026 г. за СТИ № 011247860 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-3 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-5-3, сериен номер: 011247860;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013418;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Ниско напрежение на батерията;
- Рязко увеличение на консумацията след 25.12.2025 г. Товарът остава висок до средата на февруари 2026 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0,08% до -0,09%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0,09% до -0,14%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 011247860 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2.21. Клиент: XXX, обект ИТН 1442332, СТИ № 011424896, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 22101, нощна - 6969, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 22119, нощна - 6978.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,018 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 1.6.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.22. Клиент: XXX, обект ИТН 1426266, СТИ № 010588868, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 32749, нощна - 19248, показания при проверка на място на 17.02.2026 г. – дневна - 33194, нощна - 19364.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,320 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.23. Клиент: XXX, обект ИТН 1491053, СТИ № 010517224, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 6736, нощна - 2564, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 6759, нощна - 2574.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,085 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.24. Клиент: XXX, обект ИТН 1453146, СТИ № 013550894, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 5395, нощна - 2988, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 5715, нощна - 3101.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,2 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 20.11.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 682773/24.02.2026 г. за СТИ № 013550894 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-5-3, сериен номер: 013550894;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013095.
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър.
- Грешка при синхронизацията. Ниско напрежение на батерията;
- Забелязва се постепенно увеличение на нощната консумация от началото на ноември 2025 г. Дневната консумация се увеличава след средата на декември 2025 г. След 12.01.2026 г. дневната консумация се връща нивата от края на ноември, но нощната остава много висока;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.04% до -0.10% ;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.10% до -0.15% .

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 013550894 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2.25. Клиент: XXX, обект ИТН 1493342, СТИ № 010717517, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 5463, нощна - 1781, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 5477, нощна - 1787.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,32 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3. За Мрежови район XXX:

3.1. Клиент: XXX, обект ИТН 2021976, СТИ № 014064259, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 40293, нощна - 8680, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 40685, нощна - 8804.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,1 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.11.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 781753/24.02.2026 г. за СТИ № 014064259 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-12 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E.1-28-1, серийен номер: 014064259;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013028;

- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се увеличение на дневната консумация от началото на октомври 2025 г. От началото на декември 2025 г. се повишава и нощната консумация;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от $-0,15\%$ до $-0,17\%$;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от $-0,16\%$ до $-0,25\%$.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 014064259 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.2. Клиент: XXX, обект ИТН 2066674, СТИ № 014969553, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 7798, нощна - 2479, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 8802, нощна - 2792.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 4,2 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.02.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.3. Клиент: XXX, обект ИТН 2021902, СТИ № 014100317, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 37229, нощна - 11261, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 39477, нощна - 11925.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 4,89 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.11.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.4. Клиент: XXX, обект ИТН 4116885, СТИ № 011424720, показание по фактура от 1.01.2026 г. – дневна - 32080, нощна - 13450, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 33119, нощна - 13920.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,029 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.5. Клиент: XXX, обект ИТН 2038288, СТИ № 013265992, показание по фактура от 1.02.2026 г. – дневна - 85, нощна - 36, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 394, нощна - 165.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 3,8 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.6. Клиент: XXX, обект ИТН 2032051, СТИ № 011768293, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 43752, нощна - 18905, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 44864, нощна - 19372.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 3,9 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.7. Клиент: XXX, обект ИТН 2068876, СТИ № 014253603, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 6980, нощна - 2960, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 7545, нощна - 3265.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,4 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 09.06.2029 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 781752/24.02.2026 г. г. за СТИ № 014253603 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-15 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX AD11A.1-15-1, серийен номер: 014253603;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013029;
- Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. до максимума в края на декември 2025 г. До края на февруари 2026 г. консумацията остава висока;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от +0,02 % до -0,07 %;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0,01% до -0,12%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 014253603 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.8. Клиент: XXX, обект ИТН 2076787, СТИ № 011687336, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 11802, нощна - 5226, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 12004, нощна - 5339.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,04 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.9. Клиент: XXX, обект ИТН 2043124, СТИ № 014006246, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 10531, нощна - 4862, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 11509, нощна - 5286.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,940 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 16.08.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.10. Клиент: XXX, обект ИТН 2066837, СТИ № 014968503, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 4977, нощна - 1096, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 5820, нощна - 1288.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2,5 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.01.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.11. Клиент: XXX, обект ИТН 4515114, СТИ № 014099237, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 29723, нощна - 15084, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 3101, нощна - 15704.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2,35 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.11.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.12. Клиент: ХХХ, обект ИТН 2040503, СТИ № 014608431, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 7453, нощна - 3205, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 8378, нощна - 3634.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2,55 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2030 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.13. Клиент: ХХХ, обект ИТН 2042181, СТИ № 015124394, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 5570, нощна - 1266, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 6388, нощна - 1444.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,155 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 781755/24.02.2026 г. г. за СТИ № 015124394 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-13 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX AD11A.1-25-1, сериен номер: 015124394;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013030;
- Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Слабо увеличение на дневната консумацията през октомври 2025 г. Тенденция към увеличение на консумацията, започваща от ноември 2025 г., по-ясно изразена в дневната зона;
- Пик на консумацията на 24.12.2025 г. След края на януари 2026 г. нощната консумация се връща на нивата от ноември 2025 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от +0,26% до -0,32%;

При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0,28% до -0,36%.

Заклучение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 015124394 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.14. Клиент: XXX, обект ИТН 2017313, СТИ № 014184235, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 13065, нощна - 3773, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 13476, нощна - 3874.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,355 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.07.2029 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.15. Клиент: XXX, обект ИТН 2046556, СТИ № 015042791, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 10053, нощна - 3010, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 11642, нощна - 3576.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,355 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.02.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 781754/24.02.2026 г. за СТИ № 015042791 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797p-B-14

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX AD 11A.1-25-1, сериен номер: 015042791;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013026;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. до максимума в края на декември. До края на февруари 2026 г. консумацията остава висока;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos\varphi=1$, грешката е в обхвата от -0.06% до -0.13% ;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.6% до -0.15% .

Заклучение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 015042791 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.16. Клиент: XXX, обект ИТН 4498771, СТИ № 013497646, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 8063, нощна - 2646, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 8963, нощна - 2980.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,840 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 24.08.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.17. Клиент: XXX, обект ИТН 2062099, СТИ № 013320109, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 9842, нощна - 3820, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 9850, нощна - 3823.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,0 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4. За Мрежови район XXX:

4.1. Клиент: XXX, обект ИТН 4053873, СТИ № 014250429, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 2585, нощна - 1174, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 2641, нощна - 1203.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,040 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 09.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.2. Клиент: XXX, обект ИТН 4155105, СТИ № 012277271, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 29175, нощна - 8399, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 29795, нощна - 8675.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,180 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 773536/24.02.2026 г. за СТИ № 012277271 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-6 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-5-3, сериен номер: 012277271;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 005627;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Ниско напрежение на батерията;
- Наблюдава се увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. От края на ноември се повишава консумацията на дневна енергия. Нощната консумация остава без особена промяна до 27.12.2025 г., след което остава висока през целия януари 2026 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от $-0,08\%$ до $-0,12\%$;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от $-0,18\%$ до $-0,20\%$.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 012277271 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

4.3. Клиент: XXX, обект ИТН 2676323, СТИ № 013527927, показание по фактура от 08.02.2026 г. – дневна - 22110, нощна - 9116, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 22393, нощна - 9274.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,190 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 28.09.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.4. Клиент: XXX, обект ИТН 2657239, СТИ № 011209890, показание по фактура от 03.02.2026 г. – дневна - 45441, нощна - 20130, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 45876, нощна - 20313.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,490 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.5. Клиент: XXX, обект ИТН 2663819, СТИ № 015223925, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 2304, нощна - 784, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 2923, нощна - 1053.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,667 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.05.2031 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.6. Клиент: XXX, обект ИТН 2676985, СТИ № 011168552, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 55801, нощна - 19298, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 57478, нощна - 20061.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,077 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.7. Клиент: XXX, обект ИТН 2629644, СТИ № 011970089, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 33156, нощна - 5158, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 34087, нощна - 5321.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 3,49 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.8. Клиент: XXX, обект ИТН 2666060, СТИ № 012254938, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 15461, нощна - 5514, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 15915, нощна - 5617.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,615 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 773537/24.02.2026 г. за СТИ № 012254938 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-5 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-5-3, сериен номер: 012254938;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013348;

- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Наблюдава се увеличение на консумацията на дневна енергия в края на ноември 2025 г. с пик в периода 23.12 – 28.12.2025 г. аналогичен пик има и в консумацията на нощния интервал. Леко повишение на нощната консумация през януари 2026 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от $-0,14\%$ до $-0,18\%$;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от $-0,19\%$ до $-0,22\%$;

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 012254938 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

4.9. Клиент: XXX, обект ИТН 2601605, СТИ № 013915679, показание по фактура от 1.02.2026 г. – дневна - 8212, нощна - 2305, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 8580, нощна - 2574.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2,9 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 03.02.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.10. Клиент: XXX, обект ИТН 2687266, СТИ № 013501237, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 17006, нощна - 5432, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 18087, нощна - 5873.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,75 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 24.08.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.11. Клиент: XXX, обект ИТН 2663066, СТИ № 012282430, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 23308, нощна - 12423, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 23639, нощна - 12608.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,175 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 773538/24.02.2024 г. за СТИ № 012282430 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-4 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-5-3, сериен номер: 012282430;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 013350;

- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;

- Наблюдава се увеличение на консумацията на дневна енергия от средата на октомври 2025 г. От 03.12.2025 г. консумацията на дневна енергия се увеличава още, а от 24.12.2025 г. и консумацията на нощна енергия. В периода 07.01 – 14.01.2026 г. дневната консумация е на нивата от ноември, но нощната остава повишена;

- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от $-0,03\%$ до $+0,03\%$;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от $-0,03\%$ до $-0,07\%$.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 012282430 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

4.12. Клиент: XXX, обект ИТН 2633315, СТИ № 012322493, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 26548, нощна - 9815, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 27310, нощна - 10131.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 1,086 kW;

- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2028 г.;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.13. Клиент: XXX, обект ИТН 2744507, СТИ № 013819294, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 20960, нощна - 7559, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 22303, нощна - 8130.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 1,95 kW;

- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 19.08.2027 г.;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.14. Клиент: XXX, обект ИТН 2658396, СТИ № 011936126, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 25663, нощна - 12680, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 26859, нощна - 13168.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 4,4 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.15. Клиент: XXX, обект ИТН 2633363, СТИ № 012343401, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 40751, нощна - 15955, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 41210, нощна - 16586.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,617 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.03.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.16. Клиент: XXX, обект ИТН 4432025, СТИ № 013455070, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 14629, нощна - 7844, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 15166, нощна - 8108.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,2 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 18.05.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.17. Клиент: XXX, обект ИТН 2599395, СТИ № 014610106, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 4276, нощна - 2560, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 8254, нощна - 3061.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 3,88 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 01.06.2030 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.18. Клиент: XXX, обект ИТН 2525224, СТИ № 013001334, показание по фактура от 1.02.2026 г. – дневна – 10654, нощна – 4999, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна – 11363, нощна – 5402.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 2.2 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 10.1.2027 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 12.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 773535/24.02.2026 г. за СТИ № 013001334 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3797р-В-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ADD, тип: ADDAX NP71E-1-5-3, сериен номер: 013001334;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 005628;

- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;

- Ниско напрежение на батерията;

- Постепенно увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г. до средата на декември 2025 г. Спад в периода 17.12 – 22.12.2025 г и ново повишаване. С изключение на периода 06.01 – 09.01.2026 г. консумацията остава висока до края на февруари 2026 г.;

- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера.

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от +0,02% до +0,05%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 013001334 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

4.19. Клиент: XXX, обект ИТН 2546605, СТИ № 014420441, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 17203, нощна - 6334, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 18709, нощна - 6922.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,0 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 11.12.2029 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.20. Клиент: XXX, обект ИТН 2544121, СТИ № 014388555, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна - 9414, нощна - 4439, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 10455, нощна - 4903.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 0,9 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 13.11.2029 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.21. Клиент: ХХХ, обект ИТН 2545449, СТИ № 014386261, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 12468, нощна - 5244, показания при проверка на място на 18.02.2026 г. – дневна - 13861, нощна - 5879.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,0 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 13.11.2029 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.22. Клиент: ХХХ, обект ИТН 2687229, СТИ № 013498875, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 68929, нощна - 21790, показания при проверка на място на 19.02.2026 г. – дневна - 71517, нощна - 22987.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 3,75 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност до 24.08.2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

II. По отношение на задълженията на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, както следва:

1. Фактуриране на отчетено количество консумирана електрическа енергия от крайни битови клиенти:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД фактурира ежемесечно на клиентите консумираното количество електрическа енергия – чл. 17, ал. 1 от Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – ОУ на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Дружеството фактура ежемесечно дължимите суми за количествата консумирана електрическа енергия, като тези суми се съобщават ежемесечно от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД на клиентите чрез съобщение, изпращано на адреса на обекта – чл. 17, ал. 1 и чл. 18, ал. 4 от ОУ на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Клиентите заплащат дължимите суми по фактурите в 10-дневен срок - чл. 18, ал. 2 от ОУ на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Съдържанието на издаваните фактури е установено в чл. 127, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и в чл. 17, ал. 3 от ОУ на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, като същото включва, но не само, дължимата сума; количеството електрическа енергия за отчетния период; продължителността на периода на отчитане; цените, заплащани от битовите клиенти на крайния снабдител, вкл. и цени за достъп и за пренос до/през електроразпределителната и електропреносната мрежа; размерът на компенсацията покриване на част от разходите на съответния битов краен клиент за закупената електрическа енергия. Крайните битови клиенти заплащат цена за

достъп до и цена за пренос през електропреносната мрежа, съответно електроразпределителната мрежа, които цени са утвърдени със съответните решения на КЕВР, както и цена, представляваща сума от определяните от КЕВР базова стойност на електрическа енергия за 1 MW за съответното количество потребена електрическа енергия, и компонента от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти чрез универсална услуга.

Предвид горното, при фактурирането през периода м. ноември 2025 г. – м. март 2026 г., приложимите цени са, както следва: по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, а именно: цени за електрическа енергия в размер на 0,17514 лв./kWh, без ДДС, за дневна скала и в размер на 0,07546 лв./kWh, без ДДС, за нощна скала, съответно в размер на 0,17514 лв./kWh, без ДДС, за една скала, както и цени за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,00036 лв./kWh, без ДДС, цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,01486 лв./kWh, без ДДС, цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00819 лв./kWh, без ДДС и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,04570 лв./kWh, без ДДС.

Въз основа на горното и след анализ на данните за 2 163 бр. обекти, предоставени от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, не са установени несъответствия между отчетените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД количества електрическа енергия и фактурираните от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД количества електрическа енергия.

2. Превалутиране:

Предвид факта, че към 01.07.2025 г. – датата на постановяване на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалната парична единица в Р България е българският лев, а от 01.01.2026 г. за такава е въведено еврото, е извършена проверка и за прилагане на Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ) при съставянето на фактурите за консумирана електрическа енергия. В тази връзка, при превалутиране на цените, утвърдени с посоченото решение на КЕВР, следва да бъдат приложени официалния валутен курс на лева към еврото и правилата за превалутиране и закръгляване, а именно: превалутирането от левове в евро се извършва, като числовата стойност в левове се раздели на пълната числова стойност на официалния валутен курс, изразен с шест цифри с всичките пет знака след десетичната запетая; след превалутиране получената сума се закръглява до втория знак след десетичната запетая на базата на третия знак след десетичната запетая в съответствие с математическото правило за закръгляване - когато третият знак след десетичната запетая е по-малък от пет, вторият знак след десетичната запетая остава непроменен, а когато третият знак след десетичната запетая е равен на или по-голям от пет, вторият знак след десетичната запетая се увеличава с една единица - чл. 11, ал. 2, чл. 12 и чл. 13 от ЗВЕРБ. Официалният валутен курс на лева към еврото е неотменимо фиксираният валутен курс на лева към еврото, определен в Регламент (ЕС) 2025/1409 на Съвета от 8 юли 2025 година за изменение на Регламент (ЕО) № 2866/98 по отношение на валутния курс към еврото за България, а именно: 1,95583 български лева за 1 евро – чл. 5 от ЗВЕРБ.

Предвид горното, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-262-13 от 10.02.2026 г. е уведомило, че за прилагането на ЗВЕРБ за целите на фактурирането използва вградена функционалност в действащата билинг система на дружеството, базирана на платформата KVASy. Тази функционалност е разработена

специално за случаи на преминаване от национална валута към евро и е част от стандартната конфигурация на системата. Дружеството е посочило, че алгоритъмът за превалутиране е напълно автоматизиран, което изключва възможността за субективна човешка намеса или отклонения при изчисленията и не допуска възникване на грешки при коректно подадени входни данни.

Въз основа на горното и след анализ на данните, предоставени от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, е установено, че дружеството при изчисляването на дължимите суми по фактурите, издадени на крайни битови клиенти, е приложило цените по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалния валутен курс лев към евро и правилата за превалутиране и закръгляване по ЗВЕРБ, съответно не са установени несъответствия.

III. Въз основа на установеното в хода на проверката на задълженията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в процеса по издаване на клиентите на фактура за консумирана електрическа енергия, които задължения имат отношение към оплакванията на клиентите за високи сметки за консумирана електрическа енергия, КЕВР обоснова изводи, както следва:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е разработило и прилага инструкции и процеси свързани с отчитането на средствата за търговско измерване, свалянето и запис на данни от паметта и тяхното валидиране.

2. Незначителен е делът на клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД с оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия - едва 0,2 % от клиентите на двете дружества.

3. Не са установени нарушения при извършените проверки на място на средствата за търговско измерване.

4. Проверките на СТИ в независима лаборатория установяват, че същите съответстват на ЗИ, на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване, обн. ДВ, бр. 23 от 2016 г. и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, обн. ДВ, бр. 103 от 2024 г.

5. Няма несъответствия между отчетените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД количества електрическа енергия и фактурираните от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД количествата електрическа енергия.

6. При 1,2% (26 бр.) от анализиранияте ИТН (2 163 бр.) е установен период на отчитане на консумираните количества електрическа енергия по-дълъг от регламентирания в чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ, а именно - 31 дни.

7. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е приложило цените по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалния валутен курс лев към евро и правилата за превалутиране и закръгляване по ЗВЕРБ.

8. Едно СТИ, измерващо електрическа енергия в анализиранияте ИТН (2 163 бр.), е подменено от „Електроразпределение Юг“ ЕАД след изтичане на срока за метрологична годност. Дружеството не актуализира своевременно данните за срока на метрологична годност на СТИ.

Горното и важноста на задълженията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в процеса по издаване на фактура за консумирана електрическа енергия за обезпечаване на интереса на клиентите да заплащат за точно определени и реално консумирани количества електрическа енергия обосновават

необходимост от подобряване и оптимизиране на изпълнението на задълженията за отчитане на консумираната електрическа енергия и поддържане на СТИ от електроразпределителното дружество, съответно за фактуриране на количествата електрическа енергия от крайния снабдител. Без подобряване и оптимизиране на тези задължения са застрашени интересите на битовите крайни клиенти, на които следва да бъде гарантирано, че сметките за консумирана електрическа енергия са обективни. В този смисъл, на дружествата следва да бъде наложена съответна принудителна административна мярка по чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2 от ЗЕ под формата на писмено разпореждане за предприемане на действия в определен срок. В тази връзка, обхвата на принудителна административна мярка следва да засяга следното: „Електроразпределение Юг“ ЕАД за ефективно изпълнение на задълженията си по чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от ПИКЕЕ следва да предприеме действия, които да осигуряват актуализиране на данните за метрологична годност на СТИ. Също така, за да не бъде формирана неравномерна финансова тежест върху крайните клиенти при невъзможност за отчет на СТИ в 31 –дневен срок поради неосигурен от клиента достъп за отчитане на СТИ, дружеството следва да прилага правила, въз основа на които да определя количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ или възможността по чл. 21, ал. 2 ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретните случай. Това е важно, тъй като случаите на неотчитане на СТИ за продължителен период, съответно последващото еднократно фактуриране на количеството енергия за този период, не осигурява на клиента сигурност за наличие на изправност на СТИ, точно измерване и определяне на количеството и сумата по фактурата.

На следващо място, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с оглед осигуряване на информираност на клиентите за относителните към формиране на сметките за консумирана електрическа енергия факти и обстоятелства, е обосновано дружеството да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период. За гарантиране на възможност за превантивен контрол от КЕВР е необходимо крайният снабдител ежесечно – в средата и края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си и да уведомява регулаторния орган в случай, че закупените количества за снабдяване на крайните битови клиенти надвишават с повече от 20% закупените количества през аналогичен период на предходния месец. В допълнение, крайният снабдител следва ежесечно да изпраща на крайния битов клиент фактура за консумирана електрическа енергия по заявен от клиента: електронен адрес за получаване на фактура във формат PDF или адрес за кореспонденция за получаване на фактура на хартиен носител. Фактурата за консумирана електрическа енергия следва да бъде достъпна за крайния битов клиент и в клиентския му профил на интернет страницата на дружеството.

Също така, с оглед недопускане на ситуации, в които голям брой крайни битови клиенти правят оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да обезпечи превантивен контрол върху фактурирането на количествата електрическа енергия чрез служебна проверка и анализ на данните за потребление при издаване на фактура за битов клиент в случаите на индикация за неточна сметка, каквато индикация би могло да бъде налице при ръст над 50 % спрямо предходен период. По такъв начин ще бъде осигурен допълнителен контрол в случаите, в които е установено съществено изменение на обичайната консумация. В допълнение,

прилагането на такъв контрол ще ограничи риска от технически и софтуерни грешки в билинг системата на крайния снабдител и ще сведе до минимум съмненията на крайните битови клиенти за необичайна консумация, съответно за необосновано повишени суми по фактурите за консумирана електрическа енергия. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да уреди правилата, въз основа на които ще реализира превантивния контрол върху фактурирането на количествата електрическа енергия, в съответна процедура. В същата „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да предвиди уведомяване на КЕВР в случай, че установи голям брой битови крайни клиенти с необичайно нараснали сметки за консумирана електрическа енергия.

Предвид всички изложени по-горе факти и аргументи, е необходимо, при отчитане на установеното в хода на осъществения текущ контрол върху процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали контрола по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ. За тази цел „Електроразпределение Юг“ ЕАД следва да предоставя необходимата информация на крайния снабдител. В случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактура на съответен краен битов клиент, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да компенсира клиента.

Изказвания по т.3.:

Докладва Кр. Николов. Със Заповед на председателя на Комисията е извършена проверка, като предпоставката за инициране на извънредната проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са публикации в средствата за масово осведомяване относно оплаквания от клиенти за високи сметки за консумирана електрическа енергия. В хода на проверката са изискани постъпилите в дружествата жалби с аналогични твърдения, както и такива, каквито са подавани в КЕВР. Установени са 3 004 бр. жалби с идентичен предмет - високи сметки за консумирана електрическа енергия, от които постъпили до 08.02.2026 г. в „Електроразпределение Юг“ ЕАД и в „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД - 1 028 бр. жалби, съответно постъпили до 05.04.2026 г. в КЕВР – 1 976 бр. жалби.

Изискана е и предоставена информация от „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Подробно са описани всички констатации и фактическата обстановка по проверката в доклада.

Кр. Николов прочете изводите от извършената проверка:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е разработило и прилага инструкции и процеси свързани с отчитането на средствата за търговско измерване, свалянето и записа на данни от паметта и тяхното валидиране.

2. Незначителен е делът на клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД с оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия - едва 0,2 % от клиентите на двете дружества.

3. Не са установени нарушения при извършените проверки на място на средствата за търговско измерване.

4. Проверките на СТИ в независима лаборатория установяват, че същите съответстват на ЗИ, на Наредбата за съществения изискания и оценяване на съответствието на средствата за измерване и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

5. Няма несъответствия между отчетените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД количества електрическа енергия и фактурираните от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД количествата електрическа енергия.

6. При 1,2% (26 бр.) от анализирания ИТН (2 163 бр.) е установен период на отчитане на консумираните количества електрическа енергия по-дълъг от регламентирания в чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ, а именно - 31 дни.

7. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е приложило цените по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалния валутен курс лев към евро и правилата за превалутиране и закръгляване по ЗВЕРБ.

8. Едно СТИ, измерващо електрическа енергия в анализирания ИТН, е подменено от „Електроразпределение Юг“ ЕАД след изтичане на срока за метрологична годност. Дружеството не актуализира своевременно данните за срока на метрологична годност на СТИ.

Горното и важноста на задълженията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в процеса по издаване на фактура за консумирана електрическа енергия за обезпечаване на интереса на клиентите да заплащат за точно определени и реално консумирани количества електрическа енергия обосноват необходимост от подобряване и оптимизиране на изпълнението на задълженията за отчитане на консумираната електрическа енергия и поддържане на СТИ от електроразпределителното дружество, съответно за фактуриране на количествата електрическа енергия от крайния снабдител. Без подобряване и оптимизиране на тези задължения са застрашени интересите на битовите крайни клиенти, на които следва да бъде гарантирано, че сметките за консумирана електрическа енергия са обективни. В този смисъл, на дружествата следва да бъде наложена съответна принудителна административна мярка по чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2 от ЗЕ под формата на писмено разпореждане за предприемане на действия в определен срок. В тази връзка, обхвата на принудителна административна мярка следва да засяга следното:

„Електроразпределение Юг“ ЕАД за ефективно изпълнение на задълженията си по чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от ПИКЕЕ следва да предприеме действия, които да осигуряват актуализиране на данните за метрологична годност на СТИ. Също така, за да не бъде формирана неравномерна финансова тежест върху крайните клиенти при невъзможност за отчет на СТИ в 31-дневен срок поради неосигурен от клиента достъп за отчитане на СТИ, дружеството следва да прилага правила, въз основа на които да определя количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ или възможността по чл. 21, ал. 2 ОУ на „Електроразпределение Юг“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретните случай. Това е важно, тъй като случаите на неотчитане на СТИ за продължителен период, съответно последващото еднократно фактуриране на количеството енергия за този период, не осигурява на клиента сигурност за наличие на изправност на СТИ, точно измерване и определяне на количеството и сумата по фактурата.

На следващо място, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с оглед осигуряване на информираност на клиентите за относимите към формиране на сметките за консумирана електрическа енергия факти и обстоятелства, е обосновано дружеството да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период. За гарантиране на възможност за превантивен контрол от КЕВР е необходимо крайният снабдител ежесечно – в средата и края на съответния месец, да публикува на

интернет страницата си и да уведомява регулаторния орган в случай, че закупените количества за снабдяване на крайните битови клиенти надвишават с повече от 20% закупените количества през аналогичен период на предходния месец. В допълнение, крайният снабдител следва ежесечно да изпраща на крайния битов клиент фактура за консумирана електрическа енергия по заявен от клиента начин: електронен адрес за получаване на фактура във формат PDF или адрес за кореспонденция за получаване на фактура на хартиен носител. Фактурата за консумирана електрическа енергия следва да бъде достъпна за крайния битов клиент и в клиентския му профил на интернет страницата на дружеството. С оглед недопускане на ситуации, в които голям брой крайни битови клиенти правят оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да обезпечи превантивен контрол върху фактурирането на количествата електрическа енергия чрез служебна проверка и анализ на данните за потребление при издаване на фактура за битов клиент в случаите на индикация за неточна сметка, каквато индикация би могло да бъде налице при ръст над 50 % спрямо предходен период. По такъв начин ще бъде осигурен допълнителен контрол в случаите, в които е установено съществено изменение на обичайната консумация. В допълнение, прилагането на такъв контрол ще ограничи риска от технически и софтуерни грешки в билинг системата на крайния снабдител и ще сведе до минимум съмненията на крайните битови клиенти за необичайна консумация, съответно за необосновано повишени суми по фактурите за консумирана електрическа енергия. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да уреди правилата, въз основа на които ще реализира превантивния контрол върху фактурирането на количествата електрическа енергия, в съответна процедура. В същата „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да предвиди уведомяване на КЕВР в случай, че установи голям брой битови крайни клиенти с необичайно нараснали сметки за консумирана електрическа енергия.

Предвид всички изложени по-горе факти и аргументи, е необходимо, при отчитане на установеното в хода на осъществения текущ контрол върху процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновавали контрола по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ. За тази цел „Електроразпределение Юг“ ЕАД следва да предоставя необходимата информация на крайния снабдител. В случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактура на съответен краен битов клиент, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да компенсира клиента.

В доклада е поместена информация, предоставена в хода на извършената проверка, която представлява защитена по закон информация

Предвид гореизложеното и на основание чл. 201, ал. 1, т. 2, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2, чл. 202, ал. 1 и чл. 203 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги във връзка с Констативен протокол № Е - 7 от 08.06.2026 г. работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме настоящия доклад.

II. Да даде задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

1.1. От 01.09.2026 г. ежемесячно да изпраща на крайния битов клиент фактура за консумирана електрическа енергия по заявен от клиента: електронен адрес за получаване на фактура във формат PDF или адрес за кореспонденция за получаване на фактура на хартиен носител. В същия срок фактурата за консумирана електрическа енергия да бъде достъпна за крайния битов клиент и в клиентския му профил на интернет страницата на дружеството.

1.2. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.3. От 01.10.2026 г. ежемесячно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.4. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ или възможността по чл. 21, ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретните случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

III. Да даде на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на настоящия доклад да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали осъществения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за резултатите.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Т. Ерменков посочи, че не навсякъде и не във всички случаи клиентите имат визуален достъп до електромерите си, въпреки че по чл. 10, ал. 1 от ПИКЕЕ ЕРП-та са

задължени да осигурят такъв достъп. Т. Ерменков предложи това да се формулира като т.2.3 в указанията: *В срок от три месеца „Електроразпределение Юг“ ЕАД (това ще се отнася за всички останали) да приведе електромерните си табла в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 от ПИКЕЕ за осигуряване на безопасен, безпрепятствен визуален достъп до СТИ на всеки един от своите клиенти.*

Пл. Младеновски подчерта, че почти всички от тук присъстващите са клиенти на Електрохолд и си получават по електронната поща месечните фактури. При разговори с жалбоподатели, клиенти на ЕВН, се е установило, че дружеството не изпраща фактури, а едни показания на електромера, с които трябва да си свикнал, за да разбереш коя е дневна енергия, коя е нощна енергия. Няма информация за стари показания.

Г. Маринов потвърди това, но това е само когато клиентът е избрал да получава информация със SMS.

Пл. Младеновски каза, че включително и в клиентския профил излизат само показания с кодове, които са трудно разбираеми.

Г. Маринов допълни, че трябва много пъти да си влизал в профила, за да знаеш как да си калкулираш сметката.

Пл. Младеновски посочи, че за хора, които влизат в профила си само когато имат съмнения за проблеми, е трудно след това да разберат какво точно пише там.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване доклада и проекта на решение с допълнението на Т. Ерменков в т.2.3.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 201, ал. 1, т. 2, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2, чл. 202, ал. 1 и чл. 203 от Закона за енергетиката и във връзка с Констативен протокол № Е - 7 от 08.06.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

II. Дава задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

1.1. От 01.09.2026 г. ежемесечно да изпраща на крайния битов клиент фактура за консумирана електрическа енергия по заявен от клиента: електронен адрес за получаване на фактура във формат PDF или адрес за кореспонденция за получаване на фактура на хартиен носител. В същия срок фактурата за консумирана електрическа енергия да бъде достъпна за крайния битов клиент и в клиентския му профил на интернет страницата на дружеството.

1.2. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.3. От 01.10.2026 г. ежесечно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.4. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия или възможността по чл. 21, ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2.3. В срок от три месеца „Електроразпределение Юг“ ЕАД да приведе електромерните си табла в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия за осигуряване на безопасен, безпрепятствен визуален достъп до средствата за търговско измерване на всеки един от своите клиенти.

III. Дава на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на това решение да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали осъществения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков,

Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-963 от 25.06.2026 г. от извършена проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-31 от 04.02.2026 г., изменена със Заповед № 3-Е-50 от 20.02.2026 г. и Заповед № 3-Е-82 от 26.03.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, съответно на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, е извършена извънредна проверка за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, съответно за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-11 от 29.11.2006 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“, въз основа на Заповед № 3-Е-31/04.02.2026 г., изменена със Заповед № 3-Е-50/20.02.2026 г. и Заповед № 3-Е-82/26.03.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Фактическата предпоставка за инициране на извънредната проверка на двете дружества са публикации в средствата за масово осведомяване относно оплаквания от клиенти за високи сметки за консумирана електрическа енергия. В хода на проверката са изискани постъпилите в дружествата жалби с аналогични твърдения, както и такива са подавани в КЕВР. В тази връзка, са установени 3 324 бр. жалби с идентичен предмет - високи сметки за консумирана електрическа енергия, от които постъпили до 06.02.2026 г. в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и в „Електрохолд България“ ЕООД - 749 бр. жалби, съответно постъпили до 01.04.2026 г. в КЕВР – 2 575 бр. жалби. Общият брой на жалбите и отнасящите се към тях обекти с абонатен номер са представени в таблица № 1, по-долу:

Таблица № 1

	Общ брой жалби	Изискана информация за брой жалби, брой	Позволяващи извършване на анализ обекти с абонатен номер, брой	Анализирани обекти с абонатен номер, брой
Жалби, постъпили до 06.02.2026 г. в двете дружества (таблица А)	749	749	716	2 452
Жалби, постъпили в КЕВР, за консумирани количества електрическа енергия през периода от 01.12.2025 г. до	2 168	1 916	1 889	

31.01.2026 г. (таблица А)				
Жалби, постъпили в КЕВР, за консумирани количества електрическа енергия след 31.01.2026 г. (таблица В)	407	369	342	333
ОБЩО	3 324	3 034	2 947	2 785

При систематизирането на жалбите са установени случаи на повече от една подадени жалби за един и същ обект, например: за обект с абонатен № 6507404205, находящ се в с. ХХХ, обл. Монтана, в КЕВР са постъпили жалба с вх. № Е-13-47-285 от 12.03.2026 г., № Е-11ИН-00-1451 от 24.03.2026 г., № Е-11ИН-00-1453 от 24.03.2026 г. и вх. № Е-11ИН-00-1457 от 24.03.2026 г., а за обект с абонатен № 9332203123, находящ се в ХХХ, в КЕВР са постъпили жалба с вх. № Е-11ИН-00-387 от 12.02.2026 г., № Е-11ИН-00-637 от 19.02.2026 г. и с вх. № Е-11ИН-00-1439 от 24.03.2026 г. Също така, част от постъпилите в дружествата жалби не дават възможност за идентифициране на клиент на дружествата, тъй като жалбоподателите не са посочили необходимите данни, а именно: адрес на обекта, клиентски или абонатен номер, име на клиента и др. Налице са и случаи, в които жалбоподателят не е клиент на крайния снабдител. Клиенти са подавали жалби за един и същ обект както в КЕВР, така и в енергийните дружества, например: за обект с абонатен № 2405903155, находящ се в ХХХ, общ. Брезник, в КЕВР е постъпила жалба с вх. № Е-11Е-00-28 от 05.03.2026 г., а в електроразпределителното дружество – с вх. № 100000176785 от 04.02.2026 г.; за обект с абонатен № 1311002289, находящ се в ХХХ, общ. Петрич, в КЕВР е постъпила жалба с вх. № Е-03-17-5 от 06.02.2026 г., а в електроснабдителното дружество – с вх. № 100000177446 от 06.02.2026 г.; за обект с абонатен № 310292435018, находящ се в ХХХ електроснабдителното дружество – с вх. № 100000177329 от 06.02.2026 г., а в електроснабдителното дружество – с вх. № 100000177481 от 06.02.2026 г.

Предвид горното, за периода до 01.04.2026 г. общия брой на жалбите е 3 324, от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд България“ ЕООД е изискана информация за 3 034 бр. жалби, въз основа на която са идентифицирани 2 785 бр. обекти с абонатен номер, за които са налице оплаквания от клиенти.

Съотнасянето на жалбите към броя на битовите клиенти, присъединени към електроразпределителната, обобщаването им по области, както и съотнасянето им към общините на областта, от която са постъпили най-много жалби е, както следва:

Към 31.01.2026 г. броят на обектите на битовите клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа е 2 025 598 бр.

Разпределението на жалбите по области е представено в таблица № 2, по-долу:

Таблица № 2

Област	брой по таблица А	процент	брой по таблица В	процент	общ брой (А+В)	процент
Благоевград	222	9	15	5	237	9
Видин	69	3	4	1	73	3
Враца	150	6	19	6	169	6
Кюстендил	103	4	6	2	109	4
Ловеч	124	5	19	6	143	5
Монтана	111	5	13	4	124	4
Перник	99	4	12	4	111	4
Плевен	194	8	19	6	213	8
Софийска област	265	11	37	11	302	11
София-град, община Столична	1 098	45	189	57	1 287	46
непосочена	17	1	0	0	17	1
ОБЩО	2 452		333		2 785	

Горното, установява, че най-голям брой жалби – 1 287 бр., са постъпили от клиенти на територията на област София-град, община Столична, като тези жалби съставляват 46,21 % от жалбите по идентифицираните абонатни номера.

С оглед горното, съпоставянето на данните за броя на крайните битови клиенти (2 025 598 бр.) и за броя на жалбите, за които КЕВР е изисквала информация (3 324 бр.), показва, че **по-малко от 0,16 % от клиентите на Електрохолд Продажби“ ЕАД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са направили оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия.**

В допълнение, по данни от писмо с вх. № Е-13-62-20 от 10.02.2026 г. средна стойност на фактура за консумирана електрическа енергия за битов клиент, средно потребление на битов клиент и общо фактурирано количество електрическа енергия за м. ноември 2024 г., м. декември 2024 г. и м. януари 2025 г. (Период 1) и съответно за м. ноември 2025 г., м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г. (Период 2) са представени в таблица № 3, по-долу:

Таблица № 3

Период	м. ноември 2024 г.	м. ноемвр и 2025 г.	м. декември 2024 г.	м. декември 2025 г.	м. януари 2025 г.	м. януари 2026 г.
Общо фактуриран о	442 501 67 9	503 254 573,70	607 948 41 7	560 243 012,2 0	702 646 29 8	730 195 56 8

количество kWh						
Лева с ДДС	XXX	132 127 166,81	143 826 66 6	146 409 260,8 0	171 460 49 0	190 267 33 8
брой издадени фактури	1 615 421	1 643 409,00	1 598 450	1 634 041,00	1 593 589	1 626 962
средно потребление на фактура в kWh	274	306	380	343	441	449
средна сметка на фактура в лв./EUR с ДДС	65 лв.	80 лв.	90 лв.	90 лв.	108 лв.	117 лв./ 60 €

Средна температура за големите населени места в Западна България е представена в таблица № 4

Таблица № 4.

	Период 1 (м. ноември 2024 г., м. декември 2024 г. и м. януари 2025 г.)	Период 2 (м. ноември 2025 г., м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г.)
м. октомври	12,6°C	10,6°C
м. ноември	5,0°C	8,5°C
м. декември	3,3°C	3,1°C
м. януари	3,1°C	1,0°C

Дружеството е уточнило, че консумацията на битовите потребители през м. декември 2025 г. е с 1,78 % по-висока в сравнение с консумацията им през м. декември 2024 г. По-високите температури през м. ноември 2025 г. спрямо тези през м. октомври са довели до фактури с по-ниски стойности, издадени през м. декември 2025 г. в сравнение с тези, издадени през м. декември 2024 г., когато консумацията през м. ноември е била по-висока. През декември 2025 г. са били обявени 10 официални почивни дни, през които битовите клиенти са увеличили консумацията на енергия в домакинствата си. Също така дружеството е изложило, че поради „ролиращото отчитане“, фактурите, издавани през календарния месец, включват количества електрическа енергия, консумирани изцяло или частично през предходния календарен месец. В заключение дружеството е посочило, че във фактурите за зимните месеци на 2025 г. и м. януари 2026 г. са отразени цени, различни от тези през аналогичния период на предходната година. С Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. и Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР промени цените на електрическата енергия и мрежовите услуги за битови крайни клиенти на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с 8,36 % от 01.01.2025 г. и с 1,84 % от 01.07.2025 г.

С писмо с вх. № Е-13-62-20 от 20.02.2026 г. „Електрохолд България“ ЕООД е предоставило официални данни, публикувани на интернет платформата IBEX на „Българска независима енергийна борса“ (БНЕБ ЕАД): „През първия месец на 2026 г. БНЕБ ЕАД отбеляза два рекорда в търгуваните количества, съответно на пазарните сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“ (механизъм „Непрекъсната търговия“). Търговията на сегмент „Ден напред“ през януари 2026 г. достигна 2 881 781,2 MWh (с ръст от 10 % на месечна база). През месеца също така бе отбелязан нов дневен рекорд в търгуваните количества на пазарен сегмент „Ден напред“ за ден на доставка 27 януари 2026 г. Общото изтъргувано количество е 107 207,43 MWh, което е с почти 3 % повече от предишния рекорд от 104 445,80 MWh за ден на доставка 14 януари 2024 г. На сегмент „В рамките на деня“ търгуваните количества достигат 665 583,4 MWh, което е с 11 % повече от месец декември 2025 г. Общото търгувано количество на сегмент „Ден напред“ за 2025 г. също бележи увеличение от 2.6 % на годишна база. Устойчив ръст бележат търгуваните количества за 2025 г. и на пазарен сегмент „В рамките на деня“, като за механизъм „Непрекъсната търговия“ търгуваният обем за 2025 г. достига 3 319 840,1 MWh.“.

Посочените по-горе 3 324 бр. жалби са с предмет оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия. Наличието на такъв брой жалби с идентичен предмет е индикация за възможно неизпълнение на задълженията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в резултат на които се осъществява процеса по издаване на клиентите на фактура за консумирана електрическа енергия. Тези задължения за „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са измерване и отчитане на консумираната електрическа енергия, както и поддържане на СТИ, а за „Електрохолд Продажби“ ЕАД – фактуриране на отчетените количества електрическа енергия и превалутиране на дължимите суми за отчетената електрическа енергия.

Горното обосновава необходимост по отношение на посочените задължения на двете дружества да бъде осъществен текущ контрол чрез извънредна проверка по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Извънредната проверка е извършена по документи и на място. За целите на проверка е изискана информация, както следва:

1. С писмо с изх. № Е-13-62-20 от 06.02.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД са уведомени за проверката и е изискана информация относно: данни за постъпили в дружествата жалби, свързани със завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия за периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г.; брой битови клиенти към 31.01.2026 г.; актуална работна процедура и инструкции за отчет на средствата за търговско измерване (СТИ): при отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни) и при дистанционен отчет; описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми; инструкции и/или вътрешни документи, от които са видни етапите на процеса от отчитането на СТИ до изпращането на фактура за консумирана електрическа енергия до клиента. В тази връзка, „Електрохолд България“ ЕООД чрез пълномощник на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 16.02.2026 г. е предоставило справка в табличен вид с всички постъпили жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия

за периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г.; брой клиенти към 31.01.2026 г.; описание на етапите в процесите от отчитането на средствата за търговско измерване до изпращането на фактура за консумирана електрическа енергия до клиента; Заповед № CD-ORD-4543 от 17.08.2015 г. регламентираща правилата за извършване на отчитане на електромери на място; Инstrukция за работа по поддържане на комуникацията, отчитане на СТИ и изготвяне на баланси и анализи в AMR, която регламентира дистанционното отчитане на електромери; Правила за фактуриране на клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – краен снабдител; График за отчитане, валидиране, билинг, фактуриране и печат за 2025 г.; График за отчитане, валидиране, билинг, фактуриране и печат за 2026 г. „Електрохолд България“ ЕООД с писмо с вх. № Е-13-62-20/02.03.2026 г. „Електрохолд България“ ЕООД е предоставило и информация относно процедура/инструкция за работа с преносимо отчитащо устройство и съхраняването на данни.

2. С писмо с изх. № Е-13-62-20#1 от 06.02.2026 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД е изискана следната информация: средна стойност на фактура за консумирана електрическа енергия от битов клиент за м. ноември 2024 г., м. декември 2024 г., м. януари 2025 г. и съответно за м. ноември 2025 г., м. декември 2025 г., м. януари 2026 г.; средно потребление на електрическа енергия на битов клиент за горните периоди; общо фактурирани количества електрическа енергия на битови потребители за горните периоди; сертификат и информация за използваната система за превалутиране. В тази връзка, „Електрохолд България“ ЕООД чрез пълномощник на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 10.02.2026 г. е предоставило информация за средната стойност на фактура и средната стойност на потребление на електрическа енергия на битов клиент, данни за общо фактурираните количества електрическа енергия на битови клиенти за м. ноември 2024 г., м. декември 2024 г., м. януари 2025 г., м. ноември 2025 г., м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г. и информация относно използваната в дружеството система за превалутиране. „Електрохолд България“ ЕООД с писмо с вх. № Е-13-62-20/20.02.2026 г. ЕООД е предоставило и данни, публикувани на интернет платформата на IBEX на „Българската независима енергийна борса“ (БНЕБ ЕАД) относно търгуваните количества през месец януари 2026 г.

3. С писма с изх. № Е-13-62-20 от 16.02.2026 г., № Е-13-62-20 от 23.02.2026 г., № Е-13-62-20 от 27.02.2026 г., № Е-13-62-20 от 06.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 16.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 20.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 27.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 08.04.2026 г. и изх. № Е-13-62-20 от 16.04.2026 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД са изискани данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г. В тази връзка, „Електрохолд България“ ЕООД чрез пълномощник на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД с писма с вх. № Е-13-62-20 от 20.02.2026 г., № Е-13-62-20 от 02.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 09.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 16.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 20.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 26.03.2026 г., № Е-13-62-20 от 03.04.2026 г., № Е-13-62-20 от 16.04.2026 г. и № Е-13-62-20 от 22.04.2026 г. е предоставило справки с данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г.

4. С писмо с изх. № Е-13-62-20 от 16.04.2026 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД са изискани данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия,

консумирани в периода след 31.01.2026 г. В тази връзка, „Електрохолд България“ ЕООД чрез пълномощник на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 22.04.2026 г. е предоставило справки с данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода след 31.01.2026 г.

5. С писмо с изх. № Е-13-62-20 от 23.02.2026 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД е изискана информация за одобрена инструкция/процедура за работа с преносимо отчитащо устройство, използвано за сваляне на данни от СТИ, които нямат възможност за дистанционен отчет, както и информация относно данните, които се зареждат преди отчитане на СТИ, какви се прехвърлят от отчитащото устройство на системните сървъри след ежедневното отчитане, кои от тях и за какъв срок се съхраняват, както и какво се случва с данните след изтичане на този срок. Също така, с писма с изх. № Е-13-62-20 от 27.02.2026 г. и от 04.03.2026 г. от дружеството е изискано 19 бр. СТИ да бъдат демонтирани и изпратени на независима акредитирана лаборатория за извършване на метрологична експертиза по реда на чл. 49 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ). В тази връзка, КЕВР с писмо с изх. № Е-12-00-70 от 27.02.2026 г. е изискала от „ЕЛЛАБ БЪЛГАРИЯ“ ООД - независима лаборатория, оправомощена със Заповед № А-0-34/22.08.2008 г. на Държавна агенция по технологичен и метрологичен надзор да извършва проверка на електромери, да извърши на изпратените от електроразпределителното дружество СТИ пълен преглед и тестови изпитания по съответните методики, включително: снемане на всички данни, налични в паметта на устройството; проверка на софтуера – възможности, моментно състояние, наличие на следи от външно въздействие; точност на измерване на преминалата енергия за всички тарифи и часовниковият превключвател; изследване на точността на измерване при стойности на захранващото напрежение от 170V до 250V, на интервали от 5V (по едно СТИ от всеки вид). Също така, на „ЕЛЛАБ БЪЛГАРИЯ“ ООД е указано за всички извършени действия при прегледа и тестовите изпитания на СТИ да издава съответните документи. С писмо вх. № Е-13-62-20 от 07.03.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило копия на 19 бр. констативни протоколи за демонтирани СТИ. На следващо място, с приемо-предавателен протокол от 31.03.2026 г. за извършена работа по Договор ХХХ от ХХХ г. „ЕЛЛАБ България“ ООД е предоставило пред КЕВР резултати от извършен анализ на работа на СТИ, в т.ч. 19 бр. СТИ собственост на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като данните от извършените анализи са отразени в протокол за всяко от тях поотделно и в доклад.

В периода от 23.02.2026 г. до 27.02.2026 г., на 09.03.2026 г. и на 12.03.2026 г. в присъствието на служители на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е извършена проверка на място на 54 бр. СТИ, от които 30 бр. СТИ на абонати на територията на Район София – град, 1 бр. СТИ на абонат на територията на с. Мирково, Софийска област, 4 бр. СТИ на абонати на територията на Район Ботевград, 3 бр. СТИ на абонати на територията на Район Плевен, 8 бр. СТИ на абонати на територията на Район Ловеч, 2 бр. СТИ на абонати на територията на Район Дупница, 4 бр. СТИ на абонати на територията на Район Перник и 2 бр. СТИ на абонати на територията на Район Кюстендил. В тази връзка с Приемно-предавателен протокол от 04.03.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД са предоставили справки за отчетени показания за 36 месеца и фактури за същия период за 9 бр. клиенти на дружествата, с писмо вх. № Е-13-62-20 от 16.03.2026 г. „Електрохолд България“ ЕООД е предоставило фактури за месеците ноември и декември 2024 г., януари, ноември и декември 2025 г. и януари 2026 г. за три

обекта на потребление на електрическа енергия в гр. Ловеч, а с писма вх. № Е-13-62-20 от 20.03.2026 г. и от 26.03.2026 г. „Електрохолд България“ ЕООД е предоставило фактури за месеците януари и февруари 2026 г. за консумирана електрическа енергия от клиенти, чиито електромери са проверени на място от представители на КЕВР.

За резултатите от извършената извънредна проверка по реда на чл. 80 от ЗЕ е съставен Констативен протокол (КП) № Е-8 от 08.06.2026 г. Същият е връчен на 08.06.2026 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД чрез ХХХ - упълномощен представител на двете дружества. В срока по чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, а именно: до 15.06.2026 г., „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо вх. № Е-13-262-13 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения за констатираното по т. 3 и т. 5 от КП № Е-8 от 08.06.2026 г., които са разгледани по-долу. „Електрохолд Продажби“ ЕАД не е предоставило обяснения по констативния протокол.

Предвид горното, в хода на извършената извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД установените факти и обстоятелства и произтичащите от тях изводи са, както следва:

I. По отношение на задълженията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, както следва:

1. За измерване на консумираната електрическа енергия и поддържане на СТИ:

Електрическата енергия, доставена на крайните клиенти, се измерва със средства за търговско измерване - собственост на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД – арг. от чл. 120, ал. 1 от ЗЕ. В тази връзка, според чл. 2, ал. 1 от ПИКЕЕ дружеството е длъжно да поддържа СТИ по отношение на техните технически и метрологични характеристики. Според чл. 26, ал. 1 от Закона за измерванията (ЗИ) контролът на средствата за измерване се извършва чрез одобряване на типа, първоначална проверка и последваща проверка. Всички средства за търговско измерване подлежат на последващи проверки, като средствата за търговско измерване, чието съответствие с чл. 7 от Закона за техническите изисквания към продуктите не е оценено и установено, подлежат и на първоначална проверка – арг. от чл. 43 от ПИКЕЕ. Първоначалните и последващите проверки се извършват по реда на ЗИ и Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, обн. ДВ, бр. 103 от 2024 г. Периодичността на последващите проверки на СТИ се определя със заповед на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор - чл. 43, ал. 4 от ЗИ. В тази връзка, същият със Заповед № А-616 от 11.09.2018 г., изменена със Заповед № А-259 от 29.04.2021 г., Заповед № 2010-291 от 18.05.2023 г. и със Заповед № 2010-513 от 29.07.2025 г. е определил периодичност на последващите проверки на средствата за търговско измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

Въз основа на данни, предоставени от проверяваните дружества до съставянето на КП № Е-8 от 08.06.2026 г., а именно с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 03.04.2026 г. за СТИ № 444/65SO, с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 16.02.2026 г. за СТИ № 1020324401 и СТИ № 1020318643, както и с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 16.03.2026 г. за СТИ № 16062SF, са констатирани 4 бр. СТИ са с изтекъл срок на метрологична проверка. Същите са с краен срок на метрологична годност посочен в графа „Годен до“ на таблица № 5. Впоследствие,

след съставяне на КП № Е-8 от 08.06.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г. е предоставило допълнителни обяснения и данни за срока на метрологична годност на СТИ, посочени в графа „Информация, предоставена от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г.“ на таблица № 5. В тази връзка, данните за разглежданите СТИ са представени в таблица № 5, по-долу:

Таблица № 5

№ по ред	вх. № жалба	дата	име жалбоподател	абонатен №	град	община	Средство за търговско измерване (СТИ)		Информация, предоставена от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г.
							№	Годен до	
1	Е-13-47-283	11.03.2026	XXX	3100704049	Кюстендил	Кюстендил	444/65SO	12.2015	Електромер с абонатен № 3100704049, заведен в клиентската система със серийен номер 444/65SO, е бил монтиран вътре в сградата на адрес: гр. Кюстендил, местност „Дренов дол“ 19. До него системно не е осигуряван достъп за отчитане и обслужване, включително и за подмяна. На 09.06.2026 г. клиентът е допуснал служителите на „ЕРМ Запад“ ЕАД и електромерът е подменен. Монтираният електромер е със серийен № 3296784, от одобрен тип и е вписан в Регистъра на одобрените за използване типове средства за измерване на Българския институт по метрология (БИМ) под № 4009. Преминал е последваща метрологична проверка в оторизирана лаборатория през 2025 г. с валидност съгласно Заповед № 2010-513/29.07.2025 г. на председателя на ДАМТН до 12.2034 г. Съставен е констативен протокол № 7901375
2	100000177324	06.02.2026	XXX	9432014065	Столична	София-град	1020324401	12.2024	Електромер с фабричен № 1020324401, абонатен № 9432014065, е бил монтиран в общо електромерно табло в сградата на адрес: гр. София, ул. „20 април“ № 10. На 12.02.2026 г. електромерът е подменен с електромер фабричен № 2421107461. Съставен е констативен протокол № 7807201. СТИ е предадено в БИМ, ГДМИУ за извършване на метрологична експертиза. Резултатите от експертизата са отразени в констативен протокол № 48/26.02.2026 г. Видно от същия, електромерът съответства на метрологичните и технически характеристики, а измерената грешка е $\pm 0\%$. Новомонтираният електромер с фабричен № 2421107461, монтиран за обекта, е с оценено съответствие на типа съгласно ЗИ и Закона за техническите изисквания към продуктите и европейската MID директива (Measuring Instruments Directive) 2014/32/EО. Електромерите с оценено съответствие, съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, не подлежат на първоначална метрологична проверка, а се считат за сертифицирани за сроковете, определени в Заповед на председателя на ДАМТН от годината на нанесената маркировка, в случая до декември 2034 г.
3	100000176777	04.02.2026	XXX	9432014062	Столична	София-град	1020318643	12.2024	Електромер с фабричен № 1020318643, абонатен № 9432014062, е бил монтиран в общо електромерно табло в сградата на адрес: гр. София, ул. „20 април“ № 10. На 12.02.2026 г. електромерът е подменен с електромер фабричен номер 2421107462. Съставен е констативен протокол № 7807202. СТИ е предадено в БИМ, ГДМИУ за извършване на метрологична експертиза. Резултатите от експертизата са отразени в констативен протокол № 47/26.02.2026 г. Видно от същия, електромерът съответства на метрологичните и технически характеристики, а измерената грешка е $\pm 0\%$. Новомонтираният електромер фабричен № 2421107462 е с оценено съответствие на типа съгласно ЗИ и Закона за техническите изисквания към продуктите и европейската MID директива 2014/32/EО. Електромерите с оценено съответствие, съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, не подлежат на първоначална метрологична проверка, а се считат за сертифицирани за сроковете определени в Заповед на председателя на ДАМТН от годината на нанесената маркировка, в случая до декември 2034 г.
4	Е-11Х-00-1051	24.02.2026	XXX	9112577194	Столична	София-град	16062SF	12.2005	Електромер с абонатен № 9112577194, заведен в клиентската система със серийен № 16062SF, е бил монтиран вътре в сградата на адрес: гр. София, ж.к. „Студентски град“, ул. „Храбър Попов“ № 38, магазин. До него не е осигуряван свободен достъп за отчитане и обслужване, включително и за подмяна. На 09.06.2026 г. е осигурен достъп и същият е демонтиран. Монтираният електромер е със серийен № 1350791337, с оценено съответствие на типа съгласно ЗИ и Закона за техническите изисквания към продуктите и европейската MID директива 2014/32/EО. Преминал е последваща метрологична проверка в оторизирана лаборатория през 2025 г. с валидност съгласно Заповед № 2010-513/29.07.2025 г. на председателя на ДАМТН до 12.2034 г. Съставен е констативен протокол № 7948426.

С оглед горното, следва да се има предвид, че данните за СТИ в графа „Годен до“ на таблица № 5 отразяват информацията, предоставена от проверяваните дружества със съответните писма. Впоследствие, тази информация е коригирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г. В този смисъл, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е актуализирало своевременно данните за срока на метрологична годност на СТИ. Това е необходимо с оглед изпълнение на задълженията на дружеството по чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от ПИКЕЕ.

Също така, според чл. 18, т. 5 и чл. 33, ал. 1 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ОУ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) клиентът има право да поиска електроразпределителното дружество да извърши проверка и/или метрологична експертиза на средството за търговско измерване от Българския институт по метрология. По силата на чл. 38ж, ал. 2 от ЗЕ разходите за метрологична експертиза на средството за търговско измерване са за сметка на оператора на електроразпределителната мрежа, в случай че експертизата докаже неизправност на средството за търговско измерване, съответно на клиента, в случай че експертизата докаже изправност на средството за търговско измерване. В този смисъл, през периода от 23.02.2026 г. до 27.02.2026 г., на 09.03.2026 г. и на 12.03.2026 г. са извършени проверки на място на 54 бр. СТИ, като от същите, по искане на КЕВР, определени на случаен принцип 19 бр. СТИ са демонтирани и изпратени от електроразпределителното дружество за извършване на метрологична експертиза от „ЕЛЛАБ България“ ООД. Резултатите от извършените проверки и метрологични експертизи са представени по-долу в мотивите на това решение.

2. Отчитане на количествата консумирана електрическа енергия:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е длъжно да извършва отчитане на количеството електрическа енергия - чл. 3, ал. 6 от ПИКЕЕ. Според ал. 4 на същата разпоредба периодичността на отчитането е най-малко веднъж месечно, като периодът не може да е по-дълъг от 31 дни, като при наличие на форсмажорни обстоятелства периодът на отчет може да бъде удължен до 35 дни за обекти, разположени в засегнатия район, за което мрежовият оператор публикува уведомление на интернет страницата си и в местата за обслужване на клиенти. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ ЕАД данните от измерването след извършване на отчитането на количеството електрическа енергия – чл. 3, ал. 6 от ПИКЕЕ. В случай, че средствата за търговско измерване са поставени в имота на клиентите, включително в общите части на етажната собственост, клиентът или представителят на етажната собственост са длъжни да осигуряват достъп на електроразпределителното дружество до тях за контрол, отчитане и обслужване - чл. 36, ал. 1 от ОУ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Ако такъв достъп не е осигурен, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД има право да изчисли пренесеното количество електрическа енергия на база на средноаритметичната величина на използвани количества енергия по съответните тарифни зони през предходния отчетен период и същия съответен отчетен период от предходната година - чл. 36, ал. 2 от ОУ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД извършва отчитане на средствата за търговско измерване въз основа на приети от дружеството документи, които уреждат реда и правилата при отчитане на СТИ, а именно: Заповед № CD-ORD-4543 от 17.08.2015 г.,

Инструкция за работа по поддържане на комуникацията, отчитане на СТИ и изготвяне на баланси и анализи в AMR, График за отчитане, валидиране, билинг, фактуриране и печат. Действащият вътрешен акт, който регламентира правилата за извършване на отчитане на електромери на място с индивидуални ръчни терминали, т.е. когато средствата за измерване на електрическата енергия не се отчитат дистанционно е Заповед № CD-ORD-4543 от 17.08.2015 г. В заповедта е установена задължителната поредност от действия, които се извършват от отчетника – въвеждане на VGK стойности според вида на обекта и мястото на монтаж на електромерното табло, запис на показанията на реално отчетен електромер пред самото устройство, оглед за видими аномалии и кодовете им за запис. Също така в заповедта са описани действията, които следва да се предприемат при несъответствие между старите и нови показания, при установено нерегламентирано ползване на енергия, както и начинът за приключване на дейността по отчитане на средството за търговско измерване. Процесът по ръчно отчитане на електромери се реализира чрез системата MyAvis MR (KVADOS), интегрирана със SAP. Основната отчетна единица е карнетка (Meter Reading Unit – MRU), съдържаща група точки за отчитане (електромери). Системата обслужва както конвенционални, така и „смайт“ електромери (при нужда от ръчен отчет), като ръчният процес постепенно се заменя с дистанционно отчитане (AMI). Всички точки на измерване (електромери) на битови крайни клиенти са разделени в пет дяла на отчитане в рамките на календарния месец - т.нар. „ролиращо отчитане“. Във всеки дял, отчетът се извършва за четири дни, независимо дали са официални празници или работни дни. Графиците за отчитане се изготвят за календарна година, като ежемесечно на интернет страницата на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се публикува график за отчитане за календарния месец. Списъкът с електромерите, които трябва да се отчетат на място през съответния ден, се зарежда на преносимите терминали на отчитащите, като след приключване на отчитането данните автоматично се прехвърлят на сървъра на системата за отчитане и оттам – в клиентската система на дружеството – SAP IS-U. При създаването на поръчките за отчитане към мобилните терминали на отчитащите се зареждат технически данни за електромерите, данни за локализиране на мястото на потребление и данни на клиента, както следва: име на клиента; адрес; допълнителна информация за местоположение на устройството и вида на обекта (VGK стойности); захранваща мрежа; фабричен номер на електромер; тип електромер; GPS координати; последно отчетени показания; горна и долна граница на очакваните показания; очаквани показания; очаквано потребление. След завършване на отчета, от устройството към системните сървъри се прехвърлят данни за показанията, както и за времето, в което те са записани, и данни за локализирането на обектите, ако има промяна: отчетени показания; дата на отчитане показания; час на отчитане на показанията; потребител на устройството, с което е извършен отчетът; допълнителна информация за местоположение на устройството и вида на обекта (VGK стойности); GPS координати. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД прилага следните мерки за контрол с цел гарантиране точността на отчитане: отчитането на всеки електромер се извършва от трима различни отчетника всеки три поредни месеца; в момента на въвеждане на данните се осъществява пряк софтуерен контрол като системата автоматично изчислява очаквано потребление със заложен процент на отклонение; в момента на отчета GPS-координатите на електромера се снемат автоматично с което се сверява точността и времето на отчет. Към настоящият момент почти 1 000 000 електромера в мрежата на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се отчитат чрез система за дистанционно отчитане.

По отношение на данните, които се обработват при отчитането на средствата за търговско измерване, дружеството е посочило, че след края на периода на отчитане на съответния дял следва период, през който данните се проверяват и валидират. В процесите на валидиране на данните действат следните контролни механизми: всички показания, които са извън зададеното отклонение, се блокират и трябва да бъдат деблокирани ръчно; при ръчното деблокиране от служителите във валидиращия център се извършва проверка на базата на анализ на потреблението, снимки от отчетите, а при необходимост се извършват повторни проверки на място; коректността на отчетените данни се контролира чрез извършване на проверки на място, подмяна на електромери. Съгласно действащото законодателство, данните от измерванията включват отчетените стойности на активната и реактивната енергия – чл. 36 от ПИКЕЕ. Данните от измерването се събират, обработват, администрират и съхраняват от собственика на измервателната система, като данните за минали периоди се съхраняват в базата данни за период 5 години – чл. 37 от ПИКЕЕ. След изтичане на този срок данните подлежат на архивиране. Данните от измерването се предоставят на доставчиците на електрическа енергия, в т.ч. на крайния снабдител, за целите на фактуриране на доставените на крайния клиент количества електрическа енергия и мрежови услуги. Издаваните от крайния снабдител фактури, в които се отразяват показанията на средството за търговско измерване, представляват счетоводни документи, които съгласно изискванията на Закона за счетоводството се съхраняват за срок от 10 години, считано от 1 януари на отчетния период, следващ периода, за който се отнасят.

Във връзка с горното са извършени сравнителни анализи, резултатите от които са представени по-долу в таблица № 7 – анализ на консумираната електрическа енергия за 2 452 бр. обекти в периода ноември 2024 г. – януари 2025 г. спрямо периода ноември 2025 г. – януари 2026 г., съответно в таблица № 8 – анализ на консумираната електрическа енергия за 333 бр. обекти в периода януари 2025 г. – март 2025 г. спрямо периода януари 2026 г. – март 2026 г.

Таблица № 7

Общо за ноември, декември и януари			Ноември 2024/2025		Декември 2024/2025		Януари 2025/2026	
	брой	%	брой	%	брой	%	брой	%
Нулева и намаляваща	815	33	860	35	1 299	53	694	28
до 20 % увеличение	589	24	522	21	381	16	515	21
между 20-50 %	386	16	394	16	258	11	441	18
между 50-100 %	242	10	252	10	150	6	301	12
между 100-200 %	147	6	182	7	128	5	189	8
Между 200-300 %	56	2	59	2	49	2	64	3
Над 300 %	217	9	183	7	187	8	248	10

Таблица № 8

Общо за януари, февруари и март			Януари 2025/2026		Февруари 2025/2026		Март 2025/2026	
	брой	%	брой	%	брой	%	брой	%

Нулева и намаляваща	94	28	142	43	66	20	155	47
до 20 % увеличение	85	26	59	18	54	16	67	20
между 20-50 %	58	17	59	18	75	23	43	13
между 50-100 %	39	12	28	8	62	19	28	8
между 100-200 %	23	7	13	4	31	9	11	3
Между 200-300 %	4	1	9	3	10	3	8	2
Над 300 %	30	9	23	7	35	11	21	6

Предвид горното, е установено, че с най-голям дял са обекти (с изключение на февруари 2025/2026), за които количествата консумирана електрическа енергия за проверяваните периоди (ноември 2025 г. – януари 2026 г. и съответно януари 2026 г. – март 2026 г.) са по-малко от количествата електрическа енергия консумирани за предходен аналогичен период, а именно ноември 2024 г. – януари 2025 г., съответно януари 2025 г. – март 2025 г.

След анализ на предоставените данни са установени 9 бр. абонати (№ 0602303111, № 1310401133, № 9112325050, № 0300303003, № 2102804056, № 9134513105, № 9110106048, № 9411002219 и № 9418604117), за които от страна на електроразпределителното дружество за извършени корекции на количествата електрическа енергия, консумирана в периода ноември 2025 г. – януари 2026 г. / януари 2026 г. – март 2026 г.

Повишаването на количеството консумирана електрическа енергия може да се дължи на фактори, както следва:

➤ Вид и състояние на отопляемия обект: параметрите, които пряко влияят на топлинните загуби са: отопляем обем, наличие на външна/вътрешна изолация, вид и състояние на дограмата, наличие на отопляеми помещения в съседство. Класът на енергийна ефективност на една сграда е най-важният фактор, който определя колко електрическа енергия ще е необходима на отоплителните/охлаждащите уреди, за да постигнат дадена вътрешна температура. Сградите се сертифицират по скала от А (най-ефективни, пасивни или нискоенергийни къщи) до G (стари сгради без никаква изолация и с високи топлинни загуби). Влиянието върху сметката за консумирана електрическа енергия се определя от количеството енергия, необходимо за отоплението на един квадратен метър площ за една година (kWh/m² годишно). Сградите с висок клас на енергийна ефективност осигуряват значително по-ниски месечни разходи, съответно при сградите с по-нисък клас разходите се завишават:

Енергиен клас	Средна консумация (kWh/m ² годишно)	Ефект върху сметката
Клас А (и А+)	под 30 – 50 kWh	Изключително ниски сметки. Уредите работят на минимална мощност.
Клас В	51 – 75 kWh	Ниски сметки. Модерно ново строителство с добра изолация.
Клас С	76 – 100 kWh	Умерени разходи. Сгради с частични изолационни подобрения.
Клас D	101 – 130 kWh	Средно високи разходи. Старо строителство с базова

Енергиен клас	Средна консумация (kWh/m ² годишно)	Ефект върху сметката
		изолация.
Клас Е и F	131 – 200 kWh	Високи сметки. Високи топлинни загуби през стени, дограми и покрив.
Клас G	над 200 kWh	Драстично високи сметки. Липса на всякаква термична изолация. Изключително високи загуби.

Предвид горното и с оглед преобладаващият в Р България размер на жилищата - от около 70 - 80 кв.м., ако такъв апартамент е разположен в сграда клас А за отоплението му през зимата ще са необходими около 3 200 kWh общо за сезона. В случай, че същият апартамент се намира в несанирана жилищна сграда клас G, консумацията през отопляемия сезон може да надхвърли 16 000 kWh., т. е. до 4-5 пъти по-високи сметки за електрическа енергия за едно и също усещане за топлина. При сградите с нисък коефициент на енергийна ефективност, намаляването на външната температура само с няколко градуса предизвиква много бърза и неколкостепенна по-голяма загуба на топлина вътре в помещенията. Следователно, когато за отопление се използват основно електрически уреди, те трябва да работят значително повече време за да компенсират топлинните загуби, което води до по-висок разход на електрическа енергия.

➤ Ефективност на отоплителните уреди: понижението на външната температура предизвиква климатиците и термopомпите да работят по-дълго време в неблагоприятни условия и с по-нисък коефициент на трансформация COP (съотношение между консумирана електрическа и отдаваната топлинна такава), за да извличат топлина от външния въздух.

Освен това, колкото е по-ниска външната температура, толкова по-често влизат в режим на размразяване, през който не вкарват топлина в помещението, то изстива и след това уреда консумира допълнително енергия, за да достигане температурата преди спирането.

Коефициента на трансформация COP (определен от производителя при +7°C) и сезонният коефициент на трансформация SCOP (определен при различни стойности на външната температура) е различен за различните класове климатици и термopомпи, като при средния клас уреди с 1 kW електрическа мощност се постига 3.6 до 4 kW отдавана топлинна мощност, докато при хиперинверторните това съотношение е 1 kW към 5.1 до 6 kW.

Разлики в сметките за консумирана електрическа енергия при отопляването с климатици/термopомпи помещения произтичат и от различните възможности за отопление на съответните класове уреди при ниски и отрицателни външни температури. При положителни външни температури средния клас климатик има коефициент на трансформация около 3.8, а климатиците с по-висок клас – около 5.2. В тази връзка, следва да се отчете фактът, че и двата вида уреди имат възможност да отопляват жилището, но климатикът от по-висок клас консумира по-малко електрическа енергия, респективно сметката е по-ниска. При отрицателни температури, обаче, особено по-ниски -10°C или -15°C, COP на средния клас климатик спада рязко наполовина - до 1.5 – 2.0, външното тяло започва постоянно заскрежаване, влиза в последователни и продължителни цикли на размразяване, в резултат на което отдаваната топлина намалява, а консумацията на

електрическа енергия се повишава. Хиперинверният климатик от висок клас е с двустъпални компресори и по-големи топлообменници. Дори при -15°C , неговата ефективност остава стабилна със COP около 3.0 – 3.5. Така, при сериозни зимни студове, високият клас климатик е почти двойно по-икономичен от средния клас.

С оглед горното, максималната разлика в коефициента COP в идеални условия е около 2.0 единици (например 4.0 срещу 6.0), но в реални зимни условия при отрицателни външни температури, сметката за електрическа енергия при висок клас климатици е по-ниска между 35 % и 50 % от спрямо тази при климатици от по-нисък клас.

В допълнение, отоплителната мощност на радиаторите, калориферите и конвекторните отоплителни уреди не се влияе от външните температури, но консумираната от тях електрическа мощност значително превишава тази на климатиците и термопомпите, поради което и използването им води до по-високи сметки.

➤ Продължителност на работа на отоплителните уреди: по време на почивни дни и официални празници клиентите на енергийните дружества прекарват повече време в жилищата си. Това от своя страна, налага използването за по-продължително време на повече електрически уреди в домакинството – осветителни, отоплителни, битови, електроника и др. Също така, необходимостта от повече топла вода налага по-продължителна работа на бойлер, а консумацията на енергия за затопляне на водата е по-голяма поради ниската температура на влизащата в него вода, която през зимата е с $7-10^{\circ}\text{C}$ по-ниска от летните и есенни месеци. По-дълго време работят и уредите за приготвяне на храна, отопляват се помещения, които не се използват през работните дни. Повишаването на консумацията на електрическа енергия през зимните месеци се дължи и на по-малкото слънчеви часове, съответно по-продължителното използване на изкуствено осветление.

Въз основа на анализ на данните, предоставени от проверяваните дружества, за периоди на отчитане на консумираната електрическа енергия – м. ноември 2025 г. – м. януари 2026 г., както и м. януари 2026 г. – м. март 2026 г., са установени 2 бр. обекта, за които периодите на отчитане надвишават 31 дни, като данни за същите са представени в таблица № 6, по-долу. В тази връзка, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения за всеки конкретен случай, които са отразени в графа „Информация, предоставена от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г.“ на таблица № 6.

Таблица № 6

№ по ред	вх. № жалба	дата	име жалбоподател	абонатен №	град	община	Фактура за консумирана електрическа енергия по извършен отчет	Начало на период, дата	Край на период, дата	брой дни	Информация, предоставена от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г.
1	Е-11ИН-00-1076	21.03.2026	XXX	0300111287	Ярлово	Самоков	467861193	04.10.2025	10.11.2025	37	Обект с абонатен № 0300111287 е посетен за редовен отчет на 03.11.2025 г. в 11:46:22 часа в рамките на периода от 31 дни (предидущият отчет е бил на 03.10.2025 г. в 13:59:06 часа). Не е осигурен достъп за снемане на показанията от СТИ, което е в границите на имота. На 10.11.2025 г. клиентът е декларирал показания и затова фактурата е издадена с тази дата.
2	Е-11Х-00-739	21.02.2026	XXX	9411324128	София	Столична	472822666	23.12.2025	26.01.2026	34	Обект с абонатен № 9411324128 е посетен за редовен отчет на 22.01.2026 г. в 12:34:30 часа в рамките на периода от 31 дни (предидущият отчет е бил на 22.12.2025 г. в

											16:28:44 часа). Не е осигурен достъп за снемане на показанията от средството за търговско измерване, което е в границите на имота. На 26.01.2026 г. клиентът е декларирал показания и затова фактурата е издадена с тази дата.
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Резултатите от посочените по-горе проверки на място на СТИ и метрологични експертизи са, както следва:

1. За Район XXX:

1.1. Клиент: XXX, абонатен № 9111307088, СТИ № 2532033142, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 1013, нощна: 359, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 1499, нощна: 544.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2025 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.2. Клиент: XXX, абонатен № 9111307089, СТИ № 2531199962, показания по фактура от 24.02.2026 г. (за отчетен период 06.01.2026 - 02.02.2026 г.), дневна: 1155, нощна: 646, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 1830, нощна: 1048.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2025 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.3. Клиент: XXX, абонатен № 9210817304, СТИ № 2421110487, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 2110, нощна: 600, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 2220, нощна: 612.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на Констативен протокол (КП) № 7785515/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2421110487 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в Протокол за проверка на електромер (ППЕ) № 3810p-E-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: CLOU, Тип: CL710K22, Сериен номер: 2421110487;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0026659/0026239;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се увеличена консумация в месец декември 2025 г.;
- Забелязва се промяна в съотношението между T2 и T3, започнала през месец ноември 2025 г. Вероятно се касае за промяна в консумацията, а не в метрологичните характеристики на електромера. Не се касае за промяна на настройките на електромера, тъй като последното програмиране е на 04.06.2025 г.
- Видимо увеличение на консумацията в периода 21.11.2025 г. - 04.01.2026 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.00% до 0.04%.
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.04% до 0.01%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2421110487 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.4. Клиент: XXX, абонатен № 9217901153, СТИ № 2421101889, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 5119, нощна: 2267, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 5236, нощна: 2319.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.5. Клиент: XXX, абонатен № 9235601243, СТИ № 2421099725, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 2830, нощна: 915, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 3073, нощна: 943.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 6440099/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2421099725 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3810p-E-2 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: CLOU, Тип: CL710K22, Сериен номер: 2421099725;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0011199;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Наблюдава се промяна в характера на товара след 19.10.2025 г.;
- Увеличена консумация след 19.10.2025 г.;
- Липса на консумация в периода 29.11.2025 г. - 05.12.2025 г.;
- Второ, по-голямо увеличение на консумацията след 13.12.2025 г.;
- Товарът остава с постоянен характер до 19.01.2026 г., след което за няколко дни липсват дневните минимума. Видимо увеличение на консумацията от месец ноември 2025 г. Максимална консумация през месец януари 2026 г. Дневната консумация видимо намалява след 23.01.2026 г. На 25.01.2026 г. характерът на товара се връща към състоянието преди 19.01.2026 г.;

- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.04% до 0.00%;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.16% до -0.06%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2421099725 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.6. Клиент: XXX, абонатен № 9217920074, СТИ № 2521172608, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 6232, нощна: 3171, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 6729, нощна: 3385.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2025 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7785514/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2521172608 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3810p-E-6 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер; Производител: CLOU, Тип: CL710K22, Сериен номер: 2521172608;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0026237/0022736;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Постоянно повишаване на консумацията от началото на месец октомври 2025 г. до месец януари 2026 г., след което същата остава висока до първите дни на месец

февруари. Прави впечатление наличието на няколко неуспешни опита за комуникация. Това може да се дължи на лоша комуникационна линия или на опит за неоторизирана комуникация с електромера. Прави впечатление и големия брой отпадания на захранването в периода месец ноември 2025 г. – месец януари 2026 г.

- Електромерът отпада на външен оглед, в корпуса има движеща се част.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2521172608 **не съответства** на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

В тази връзка, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения, че само два от предадени за извършване на метрологична експертиза деветнадесет електромера „са отпаднали на външен оглед“. При СТИ № 2521172608 е установена „движеща се част в корпуса“, но не е установено неизмерване или измерване с грешка над допустимата.

1.7. Клиент: XXX, абонатен № 9333507079, СТИ № 18058709, показание по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 16342, нощна: 11836, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 17034, нощна: 12175.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.8. Клиент: XXX, абонатен № 9315407097, СТИ № 21030954, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 10.02.2026 - 20.02.2026 г.), дневна: 12769, нощна: 6104, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 12832, нощна: 6134.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2022 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 0219003/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 21030954 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3810р-Е-5 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: CLOU; Тип: CL710K22, Сериен номер: 21030954;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0016618/0160291;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Забелязва се постепенно увеличение на консумацията от началото на октомври 2025 г., като най-високата консумация е през месец декември 2025 г.;

- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.02% до 0.04%;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.04% до 0.01%.

- Електромерът отпада на външен вид, спукан клемен блок при винта за капачката.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 21030954 **не съответства** на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

В тази връзка, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-62-20 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения, че само два от предадени за извършване на метрологична експертиза деветнадесет електромера „са отпаднали на външен оглед“. При СТИ № 21030954 е установен спукан клемен блок при винта за капачката, но не е установено неизмерване или измерване с грешка над допустимата.

1.9. Клиент: ХХХ, абонатен № 9317210013, СТИ № 2511048261, показание по фактура от 25.02.2026 г. (за отчетен период 10.02.2026 - 16.02.2026 г.), дневна: 2402, нощна: 805, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 2481, нощна: 835.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2025 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 0219004/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2511048261 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3808р-Е-4 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: HEXING, Тип: HEXING ZTE HXE110, Сериен номер: 2511048261;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0016621/0197773;

- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;

- Видимо увеличение на консумацията от в периода месец декември 2025 г. – месец януари 2026 г. Наблюдава се увеличаване на консумацията през втората половина на месец декември 2025 г. и през почти целия месец януари 2026 г.;

- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.04% до -0.03%;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.04% до -0.02%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2511048261 **съответства** на Закона за измерванията, на Наредба за съществени

изискания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.10. Клиент: XXX, абонатен № 9434103005, СТИ № 50105393, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 4886, нощна: 1607, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 4951, нощна: 1648.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2016 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.11. Клиент: XXX, абонатен № 9434008022, СТИ № 50620729, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 2202, нощна: 1100, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 2232, нощна: 1112.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2022 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7807595/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 50620729 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3804р-Е-2 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: DAISY, Тип: IVEL3C2, Сериен номер: 50620729;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0020318;
- Часовникът е напред с 55 мин.;
- Не са докладвани вътрешни грешки;
- Последното програмиране е през 24.09.2020 г.;
- Електромерът предоставя много малко данни;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.19% до -0.07%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.04% до 0.10%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 50620729 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изискания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.12. Клиент: XXX, абонатен № 9430617086, СТИ № 50519877, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 18511, нощна: 4458, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 18668, нощна: 4497.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2023 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7807596/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 50519877 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3807р-D-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен трифазен двутарифен електромер, Производител: Landis & Gyr, Тип: ZMG310CR4, Сериен номер: 50519877;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0020320;
- Часовникът е напред с около 8 мин.;
- Дата на последно програмиране 2021-01-08;
- Дата на последно калибриране 2013-06-05;
- След спад в началото на месец юни 2025 г., консумацията рязко се повишава след 27.09.2025 г. и остава висока до 26.01.2026 г. Най-висока консумация се отбелязва след 06.12.2025 г.;
- Промяна в характера на товара се вижда и по отчетената реактивна енергия. До края на месец септември товарът е предимно капацитивен, а след това има предимно индуктивен характер;
- От историята на токовете в трите фази се вижда, че консумацията е свързана с товар, свързан на фаза 1;
- В данните за дневната консумация, както и в товаровия график, е видно увеличеното потребление в периода месец октомври 2025 г. – месец януари 2026 г. и промяна на товара от капацитивен към индуктивен в същия период;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.07% до 0.14%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 50519877 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.13. Клиент: XXX, абонатен № 9234011128, СТИ № 50171922, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 50739, нощна: 24882, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 51423, нощна: 25214.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2015 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.14. Клиент: ХХХ, абонатен № 9315505233, СТИ № 21037012, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 07.02.2026 г. – 20.02.2026 г.), дневна: 9506, нощна: 4907, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 9610, нощна: 4967.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2022 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.15. Клиент: ХХХ, абонатен № 9217309044, СТИ № 2432006797, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 11.02.2026 г. – 20.02.2026 г.), дневна: 7560, нощна: 3280, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 7624, нощна: 3308.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.16. Клиент: ХХХ, абонатен № 9112567073, СТИ № 3401599, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 38286, нощна: 11114, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 38330, нощна: 11124.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2023 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7779888/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 3401599 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3805р-Е-1 и съдържа следните констатации и заключения:

Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: ZPA, Тип: ZE110.DU.16C092, Сериен номер: 03401599;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0009533;
- Часовникът е изостанал с повече от 4 дни. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Дата на последно програмиране на електромера 09.09.2010 г.;

- Няма флагове за грешка;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.17% до 0.26%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от 0.17% до 0.24%.

Заклучение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 3401599 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.17. Клиент: XXX, абонатен № 9441909079, СТИ № 2431045856, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 12.02.2026 г. – 20.02.2026 г.), дневна: 2046, нощна: 983, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 2077, нощна: 992.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.18. Клиент: XXX, абонатен № 9317209029, СТИ № 21030952, показания по фактура от 25.02.2026 г. (за отчетен период 07.02.2026 г. - 16.02.2026 г.), дневна: 2348, нощна: 1244, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 10556, нощна: 10269.*

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2022 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

** Забележка: По информация от представителя на ЕРМ Запад получена при проверката на място, СТИ с № 21030952 е монтиран на обекта на 18.02.2026 г., поради което ще има разминаване в данните за СТИ и отчетените стойности за тарифи 1 и 2 във фактурите преди смяната на СТИ.*

1.19. Клиент: XXX, абонатен № 9125309134, СТИ № 1751080004, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 23.01.2026 г. - 21.02.2026 г.), дневна: 16326, нощна: 7299, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 16444, нощна: 7351.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2023 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

20. Клиент: XXX, абонатен № 9234709203, СТИ № 1550988905, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 40977, нощна: 14208, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 41247, нощна: 14292.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.21. Клиент: XXX, абонатен № 9235017015, СТИ № 50164759, показания по фактура от 15.02.2026 г., дневна: 49670, нощна: 21613, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 50134, нощна: 21867.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.22. Клиент: XXX, абонатен № 9446305433, СТИ № 50137337, показания по фактура от 15.02.2026 г., дневна: 24427, нощна: 4011, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 24457, нощна: 4026.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2020 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.23. Клиент: XXX, абонатен № 9416418008, СТИ № 23194863, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 14077, нощна: 3868, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 14503, нощна: 4060.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2022 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.24. Клиент: XXX, абонатен № 9432006181, СТИ № 2331804758, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 11.02.2026 г. - 20.02.2026 г.), дневна: 1121, нощна: 404, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 1127, нощна: 406.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2023 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.25. Клиент: XXX, абонатен № 9233321034, СТИ № 1020987024, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 11.02.2026 г. - 23.02.2026 г.), дневна: 23345, нощна: 9332, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 23374, нощна: 9336.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2014 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.26. Клиент: XXX, абонатен № 9316509172, СТИ № 1021314518, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 22809, нощна: 5618, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 22928, нощна: 5679.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2015 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.27. Клиент: XXX, абонатен № 9112501025, СТИ № 50525446, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 17296, нощна: 5226, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 17296, нощна: 5226.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са непроменени спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2012 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.28. Клиент: XXX, абонатен № 9210904067, СТИ № 2431024161, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 11410, нощна: 4322, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 12636, нощна: 4817.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7785513/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2431024161 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3806р-Е-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: SINXING, Тип: SINXING S12U16, Сериен номер: 2431024161;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0026241/0018434;

- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;

- Забелязва се увеличение на потреблението от началото на октомври 2025 г. и още едно през декември 2025г. Наблюдава се постепенно нарастване на консумацията от началото на октомври 2025 г. с максимум на 02.01.2026 г., след което постепенно намаляване. Консумацията през януари 2026 г. е съизмерима с консумацията през февруари 2025 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.02% до -0.01%;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.01% до 0.01%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2431024161 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.29. Клиент: ХХХ, абонатен № 9316411133, СТИ № 2511015860, показания по фактура от 25.02.2026 г. (за отчетен период 10.02.2026 г. - 16.02.2026 г.), дневна: 4882, нощна: 2053, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 5112, нощна: 2166.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2025 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 0219002/02.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2511015860 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3808р-Е-3 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: HEXING, Тип: HEXING ZTE HXE110, Сериен номер: 2511015860;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0026626/0200082;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Видимо нарастване на консумацията през всеки следващ месец до края на месец януари 2026 г. Наблюдава се увеличена консумация в периода 30.11.2025 г. - 12.12.2025 г. и 16.12.2025 г. - 28.12.2025 г., и максимум в периода 30.12.2025 г. - 03.01.2026 г. Консумацията през месец януари 2026 г. остава на нива по-високи от тези през месец декември 2025 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.04% до -0.03%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.03% до -0.01%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2511015860 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.30. Клиент: XXX (XXX), абонатен № 9126404028, СТИ № 18477206, показания по фактура от 15.02.2026 г., дневна: 33331, нощна: 15409, показания при проверка на място на 23.02.2026 г., дневна: 33913, нощна: 15696.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2. За Район XXX:

2.1. Клиент: XXX, абонатен № 0207918358, СТИ № 2411058824, показание по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 5501, нощна: 2235, показания при проверка на място на 24.02.2026 г., дневна: 5652, нощна: 2314.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.2. Клиент: XXX, абонатен № 0200516051, СТИ № 2411058847, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 4341, нощна: 1762, показания при проверка на място на 24.02.2026 г., дневна: 4568, нощна: 1863.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2.3. Клиент: XXX, абонатен № 0200501024, СТИ № 2411056009, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 3038, нощна: 1106, показания при проверка на място на 24.02.2026 г., дневна: 3067, нощна: 1114.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7712617/04.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2411056009 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3808р-Е-2 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: HEXING, Тип: HEXING ZTE HXE110, Сериен номер: 2411056009

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0033001/0009950.
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър.
- Забелязва се видимо нарастване на консумацията през всеки следващ месец до края на януари 2026 г.

- Изключително висока консумация в периода 23.12.2025 г., 17:00 ч. - 17.01.2026 г., 13:00 ч. При средна консумация за час приблизително 0.17 kWh преди 23.12.2025 г., в периода 23.12.2025 г., 17:00 ч. - 17.01.2026 г., 13:00 ч. тя е 4.35 kWh. Дневната консумация видимо намалява след 23.01.2026 г.

- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера.

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.07% до -0.06%.

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.04% до -0.01%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2411056009 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2.4. Клиент: XXX (с. XXX), абонатен № 0200611397, СТИ № 22323452, показания по фактура от 25.02.2026 г. (за отчетен период 20.01.2026 - 16.02.2026 г.), дневна: 18886,

нощна: 4193, показания при проверка на място на 24.02.2026 г., дневна: 18947, нощна: 4214.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2022 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7712615/04.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 22323452 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3809р-D-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен трифазен двутарифен електромер, Производител: HEXING, Тип: HEXING ZTE HXE310, Сериен номер: 22323452;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0020298/0009946;
- Часовникът е напред с около 2 мин. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Силно увеличение на консумацията през месец ноември 2025 г. През месец декември товарът се връща на предишните нива. Силно изразено увеличение на товара в интервала 01.11.2025 г. - 12.12.2025 г.;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.07% до 0.14%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 22323452 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3. За Район XXX:

3.1. Клиент: XXX, абонатен № 4100859324, СТИ № 1350824026, показания по фактура от 25.02.2026 г. (за отчетен период 11.02.2026 - 19.02.2026 г.), дневна: 29473, нощна: 6041, показания при проверка на място на 25.02.2026 г., дневна: 29631, нощна: 6089.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2023 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.2. Клиент: XXX, абонатен № 4101615019, СТИ № 50467780, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 10.02.2026 - 23.02.2026 г.), дневна: 38177, нощна: 26291, показания при проверка на място на 25.02.2026 г., дневна: 38184, нощна: 26291.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2017 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7894578/05.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 50467780 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3803р-Е-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: DAISY, Тип: IVEL3C9, Сериен номер: 50467780;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0033474/0010170;
- Флагове за грешка няма;
- Последното програмиране е през 11.05.2009 г.;
- Електромерът предоставя много малко данни;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.23% до 0.28%.
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от 0.24% до 0.29%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 50467780 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.3. Клиент: XXX, абонатен № 4102128292, СТИ № 1021314410, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 13247, нощна: 4857, показания при проверка на място на 25.02.2026 г., дневна: 13406, нощна: 4946.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4. За Район XXX:

4.1. Клиент: XXX, абонатен № 5101704023, СТИ № 18951940, показания по фактура от 25.02.2026 г. (за отчетен период 10.02.2026 - 16.02.2026 г.), дневна: 29509, нощна: 14100, показания при проверка на място на 25.02.2026 г., дневна: 29718, нощна: 14187.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.2. Клиент: XXX, абонатен № 5101804099, СТИ № 18952712, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 11.02.2026 - 20.02.2026 г.), дневна: 16496, нощна: 7901, показания при проверка на място на 25.02.2026 г., дневна: 16554, нощна: 7929.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.3. Клиент: XXX, абонатен № 5100401148, СТИ № 18966229, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 26146, нощна: 10083, показания при проверка на място на 25.02.2026 г., дневна: 27004, нощна: 10488.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.4. Клиент: XXX, абонатен № 5100410088, СТИ № 18971255, показания по фактура от 09.01.2026 г., дневна: 13241, нощна: 5896, показания при проверка на място на 26.02.2026 г., дневна: 13327, нощна: 5946.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.5. Клиент: XXX, абонатен № 5100101201, СТИ № 18950791, показания по фактура от 31.01.2026 г., дневна: 14218, нощна: 6646, показания при проверка на място на 26.02.2026 г., дневна: 14301, нощна: 6661.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.6. Клиент: XXX, абонатен № 5100306147, СТИ № 18956054 с дистанционно отчитане, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна–21291, нощна–7477, показания при проверка на място на 12.03.2026 г. – дневна–22741, нощна–8342.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовника за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 3,57 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.7. Клиент: XXX, абонатен № 5100209329, СТИ № 18963663 с дистанционно отчитане, показание по фактура от 15.01.2026 г. – дневна–21523, нощна–8656, показания при проверка на място на 12.03.2026 г. – дневна–22995, нощна–9125.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовника за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 4,34 kW;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

4.8. Клиент: XXX, абонатен № 5101605260, СТИ № 8063190022010411, трифазен с дистанционно отчитане, показание по фактура от 10.02.2026 г. – тарифа 2–28718, тарифа 1–11051, показания при проверка на място на 12.03.2026 г. – тарифа 2–31128, тарифа 1–12146.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовника за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1 kW;
- достигнат максимален товар от СТИ – 11,7 kW;
- СТИ е с първоначална проверка от 2022 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

5. За Район XXX:

5.1. Клиент: XXX, абонатен № 3200204048, СТИ № 17913653, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 13039, нощна: 5517, показания при проверка на място на 26.02.2026 г., дневна: 13291, нощна: 5639.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7868769/04.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 17913653 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3808р-Е-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: HEXING, Тип: HEXING ZTE HXE110, Сериен номер: 17913653;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0166353;
- Часовникът изостава с повече от 6 дни;
- Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Има шест вдигнати флага, но липсва информация за значението им;
- Флагове за невалидно показание на часовника и необходимост от подмяна на батерията;
- Електромерът изглежда ненадежден - при 3 регистрирани проблема на часовника в рамките на приблизително 6 месеца. Тези проблеми биха могли донякъде да компрометират данните от товарния график и показанията на тарифните регистри.
- Съдейки по характера на товара, няма индикация за некоректно разпределение между дневна и нощна енергия.
- На база регистъра за общата енергия се вижда повишена консумация през месеците декември 2025 г. и януари 2026 г.
- Дневната консумация видимо намалява след 23.01.2026 г.
- Наблюдава се постепенно нарастване на консумацията от края на месец ноември 2025 г. с максимум на 31.12.2025 г. и минимум на 03.01.2026 г., след което постепенно намаляване до края на месец януари 2026 г.
- Множество събития „Meter box cover closed“, без да е регистрирано нито едно събитие „Meter box cover open“.
- Регистрирано отваряне през месец септември 2025 г., вероятно за подмяна на батерията.
- Регистрирано отваряне през месец януари, вероятно отново по причина на батерията - има регистрирано събитие „RTC error“.
- Множество събития с кодове 205 и 206, които не са описани в наръчника.
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.06% до 0.08%.
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от 0.07% до 0.10%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 17913653 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

5.2. Клиент: XXX, абонатен № 3200204158, СТИ № 17922135, показания по фактура от 20.02.2026 г., дневна: 15562, нощна: 7189, показания при проверка на място на 26.02.2026 г., дневна: 15632, нощна: 7251.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

6. За Район XXX:

6.1. Клиент: XXX, абонатен № 2100212017, СТИ № 2421104468, показания по фактура от 15.02.2026 г., дневна: 25849, нощна: 8052, показания при проверка на място на 27.02.2026 г., дневна: 183, нощна: 98.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2024 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

** Забележка: По информация от представителя на ЕРМ Запад получена при проверката на място, СТИ с № 2421104468 е монтиран на обекта на 08.02.2026 г., поради което ще има разминаване в данните за СТИ и отчетените стойности за тарифи 1 и 2 във фактурите преди смяната на СТИ.*

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7809060/04.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2421104468 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3810р-Е-3 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: CLOU, Тип: CL710K22, Сериен номер: 2421104468;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0022772;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Не могат да се направят изводи за периода месец декември 2025 г. – месец януари 2026 г., тъй като електромерът е в експлоатация от 09.02.2026 г.;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.02% до 0.00%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.10% до -0.02%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2421104468 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

6.2. Клиент: XXX, абонатен № 2104814023, СТИ № 17778233, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 4535, нощна: 2138, показания при проверка на място на 27.02.2026 г., дневна: 4642, нощна: 2203.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

6.3. Клиент: XXX, абонатен № 2105818007, СТИ № 17776666, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 50979, нощна: 13675, показания при проверка на място на 27.02.2026 г., дневна: 51120, нощна: 13726.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

6.4. Клиент: XXX, абонатен № 2101312045, СТИ № 2421107603, показания по фактура от 10.02.2026 г., дневна: 3969, нощна: 2888, показания при проверка на място на 27.02.2026 г., дневна: 73, нощна: 35.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2026 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

** Забележка: По информация от представителя на ЕРМ Запад получена при проверката на място, СТИ с № 2421107603 е монтиран на обекта на 17.02.2026 г., поради което ще има разминаване в данните за СТИ и отчетените стойности за тарифи 1 и 2 във фактурите преди смяната на СТИ.*

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7809061/04.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 2421107603 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3810р-Е-4 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: CLOU, Тип: CL710K22, Сериен номер: 2421107603;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0022775.
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър.
- Не могат да се направят изводи за периода месец декември 2025 г. – месец януари 2026 г., тъй като електромерът е в експлоатация от 17.02.2026 г.
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера.
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.07% до -0.05%.
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.22% до -0.11%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 2421107603 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени

изискания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

7. За Район XXX:

7.1. Клиент: XXX, абонатен № 3101805086, СТИ № 1450949842, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 10.02.2026 г. - 20.02.2026 г.), дневна: 50087, нощна: 15825, показания при проверка на място на 27.02.2026 г., дневна: 50234, нощна: 15894.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7857442/04.03.2026 г. от демонтажа на СТИ № 1450949842 при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3804р-Е-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: DAISY, Тип: IVEL3CFB, Сериен номер: 1450949842;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0032358;
- Флагове за грешка няма. Часовникът е верен;
- Последното програмиране е през 03.10.2024 г.;
- Електромерът предоставя много малко данни;
- Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.36% до -0.33%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.31% до -0.28%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1450949842 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изискания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

7.2. Клиент: XXX, абонатен № 3101804159, СТИ № 1350770325, показания по фактура от 28.02.2026 г. (за отчетен период 11.02.2026 г. - 23.02.2026 г.), дневна: 38211, нощна: 8881, показания при проверка на място на 27.02.2026 г., дневна: 38211, нощна: 8881.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са без изменение спрямо показанията по фактура;
- часовникът е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична от 2019 г.;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

8. За с. XXX, Софийска област Район XXX:

8.1. Клиент: XXX, абонатен № 0400512208, СТИ № 1020227161. Предишно СТИ с № 02247483 е демонтиран за експертизна проверка при показания на дневна тарифа-39659 и нощна тарифа-12378.

Констатации от извършената проверка на място:

- Показания при проверка на място на СТИ № 1020227161 на 09.03.2026 г. – дневна–35019, нощна–10669.
- при проверката е съставен Констативен протокол с № 7790883 в присъствието на г-н XXX. Направени са контролни замервания на електрическата консумация в момента на проверката на стойност – 31 А, 28 А и 15,6 А. При изключване на предпазителите в таблата в имота на потребителя моментния товар е 0. СТИ Няма самоход;
- часовника за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- СТИ има стикер/пломба за метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 07.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 7852222/04.03.2026 г. за СТИ № 02247483 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в Протокол за проверка на електромер (ППЕ) № 3795р-В-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, Производител: ZPA, Тип: ZE110.DU.16C002, Сериен номер: 02247483;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 0028548;
- Часовникът е напред с приблизително 16 мин. Общото количество измерена енергия съвпада със сумата от тарифните регистри. Електромерът е програмиран с нощна тарифа Т1 и дневна тарифа Т2. Отношението на времената на работа по тарифи (Т1/Т2) е приблизително 1:2, което съвпада с тарифната структура за битови потребители. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 А, 5 А, 30 А и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от 0.17 % до - 0.19 %;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от 0.02 % до 0.19 %.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 02247483 съответства на Закона за измерванията, Наредбата за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г. и Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

II. По отношение на задълженията на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, както следва:

1. Фактуриране на отчетено количество консумирана електрическа енергия от крайни битови клиенти:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД фактурира ежемесечно на клиентите консумираното количество електрическа енергия, като дължимите суми за количествата консумирана електрическа енергия се съобщават чрез съобщение, изпращано на електронния им адрес или адрес за кореспонденция, посочен от клиента, или до адреса на обекта – чл. 24, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия за продажба на електрическа енергия на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – ОУ на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Съдържанието на издаваните фактури е установено в чл. 127, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и в чл. 23, ал. 2 от ОУ на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, като същото включва, но не само, дължимата сума; количеството електрическа енергия за отчетния период; продължителността на периода на отчитане; цените, заплащани от битовите клиенти на крайния снабдител, вкл. и цени за достъп и за пренос до/през електроразпределителната и електропреносната мрежа; размерът на компенсацията покриване на част от разходите на съответния битов краен клиент за закупената електрическа енергия. Крайните битови клиенти заплащат цена за достъп до и цена за пренос през електропреносната мрежа, съответно електроразпределителната мрежа, които цени са утвърдени със съответните решения на КЕВР, както и цена, представляваща сума от определяните от КЕВР базова стойност на електрическа енергия за 1 MW за съответното количество потребена електрическа енергия, и компонента от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти чрез универсална услуга.

Съгласно информацията, отразена в писмо вх. № Е-13-62-20 от 16.02.2026 г. клиентите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – краен снабдител са разделени в пет дяла за фактуриране през месеца, съответстващи на дяловете на отчитане на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. След предоставяне на графика за отчитане от мрежовия оператор, крайният снабдител изготвя график на последващите действия за фактуриране. Масовите процеси по билинг, фактуриране и печат се извършват в зависимост от графика за отчитане и валидиране на мрежовия оператор. Средно на месец се издават около 1 600 000 фактури на битови клиенти по график съобразен с периодите на отчитане и валидиране. Битовите клиенти от един дял на отчитане се фактурират в рамките на два дни, като процесите се стартират след края на третия ден на валидиране на данните от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Средно за един дял се издават около 320 000 фактури на битови клиенти. Фактурирането на валидираните от оператора на мрежата данни се извършва по съответните цени и тарифи за клиента. До края на 2025 г. фактурите са се издавали в български лева, а от началото на м. август 2025 г. във всяка фактура информативно е посочена и стойността на същата в евро, в съответствие с изискванията на Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ). Считано от 01.01.2026 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД издава фактурите за потребена електрическа енергия в евро, като във връзка с изискването за двойно обозначаване на цените - посочва и равностойността в лева.

Също така дружеството е посочило, че в процеса на фактуриране действа автоматизиран контролен механизъм, с който при всеки процес на фактуриране автоматично се спира издаването на документи на битови клиенти на стойност над 300 евро. За всеки един такъв случай се извършва проверка и анализ на консумацията спрямо предходен месец и аналогичен период на предходната година, преди да се потвърди издаването на съответната фактура. При съмнение за аномалия или нетипична консумация, случаят се изпраща за проверка и потвърждение към „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Издадените фактури се отпечатват и изпращат на клиентите по заявления от

тях начин. С оглед на изложеното по-горе, е предоставен пример за осъществяването на процеса за конкретен битов клиент - XXX, с клиентски № 310253550389, обект: къща в с. XXX, Столична община, който попада в трети дял на отчитане от 06.01.2026 г. до 10.01.2026 г.:

- Дата на отчет на СТИ за този клиент - 06.01.2026 г.;
- Отчетен период за този клиент от 07.12.2025 г. до 06.01.2026 г.;
- Период на проверка на данните от „ЕРМ Запад“ ЕАД (валидиране) – от 12.01.2026 до 15.01.2026 г.;
- Изчисляване на консумация по съответните цени и тарифи (билинг) – 14.01.2026 г.;
- Фактуриране на изчислената сметка – 15.01.2026 г.;
- Отпечатване на фактурата – 15.01.2026 г.;
- Изпращане на фактура към клиента.

Предвид горното, при фактурирането през периода м. ноември 2025 г. – м. март 2026 г., приложимите цени са, както следва: по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, а именно: цени за електрическа енергия в размер на 0,17514 лв./kWh, без ДДС, за дневна скала и в размер на 0,07546 лв./kWh, без ДДС, за нощна скала, съответно в размер на 0,17514 лв./kWh, без ДДС, за една скала, както и цени за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,00036 лв./kWh, без ДДС, цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,01486 лв./kWh, без ДДС, цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00726 лв./kWh, без ДДС и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,04644 лв./kWh, без ДДС.

Въз основа на горното и след анализ на данните за 2 785 бр. обекти, предоставени от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД, не са установени несъответствия между отчетените от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД количества електрическа енергия и фактурираните от „Електрохолд Продажби“ ЕАД количествата електрическа енергия.

2. Превалутиране:

Предвид факта, че към 01.07.2025 г. – датата на постановяване на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалната парична единица в Р България е българският лев, а от 01.01.2026 г. за такава е въведено еврото, е извършена проверка и за прилагане на ЗВЕРБ при съставянето на фактурите за консумирана електрическа енергия. В тази връзка, при превалутиране на цените, утвърдени с посоченото решение на КЕВР, следва да бъдат приложени официалния валутен курс на лева към еврото и правилата за превалутиране и закръгляване, а именно: превалутирането от левове в евро се извършва, като числовата стойност в левове се раздели на пълната числова стойност на официалния валутен курс, изразен с шест цифри с всичките пет знака след десетичната запетая; след превалутиране получената сума се закръглява до втория знак след десетичната запетая на базата на третия знак след десетичната запетая в съответствие с математическото правило за закръгляване - когато третият знак след десетичната запетая е по-малък от пет, вторият знак след десетичната запетая остава непроменен, а когато третият знак след десетичната запетая е равен на или по-голям от пет, вторият знак след десетичната запетая се увеличава с една единица - чл. 11, ал. 2, чл. 12 и чл. 13 от ЗВЕРБ. Официалният валутен курс на лева към еврото е неотменимо фиксираният валутен курс на лева към еврото, определен в Регламент

(ЕС) 2025/1409 на Съвета от 8 юли 2025 година за изменение на Регламент (ЕО) № 2866/98 по отношение на валутния курс към еврото за България, а именно: 1,95583 български лева за 1 евро – чл. 5 от ЗВЕРБ.

Предвид горното, с писмо с вх. № 13-62-20 от 10.02.2026 г. „Електрохолд България“ ЕООД чрез пълномощник на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е изложило, че в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД е внедрена и се ползва лицензираната информационна система SAP (Systems, Applications & Products in Data Processing) и допълнително закупен към системата лиценз, а именно: специализирано разширение Industry Solution for Utilities (SAP IS-U) - Индустриален стандарт за комунални услуги, за всяка точка на доставка (за „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) / точка на измерване (за „Електрохолд Продажби“ ЕАД). Това разширение се използва за управление на данни за неограничен брой клиенти, отнасящи се до: изчисляване на тарифи и масово издаване на фактури (Billing & Invoicing); управление на измервателните уреди (Device Management); история на отношенията с клиентите (Customer Service); обработка на огромни масиви от данни от измервателните системи (Energy Data Management (EDM), както и в него са изпълнени всички настройки за калкулиране на задължения за консумирана електрическа енергия, начисляване на мрежови такси за достъп и пренос и фактуриране. Актуалната версия на системата към момента е SAP ERP 6.0 EHP8 и с оглед привеждане ѝ в съответствие с Решение (ЕС) 2025/1407 на Съвета от 8 юли 2025 г., на 24.09.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД са регистрирали заявка за промяна в информационна система SAP, с цел прилагане на настройки в системата SAP за работа с валута EUR и BGN. За всички настройки в SAP са извършени тестове за проверка коректността на приложените промени в обхвата на превалутиране и същите са потвърдени към 09.12.2025 г. и са приложени в продуктивна среда на SAP от 07.01.2026 г. В допълнение е изложено, че системата SAP предлага като стандартна възможност едновременно работа с различни валути, превалутирането не е външен модул, а интегрална функционалност на ядрото на системата и в тази връзка, дружествата са превалутирали утвърдените от КЕВР единични цени за снабдяване и разпределение на електрическа енергия, съобразно правилата, заложи в ЗВЕРБ и същите са били публикувани на официалните страници на дружествата. След 01.01.2026 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД издава фактури в евро, като във връзка с изискването за двойно обозначаване на цените се посочва и равностойността в лева.

Въз основа на горното и след анализ на данните, предоставени от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, е установено, че дружеството при изчисляването на дължимите суми по фактурите, издадени на крайни битови клиенти, е приложило цените по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалния валутен курс лев към евро и правилата за превалутиране и закръгляване по ЗВЕРБ, съответно не са установени несъответствия.

III. Въз основа на установеното в хода на проверката на задълженията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД в процеса по издаване на клиентите на фактура за консумирана електрическа енергия, които задължения имат отношение към оплакванията на клиентите за високи сметки за консумирана електрическа енергия, КЕВР обоснова изводи, както следва:

1. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е разработило и прилага инструкции и процеси свързани с отчитането на средствата за търговско измерване, свалянето и запис на данни от паметта и тяхното валидиране.

2. Незначителен е делът на клиентите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия - едва 0,16 % от клиентите на двете дружества.

3. Не са установени нарушения при извършените проверки на място на средствата за търговско измерване.

4. Проверките на СТИ в независима лаборатория установяват, че същите съответстват на ЗИ, на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване, обн. ДВ, бр. 23 от 2016 г. и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, обн. ДВ, бр. 103 от 2024 г.

5. Няма несъответствия между отчетените от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД количества електрическа енергия и фактурираните от „Електрохолд Продажби“ ЕАД количествата електрическа енергия.

6. При 0,07% (2 бр.) от анализиранияте абонатни номера (2 785 бр.) е установен период на отчитане на консумираните количества електрическа енергия по-дълъг от регламентирания в чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ, а именно - 31 дни.

7. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е приложило цените по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалния валутен курс лев към евро и правилата за превалутиране и закръгляване по ЗВЕРБ.

8. Четири СТИ, измерващи електрическа енергия в анализиранияте абонатни номера (2 785 бр.), са подменени от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД след изтичане на срока за метрологична годност. Дружеството не актуализира своевременно данните за срока на метрологична годност на СТИ.

Горното и важноста на задълженията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД в процеса по издаване на фактура за консумирана електрическа енергия за обезпечаване на интереса на клиентите да заплащат за точно определени и реално консумирани количества електрическа енергия обосновават необходимост от подобряване и оптимизиране на изпълнението на задълженията за отчитане на консумираната електрическа енергия и поддържане на СТИ от електроразпределителното дружество, съответно за фактуриране на количествата електрическа енергия от крайния снабдител. Без подобряване и оптимизиране на тези задължения са застрашени интересите на битовите крайни клиенти, на които следва да бъде гарантирано, че сметките за консумирана електрическа енергия са обективни. В този смисъл, на дружествата следва да бъде наложена съответна принудителна административна мярка по чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2 от ЗЕ под формата на писмено разпореждане за предприемане на действия в определен срок. В тази връзка, обхвата на принудителна административна мярка следва да засяга следното: „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за ефективно изпълнение на задълженията си по чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от ПИКЕЕ следва да предприеме действия, които да осигуряват актуализиране на данните за метрологична годност на СТИ. Също така, за да не бъде формирана неравномерна финансова тежест върху крайните клиенти при невъзможност за отчет на СТИ в 31 –дневен срок поради неосигурен от клиента достъп за отчитане на СТИ, дружеството следва да прилага правила, въз основа на които да определя количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ или възможността по чл. 36, ал. 2 ОУ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки

конкретните случай. Това е важно, тъй като случаите на неотчитане на СТИ за продължителен период, съответно последващото еднократно фактуриране на количеството енергия за този период, не осигурява на клиента сигурност за наличие на изправност на СТИ, точно измерване и определяне на количеството и сумата по фактурата.

На следващо място, „Електрохолд Продажби“ ЕАД с оглед осигуряване на информираност на клиентите за относимите към формиране на сметките за консумирана електрическа енергия факти и обстоятелства, е обосновано дружеството да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период. За гарантиране на възможност за превантивен контрол от КЕВР е необходимо крайният снабдител ежемесечно – в средата и края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си и да уведомява регулаторния орган в случай, че закупените количества за снабдяване на крайните битови клиенти надвишават с повече от 20% закупените количества през аналогичен период на предходния месец.

Също така, с оглед недопускане на ситуации, в които голям брой крайни битови клиенти правят оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия, „Електрохолд Продажби“ ЕАД следва да обезпечи превантивен контрол върху фактурирането на количествата електрическа енергия чрез служебна проверка и анализ на данните за потребление при издаване на фактура за битов клиент в случаите на индикация за неточна сметка, каквато индикация би могло да бъде налице при ръст над 50 % спрямо предходен период. По такъв начин ще бъде осигурен допълнителен контрол в случаите, в които е установено съществено изменение на обичайната консумация. В допълнение, прилагането на такъв контрол ще ограничи риска от технически и софтуерни грешки в билинг системата на крайния снабдител и ще сведе до минимум съмненията на крайните битови клиенти за необичайна консумация, съответно за необосновано повишени суми по фактурите за консумирана електрическа енергия. „Електрохолд Продажби“ ЕАД следва да уреди правилата, въз основа на които ще реализира превантивния контрол върху фактурирането на количествата електрическа енергия, в съответна процедура. В същата „Електрохолд Продажби“ ЕАД следва да предвиди уведомяване на КЕВР в случай, че установи голям брой битови крайни клиенти с необичайно нараснали сметки за консумирана електрическа енергия.

Предвид всички изложени по-горе факти и аргументи, е необходимо, при отчитане на установеното в хода на осъществения текущ контрол върху процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, „Електрохолд Продажби“ ЕАД да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали контрола по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ. За тази цел „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следва да предоставя необходимата информация на крайния снабдител. В случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактура на съответен краен битов клиент, „Електрохолд Продажби“ ЕАД да компенсира клиента.

Изказвания по т.4.:

Докладва Кр. Николов. Проверката е с аналогичен предмет като предходната. Фактичската предпоставка за инициране на извънредната проверка на двете дружества са публикации в средствата за масово осведомяване относно оплаквания от клиенти за високи сметки за консумирана електрическа енергия. Изискана е информация от страна на дружеството. Установени са 3 324 бр. жалби с идентичен предмет - високи сметки за

консумирана електрическа енергия, от които постъпили в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и в „Електрохолд България“ ЕООД - 749 бр. жалби, съответно постъпили до 01.04.2026 г. в КЕВР – 2 575 бр. жалби. Мотивите за налагане на ПАМ със съответните задължителни разпореждания за двете дружества са аналогични с предходния доклад.

Предвид изложеното и на основание чл. 201, ал. 1, т. 2, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2, чл. 202, ал. 1 и чл. 203 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги във връзка с Констативен протокол № Е - 8 от 08.06.2026 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме настоящия доклад.

II. Да даде задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „Електрохолд Продажби“ ЕАД:

1.1. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.2. От 01.10.2026 г. ежесмесечно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.3. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия или възможността по чл. 36, ал. 2 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретния случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

Кр. Николов предлага във връзка с предложението на Т. Ерменков като т.2.3 да има текст, аналогичен с текста по предходната точка от дневния ред.

III. Да даде на „Електрохолд Продажби“ ЕАД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на настоящия доклад да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали осъществения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по

реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 201, ал. 1, т. 2, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2, чл. 202, ал. 1 и чл. 203 от Закона за енергетиката и във връзка с Констативен протокол № Е - 8 от 08.06.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-11 от 29.11.2006 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

II. Дава задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „Електрохолд Продажби“ ЕАД:

1.1. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.2. От 01.10.2026 г. ежемесечно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.3. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия или възможността по чл. 36, ал. 2 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната

мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2.3. В срок от три месеца „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да приведе електромерните си табла в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия за осигуряване на безопасен, безпрепятствен визуален достъп до средствата за търговско измерване на всеки един от своите клиенти.

III. Дава на „Електрохолд Продажби“ ЕАД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на това решение да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали осъществения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

В заседанието по **точка четири** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-964 от 25.06.2026 г. от извършена проверка на „Електроразпределение Север“ АД и на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, разпоредена със Заповед № 3-Е-32 от 04.02.2026 г., изменена със Заповед № 3-Е-51 от 20.02.2026 г. и Заповед № 3-Е-83 от 26.03.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

На „Електроразпределение Север“ АД, съответно на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, е извършена извънредна проверка за изпълнение на условията на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, съответно за изпълнение на условията на лицензия № Л-139-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“, въз основа на Заповед № 3-Е-32 от 04.02.2026 г., изменена със Заповед № 3-Е-51 от 20.02.2026 г. и Заповед № 3-Е-83 от 26.03.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Фактичската предпоставка за инициране на извънредната проверка на двете дружества са публикации в средствата за масово осведомяване относно оплаквания от клиенти за високи сметки за консумирана електрическа енергия. В хода на проверката са изискани постъпилите в дружествата жалби с аналогични твърдения, както и такива са подавани в

КЕВР. В тази връзка, са установени 2 044 бр. жалби с идентичен предмет - високи сметки за консумирана електрическа енергия, от които постъпили до 06.02.2026 г. в „Електроразпределение Север“ АД и в „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД - 585 бр. жалби, съответно постъпили до 01.04.2026 г. в КЕВР – 1 459 бр. жалби. Общият брой на жалбите и отнасящите се към тях обекти с абонатен номер са представени в таблица № 1, по-долу:

Таблица № 1

	Общ брой жалби	Изискана информация за брой жалби, брой	Позволяващи извършване на анализ обекти с абонатен номер, брой	Анализирани обекти с абонатен номер, брой
Жалби, постъпили до 06.02.2026 г. в двете дружества (таблица А)	585	585	426	1 233
Жалби, постъпили в КЕВР, за консумирани количества електрическа енергия през периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г. (таблица А)	1 181	1 104	905	
Жалби, постъпили в КЕВР, за консумирани количества електрическа енергия след 31.01.2026 г. (таблица В)	278	268	212	193
ОБЩО	2 044	1 957	1 543	1 426

При систематизирането на жалбите са установени случаи на повече от една подадени жалби за един и същ обект, например: за обект с абонатен № 2102504040, находящ се гр. ХХХ, кв. ХХХ, в КЕВР са постъпили жалба с вх. № Е-11ИН-00-1407 от 24.03.2026 г. и с вх. № Е-11ИН-00-1535 от 25.03.2026 г., а за обект с абонатен № 0101709079, находящ се гр. ХХХ, в КЕВР са постъпили жалба с вх. № Е-11Д-00-75 от 02.03.2026 г. и с вх. № Е-13-46-200 от 11.03.2026 г. Също така, част от постъпилите в дружествата жалби не дават възможност за идентифициране на клиент на дружествата, тъй като жалбоподателите не са посочили необходимите данни, а именно: адрес на обекта, клиентски или абонатен номер, име на клиента и др. Налице са и случаи, в които жалбоподателят не е клиент на крайния снабдител. Клиенти са подавали жалби за един и същ обект както в КЕВР, така и в енергийните дружества, например: за обект с абонатен № 0802308026, находящ се гр. ХХХ, в КЕВР е постъпила жалба с вх. № Е-11ИН-00-852 от 07.03.2026 г., а в електроразпределителното дружество – с вх. № 7514101 от 06.02.2026 г.; за обект с абонатен № 0106809007, находящ се гр. ХХХ, в КЕВР е постъпила жалба с вх. № Е-11ИН-00-171 от 06.02.2026 г., в електроснабдителното дружество – с вх. № 7514153 от 06.02.2026 г. а в електроразпределителното дружество - с вх. № 7514071 от 06.02.2026 г. и др.

Предвид горното, за периода до 01.04.2026 г. общия брой на жалбите е 2 044, от Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изискана информация за 1 957 бр. жалби, въз основа на която са идентифицирани 1 426 бр. обекти с абонатен номер, за които са налице оплаквания от клиенти.

Съотнасянето на жалбите към броя на клиентите и към броя на обектите с абонатен номер, обобщаването им по области, както и съотнасянето им към общините на областта, от която са постъпили най-много жалби е, както следва:

Към 31.01.2026 г. броят на обектите на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, както и броят на крайните битови клиенти, които по регулирани цени се снабдяват от крайния снабдител с електрическа енергия - „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, са представени в таблица № 2, по-долу:

Таблица № 2

обектите на битовите клиенти на „Електроразпределение Север“ АД *	1 138 592 бр.
крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител:	1 137 624 бр.

* Електроразпределение Север“ АД е уточнило, че това са обекти на битови клиенти, които се снабдяват от търговец, доставчик от последна инстанция или краен снабдител.

Разпределението на жалбите по области е представено в таблица № 3, по-долу:

Таблица № 3

Област	брой по таблица А	процент	брой по таблица В	процент	общ брой (А+В)	процент
Бургас	1	0,08	0	0,00	1	0,07
Варна	484	39,25	77	39,90	561	39,34
Велико Търново	203	16,46	30	15,54	233	16,34
Габрово	68	5,52	14	7,25	82	5,75
Добрич	86	6,97	9	4,66	95	6,66
Разград	60	4,87	10	5,18	70	4,91
Русе	109	8,84	18	9,33	127	8,91
Силистра	88	7,14	14	7,25	102	7,15
Търговище	50	4,06	4	2,07	54	3,79
Шумен	83	6,73	17	8,81	100	7,01
Ямбол	1	0,08	0	0,00	1	0,07
ОБЩО	1 233		193		1 426	

Горното, установява, че най-голям брой жалби - 561 бр., са постъпили от клиенти на територията на област Варна, като тези жалби съставляват 39,4% от жалбите по идентифицираните абонатни номера. Разпределение на жалбите на клиентите от област Варна по общините в тази област е представено в таблица № 4, по-долу:

Таблица № 4

Община	брой по таблица А	процент	брой по таблица В	процент	общ брой (А+В)	процент
Аврен	12	2,48	1	1,30	13	2,32
Аксаково	23	4,75	7	9,09	30	5,35
Белослав	6	1,24	0	0,00	6	1,07
Бяла	4	0,83	0	0,00	4	0,71
Варна	387	79,96	65	84,42	452	80,57

Ветрино	4	0,83	2	2,60	6	1,07
Вълчи дол	0	0,00	1	1,30	1	0,18
Девня	3	0,62	0	0,00	3	0,53
Долни чифлик	9	1,86	0	0,00	9	1,60
Дългопол	4	0,83	0	0,00	4	0,71
Провадия	11	2,27	1	1,30	12	2,14
Суворово	21	4,34	0	0,00	21	3,74
ОБЩО	484		77		561	

Горното, установява, че най-голям брой жалби - 452 бр., са постъпили от клиенти на територията на община Варна. Установява се, че от постъпилите жалби от клиенти на територията на област Варна, като тези жалби съставляват 80,6% от жалбите по идентифицираните абонатни номера.

С оглед горното, съпоставянето на данните за броя на крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител (1 137 624 бр.) и за броя на жалбите, за които КЕВР е изисквала информация (1 957 бр.), показва, че **по-малко от 0,17 % от клиентите на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са направили оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия.**

В допълнение, по данни на електроснабдителното дружество по писмо с вх. № Е-13-273-15 от 10.02.2026 г. за средната месечна стойност на фактурираната електрическа енергия през периода м. ноември 2024 г. – м. януари 2025 г., съответно м. ноември 2025 г. – м. януари 2026 г., както и средната месечна консумация на електрическа енергия от крайни битови клиенти и общата консумация за битови клиенти през същите периоди са представени в таблица № 5, по-долу:

Таблица № 5

	Средна стойност на задължение/потребление на битов клиент по фактура		Общо фактурирани количества електрическа енергия на битови потребители
	лв.	kWh	kWh
ноември 2024 г.	52,55	220	248 556 159
декември 2024 г.	74,54	315	355 411 369
януари 2025 г.	86,06	351	397 272 362
ноември 2025 г.	61,32	231	262 576 285
декември 2025 г.	70,91	268	305 167 878
януари 2026 г.	99,63	378	430 654 632

Посочените по-горе 2 044 бр. жалби са с предмет оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия. Наличието на такъв брой жалби с идентичен предмет е индикация за възможно неизпълнение на задълженията на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в резултат на които се осъществява процеса по

издаване на клиентите на фактура за консумирана електрическа енергия. Тези задължения за „Електроразпределение Север“ АД са измерване и отчитане на консумираната електрическа енергия, както и поддържане на средствата за търговско измерване (СТИ), а за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – фактуриране на отчетените количества електрическа енергия и превалутиране на дължимите суми за отчетената електрическа енергия.

Горното обосновава необходимост по отношение на посочените задължения на двете дружества да бъде осъществен текущ контрол чрез извънредна проверка по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Извънредната проверка е извършена по документи и на място. За целите на проверката е изискана информация, както следва:

1. С писмо с изх. № Е-13-273-15 от 06.02.2026 г. „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са уведомени за проверката и е изискана информация относно: данни за постъпили в дружествата жалби, свързани със завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия за периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г.; брой битови клиенти към 31.01.2026 г.; актуална работна процедура и инструкции за отчет на средствата за търговско измерване - при отчет на място (визуално снемане на данни; електронно снемане на данни) и при дистанционен отчет; описание на процесите на отчитане и последващо валидиране на данните и действащите контролни механизми; инструкции и/или вътрешни документи, от които са видни етапите на процеса от отчитането на СТИ до изпращането на фактура за консумирана електрическа енергия до клиента. В тази връзка, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 16.02.2026 г. е предоставило справка за жалбите, свързани с фактурирани количества електрическа енергия, получени до 06.02.2026 г., брой на клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, към 31.01.2026 г. и описание на етапите в процесите от отчитането на средствата за търговско измерване до изпращането на фактура за консумирана електрическа енергия до клиента. „Електроразпределение Север“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 16.02.2026 г. и е предоставило с справка за жалбите, свързани с фактурирани количества електрическа енергия, получени до 06.02.2026 г., брой на обектите на битовите клиенти на „Електроразпределение Север“ АД към 31.01.2026 г., вътрешни инструкции за отчет на електромери и описание на етапите в процесите от отчитането на средствата за търговско измерване до изпращането на фактура за консумирана електрическа енергия до клиента.

2. С писмо с изх. № Е-13-273-15#1 от 06.02.2026 г. от „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изискана следната информация: средна стойност на фактура за консумирана електрическа енергия от битов клиент за м. ноември 2024 г., м. декември 2024 г., м. януари 2025 г. и съответно за м. ноември 2025 г., м. декември 2025 г., м. януари 2026 г.; средно потребление на електрическа енергия на битов клиент за горните периоди; общо фактурирани количества електрическа енергия на битови потребители за горните периоди; сертификат и информация за използваната система за превалутиране. В тази връзка, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 10.02.2026 г. е предоставило справка за средната стойност на фактура и средната стойност на потребление на електрическа енергия на битов клиент, данни за общо фактурираните количества електрическа енергия на битови клиенти за м. ноември 2024 г., м. декември 2024 г., м. януари 2025 г., м. ноември 2025 г., м. декември 2025 г. и м. януари 2026 г. и информация относно използваната в дружеството система за фактуриране на клиенти kVASy.

3. С писма с изх. № Е-13-273-15/16.02.2026 г., № Е-13-273-15/23.02.2026 г., № Е-13-273-15/27.02.2026 г., № Е-13-273-15/06.03.2026 г., № Е-13-273-15/16.03.2026 г., № Е-13-273-15/20.03.2026 г., № Е-13-273-15/27.03.2026 г., № Е-13-273-15/08.04.2026 г. и изх. № Е-13-273-15/16.04.2026 г. от „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са изискани данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г. В тази връзка, „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с писма с вх. № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#7 от 20.02.2026 г., № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#12 от 02.03.2026 г., № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#16 от 09.03.2026 г., № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#18 от 13.03.2026 г., № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#22 от 23.03.2026 г., № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#24 от 26.03.2026 г., № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#27 от 03.04.2026 г., № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#31 от 17.04.2026 г., и № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#33 от 22.04.2026 г. са предоставили справки с данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода от 01.12.2025 г. до 31.01.2026 г.

4. С писмо с изх. № Е-13-273-15 от 16.04.2026 г. от „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са изискани данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода след 31.01.2026 г. В тази връзка, „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с писма с вх. № Е-13-273-15 и № Е-13-273-15#35 от 24.04.2026 г. са предоставили справки с данни относно постъпили в КЕВР жалби за завишени отчетени и фактурирани количества електрическа енергия, консумирани в периода след 31.01.2026 г.

5. С писмо с изх. № Е-13-273-15 от 23.02.2026 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискана информация за данните, които се зареждат преди отчитане на СТИ, какви данни се прехвърлят от отчитащото устройство на системните сървъри след ежедневното отчитане, кои от тях и за какъв срок се съхраняват, както и за предприеманите от дружеството действия по отношение на данните след изтичане на срока за тяхното съхраняване. Също така, с писмо с изх. № Е-13-273-15 от 26.02.2026 г. от дружеството е изискано 15 бр. СТИ да бъдат демонтирани и изпратени на независима акредитирана лаборатория за извършване на метрологична експертиза по реда на чл. 49 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ). В тази връзка, КЕВР с писмо с изх. № Е-12-00-70 от 27.02.2026 г. е изискала от „ЕЛЛАБ БЪЛГАРИЯ“ ООД - независима лаборатория, оправомощена със Заповед № А-0-34/22.08.2008 г. на Държавна агенция по технологичен и метрологичен надзор да извършва проверка на електромери, да извърши на изпратените от електроразпределителното дружество СТИ пълен преглед и тестови изпитания по съответните методики, включително: снемане на всички данни, налични в паметта на устройството; проверка на софтуера – възможности, моментно състояние, наличие на следи от външно въздействие; точност на измерване на преминалата енергия за всички тарифи и часовниковият превключвател; изследване на точността на измерване при стойности на захранващото напрежение от 170V до 250V, на интервали от 5V (по едно СТИ от всеки вид). Също така, на „ЕЛЛАБ БЪЛГАРИЯ“ ООД е указано за всички извършени действия при прегледа и тестовите изпитания на СТИ да издава съответните документи. По отношение на проверяваните 15 бр. СТИ, КЕВР с писмо с изх. № Е-13-273-15 от 16.03.2026 г. е изискала от „Електроразпределение Север“ АД да предостави копия на съставените констативни протоколи за техния демонтаж. „Електроразпределение Север“ АД с писмо вх. № Е-13-273-15#22 от 23.03.2026 г. е предоставило копия на 15 бр. констативни протоколи за демонтирани СТИ. На следващо място, с приемо-предавателен

протокол от 31.03.2026 г. за извършена работа по Договор № XXX „ЕЛЛАБ България“ ООД е предоставило пред КЕВР резултати от извършен анализ на работа на СТИ, в т.ч. 15 бр. СТИ собственост на „Електроразпределение Север“ АД, като данните от извършените анализи са отразени в протокол за всяко от тях поотделно и в доклад.

В периода от 24.02.2026 г. до 26.02.2026 г. в присъствието на служители на „Електроразпределение Север“ АД е извършена проверка на място на 21 бр. СТИ, от които от които 11 бр. СТИ на абонати на територията на РОЦ Шумен и Търговище, 3 бр. СТИ на абонати на територията на РОЦ Русе и Разград и 7 бр. СТИ на абонати на територията на РОЦ Горна Оряховица и Габрово. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 06.03.2026 г. е предоставило копия на фактури за консумирана електрическа енергия, издадени за отчетен период м. декември 2025 - м. януари 2026 или м. януари 2026 - м. февруари 2026 за обектите на клиенти, чиито електромери са проверени на място от представители на КЕВР.

За резултатите от извършената извънредна проверка по реда на чл. 80 от ЗЕ е съставен Констативен протокол (КП) № Е-9 от 08.06.2026 г. Същият е връчен на 08.06.2026 г. на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД чрез XXX - упълномощен представител на двете дружества. В срока по чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, а именно: до 15.06.2026 г., „Електроразпределение Север“ АД с писмо вх. № Е-13-2732-15 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения за констатираното по т. 3 и т. 5 от КП № Е-9 от 08.06.2026 г., които са разгледани по-долу. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД не е предоставило обяснения по констативния протокол.

Предвид горното, в хода на извършената извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД установените факти и обстоятелства и произтичащите от тях изводи са, както следва:

I. По отношение на задълженията на „Електроразпределение Север“ АД, както следва:

1. За измерване на консумираната електрическа енергия и поддържане на СТИ:

Електрическата енергия, доставена на крайните клиенти, се измерва със средства за търговско измерване - собственост на „Електроразпределение Север“ АД – арг. от чл. 120, ал. 1 от ЗЕ. В тази връзка, според чл. 2, ал. 1 от ПИКЕЕ дружеството е длъжно да поддържа СТИ по отношение на техните технически и метрологични характеристики. Според чл. 26, ал. 1 от Закона за измерванията (ЗИ) контролът на средствата за измерване се извършва чрез одобряване на типа, първоначална проверка и последваща проверка. Всички средства за търговско измерване подлежат на последващи проверки, като средствата за търговско измерване, чието съответствие с чл. 7 от Закона за техническите изисквания към продуктите не е оценено и установено, подлежат и на първоначална проверка – арг. от чл. 43 от ПИКЕЕ. Първоначалните и последващите проверки се извършват по реда на ЗИ и Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, обн. ДВ, бр. 103 от 2024 г. Периодичността на последващите проверки на СТИ се определя със заповед на председателя на Държавната агенция за

метрологичен и технически надзор (ДАМТН) - чл. 43, ал. 4 от ЗИ. В тази връзка, същият със Заповед № А-616 от 11.09.2018 г., изменена със Заповед № А-259 от 29.04.2021 г., Заповед № 2010-291 от 18.05.2023 г. и със Заповед № 2010-513 от 29.07.2025 г. е определил периодичност на последващите проверки на средствата за търговско измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

Въз основа на данни, предоставени в хода на проверката от „Електроразпределение Север“ АД, са констатирани 2 бр. СТИ, за които електроразпределителното дружество е посочило дата на срок на годност на СТИ, според която съответното СТИ е с изтекъл срок на метрологична проверка. Същите са с краен срок на метрологична годност посочен в графа „Годен до*“ на таблица № 6. В тази връзка, данните за разглежданите СТИ са представени в таблица № 6, по-долу:

Таблица № 6

№ по ред	вх. № жалба	дата	име жалбоподател	абонатен №	град	община	Средство за търговско измерване (СТИ)	
							№	Годен до
1	Е-11ИН-00-1081	21.03.2026	XXX (Жалбоподател КЕВР: XXX)	0802207102	Балчик	Балчик	1125071110222432	2025-06
2	7508453	03.02.2026	XXX	0107502021	Варна	Варна	1125071210590543	2025-05

Впоследствие, след съставяне на КП № Е-9 от 08.06.2026 г. от „Електроразпределение Север“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 15.06.2026 г. е предоставило допълнителни обяснения и е изложило следните причините:

Със Заповед № 2010-258 от 15.04.2024 г. (Заповедта) на председателя на ДАМТН, обн. ДВ, бр. 37 от 26.04.2024 г., е изменена Заповед № А-616 от 11.09.2018 г. (ДВ, бр. 82 от 2018 г.), изменена със Заповед № А-259 от 29.04.2021 г. (ДВ, бр. 44 от 2021 г.) и Заповед № 2010-291 от 18.05.2023 г. (ДВ, бр. 49 от 2023 г.) и е определена периодичност на последващите проверки на средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, както следва: електромери-еднофазни - девет години; електромери-трифазни, използвани по предназначение за отчитане на електроенергия - шест години. Съгласно Заповедта следващата периодична проверка на средствата за измерване, за които към датата на влизането ѝ в сила (26.04.2024 г.) не е изтекъл срокът на валидност на последващата проверка, се извършва на периодите, посочени в Заповедта. С Определение № 8928 от 18.07.2024 г. по адм. дело № 6442/2024 г. Върховният административен съд – Пето отделение е отменил Определение № 6036 от 22.05.2024 г. по адм. дело № 5037/2024 г. на Административен съд – София-град и е спрял изпълнението на Заповед № 2010-258 от 15.04.2024 г. Със Заповед № 2010-797 от 06.11.2024 г., обн. ДВ, бр. 97 от 15.11.2024 г., председателят на ДАМТН е оттеглил Заповед № 2010-258 от 15.04.2024 г. и съгласно т. 2 от Заповед № 2010-797 от 06.11.2024 г. периодичността на последващите проверки на средства за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, остават както следва: Електромери-еднофазни - шест години; Електромери-трифазни, използвани по предназначение за отчитане на електроенергия - четири години.

Електроразпределителното дружество е изложило, че вследствие на прилагането на Заповед № 2010-258 от 15.04.2024 г. в периода 26.04.2024 г. до 18.07.2024 г., спирането на нейното изпълнение и последвалата ѝ отмяна са били засегнати графици за демонтаж и подмяна на средствата за търговско измерване на „Електроразпределение Север“ АД за извършване на последващи метрологични проверки. Това е така, тъй като електромерите, които на основание на Заповед № 2010-258 от 15.04.2024 г. не са били с изтекъл срок на

последваща метрологична в периода от 26.04.2024 г. до 18.07.2024 г., след спирането на изпълнението ѝ са се оказали с изтекъл такъв. В резултат на това около 75 хил. електромера е следвало да бъдат включени и разпределени в граfiците за демонтаж и подмяна. Тези допълнителни количества са предизвикали извънредно натоварване на техническите екипи и лаборатории. „Електроразпределение Север“ АД е посочило, че предвид изложените обстоятелствата е било принудено да приоритизира подмяната на измервателните уреди в критични обекти или на такива с най-голямо забавяне, както и да оптимизира маршрутите за постигане на най-голяма ефективност. В резултат на тези промени в граfiците в единични случаи, както при въпросните два електромера, посочени в Таблица 6 в Констативен протокол № Е-9 от 08.06.2026 г., датата за подмяна се е изместила напред във времето. В заключение електроразпределителното дружество е изложило, че независимо че двата електромера са били с изтекъл срок на последваща метрологична проверка, те са измервали коректно потребената електрическа енергия от клиентите и това се доказва от Констативен протокол № 3002834 от 29.04.2026 г. от последваща метрологична проверка на електромер № 1125071110222432 и Констативен протокол № 2002118 от 19.02.2026 г. от последваща метрологична проверка на електромер № 1125071210590543, съгласно които двата електромера са преминали успешно метрологичните проверки и съответстват на изискванията за одобрения тип електромери.

Също така, според чл. 21, т. 5 от Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД (ОУ на „Електроразпределение Север“ АД), клиентът има право при съмнения за неточно измерване или неправилно отчитане на пренесеното количество електрическа енергия да поиска електроразпределителното дружество да извърши проверка и/или да организира метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Клиентът има право да поиска метрологична проверка на средството за търговско измерване от независима метрологична лаборатория - чл. 41, ал. 1 от ОУ на „Електроразпределение Север“ АД. По силата на чл. 38ж, ал. 2 от ЗЕ разходите за метрологична експертиза на средството за търговско измерване са за сметка на оператора на електроразпределителната мрежа, в случай че експертизата докаже неизправност на средството за търговско измерване, съответно на клиента, в случай че експертизата докаже изправност на средството за търговско измерване. В този смисъл, през периода от 24.02.2026 г. до 26.02.2026 г. са извършени проверки на място на 21 бр. СТИ, като от същите, по искане на КЕВР, определени на случаен принцип 15 бр. СТИ са демонтирани и изпратени от електроразпределителното дружество за извършване на метрологична експертиза от „ЕЛЛАБ България“ ООД. Резултатите от извършените проверки и метрологични експертизи са представени по-долу в мотивите на това решение.

2. Отчитане на количествата консумирана електрическа енергия:

„Електроразпределение Север“ АД е длъжно да извършва отчитане на количеството електрическа енергия - чл. 3, ал. 6 от ПИКЕЕ. Според ал. 4 на същата разпоредба периодичността на отчитането е най-малко веднъж месечно, като периодът не може да е по-дълъг от 31 дни, като при наличие на форсмажорни обстоятелства периодът на отчет може да бъде удължен до 35 дни за обекти, разположени в засегнатия район, за което мрежовият оператор публикува уведомление на интернет страницата си и в местата за обслужване на клиенти. „Електроразпределение Север“ АД предоставя на крайния снабдител „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД данните от измерването след извършване на отчитането на количеството електрическа енергия – чл. 3, ал. 6 от ПИКЕЕ. В случай, че

средствата за търговско измерване са поставени в имота на клиентите, включително в общите части на етажната собственост, клиентът или представителят на етажната собственост са длъжни да осигуряват достъп на електроразпределителното дружество до тях за контрол, отчитане и обслужване - чл. 22, ал. 1, т. 4, чл. 25, ал. 1 и чл. 35 от ОУ на „Електроразпределение Север“ АД.

По отношение на отчитането на средствата за търговско измерване, „Електроразпределение Север“ АД в писма от 16.02.2026 г. е посочило, че извършва отчитането на средствата за търговско измерване се извършва посредством ръчен или дистанционен отчет въз основа на приети от дружеството вътрешни инструкции. От 01.01.2017 г. е въведено ползването на отчет с оптична глава при отчитане с терминал. Нейните основните функции осигуряват снемане на отчетени показания по всички скали на средството за търговско измерване и сверяване на вградения в електромера часовников превключвател. Предимствата на отчета с оптична глава са минимизиране на риска от допускане на субективна грешка при ръчно въвеждане на данни. Към 31.01.2026 г. 85% от всички ръчно отчитани електромери се отчитат с оптична глава. Системите за дистанционен отчет изтеглят данните от електромерите ежедневно и автоматично по график, като своевременно извършват (автоматични) проверки за тяхната коректност. Точките за ръчен отчет се зареждат в терминалите на отчетниците в планирания ден за отчет съгласно утвърден годишен график, като свалянето на данните се извършва чрез терминал и оптична глава. В случаи когато не е възможен отчет чрез оптична глава, данните се записват ръчно чрез клавиатура. Системата е така настроена, че отчетникът не може да продължи към следваща точка на отчет, ако не са въведени всички данни. В случай че няма достъп до електромера, отчетникът регистрира код аномалия от серията „без достъп“ и се прави поне още един опит за отчет. И при двата варианта на отчет на СТИ се извършва проверка на данните, преди прехвърлянето им от софтуера за отчет в билинг софтуера (kVASy). Впоследствие от координатор отчет се извършва второ ниво на проверка на данните от отчета в myAvis (софтуера за ръчен отчет) и kVASy и трето ниво на проверка на данните в билинг софтуера (от служители в дирекция „Управление на енергийни данни и СТИ“). Изготвя се рапорт за коректност на отчетните данни и предварително фактуриране на данните. Следва ново четвърто ниво на проверка на фактурираните данни (от служители в дирекция „Фактуриране“) и осчетоводяване (финално фактуриране) на клиента, след което се извършва пето ниво на проверка на осчетоводените данни (от служители в дирекция „Фактуриране“). Информация за изготвената фактура се изпраща както следва: на клиента според регистрирания начин на получаване (на хартия/имейл); на интернет страницата на ЕНЕРГО-ПРО; на софтуера на телефонния център на ЕНЕРГО-ПРО; на партньори по инкасо (например Изипей; Ипей; БГ Пощи) – с цел клиентът да има възможност да плати по избран от него канал).

Във връзка с горното са извършени сравнителни анализи, резултатите от които са представени по-долу в таблица № 7 – анализ на консумираната електрическа енергия за 1 233 бр. обекти в периода ноември 2024 г. – януари 2025 г. спрямо периода ноември 2025 г. – януари 2026 г., съответно в таблица № 8 – анализ на консумираната електрическа енергия за 193 бр. обекти в периода януари 2025 г. – март 2025 г. спрямо периода януари 2026 г. – март 2026 г.

Общо за ноември, декември и януари			Ноември 2024/2025		Декември 2024/2025		Януари 2025/2026	
	брой	%	брой	%	брой	%	брой	%
Нулева и намаляваща	516	42	651	53	823	67	269	22
до 20% увеличение	302	24	200	16	139	11	282	23
между 20-50 %	172	14	134	11	93	8	307	25
между 50-100 %	87	7	112	9	64	5	167	14
между 100-200 %	52	4	49	4	30	2	81	7
Между 200-300 %	24	2	18	1	20	2	29	2
Над 300 %	80	6	69	6	64	5	98	8

Таблица № 8

Общо за януари, февруари и март			Януари 2025/2026		Февруари 2025/2026		Март 2025/2026	
	брой	%	брой	%	брой	%	брой	%
Нулева и намаляваща	48	25	68	35	42	22	111	58
до 20% увеличение	63	33	53	27	17	9	39	20
между 20-50 %	39	20	33	17	65	34	15	8
между 50-100 %	18	9	18	9	34	18	14	7
между 100-200 %	10	5	7	4	13	7	3	2
Между 200-300 %	5	3	2	1	6	3	2	1
Над 300 %	10	5	12	6	16	8	9	5

Повишаването на количеството консумирана електрическа енергия може да се дължи на фактори, както следва:

➤ Вид и състояние на отопляемия обект: параметрите, които пряко влияят на топлинните загуби са: отопляем обем, наличие на външна/вътрешна изолация, вид и състояние на дограмата, наличие на отопляеми помещения в съседство. Класът на енергийна ефективност на една сграда е най-важният фактор, който определя колко електрическа енергия ще е необходима на отоплителните/охлаждащите уреди, за да постигнат дадена вътрешна температура. Сградите се сертифицират по скала от А (най-ефективни, пасивни или нискоенергийни къщи) до G (стари сгради без никаква изолация и с високи топлинни загуби). Влиянието върху сметката за консумирана електрическа енергия се определя от количеството енергия, необходимо за отоплението на един квадратен метър площ за една година (kWh/m² годишно). Сградите с висок клас на енергийна ефективност осигуряват значително по-ниски месечни разходи, съответно при сградите с по-нисък клас разходите се завишават:

Енергиен клас	Средна консумация (kWh/m ² годишно)	Ефект върху сметката
Клас А (и А+)	под 30 – 50 kWh	Изключително ниски сметки. Уредите работят на минимална мощност.
Клас В	51 – 75 kWh	Ниски сметки. Модерно ново строителство с добра изолация.

Енергиен клас	Средна консумация (kWh/m ² годишно)	Ефект върху сметката
Клас C	76 – 100 kWh	Умерени разходи. Сгради с частични изолационни подобрения.
Клас D	101 – 130 kWh	Средно високи разходи. Старо строителство с базова изолация.
Клас E и F	131 – 200 kWh	Високи сметки. Високи топлинни загуби през стени, дограми и покрив.
Клас G	над 200 kWh	Драстично високи сметки. Липса на всякаква термична изолация. Изключително високи загуби.

Предвид горното и с оглед преобладаващият в Р България размер на жилищата - от около 70 - 80 кв.м., ако такъв апартамент е разположен в сграда клас А за отоплението му през зимата ще са необходими около 3 200 kWh общо за сезона. В случай, че същият апартамент се намира в несанирана жилищна сграда клас G, консумацията през отопляемия сезон може да надхвърли 16 000 kWh., т. е. до 4-5 пъти по-високи сметки за електрическа енергия за едно и също усещане за топлина. При сградите с нисък коефициент на енергийна ефективност, намаляването на външната температура само с няколко градуса предизвиква много бърза и неколkokратна по-голяма загуба на топлина вътре в помещенията. Следователно, когато за отопление се използват основно електрически уреди, те трябва да работят значително повече време за да компенсират топлинните загуби, което води до по-висок разход на електрическа енергия.

➤ Ефективност на отоплителните уреди: понижението на външната температура предизвиква климатиците и термопомпите да работят по-дълго време в неблагоприятни условия и с по-нисък коефициент на трансформация COP (съотношение между консумирана електрическа и отдаваната топлинна такава), за да извличат топлина от външния въздух.

Освен това, колкото е по-ниска външната температура, толкова по-често влизат в режим на размразяване, през който не вкарват топлина в помещението, то изстива и след това уреда консумира допълнително енергия, за да достигане температурата преди спирането.

Коефициента на трансформация COP (определен от производителя при +7°C) и сезонният коефициент на трансформация SCOP (определен при различни стойности на външната температура) е различен за различните класове климатици и термопомпи, като при средния клас уреди с 1 kW електрическа мощност се постига 3.6 до 4 kW отдавана топлинна мощност, докато при хиперинверторните това съотношение е 1 kW към 5.1 до 6 kW.

Разлики в сметките за консумирана електрическа енергия при отопляването с климатици/термопомпи помещения произтичат и от различните възможности за отопление на съответните класове уреди при ниски и отрицателни външни температури. При положителни външни температури средния клас климатик има коефициент на трансформация около 3.8, а климатиците с по-висок клас – около 5.2. В тази връзка, следва да се отчете фактът, че и двата вида уреди имат възможност да отопляват жилището, но климатикът от по-висок клас консумира по-малко електрическа енергия, респективно сметката е по-ниска. При отрицателни температури, обаче, особено по-ниски -10°C или -

15°C, COP на средния клас климатик спада рязко наполовина - до 1.5 – 2.0, външното тяло започва постоянно заскрежаване, влиза в последователни и продължителни цикли на размразяване, в резултат на което отдаваната топлина намалява, а консумацията на електрическа енергия се повишава. Хиперинверният климатик от висок клас е с двустъпални компресори и по-големи топлообменници. Дори при -15°C, неговата ефективност остава стабилна със COP около 3.0 – 3.5. Така, при сериозни зимни студове, високият клас климатик е почти двойно по-икономичен от средния клас.

С оглед горното, максималната разлика в коефициента COP в идеални условия е около 2.0 единици (например 4.0 срещу 6.0), но в реални зимни условия при отрицателни външни температури, сметката за електрическа енергия при висок клас климатици е по-ниска между 35 % и 50 % от спрямо тази при климатици от по-нисък клас.

В допълнение, отоплителната мощност на радиаторите, калориферите и конвекторните отоплителни уреди не се влияе от външните температури, но консумираната от тях електрическа мощност значително превишава тази на климатиците и термопомпите, поради което и използването им води до по-високи сметки.

➤ Продължителност на работа на отоплителните уреди: по време на почивни дни и официални празници клиентите на енергийните дружества прекарват повече време в жилищата си. Това от своя страна, налага използването за по-продължително време на повече електрически уреди в домакинството – осветителни, отоплителни, битови, електроника и др. Също така, необходимостта от повече топла вода налага по-продължителна работа на бойлер, а консумацията на енергия за затопляне на водата е по-голяма поради ниската температура на влизащата в него вода, която през зимата е с 7-10°C по-ниска от летните и есенни месеци. По-дълго време работят и уредите за приготвяне на храна, отопляват се помещения, които не се използват през работните дни. Повишаването на консумацията на електрическа енергия през зимните месеци се дължи и на по-малкото слънчеви часове, съответно по-продължителното използване на изкуствено осветление.

Въз основа на анализ на данните, предоставени от „Електроразпределение Север“ АД, за периоди на отчитане на консумираната електрическа енергия – м. ноември 2025 г. – м. януари 2026 г., както и м. януари 2026 г. – м. март 2026 г., са установени 9 бр. обекта, за които периодите на отчитане надвишават 31 дни, като данни за същите са представени в таблица № 9, по-долу. В тази връзка, „Електроразпределение Север“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 15.06.2026 г. е предоставило обяснения за всеки конкретен случай, които са отразени в графа „Информация, предоставена от „Електроразпределение Север“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 15.06.2026 г.“ на таблица № 9.

Таблица № 9

№ по ред	вх. № жалба	дата	име жалбоподател	абонатен №	град	община	Фактура за консумирана електрическа енергия	Начало на период, дата	Край на период, дата	брой дни	Информация, предоставена от „Електроразпределение Север“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 15.06.2026 г.	
1	E-11C-00-80	06.03.2026	XXX	2100307021	Провадия	Провадия	0371622582	06.10.2025	07.11.2025	32	Установена повреда в на дисплея на СТИ	Датата за отчет по график на обекта през месец октомври 2025 г. е 05.10.2025 г., а за месец ноември 2025 г. – 05.11.2025 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на 05.11.2025 г. в 9:05 ч. за извършване на редовен отчет. Установена е повреда на СТИ, вследствие на която е било невъзможно отчитането на показания. Въведен е код аномалия 303 „Повреда - СТИ дисплей“. На 07.11.2025 г. електромерът е подменен. В Констативен протокол № 3883950-1 от 07.11.2025 г. от подмяната на електромер № 1127012405459677 също е отразен код 303 „Повреда - СТИ дисплей“. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е демонтиран СТИ с установената техническа неизправност, а именно 07.11.2025 г.
2	E-13-46-33	20.02.2026	XXX	0500504008	Горна Оряховица	Велико Търново	0372156432	11.10.2025	13.11.2025	33	Неосигурен достъп до СТИ на датата за отчет по график	Датата за отчет по график на обекта през месец октомври 2025 г. е 10.10.2025 г., а за месец ноември 2025 г. – 10.11.2025 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на 10.11.2025 г. в 14:13 ч. за извършване на редовен отчет. До СТИ не е осигурен достъп за отчет, при което отчетникът е въвел код 110 „Без достъп - обитаем“. Приложена е снимка на стикер с уведомление за неотчетен електромер поради неосигурен достъп, съдържащо информация за датата и часа на посещението. При повторно посещение на обекта на 13.11.2025 г. СТИ е отчетено. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е осигурен достъп за отчет на СТИ след датата на редовен отчет – 13.11.2025 г.
3	E-11Д-00-37	13.02.2026	XXX	0300805243	Русе	Русе	0374623675	11.12.2025	12.01.2026	32	Установена повреда в на дисплея на СТИ	Датата за отчет по график на обекта през месец декември 2025 г. е 10.12.2025 г., а за месец януари 2026 г. – 10.01.2026 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на

												10.01.2025 г. в 10:20 ч. за извършване на редовен отчет. Установена е повреда на СТИ, вследствие на която е било невъзможно отчитането на показания. Въведен е код аномалия 303 „Повреда - СТИ дисплей“. На 12.01.2026 г. електромерът е подменен. В Констативен протокол № 3883950-1 от 12.01.2026 г. от подмяната на електромер № 1127031800345761 също е отразен код 303 „Повреда - СТИ дисплей“. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е демонтиран СТИ с установената техническа неизправност, а именно 12.01.2026 г.
4	E-11X-00-1967	12.03.2026, 13.03.2026	XXX	0104007260	Варна	Варна	0374738026	19.12.2025	20.01.2026	32	Неосигурен достъп до СТИ на датата за отчет по график	Датата за отчет по график на обекта през месец декември 2025 г. е 18.12.2025 г., а за месец януари 2026 г. – 18.01.2026 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на 18.01.2026 г. в 9:59 ч. за извършване на редовен отчет. До СТИ не е осигурен достъп за отчет, при което отчетникът е въвел код 110 „Без достъп - обитаем“. Приложена е снимка на стикер с уведомление за неотчетен електромер поради неосигурен достъп, съдържащо информация за датата и часа на посещението. При повторно посещение на обекта на 20.01.2026 г. СТИ е отчетено. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е осигурен достъп за отчет на СТИ след датата на редовен отчет – 20.01.2026 г.
5	E-11ИН-00-1650	30.03.2026	XXX	0104007124	Варна	Варна	0374784299	19.12.2025	20.01.2026	32	Неосигурен достъп до СТИ на датата за отчет по график	Датата за отчет по график на обекта през месец декември 2025 г. е 18.12.2025 г., а за месец януари 2026 г. – 18.01.2026 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на 18.01.2026 г. в 10:44 ч. за извършване на редовен отчет. До СТИ не е осигурен достъп за отчет, при което отчетникът е въвел код 110 „Без достъп - обитаем“. Приложена е снимка на стикер с уведомление за неотчетен електромер поради неосигурен достъп, съдържащо информация за датата и часа на посещението. При повторно посещение на обекта на 20.01.2026 г. СТИ е отчетено. Крайната дата на отчетния период, подадена

												за фактуриране, съответства на датата, на която е осигурен достъп за отчет на СТИ след датата на редовен отчет – 20.01.2026 г.
6	E-11ИИ-00-1650	30.03.2026	XXX	0104007123	Варна	Варна	0374786610	19.12.2025	20.01.2026	32	Неосигурен достъп до СТИ на датата за отчет по график	Датата за отчет по график на обекта през месец декември 2025 г. е 18.12.2025 г., а за месец януари 2026 г. – 18.01.2026 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на 18.01.2026 г. в 10:44 ч. за извършване на редовен отчет. До СТИ не е осигурен достъп за отчет, при което отчетникът е въвел код 110 „Без достъп - обитаем“. Приложена е снимка на стикер с уведомление за неотчетен електромер поради неосигурен достъп, съдържащо информация за датата и часа на посещението. При повторно посещение на обекта на 20.01.2026 г. СТИ е отчетено. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е осигурен достъп за отчет на СТИ след датата на редовен отчет – 20.01.2026 г.
7	E-11X-00-790	22.02.2026	XXX	0104302092	Варна	Варна	0374790518	18.12.2025	21.01.2026	34	Невъзможност СТИ, което е на дистанционен отчет, да бъде отчетено дистанционно на датата по график	СТИ № 1125011000956293 за обект с абонатен № 0104302092 се отчита дистанционно. СТИ е отчетен дистанционно с дата 17.12.2025 г. с данни към 00:00 ч. на 18.12.2026 г. от системата за дистанционен отчет. Поради липса на комуникация и невъзможност СТИ да бъде отчетено дистанционно на дата 17.01.2026 г. е подадена заявка за извършване на отчет на място. Същата е изпълнена на 21.01.2026 г. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която СТИ е отчетено ръчно на място, а именно 21.01.2026 г. Приложена е екранни снимки на заявката от 19.01.2026 г. за извършване на ръчен отчет и на отчетените показания към 21.01.2026 г.
8	E-11X-00-438; E-11X-00-437	12.02.2026	XXX	1090001310	Варна	Варна	0374782289	17.12.2025	20.01.2026	34	Неосигурен достъп до СТИ на датата за отчет по график	Датата за отчет по график на обекта през месец декември 2025 г. е 16.12.2025 г., а за месец януари 2026 г. – 16.01.2026 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на 16.01.2026 г. в 11:40 ч. за извършване на редовен отчет. До СТИ не е осигурен достъп за отчет, при което отчетникът е въвел код 110 „Без достъп - обитаем“. Приложена е

[TLP-AMBER]

Ниво 2

												снимка на стикер с уведомление за неотчетен електромер поради неосигурен достъп, съдържащо информация за датата и часа на посещението. При повторно посещение на обекта на 20.01.2026 г. СТИ е отчетено. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е осигурен достъп за отчет на СТИ след датата на редовен отчет – 20.01.2026 г.
9	E-13-46-33	20.02.2026	XXX	0500504008	Горна Оряховица	Велико Търново	0374560237	12.12.2025	13.01.2026	32	Неосигурен достъп до СТИ на датата за отчет по график	Датата за отчет по график на обекта през месец декември 2025 г. е 11.12.2025 г., а за месец януари 2026 г. – 11.01.2026 г. (видно от извадката от софтуера за ръчен отчет MyAvis). Обектът е посетен от отчетник на 11.01.2026 г. в 14:40 ч. за извършване на редовен отчет. До СТИ не е осигурен достъп за отчет, при което отчетникът е въвел код 110 „Без достъп - обитаем“. Приложена е снимка на стикер с уведомление за неотчетен електромер поради неосигурен достъп, съдържащо информация за датата и часа на посещението. При повторно посещение на обекта на 13.01.2026 г. СТИ е отчетено. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е осигурен достъп за отчет на СТИ след датата на редовен отчет – 13.01.2026 г.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

„Електроразпределение Север“ АД е предоставило извадки от софтуера за ръчен отчет MyAvis за извършените отчети на всеки един от посочените в таблица № 9 седем обекта, които се отчитат ръчно, като е уточнило, че извадките съдържат и информация за датата и часа на посещението на обекта за отчет, маршрута за отчет и GPS координати на отчет. Електроразпределителното дружество е изложило, че графикът за отчет на средствата за търговско измерване се изготвя по предварително утвърден годишен график. При изготвянето на годишния график за отчет основен фактор, който се съблюдава, е осигуряването на отчет за всяко място на потребление за период, не по-дълъг от 31 дни. За всички клиенти, изброени в Таблица № 9 в Констативен протокол № Е-9 от 08.06.2026 г., датите на отчет по график са на времеви период, който не надвишава 31 дни. Съгласно т. 3.2 от WI-207-EDN-DR Инструкция за ръчен отчет на електромери, предоставена с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 16.02.2026 г., отчитането на една точка на отчет се счита за приключено след като е посетена, записани са показания и/или код аномалия и е извършена успешна синхронизация на мобилно устройство за отчет (ръчния терминал). Периодите на потребление, подадени към крайния снабдител за фактуриране в тези конкретни случаи, са с крайна дата, която се различава от дата за отчет по график вследствие на:

- Неосигурен достъп до средството за търговско измерване на датата за отчет по график – 6 случая от Таблица № 9. При неосигурен достъп до СТИ при първото посещение в рамките на отчетния период, на видно място до входа на обекта се поставя стикер с уведомление за неотчетен електромер поради неосигурен достъп, съдържащо информация за датата и часа на посещението. Отчетникът регистрира в софтуера за отчет код за аномалия и задължително посещава обекта най-малко още един път. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е осигурен достъп за отчет на СТИ след датата на редовния отчет;

- Установена повреда в дисплея на СТИ - 2 случая от Таблица № 9. Когато при отчета на място по график е установена повреда в дисплея на СТИ, което не позволява снемането на показания, отчетникът регистрира в софтуера за отчет код за аномалия, на база на който автоматично се създава задача за подмяна на електромера. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е демонтирано СТИ с установената техническа неизправност;

- Невъзможност СТИ, което е на дистанционен отчет, да бъде отчетено дистанционно на датата по график - 1 случай от Таблица № 9. При техническа невъзможност за дистанционен отчет се генерира заявка за извършване на ръчен отчет. Крайната дата на отчетния период, подадена за фактуриране, съответства на датата, на която е извършен отчетът на СТИ на място.

Резултатите от посочените по-горе проверки на място на СТИ и метрологични експертизи са, както следва:

1. За РОЦ XXX и XXX:

1.1. Клиент: XXX, абонатен № 100303110, СТИ № 1127012405456413, показание по фактура от 18.01.2026 г. – дневна - 2965, нощна - 1349, показание по фактура от 18.02.2026 г. – дневна - 3583, нощна - 1793, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 3975, нощна - 1841.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 6,3 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на Констативен протокол (КП) № 4157585-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1127012405456413 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в Протокол за проверка на електромер (ППЕ) № 3812p-E-11 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplied, тип: AMS B3B-FA1SDT, сериен номер: 1127012405456413;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 4291417;

- Грешка при синхронизация. Ниско напрежение на батерията;

- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;

- Постепенно увеличение на консумацията от октомври 2025 г. с максимум през януари 2026 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от -0.04% до -0.05% .

При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.04% до -0.08% .

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127012405456413 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.2. Клиент: XXX, абонатен № 100901541, СТИ № 1127022405341592, показание по фактура от 17.01.2026 г. – дневна - 3003, нощна - 1196, показание по фактура от 17.02.2026 г. – дневна - 3592, нощна - 1439, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 3703, нощна - 1484.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 4,5 kW;

- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.3. Клиент: XXX, абонатен № 100207173, СТИ № 1115031200524488, показание по фактура от 18.01.2026 г. – дневна - 23012, нощна - 11225, показание по фактура от 18.02.2026 г. – дневна - 23708, нощна - 11337, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 23865, нощна - 11351.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 0,35 kW;

- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.4. Клиент: XXX, абонатен № 100110007, СТИ № 1127022405326199, показание по фактура от 21.01.2026 г. – дневна - 5736, нощна - 2333, показание по фактура от 21.02.2026 г. – дневна - 6614, нощна - 2636, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 6688, нощна - 2678.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0,25 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4157861-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1127022405326199 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3812р-Е-2 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplid, тип: AMS V3B-FA1SDT, сериен номер: 1127022405326199;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 4291415;
- Грешка при синхронизация. Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Постепенно увеличение на консумацията от октомври 2025 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от 0.00% до +0.04%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от 0.00% до +0.03%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127022405326199 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.5. Клиент: XXX, абонатен № 100505170, СТИ № 1127012505551851, показание по фактура от 16.01.2026 г. – дневна - 1336, нощна - 406, показание по фактура от 16.02.2026 г. – дневна - 2000, нощна - 648, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 2006, нощна - 651.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 5,8 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.6. Клиент: XXX, абонатен № 106101182, СТИ № 1114021564332063, показание по фактура от 8.01.2026 г. – дневна - 33486, нощна - 9183, показание по фактура от 7.02.2026 г. – дневна - 34680, нощна - 9633, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 35212, нощна - 9841.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,1 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4157172-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1114021564332063 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3814p-E-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: ISKRAEMECO, тип: ME 162, сериен номер: 1114021564332063;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 3401943;
- Грешка при синхронизация. Ниско напрежение на батерията;
- Часовникът е изостанал с три минути. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Постепенно увеличение на консумацията от октомври 2025 г. с максимум през януари 2026 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от -0.06% до $+0.13\%$;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.03% до -0.17% .

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1114021564332063 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.7. Клиент: XXX, абонатен № 106004011, СТИ № 1127012204671641, показание по фактура от 16.01.2026 г. – дневна - 861, нощна - 395, показание по фактура от 16.02.2026 г. – дневна - 880, нощна - 400, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 880, нощна - 400.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 0 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4157171-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1127012204671641 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3812p-E-5 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplied, тип: AMS V3B-FA1SDT, сериен номер: 1127012204671641;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 3622;
- Часовникът е избързал с две минути. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;
- Очевиден скок на консумацията през декември 2025 г. През януари 2026 г. консумацията спада, но остава висока в сравнение с нивата от октомври и ноември 2025 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от 0.00 % до -0.01% ;

При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от 0.00% до -0.02% .

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127012204671641 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г.,

Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.8. Клиент: XXX, абонатен № 11021348, СТИ № 1127012405433099, показание по фактура от 22.01.2026 г. – дневна - 6038, нощна - 2164, показание по фактура от 22.02.2026 г. – дневна - 7633, нощна - 2833, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 7759, нощна - 2882.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 7,8 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4157167-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1127012405433099 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3812р-Е-4 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplied, тип: AMS B3B-FA1SDT, сериен номер: 1127012405433099;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 3401945;
- Часовникът е верен. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър.
- Постепенно увеличение на консумацията до максимума през декември 2025 г. – януари 2026 г. Прави впечатление промяната на характера на товара (съотношението между дневна и нощна консумация) между периодите септември-ноември 2025 г. и декември 2025 г. – януари 2026 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера.

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.25% до -0.27%;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.25% до -0.28%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127012405433099 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

1.9. Клиент: XXX, абонатен № 106411024, СТИ № 1127012405477005, показание по фактура от 5.01.2026 г. – дневна - 4439, нощна - 2364, показание по фактура от 5.02.2026 г. – дневна - 5259, нощна - 2841, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 5666, нощна - 3108.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 5.7 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.10. Клиент: XXX, абонатен № 106807161, СТИ № 1127012405484608, показание по фактура от 14.01.2026 г. – дневна - 1408, нощна - 545, показание по фактура от

14.02.2026 г. – дневна - 1882, нощна - 773, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 1928, нощна - 785.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 3,8 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

1.11. Клиент: XXX, абонатен № 105810041, СТИ № 1114021564341115, показание по фактура от 13.01.2026 г. – дневна - 17705, нощна - 5381, показание по фактура от 13.02.2026 г. – дневна - 19213, нощна - 6108, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 19698, нощна - 6351.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,8 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

2. За РОЦ XXX и XXX:

2.1. Клиент: XXX, абонатен № 404206187, СТИ № 1127011803864673, показание по фактура от 21.01.2026 г. – дневна - 4986, нощна - 2097, показание по фактура от 21.02.2026 г. – дневна - 5916, нощна - 2477, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 5993, нощна - 2518.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 1,0 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4158331-3/26.02.2026 г. за СТИ № 1127011803864673 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ XXX и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplied, тип: AMS V3B-FA1SDT, сериен номер: 1127011803864673;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 5215;

- Датата е изостанала със 17 дни. Сумата на двете тарифи отговаря на общия регистър;

- Скок на консумацията през декември 2025 г. През януари 2026 г. консумацията спада, но остава съизмерима с декември 2026 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.12% до -0.57%;

При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.24% до -0.68%;

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127011803864673 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени

изискания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2.2. Клиент: XXX, абонатен № 100801164, СТИ № 1127022104727703, показание по фактура от 21.01.2026 г. – дневна - 14324, нощна - 6049, показание по фактура от 21.02.2026 г. – дневна - 15488, нощна - 6596, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 15635, нощна - 6653.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 7,47 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4158651-2/26.02.2026 г. за СТИ № 1127022104727703 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3812p-E-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplid, тип: AMS V3B-FA1SDT, сериен номер: 1127022104727703;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 8257095;
- Часовникът е избързал с три минути;
- Повишена консумацията през периода декември 2025 г. - януари 2026 г., но характерът на товара остава без промяна. Интересна е повишената консумация в периода февруари - май 2025 г. Няма как да се съпостави текущата консумация с миналогодишната. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от +0.16% до +0.1%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от +0.15% до +0.18%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127022104727703 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изискания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

2.3. Клиент: XXX, абонатен № 201210112, СТИ № 1127022405333798, показание по фактура от 4.01.2026 г. – дневна - 6505, нощна - 2309, показание по фактура от 6.02.2026 г. – дневна - 7524, нощна - 2729, показания при проверка на място на 24.02.2026 г. – дневна - 8511, нощна - 3364.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 8,6 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4158651-2/26.02.2026 г. за СТИ № 1127022405333798 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3812p-E-3 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplied, тип: AMS B3B-FA1SDT, сериен номер: 1127022405333798;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 8257093;

- Часовникът е избързал с три минути;

- Консумацията от октомври 2025 г. - януари 2026 г. Данните от октомври 2025 г. са съизмерими с тези от март и април същата година. Електромерът е монтиран март 2025 г. и не може да се направи съпоставка с консумацията през януари и февруари 2025 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера.

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от +0.33% до +0.35%;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от +0.31% до +0.34%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127022405333798 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3. За РОЦ XXX и XXX:

3.1. Клиент: XXX, абонатен № 571302013, СТИ № 1127031700264203, показание по фактура от 13.01.2026 г. – дневна - 7319, нощна - 3993, върхова - 5111, показание по фактура от 13.02.2026 г. – дневна - 7492, нощна - 4084, върхова - 5216, показания при проверка на място на 26.02.2026 г. – дневна - 7547, нощна - 4120, върхова - 5252.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 4,92 kW;

- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.2. Клиент: XXX, абонатен № 571301042, СТИ № 1127031800350514, показание по фактура от 13.01.2026 г. – дневна - 7262, нощна - 5193, върхова - 4487, показание по фактура от 13.02.2026 г. – дневна - 8536, нощна - 6181, върхова - 5260, показания при проверка на място на 26.02.2026 г. – дневна - 9021, нощна - 6539, върхова - 5547.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 8,86 kW;

- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4156549-1/25.02.2026 г. за СТИ № 1127031800350514 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3813p-D-1 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен трифазен тритарифен електромер; производител: Aplied; тип: AMS B2E-FA4TEI4; сериен номер: 1127031800350514;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 5594543;

- Часовникът е изостанал с четири минути. Сумата на трите тарифи отговаря на общия регистър;

- Постепенно нарастване на консумацията от октомври 2025 г. Максимална консумация през януари 2026 г. остава по-ниска от тази през февруари 2025 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от +0.01% до +0.06%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127031800350514 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.3. Клиент: XXX, абонатен № 501505047, СТИ № 1127011803857019, показание по фактура от 14.01.2026 г. – дневна - 24497, нощна - 8928, показание по фактура от 14.02.2026 г. – дневна - 26207, нощна - 9537, показания при проверка на място на 25.02.2026 г. – дневна - 26644, нощна - 9705.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 6,6 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4158479-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1127011803857019 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3812р-Е-8 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplied, тип: AMS B3B-FA1SDT, сериен номер: 1127011803857019;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 5597607;

- Часовникът е избързал с около 30 минути. Сумата на трите тарифи отговаря на общия регистър;

- Наблюдава се постепенно нарастване на консумацията през целия период октомври 2025 г. - февруари 2026 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от -0.33% до +0.11%.

При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от +0.01% до -0.36%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127011803857019 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.4. Клиент: XXX, абонатен № 500901093, СТИ № 1127012304767348, показание по фактура от 11.01.2026 г. – дневна - 10244, нощна - 2027, показание по фактура от 10.02.2026 г. – дневна - 11310, нощна - 2492, показания при проверка на място на 25.02.2026 г. – дневна - 11685, нощна - 2640.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 6,2 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4158480-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1127012304767348 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3812р-Е-10 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер, производител: Aplid, тип: AMS V3B-FA1SDT, сериен номер: 1127012304767348;
- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 5597607;
- Часовникът е верен. Сумата на трите тарифи отговаря на общия регистър;
- Увеличение на консумацията през октомври 2025 г. След лек спад следва повече от двойно увеличение през декември 2025 г. и допълнително покачване през януари 2026 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;
- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от +0.51% до +0.54%;
- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от +0.52% до +0.54%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127012304767348 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.5. Клиент: XXX, абонатен № 510719083, СТИ № 1127031800281818, показание по фактура от 20.01.2026 г. – дневна - 438, нощна - 235, върхова - 329, показание по фактура от 20.02.2026 г. – дневна - 525, нощна - 280, върхова - 397, показания при проверка на място на 25.02.2026 г. – дневна - 531, нощна - 284, върхова - 402.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 5,92 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

3.6. Клиент: XXX, абонатен № 511521126, СТИ № 1127031700255591, показание по фактура от 8.01.2026 г. – дневна - 7168, нощна - 4235, върхова - 5214, показание по фактура от 7.02.2026 г. – дневна - 7756, нощна - 4727, върхова - 5598, показания при проверка на място на 25.02.2026 г. – дневна - 7963, нощна - 4939, върхова - 5758.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;
- часовникът за превключване на тарифите е верен;
- схемата на свързване на СТИ е правилна;
- измерен моментен товар – 6,18 kW;
- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;
- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4158516-1/26.02.2026 г. за СТИ № 1127031700255591 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в ППЕ № 3813р-D-2 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен трифазен тритарифен електромер; производител: Aplied; тип: AMT B2E-FA4TEI4; сериен номер: 1127031800350514;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 5595400;

- Часовникът е неизправен. Ниско напрежение на батерията и грешка в RTC;

- Анализирайки записаните събития, изглежда, часовникът е работил до момента на спирането на захранването при демонтажа на електромера. Първото записано събитие с некоректна дата и час е отпадането на захранването. Най-вероятно се касае за слаба батерия, което се потвърждава и от флаговете в регистър F.F. В този случай часовникът ще работи коректно до първото прекъсване на захранването. Изглежда това не е повлияло на отчитането на електроенергия. Ако междувременно се бе случило отпадане на захранването, то данните в тарифните регистри нямаше да са коректни. Сумата на трите тарифи отговаря на общия регистър. Дата на последно програмиране 08:57:00 - 08.01.2026 г. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi=1$, грешката е в обхвата от +0.09% до +0.12%.

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127031700255591 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

3.7. Клиент: XXX, абонатен № 510109041, СТИ № 1127012405256581, показание по фактура от 08.01.2026 г. – дневна - 5359, нощна - 2130, показание по фактура от 13.02.2026 г. – дневна - 6317, нощна - 2584, показания при проверка на място на 25.02.2026 г. – дневна - 6573, нощна - 2680.

Констатации от извършената проверка на място:

- показанията установени на място са нарастващи спрямо показанията по фактура;

- часовникът за превключване на тарифите е верен;

- схемата на свързване на СТИ е правилна;

- измерен моментен товар – 7,0 kW;

- СТИ има стикер/пломба и валидна метрологична годност;

- електромерното табло е заключено и пломбирано.

С писмо от 23.03.2026 г. в КЕВР е получено заверено копие на КП № 4158912-2/26.02.2026 г. за СТИ № 1127012405256581 от демонтажа на СТИ при спазване на условията на чл. 49 от ПИКЕЕ.

Резултатът от извършената проверка в електромерна лаборатория на демонтираното СТИ е отразено в Протокол за проверка на електромер (ППЕ) № 3812р-E-9 и съдържа следните констатации и заключения:

- Статичен еднофазен двутарифен електромер; производител: Aplied; тип: AMS B3B-FA1SDT; сериен номер: 1127012405256581;

- Електромерът се предоставя в плик, пломбиран с пломба № 5596119;

- Часовникът е избързал с две минути. Сумата на трите тарифи отговаря на общия регистър;

- Постепенно нарастване на консумацията от октомври 2025 г. с максимум през януари 2026 г. Следва да се отбележи и по-големия дял на дневната енергия през периода декември 2025 г. – януари 2026 г. в сравнение с периода септември – ноември 2025 г. Като се вземе предвид, че няма записани събития за сверяване на часовника през 2025 - 2026 г., това, очевидно се дължи на характера на товара, а то води и до по-висока месечна сметка. Няма причини да се предполага някакво вмешателство в работата на електромера;

- При проверка на електромера при понижено напрежение от 170 V и товари от 1 A, 5 A, 30 A и $\cos \varphi = 1$, грешката е в обхвата от -0.14% до -0.15%;

- При извършена проверка за въздействие на трети и пети хармоник, грешката е в обхвата от -0.13% до -0.15% .

Заключение от извършената проверка в електромерна лаборатория: СТИ № 1127012405256581 съответства на Закона за измерванията, на Наредба за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване от 25.03.2016 г., Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол от 29.11.2024 г.

II. По отношение на задълженията на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, както следва:

1. Фактуриране на отчетено количество консумирана електрическа енергия от крайни битови клиенти:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД съобщава на клиентите дължимите суми за количествата консумирана електрическа енергия чрез съобщение, изпращано на адреса за кореспонденция, заявен от клиента – чл. 18а, ал. 1 от Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД (ОУ на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД), като фактурата на потребителя задължително съдържа и срокът за плащане на дължимите суми - чл. 18а, ал. 2 от ОУ на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД. Съдържанието на издаваните фактури е установено в чл. 127, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и в чл. 18, т. 6 и чл. 18а, ал. 2 от ОУ на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, като същото включва, но не само, дължимата сума; количеството електрическа енергия за отчетния период; продължителността на периода на отчитане; цените, заплащани от битовите клиенти на крайния снабдител, вкл. и цени за достъп и за пренос до/през електроразпределителната и електропреносната мрежа; размерът на компенсацията покриване на част от разходите на съответния битов краен клиент за закупената електрическа енергия. Крайните битови клиенти заплащат цена за достъп до и цена за пренос през електропреносната мрежа, съответно електроразпределителната мрежа, които цени са утвърдени със съответните решения на КЕВР, както и цена, представляваща сума от определяните от КЕВР базова стойност на електрическа енергия за 1 MW за съответното количество потребена електрическа енергия, и компонента от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти чрез универсална услуга.

Предвид горното, при фактурирането през периода м. ноември 2025 г. – м. март 2026 г., приложимите цени са, както следва: по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, а именно: цени за електрическа енергия в размер на 0,17514 лв./kWh, без ДДС, за дневна скала и в размер на 0,07546 лв./kWh, без ДДС, за нощна скала, съответно в размер на 0,17514 лв./kWh, без ДДС, за една скала, както и цени за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,00036 лв./kWh, без ДДС, цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,01486 лв./kWh, без ДДС, цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00977 лв./kWh, без ДДС и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,04660 лв./kWh, без ДДС.

Въз основа на горното и след анализ на данните за 1 426 бр. обекти с абонатен номер, предоставени от „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, не са установени несъответствия между отчетените от „Електроразпределение Север“ АД количества електрическа енергия и фактурираните от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД количествата електрическа енергия.

2. Превалутирание:

Предвид факта, че към 01.07.2025 г. – датата на постановяване на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалната парична единица в Р България е българският лев, а от 01.01.2026 г. за такава е въведено еврото, е извършена проверка и за прилагане на Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ) при съставянето на фактурите за консумирана електрическа енергия. В тази връзка, при превалутирание на

цените, утвърдени с посоченото решение на КЕВР, следва да бъдат приложени официалния валутен курс на лева към еврото и правилата за превалутране и закръгляване, а именно: превалутрането от левове в евро се извършва, като числовата стойност в левове се раздели на пълната числова стойност на официалния валутен курс, изразен с шест цифри с всичките пет знака след десетичната запетая; след превалутране получената сума се закръглява до втория знак след десетичната запетая на базата на третия знак след десетичната запетая в съответствие с математическото правило за закръгляване - когато третият знак след десетичната запетая е по-малък от пет, вторият знак след десетичната запетая остава непроменен, а когато третият знак след десетичната запетая е равен на или по-голям от пет, вторият знак след десетичната запетая се увеличава с една единица - чл. 11, ал. 2, чл. 12 и чл. 13 от ЗВЕРБ. Официалният валутен курс на лева към еврото е неотменимо фиксираният валутен курс на лева към еврото, определен в Регламент (ЕС) 2025/1409 на Съвета от 8 юли 2025 година за изменение на Регламент (ЕО) № 2866/98 по отношение на валутния курс към еврото за България, а именно: 1,95583 български лева за 1 евро – чл. 5 от ЗВЕРБ.

Предвид горното, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-15 от 10.02.2026 г. е уточнило, че от 2006 г. в дружеството се използва системата за фактуриране на клиенти kVASy, която е софтуерен продукт на немската фирма SIV AG. Билинг софтуерът има възможност за поддържане на две валути – основна и вторична. В базата данни е въведен официалният валутен курс на лева към еврото (1 EUR = 1,95583 BGN), в резултат на което всички стойности се записват и в лева, и в евро, като визуализацията и репортингът са само в основната валута. До 31.12.2025 г. за основна валута беше настроен българският лев, а за вторична – еврото. От 01.01.2026 г. с използването на вградената в софтуера функционалност за смяна на основна валута беше направено превключване и за основна валута беше настроено еврото, а за вторична – българският лев. Дружеството е посочило, че независимо че се използва вградена функционалност на билинг софтуера в kVASy за смяна на основна валута, във втората половина на 2025 г. са се извършили пълнофункционални тестове в тестова система с цел контролна проверка на предстоящия процес по смяна на националната валута, като тестовете са били успешни, били са покрити всички нормативни изисквания и промяната на основна валута бе имплементирана от 01.01.2026 г.

Въз основа на горното и след анализ на данните, предоставени от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, е установено, че дружеството при изчисляването на дължимите суми по фактурите, издадени на крайни битови клиенти, е приложило цените по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалния валутен курс лев към евро и правилата за превалутране и закръгляване по ЗВЕРБ, съответно не са установени несъответствия.

III. Въз основа на установеното в хода на проверката на задълженията на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в процеса по издаване на клиентите на фактура за консумирана електрическа енергия, които задължения имат отношение към оплакванията на клиентите за високи сметки за консумирана електрическа енергия, КЕВР обоснова изводи, както следва:

1. „Електроразпределение Север“ АД е разработило и прилага инструкции и процеси свързани с отчитането на средствата за търговско измерване, свалянето и записа на данни от паметта и тяхното валидиране.

2. Незначителен е дялът на клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и „Електроразпределение Север“ АД с оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия - едва 0,17 % от клиентите на двете дружества.

3. Не са установени нарушения при извършените проверки на място на средствата за търговско измерване.

4. Проверките на СТИ в независима лаборатория установяват, че същите съответстват на ЗИ, на Наредбата за съществени изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване, обн. ДВ, бр. 23 от 2016 г. и на Наредбата за

средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, обн. ДВ, бр. 103 от 2024 г.

5. Няма несъответствия между отчетените от „Електроразпределение Север“ АД количества електрическа енергия и фактурираните от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД количества електрическа енергия.

6. При 0,6% (9 бр.) от анализиранияте абонатни номера (1 426 бр.) е установен период на отчитане на консумираните количества електрическа енергия по-дълъг от регламентирания в чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ, а именно - 31 дни.

7. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е приложило цените по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР, официалния валутен курс лев към евро и правилата за превалутване и закръгляване по ЗВЕРБ.

8. Две СТИ, измерващи електрическа енергия в анализиранияте абонатни номера (1 426 бр.), са подменени от „Електроразпределение Север“ АД след изтичане на срока за метрологична годност.

Горното и важноста на задълженията на „Електроразпределение Север“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в процеса по издаване на фактура за консумирана електрическа енергия за обезпечаване на интереса на клиентите да заплащат за точно определени и реално консумирани количества електрическа енергия обосновават необходимост от подобряване и оптимизиране на изпълнението на задълженията за отчитане на консумираната електрическа енергия и поддържане на СТИ от електроразпределителното дружество, съответно за фактуриране на количества електрическа енергия от крайния снабдител. Без подобряване и оптимизиране на тези задължения са застрашени интересите на битовите крайни клиенти, на които следва да бъде гарантирано, че сметките за консумирана електрическа енергия са обективни. В този смисъл, на дружествата следва да бъде наложена съответна принудителна административна мярка по чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2 от ЗЕ под формата на писмено разпореждане за предприемане на действия в определен срок. В тази връзка, обхвата на принудителна административна мярка следва да засяга следното: „Електроразпределение Север“ АД за ефективно изпълнение на задълженията си по чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от ПИКЕЕ следва да предприеме действия, които да осигуряват актуализиране на данните за метрологична годност на СТИ. Също така, за да не бъде формирана неравномерна финансова тежест върху крайните клиенти при невъзможност за отчет на СТИ в 31 –дневен срок поради неосигурен от клиента достъп за отчитане на СТИ, дружеството следва да прилага правила, въз основа на които да определя количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от ПИКЕЕ в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай. Това е важно, тъй като случаите на неотчитане на СТИ за продължителен период, съответно последващото еднократно фактуриране на количеството енергия за този период, не осигурява на клиента сигурност за наличие на изправност на СТИ, точно измерване и определяне на количеството и сумата по фактурата.

На следващо място, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с оглед осигуряване на информираност на клиентите за относимите към формиране на сметките за консумирана електрическа енергия факти и обстоятелства, е обосновано дружеството да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период. За гарантиране на възможност за превантивен контрол от КЕВР е необходимо крайният снабдител ежесечно – в средата и края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си и да уведомява регулаторния орган в случай, че закупените количества за снабдяване на крайните битови клиенти надвишават с повече от 20% закупените количества през аналогичен период на предходния месец.

Също така, с оглед недопускане на ситуации, в които голям брой крайни битови клиенти правят оплаквания за високи сметки за консумирана електрическа енергия, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да обезпечи превантивен контрол върху фактурирането на количества електрическа енергия чрез служебна проверка и анализ на

данните за потребление при издаване на фактура за битов клиент в случаите на индикация за неточна сметка, каквато индикация би могло да бъде налице при ръст над 50 % спрямо предходен период. По такъв начин ще бъде осигурен допълнителен контрол в случаите, в които е установено съществено изменение на обичайната консумация. В допълнение, прилагането на такъв контрол ще ограничи риска от технически и софтуерни грешки в билинг системата на крайния снабдител и ще сведе до минимум съмненията на крайните битови клиенти за необичайна консумация, съответно за необосновано повишени суми по фактурите за консумирана електрическа енергия. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да уреди правилата, въз основа на които ще реализира превантивния контрол върху фактурирането на количествата електрическа енергия, в съответна процедура. В същата „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да предвиди уведомяване на КЕВР в случай, че установи голям брой битови крайни клиенти с необичайно нараснали сметки за консумирана електрическа енергия.

Предвид всички изложени по-горе факти и аргументи, е необходимо, при отчитане на установеното в хода на осъществения текущ контрол върху процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали контрола по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ. За тази цел „Електроразпределение Север“ АД следва да предоставя необходимата информация на крайния снабдител. В случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактура на съответен краен битов клиент, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД да компенсира клиента.

Изказвания по т.5.:

Докладва Кр. Николов. Проверката е с аналогичен предмет като предходните. Установени са 2 044 бр. жалби с идентичен предмет - високи сметки за консумирана електрическа енергия, от които постъпили в „Електроразпределение Север“ АД и в „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД - 585 бр. жалби, съответно постъпили в КЕВР – 1 459 бр. жалби. Мотивите за налагане на ПАМ със съответните задължителни разпореждания са идентични с предходните два доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 201, ал. 1, т. 2, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2, чл. 202, ал. 1 и чл. 203 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги във връзка с Констативен протокол № Е - 9 от 08.06.2026 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме настоящия доклад.

II. Да даде задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

1.1. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.2. От 01.10.2026 г. ежесемесечно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.3. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределение Север“ АД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретните случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

Кр. Николов посочи, че във връзка с предложението на Т. Ерменков като т.2.3. ще има текст, аналогичен с текста по предходната точка от дневния ред.

III. Да даде на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на настоящия доклад да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали осъществения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 201, ал. 1, т. 2, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2, чл. 202, ал. 1 и чл. 203 от Закона за енергетиката и във връзка с Констативен протокол № Е - 9 от 08.06.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-139-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

II. Дава задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

1.1. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.2. От 01.10.2026 г. ежемесечно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.3. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределение Север“ АД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2.3. В срок от три месеца „Електроразпределение Север“ АД да приведе електромерните си табла в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия за осигуряване на безопасен, безпрепятствен визуален достъп до средствата за търговско измерване на всеки един от своите клиенти.

II. Дава на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на това решение да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали осъществения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-914#1 от 24.06.2026 г. от **извършена извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-73 от 18.03.2026 г. изменена със Заповед № 3-Е-140 от 19.05.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране,** установи следното:

Във връзка със Заповед № 3-Е-73 от 18.03.2026 г., изменена със Заповед № 3-Е-140 от 19.05.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация е извършена извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Повод за проверката е писмо с вх. № Е-01-00-9/18.02.2026 г., подадено от г-н XXX – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП XXX, с което на основание чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка с

проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С **писмо с изх. № Е-01-00-9/06.03.2026 г.** на основание чл. 142 и чл. 143 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) от дружеството са изискани информация и данни както следва:

1. Списък с населените места на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив, които са били с нарушено електрозахранване в периода 01.07.2025 г. - 01.02.2026 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места по т. 1, с посочване на броя и времетраенето на изключванията, както и броя на засегнатите абонати. Информацията следва да бъде проследима в диспечерските дневници и бюлетини;

3. За съоръженията по т. 2 да се посочат извършените в периода по т. 1 инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи;

4. Информация за клиентите на дружеството, засегнати от прекъсванията на електрозахранването на ниво средно и ниско напрежение на територията на област Пловдив за повече от 24 часа за периода по т. 1;

5. В случай че е приложимо, да представи в Комисията информация за предприетите от мерки съобразно чл. 45 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ОУ) по отношение на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване в обектите си на ниво средно и ниско напрежение, за повече от 24 часа за периода по т. 1. Информацията следва да съдържа данни за общия брой на клиентите, както и поименен списък на същите с информация за платените и/или предвидените за плащане неустойки по реда на чл. 45 от ОУ, поотделно за всеки клиент/обект;

6. Обективните причини, довели до прекъсвания на електрозахранването в периода по т. 1 на територията на област Пловдив и предвидените от дружеството дейности за подобряване на качеството на предоставяната услуга;

7. Информация за получени жалби и сигнали за лошо качество на доставяната електрическа енергия от клиенти на дружеството на територията на област Пловдив, за периода по т. 1, ведно с отговорите и предприетите от дружеството действия.

С **писмо с изх. № Е-01-00-9/18.03.2026 г.** ЕР Юг е уведомено, че със Заповед на председателя на Комисията е назначена извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2 и ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от ЗЕ, чл. 54 от Наредба № 3 и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, от дружеството е изискано да представи допълнително следните данни и информация:

1. Информация за номерата и датите на Констативните протоколи от извършени от дружеството измервания на качеството на предоставяната електрическа енергия в 38 (тридесет и осем) точки на измерване на обекти на клиенти, които вече са сигнализирали ЕРД за проблеми с напрежението;

2. Предприетите мерки за повишаване на качеството на предоставяната електрическа енергия, за точките на измерване, за които това е необходимо.

3. Информация за наличния към момента брой сертифицирани уреди за измерване на качеството и да приложи изготвен съобразно този брой график за поетапно измерване в точките на присъединяване на обектите по т. 1.

4. Констативните протоколи от извършени по указания на КЕВР повторни измервания, поетапно на седмична база, до приключване на всички измервания.

5. Информацията по т. 1, 2 и 4 в таблица по образец, предоставен от КЕВР.

С **писмо с изх. № Е-01-00-9/18.03.2026 г.**, в съответствие с чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, Искането за съдействие на г-н XXX в частта за упражняване на контрол върху честите ежедневни прекъсвания на електрозахранването в населени места от област Пловдив е изпратено за разглеждане по компетентност на министъра на енергетиката.

С **писма с изх. № Е-01-00-9/06.03.2026 г. и с изх. № Е-01-00-9/18.03.2026 г.** г-н XXX - народен представител от Парламентарна група XXX е уведомен, че от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискано да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране необходими за извършване на проверка документи и информация и че със Заповед на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране е разпоредено извършването на извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Г-н XXX е уведомен също, че за резултатите от извършената проверка ще бъде уведомен, като докладът на работната група за резултатите от извършената проверка ще му бъде предоставен незабавно след неговото приемане от Комисията.

Г-н XXX е информиран, че за случаите на чести изключения на електрозахранването е сезирано Министерство на енергетиката за предприемане на мерки по компетентност относно техническото състояние на електрическите съоръжения.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С **писмо с вх. № Е-01-00-9/16.03.2026 г.** дружеството е изложило, че за периода 01.07.2025 г. - 01.02.2026 г. няма регистрирани прекъсванията на електрозахранването на ниво средно и ниско напрежение за повече от 24 часа на територията на област Пловдив и не е изплащало обезщетения по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ и е предоставило следните документи и информация:

- Справка за населените места на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив, които са били с нарушено електрозахранване в периода 01.07.2025 г. - 01.02.2026 г. Информацията е предоставена поотделно за трите Мрежови региона (МР) – Пловдив Северозапад, Пловдив – Асеновград и Карлово – Казанлък, които обслужват населените места в област Пловдив;

- Справки за регистрираните прекъсвания в горепосочения период от време по мрежа ниско напрежение в с. Паничери, общ. Хисаря, в с. Леново, общ. Асеновград и в с. Климент, общ. Карлово, които са изрично упоменати в писмо с вх. № Е-01-00-9/18.02.2026 г., подадено от г-н XXX;

- Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо /средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места по т. 1, ведно с бюлетин за регистрираните в Специализираното диспечерско звено (СДЗ) - Пловдив прекъсвания с продължителност над 6 часа на територията на област Пловдив за периода по т. 1. В бюлетина е посочен броят и времетраенето на изключенията, както и броят на засегнатите абонати. Информацията е проследима в диспечерските дневници и бюлетини;

- Справка за направените разходи за инвестиции, ремонти и текущи дейности по поддръжка на съоръженията на територията на област Пловдив, за периода от 01.02.2025

г. до 01.02.2026 г., както и реализираните обекти за повишаване на сигурността на електрозахранване в района.

- Информация за причините довели до прекъсвания на електрозахранването в разглеждания период на територията на област Пловдив;

- Информация за получени жалби и сигнали за нарушено качество на доставяната електрическа енергия от клиенти на дружеството на територията на област Пловдив, за периода по т. 1, с посочени датата на отговорите и дали сигналите са основателни.

С писмо с вх. № Е-01-00-9/24.03.2026 г. дружеството е предоставило информация и документи както следва:

- Информация за разполагаемата наличност на сертифицирани уреди (мрежови анализатори) за измерване на качеството на доставяната електрическа енергия;

- Информация за планираните от дружеството измервания на стойностите за качество на напрежението, които са предвидени по други преписки на КЕВР с изрични указания за монтаж на мрежов анализатор;

- Справка в табличен вид за получени жалби и сигнали за нарушено качество на доставяната електрическа енергия от клиенти на дружеството на територията на област Пловдив, за периода 01.07.2025 г. до 01.02.2026 г., съдържаща и данни за извършени от дружеството измервания на качеството на доставяното напрежение и предприети мерки за повишаване на качеството на напрежението на доставяната електрическа енергия;

- График за поетапно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия с мрежов анализатор в точките за присъединяване на обектите на клиентите от приложената справка – общо 38 бр.

С писмо с вх. № Е-01-00-9/26.05.2026 г. дружеството е предоставило 38 бр. протоколи от извършени по указания на КЕВР повторни измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в 38 (тридесет и осем) точки на измерване на обектите на клиентите от предоставената с писмо с вх. № Е-01-00-9/24.03.2026 г. справка, за периода месец април - месец май 2026 г. Справката е актуализирана и е предоставена в табличен вид, включваща период на измерване, резултати и констатации.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол (КП) № Е-13 от 08.06.2026 г.** Същият е **връчен на 08.06.2026 г.** на XXX, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са дадени обяснения и не е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-13 от 08.06.2026 г.

Анализ и констатации от предоставените в хода на проверката данни и документи:

ЕР Юг е предоставило в пълнота изисканите от КЕВР информация и данни, които да послужат за извършването на анализ и преценка на обективното фактическо положение.

Съгласно предоставената от ЕРД информация в периода 01.07.2025 г. - 01.02.2026 г., включително на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив не са били налице обекти на клиенти на дружеството с нарушено електрозахранване на ниво средно и ниско напрежение, за повече от 24 часа.

Съобразно списъка от СДЗ с прекъсвания на електрозахранването за повече от 6 часа, в периода 01.07.2025 г. - 01.02.2026 г. са били налице общо 110 (сто и десет) изключения на електрозахранването, като най-краткото е било за период от 6 часа и 1 минута, а най-продължителното за 22 часа и 21 минути. Видно от предоставената

информация, за горепосочения период, не е налице прекъсване на електрозахранването на обект попадащо в обхвата на чл. 73, ал. 4 от ЗЕ, а именно прекъсване надхвърлящо общо 48 часа за период от 72 часа.

ЕРД е изложило причините относно прекъсванията на електрозахранването в разглеждания период на територията на област Пловдив. Видно от предоставената справка изключванията са предизвикани от действия и манипулации на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД и от паднали дървета и лоши метеорологични условия (силен вятър, обледеняване, мокър сняг, мълни и проливен дъжд).

От предоставената справка за получени в ЕР Юг жалби и сигнали за нарушено качество на доставяната електрическа енергия от клиенти на дружеството на територията на област Пловдив, за периода 01.07.2025 г. - 01.02.2026 г. е установено, че общият брой е 501, като 230 бр. от тях са за чести прекъсвания на електрозахранването с времетраене под 24 часа и 271 бр. жалби са относно лошо качество на електрическото напрежение (високо / ниско напрежение и колебания на напрежението). За 71 бр. от сигналите за лошо качество на напрежението дружеството е установило основателност и е предприело мерки за повишаване на качеството, а останалите 200 бр. сигнали ЕРД счита за неоснователни и е отговорило на всеки един от тях.

ЕР Юг е извършило измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в точките на измерване на обектите на 38 (тридесет и осем) клиенти по приложен списък. Като доказателства за резултатите от измерванията са предоставени констативни протоколи с данни за измерените стойности.

От предоставените от ЕР Юг 38 бр. протоколи от извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в 38 (тридесет и осем) точки на измерване на обекти на клиенти за периода месец април - месец май 2026 г. с информация включваща период на измерване, резултати и констатации е установено, че за 13 (тринадесет) от точките на измерване качеството на напрежението не отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдителни (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г.

За клиентите на дружеството, захранени от:

- ТП „1“, извод НН „А“, с. Бегово;
- ТП „3-Моста“, извод НН „А“ и ТП „1-Тачеви“, извод НН „В“, с. Ръжево Конаре;
- ТП „1“, извод НН „В“, с. Старосел;
- ТП-2, извод НН „Б“, ТП-3, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Тополово;
- ТП-1, извод НН „А“, ТПМ-2, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Ягодово;
- ТП-4, извод НН „В“, с. Брягово;
- ТП-4, извод НН „А“, с. Караджово;
- ТП-2, извод НН „А“, с. Новаково,

стойностите на захранващото напрежение не отговарят на т. 3.2.1.3.2 от Методиката.

В останалите 25 (двадесет и пет) точки на измерване качеството на напрежението отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методиката.

Заклучение:

По отношение на упражняването на контрол върху честите ежедневни прекъсвания на електрозахранването в населени места от област Пловдив, следва да се отбележи, че съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от ЗЕ министърът на енергетиката провежда предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние на

електроразпределителната мрежа и за спазване на изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи. Поради това в тази част сигналът е изпратен в съответствие с чл. 112 от Административнопроцесуалния кодекс за разглеждане по компетентност на министъра на енергетиката, с писмо с изх. № Е-01-00-9/18.03.2026 г., с копие до народния представител.

От събраната информация в разглеждания от КЕВР период 01.07.2025 г. - 01.02.2026 г. не са налице данни за прекъсване на електрозахранването до обектите на клиентите на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив за повече от 24 часа. Поради това разпоредбата на чл. 45 от ОУ е неприложима и не може да бъде търсена отговорност от дружеството по реда на Глава осма, Раздел I от ОУ.

Предвид гореизложеното може да се направи заключение, че причина за влошеното качество на електрозахранването е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия за разпределение на електрическа енергия и по-конкретно на т. 3.1.5., 1: *Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност; т. 3.3.1.: Лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията и т. 3.3.2.: Лицензиантът е длъжен да спазва показателите за качество на електрическата енергия и първоначалните стойности на показателите за качество на услугите и да достигне целевите стойности на показателите за качество на услугите за сроковете и при условията, определени с решение на Комисията.*

В допълнение следва да се отбележи, че съгласно т. 3.3.3 от Лицензията, всяко решение на Комисията, за определяне на показатели за качество, които да бъдат спазвани от лицензианта, е неразделна част от тази Лицензия.

От предоставените констативни протоколи, удостоверяващи резултатите от извършените измервания и анализа на качеството на напрежението на предоставяната електрическа енергия до обектите на клиентите на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив, е видно, че дружеството е извършило проверки на качеството на напрежението в 38 (тридесет и осем) точки на измерване на клиенти в област Пловдив, при които е установено, че за 13 (тринадесет) от точките на измерване същото не отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методиката. За клиентите на дружеството, захранени от: ТП „1“, извод НН „А“, с. Бегово; ТП „3-Моста“, извод НН „А“ и ТП „1-Тачеви“, извод НН „В“, с. Ръжево Конаре; ТП „1“, извод НН „В“, с. Старосел; ТП-2, извод НН „Б“, ТП-3, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Тополово; ТП-1, извод НН „А“, ТПМ-2, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Ягодово; ТП-4, извод НН „В“, с. Брягово; ТП-4, извод НН „А“, с. Караджово; ТП-2, извод НН „А“, с. Новаково, стойностите на захранващото напрежение не отговарят на т. 3.2.1.3.2 от Методиката. В останалите 25 (двадесет и пет) точки на измерване качеството на напрежението отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методиката.

Съгласно т. 3.2.1.3.2 на Методиката: „При нормални условия на работа:

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $U_n \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$ “.

В случая резултатите от извършените измервания доказват, че 13 (тринадесет) от 38 (тридесет и осем) извършени измервания, или $\approx 34\%$ от общия брой на измерените стойности на захранващото напрежение, не отговарят на изискванията на Методиката.

Цитираните резултати от извършените измервания са в потвърждение на изложеното по-горе от КЕВР, че причина за влошеното качество на електрозахранването в разглеждания период на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на ЕР Юг лицензия за разпределение на електрическа енергия. Като не е предвидило, изчислило и изградило своята електроразпределителна мрежа в разглеждания район, така че същата да гарантира сигурност, качество и непрекъсваемост на електроснабдяването до обектите на своите клиенти, ЕР Юг не е изпълнило изискванията и условията на т. 3.1.5., 1, т. 3.3.1. и т. 3.3.2. от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Въпреки извършените различни по обем и характер дейности от дружеството за повишаване на качеството на предлаганата услуга на територията на област Пловдив, следва да се посочи, че правилното предвиждане, проектиране и изпълнение на електроразпределителната мрежа, както и своевременното отстраняване на забелязаните от дружеството нередности би повишило значително качеството на предоставяната електрическа енергия и би намалило броя на аварийите, времето за тяхното локализиране и отстраняване и загубите на електрическа енергия от разпределение.

Изказвания по т.6.:

Пл. Младеновски посочи, че докладът е бил върнат за проверка и допълване дали прекъсванията отговарят на закона.

Докладва Кр. Николов, който отговори, че е проверено, че няма прекъсвания сумарно повече от 48 часа в рамките на 72 часа, което е поместеният в Закона текст. Тази констатация е отразена в чл. 5 от доклада.

Предвид изложеното в доклада, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-13 от 08.06.2026 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на клиентите на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив, захранени с електрическа енергия от съответните трафопостове, подробно описани в т.1.

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;
- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи.

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмото от 18.02.2026 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н XXX– народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП XXX.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-13 от 08.06.2026 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от ХХХ – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП ХХХ относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив;

II. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на клиентите на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив, захранени с електрическа енергия от ТП „1“, извод НН „А“, с. Бегово, ТП „3-Моста“, извод НН „А“ и ТП „1-Тачеви“, извод НН „В“, с. Ръжево Конаре, ТП „1“, извод НН „В“, с. Старосел, ТП-2, извод НН „Б“, ТП-3, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Тополово, ТП-1, извод НН „А“, ТПМ-2, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Ягодово, ТП-4, извод НН „В“, с. Брягово, ТП-4, извод НН „А“, с. Караджово, и от ТП-2, извод НН „А“, с. Новаково.

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;

- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи.

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-78 от 24.04.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;

2. Разрешава на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД с ЕИК 207880270, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 20, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с инсталирана мощност 48 MW (AC) – фотоволтаична електрическа централа „Синитово“, находящ се в землището на село Синитово, местност „Кичук Чал“, община Пазарджик, област Пазарджик.

3. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

1. ИЗДАВА на „Смядово Енерджи“ АД с ЕИК 206797195, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ж.к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73 Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 80 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.3. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

II. Дава задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

1.1. От 01.09.2026 г. ежемесячно да изпраща на крайния битов клиент фактура за консумирана електрическа енергия по заявен от клиента: електронен адрес за получаване на фактура във формат PDF или адрес за кореспонденция за получаване на фактура на хартиен носител. В същия срок фактурата за консумирана електрическа енергия да бъде достъпна за крайния битов клиент и в клиентския му профил на интернет страницата на дружеството.

1.2. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.3. От 01.10.2026 г. ежемесячно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.4. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33,

чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия или възможността по чл. 21, ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2.3. В срок от три месеца „Електроразпределение Юг“ ЕАД да приведе електромерните си табла в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия за осигуряване на безопасен, безпрепятствен визуален достъп до средствата за търговско измерване на всеки един от своите клиенти.

III. Дава на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на това решение да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали оспорването от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-11 от 29.11.2006 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

II. Дава задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „Електрохолд Продажби“ ЕАД:

1.1. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.2. От 01.10.2026 г. ежемесечно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.3. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия или възможността по чл. 36, ал. 2 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2.3. В срок от три месеца „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да приведе електромерните си табла в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия за осигуряване на безопасен, безпрепятствен визуален достъп до средствата за търговско измерване на всеки един от своите клиенти.

III. Дава на „Електрохолд Продажби“ ЕАД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на това решение да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали оспорения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

По т.5. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-139-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

II. Дава задължителни писмени разпореждания, както следва:

1. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

1.1. От 01.10.2026 г. да включва във фактурата за консумирана електрическа енергия на съответния краен битов клиент и информация за неговото месечно потребление през предходния 13-месечен период.

1.2. От 01.10.2026 г. ежемесечно – в средата и в края на съответния месец, да публикува на интернет страницата си информация за количествата електрическа енергия, закупени за снабдяване на крайните битови клиенти, в случай, че надвишават с повече от 20% количествата, закупени през аналогичен период на предходния месец, както и да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.3. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за контролен механизъм за извършване на служебна проверка и анализ на данните за потребление преди издаване на фактура на краен битов клиент, в случай на потребление над 50% спрямо предходен период, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2. На „Електроразпределение Север“ АД:

2.1. В срок до 31.07.2026 г. да извърши организационни промени, чрез които да се обезпечи актуализирането на досието на всеки обект, в частта на данните за изпълнение на чл. 33, чл. 34 и чл. 43 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. В срок до 07.08.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените организационни промени.

2.2. В срок до 31.07.2026 г. да изготви Процедура за определяне на количеството електрическа енергия за фактуриране през съответния месец при невъзможност за отчет на СТИ поради неосигурен достъп от клиента при съобразяване на реда по чл. 3, ал. 4 и ал. 6 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия в зависимост от обстоятелствата на всеки конкретен случай, която процедура да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране в същия срок.

2.3. В срок от три месеца „Електроразпределение Север“ АД да приведе електромерните си табла в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия за осигуряване на безопасен, безпрепятствен визуален достъп до средствата за търговско измерване на всеки един от своите клиенти.

III. Дава на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД задължително писмено разпореждане в срок до 31.08.2026 г. при съобразяване на мотивите на това решение да анализира фактите и обстоятелствата и да извърши проверка на жалбите, обосновали оспорения от Комисията за енергийно и водно регулиране контрол по реда на чл. 76, ал. 4, т. 8 от ЗЕ на процеса по издаване на фактури за консумирана електрическа енергия, като компенсира съответния краен битов клиент, в случай на несъответствие между действителните факти и обстоятелства и тези, въз основа на които е издадена фактурата на клиента. В тази връзка, в срок до 08.09.2026 г. да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за резултатите.

По т.6. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от ХХХ– народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП ХХХ относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив;

II. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпоредения:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на клиентите на лицензионната територия на дружеството в област Пловдив, захранени с електрическа енергия от ТП „1“, извод НН „А“, с. Бегово, ТП „3-Моста“, извод НН „А“ и ТП „1-Тачеви“, извод НН „В“, с. Ръжево Конаре, ТП „1“, извод НН „В“, с. Старосел, ТП-2, извод НН „Б“, ТП-3, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Тополово, ТП-1, извод НН „А“, ТПМ-2, извод НН „А“ и ТП-4, извод НН „А“, с. Ягодово, ТП-4, извод НН „В“, с. Брягово, ТП-4, извод НН „А“, с. Караджово, и от ТП-2, извод НН „А“, с. Новаково.

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;

- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи.

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Доклад с вх. № Е-Дк-967 от 25.06.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-658 от 30.06.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-78 от 24.04.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;

2. Решение на КЕВР № Л-911 от 30.06.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 04.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-962 от 25.06.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-6 от 30.06.2026 г. - извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-963 от 25.06.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-7 от 30.06.2026 г. - извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за изпълнение на условията на лицензия № Л-135-11 от 29.11.2006 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-964 от 25.06.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-8 от 30.06.2026 г. - извънредна проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за изпълнение на условията на лицензия № Л-139-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-914#1 от 24.06.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-9 от 30.06.2026 г. - извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на

електрическа енергия“, във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-9 от 18.02.2026 г., подадено от XXX – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП XXX относно проблеми с качеството на доставяната електрическа енергия на територията на населени места от област Пловдив.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**Протоколирал:****X**

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"