

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

ПРОТОКОЛ

№ 53**София, 04.03.2026 година**

Днес, 04.03.2026 г. от 10:09 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 Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, С. Маринова – и.д. главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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. Проект на решение относно: определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за 2031 г.

Работна група по Заповед № 3-В-6 от 09.05.2025 г.:
Силвия Маринова, Елена Маринова, Ани Вучкова-Гюрова,
Василена Иванова, Лолита Косева, Стефан Якимов,
Ася Желязкова, Мая Кожухарова, Йовка Велчева,
Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-ДК-251 от 24.02.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 12.12.2025 г. от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-255 от 25.02.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 17.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Юлиан Стоянов,
Милен Трифонов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

5. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-276 от 27.02.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 13.02.2026 г. на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Ваня Караджова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-252 от 24.02.2026 г. и проект на решение относно: извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-1/05.01.2026 г. от народния представител г-н Ивайло Папов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период в населени места на територията на община Враца.

Работна група: Благовест Балабанов, Генади Маринов,
Георги Паунов, Красимир Николов

8. Доклад с вх. № О-Дк-77/24.02.2026 г. относно: Финансов отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 31.12.2025 г.

Докладват: Недко Косев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ КЕЙ ЕНД ДЖИ“ ЕООД, ЕИК 204364583, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1680, район Витоша, ж.к. Манастирски ливади, ул. „Синанишко езеро“ № 9, бл. 9, офис 1.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет.1, ап.71.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД, ЕИК 831699969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1700, район Студентски, ул. „8-ми декември“ № 13, офис 12.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, гр. Атина, п.к. 15232, район Халандри, бул. „Кифисиас“ № 274.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

14. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22.

Докладват: Недко Косев, Силвия Маринова,
Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Ани Гюрова, Димитър Дуевски

15. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ №

Докладват: Недко Косев, Силвия Маринова,
Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Ани Гюрова, Димитър Дуевски

16. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Грийн енерджи трейд“ ООД, ЕИК 203734791, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1612, район Красно село, бул. „Акад. Иван Евстатиев Гешов“ № 104, ет. 6, ап. офис 7.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Анжела Димитрова,
Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

17. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

18. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, ЕИК 128570950, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ямбол 8600, ул. „Иван Вазов“ № 8.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № В-Дк-20 от 23.01.2026 г. и след провеждане на открито заседание на 04.02.2026 г., установи следното:

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), ВиК операторите разработват бизнес планове за 5-годишни периоди, които съдържат производствена, ремонтна, инвестиционна и социална програма, с техническа и икономическа част. С разпоредбата на чл. 10, ал. 7 от ЗРВКУ законодателят е въвел задължение за всички ВиК оператори да предоставят в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) бизнес плановете не по-късно от 6 месеца преди изтичането на последната година, съгласно действащия бизнес план.

С Постановление № 8 на Министерския съвет от 18.01.2016 г., обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г., в сила от 22.01.2016 г., е приета Наредба за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващите регулаторни периоди. В този смисъл първият петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. наредба е от 01.01.2017 г. до 31.12.2021 г.; следващият регулаторен период е от 01.01.2022 г. до 31.12.2026 г.; респективно новият регулаторен период следва да започне от 1 януари 2027 г. и да приключи на 31.12.2031 г., а ВиК операторите да представят за одобряване в КЕВР нови бизнес планове до 30.06.2026 г.

С Решение № У-1 от 16.07.2025 г. на КЕВР са приети Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г. (Указания НРКВКУ 2027-2031 г.); утвърдени са образци на електронния модел на бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г., разработени във вариант за базова 2024 г. и за базова 2025 г., както и е утвърден образец на структура на текстовата част на бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г.

По силата на чл. 21, ал. 5 от НРКВКУ в срок до 31 май на годината, предхождаща регулаторния период, КЕВР следва да уведоми всеки В и К оператор за прогнозните конкретни цели към края на регулаторния период, с които този оператор трябва да се съобрази при изготвянето на бизнес плана си.

Предвид горното е извършен анализ на изпълнението на нивата на показателите за качество на ВиК услугите към 2024 г., както и на предложенията на ВиК операторите за определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от НРКВКУ за 2031 г., резултати от който са отразени в доклад с вх. № В-Дк-20 от 23.01.2026 г. (Доклада), който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 24 от 29.01.2026 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията. Със същото решение е насрочено провеждане на открито заседание за 04.02.2026 г.

Открито заседание и постъпили писмени становища и възражения в законоустановения срок:

За участие в откритото заседание с писмо с изх. № В-17-00-4 и 29.01.2026 г. са поканени: „Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „ВиК“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „ВиК“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, „ВиК - Стенето“ ЕООД, гр. Троян, „Водоснабдяване и канализация – П“ ЕООД, гр. Панагюрище, „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД, „Инфрастрой“ ЕООД, „ВиК Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня и „В и К – Кресна“ ЕООД.

Заявка за участие в откритото заседание са направили представители на „Софийска вода“ АД и „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД (за дистанционно участие).

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и

канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „ВиК“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „ВиК“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, „ВиК - Стенето“ ЕООД, гр. Троян, „Водоснабдяване и канализация – П“ ЕООД, гр. Панагюрище, „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД, „Инфрастрой“ ЕООД, „ВиК Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня и „В и К – Кресна“ ЕООД не са изпратили свои представители и не са заявили дистанционно участие.

На проведеното открито заседание са направени следните изказвания:

Г-н Васил Тренев – изпълнителен директор на „Софийска вода“ АД заявява, че дружеството има забележки по Доклада и в тази връзка в рамките на законоустановения срок ще внесе писмена обосновка.

Г-н Атанас Забунув – главен инженер на „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД, посочва, че дружеството е съгласно с предложените от КЕВР нива на показателите ПК4б, ПК11в и ПК11г. За показателите ПК12д и ПК12е заявява, че не е реално да бъдат достигнати нивата на индивидуалните цели, заложи от КЕВР, поради наблюдаващата се тенденция на обезлюдяване на малките населени места и неосигуряване на достъп до водомерния възел за извършване на периодична проверка, но дружеството планира да увеличи нивата им. ВиК операторът предвижда и намаляване на персонала от 403 бр. служители общо в услугите (доставяне, отвеждане и пречистване) на 381 бр., което също очаква да повлияе на нивата на показателите 12д и 12е. В заключение посочва, че ако ВиК операторът се съгласи с предложените от КЕВР нива, ще изпадне в неизпълнение на показателите за всяка една отчетна година от регулаторния период.

Постъпили писмени становища преди проведеното открито заседание, разгледани и обсъдени в Доклада:

С писмо с вх. № В-17-32-10#2 от 15.01.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, в което се посочва, че при изготвянето на предложените 30 целеви нива на показателите за качество, дружеството се е опитало да определи реалистични цели на базата на натрупания опит, съобразени с икономическите и техническите реалности и ограниченията на използвания регулаторен модел. Счита, че на всяко дружество трябва да се поставят реалистични цели, за да бъдат изпълнени съвкупно и за да не бъде ошетенено със санкции при неизпълнение на някои от тях. В тази връзка ВиК операторът заявява, че ще положи необходимите усилия и наличните ресурси за изпълнение на поставените от КЕВР целеви нива на ПК5, ПК12д, ПК15а и ПК15б, а за другите два показателя за качество - ПК11г и ПК12е ще се възползва от разпоредбите на чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ и ще представи необходимата обосновка в текстовата част на бизнес плана за предложените от дружеството цели. Посочва се, че за изпълнение на предложеното от КЕВР целево ниво на **ПК11г** от 0,90% се изисква през 2031 г. да бъдат подменени 16,78 км от 1 864,234 км водопроводна мрежа, експлоатирана от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, с прогнозна инвестиционна стойност от 1 112 254 лв., която надхвърля общия годишен финансов ресурс, предвиден за инвестиции в бизнес плана за следващия регулаторен период. В подкрепа на това твърдение са представени в табличен вид реализираните разходи за рехабилитация на

водопроводната мрежа и общите разходи за инвестиции на дружеството през 2021 г. - 2025 г. Посочва се, че увеличението на километрите рехабилитирана мрежа ще доведе до тройно увеличение на разхода за изпълнението на този показател и ще надхвърли общия размер на наличните средства за инвестиции, което ще възпрепятства изпълнението на дейности за постигането на други показатели за качество. На следващо място се твърди, че дори значително увеличение на цените на предоставяните услуги, което трудно ще бъде възприето от потребителите, няма да компенсира прогресивното обезлюдяване на населени места в област Силистра, свързано със силна миграционна вълна. Във връзка с изложените причини и предвид средното ниво, предложено от повечето ВиК оператори, дружеството посочва, че ще коригира показателите за качество ПК11г и ПК12е, като заложи повишение на първоначално предложените цели за 2031 г., като предлага за ПК11г ниво в размер на 0,40%, а за ПК12е – 49,70%.

С писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г. „Софийска вода“ АД е предложило ниво на **ПК11б** Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води в размер на 0,220 кВтч/м³ през 2031 г., като се мотивира, че в периода 2023 – 2025 г. са изградени два нови за СПСОВ „Кубратово“ технологични процеса за третиране на утайки, които значително подобряват качеството на пречистването, но изискват допълнително потребление на електроенергия. Посочило е също, че през 2026 г. е планирана подмяна на съществуващи съоръжения за обезводняване на утайки (филтър преси) с центрофуги, което ще доведе до повишаване на изразходваната електроенергия, считано от 2027 г. като е уточнило, че въпреки предвидените намаляващи водни количества в периода 2027-2031 г. на вход пречиствателна станция, натрупаната практика и данни на дружеството показват, че замърсеността на водните количества не намалява. За **ПК11г** Рехабилитация на водопроводната мрежа е предложило ниво в размер на 0,51% през 2031 г., като е посочило, че през 2024 г. изпълнението на показателя от дружеството е 0,76%, а в края на следващия регулаторен период се очаква да достигне 0,51%. ВиК операторът се мотивира със следното: прогнозираното ниво отразява необходимостта от подмяна на водопроводи с по-големи диаметри и специфични технически характеристики, които изискват по-висок ресурс на линеен метър; поради статута на публично-частното партньорство, „Софийска вода“ АД не може да е бенефициент по Оперативна програма „Околна среда“ (ОПОС) и дължините на рехабилитираната мрежа на територията на Столична община, включвани в изчисленията на променлива D20 *Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа*, са единствено финансираните от инвестиционната програма на дружеството, което го поставя в неравностойна ситуация. Според дружеството, при определяне на целта следва да бъдат взети предвид мотивите на Решение № ПК-2 от 25.04.2024 г. на КЕВР, издадено в изпълнение на Решение № 5702 от 31.05.2023 г. на Върховния административен съд, където е призната необходимостта от определяне на индивидуални цели за „Софийска вода“ АД, които да отразяват специфичните условия на концесията и параметрите, одобрени в бизнес плана на дружеството, както и Четвъртото допълнително споразумение към Концесионния договор, подписано на 28.08.2023 г. между Столична община и „Софийска вода“ АД, което изрично определя обхвата и обема на инвестициите до края на концесионния период.

За **ПК12д** Ефективност на привеждане на водомерите в годност е предложило за 2031 г. да бъде заложено ниво в размер на 14,05% като е посочило, че през 2024 г., приходното водомерно стопанство се състои от 105 391 точки за измерване, при заложили 105 000 точки, като в края на периода 2022-2026 г. се очаква да достигне 107 000 точки за измерване. Сочи се, че прогнозата за периода 2027-2031 г. за ефективност на водомерите в срок на метрология се базира на постигане на установеното средногодишно ниво на подмяна на водомери за питейна вода, които служат за търговски плащания. Представени са стойностите на показателя за всяка от годините в следващия регулаторен период, като се посочва, че е отчетен различният брой

водомери, които ще бъдат подменени, поради изтекла метрологична валидност всяка година. Според „Софийска вода“ АД нивото на изпълнение е съобразено с нарастващата пазарна цена на водомерите към момента, с предвидените средства в инвестиционната програма в част инвестиции в подмяна и монтаж на приходни водомери и с цялостния размер на инвестиционната програма и влиянието ѝ върху цената на ВиК услугите. За **ПК12е** Ефективност на изграждане на водомерното стопанство е предложило за 2031 г. да бъде заложено ниво в размер на 83%, като посочва, че през 2024 г. водомерите в срок на метрология са над 80% от приходното водомерно стопанство, а с нарастването на точките за измерване, респективно увеличаване на общия брой водомери на СВО, стремежът е нивото на показателя да се запази на настоящите нива до края на предстоящия регулаторен период. Представени са стойностите на показателя за всяка от годините в следващия регулаторен период в табличен вид, като дружеството посочва, че броят на водомерите в метрологична валидност ще бъде увеличаван през годините, т.е. предвидено е подобрене спрямо базовата 2024 година.

Постъпили писмени становища във връзка с проведеното открито заседание:

С писмо с вх. № В-17-19-4 от 23.01.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, в което се изразява несъгласие с предложените корекции на целевите нива за 2031 г. на дружеството за **ПК2в** Мониторинг на качеството на питейната вода и **ПК5** Аварии по водопроводната мрежа. За показателя **ПК2в** се посочва, че стойността на променливата е свързана с климатичните изменения и липсата на вода в някои зони на водоснабдяване, което от своя страна води до затруднения при извършване на съответния мониторинг. Сочи се, че продължителното засушаване е довело до намален дебит на водоизточниците, като са изброени населени места с въведен режим на водоснабдяване през 2024 г. в област Ямбол. За с. Голям Дервент, съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, е определена минималната честота за вземане на проби и изпитване на две проби от група А, но поради засушаването е взета една проба, тъй като е желателно пробовземането да се извършва през различен годишен сезон. Отбелязва се, че продължителното засушаване води до намален дебит на водоизточниците или липса на такъв и през 2025 г., съответно са въведени режими на водоснабдяване в определени места, което също ще доведе до изпълнение на мониторинга на 97,01%. Твърди се, че в електронния модел на отчета на дружеството за 2024 г. е допусната техническа грешка за показател **ПК2в** и вярната стойност е 98,51%, а не 100%. В заключение се посочва, че поради изложеното ВиК операторът предлага ниво на показател **ПК2в** различно от 100% към 2031 г., което според него отразява фактическата обстановка, в която дружеството работи, и взема предвид климатичните изменения. За показателя **ПК5** се отбелязва, че ниво от 80,01 бр/100км/год. за 2031 г. е нереалистично и непостижимо поради състоянието на водоснабдителната инфраструктура в обособената територия, която е изградена предимно от морално остарял материал и е силно амортизирана, което води до увеличение на броя аварии. В табличен вид са описани водопроводите по вид материал, дължина и процент от общата дължина, от където се вижда, че основният материал, от който е изградена водопроводната мрежа на обособената територия, е азбестоцимент. Направено е подробно изброяване на недостатъците на този материал и по-ограничената техника на ремонта му. Сочи се, че през настоящия регулаторен период (2022 г. - 2026 г.) се наблюдава тенденция за повишаване броя на аварията по водопроводната мрежа през годините, особено през летния период, поради дълготрайните засушавания и режим на водоподаването, както и вследствие на малкия процент реконструирана водопроводна мрежа. На следващо място, като фактор за непостигане на нивото на показателя се изтъква липсата на проектна готовност за реконструкции по водопроводната мрежа от страна на общините, като в табличен вид е представено разпределението на аварията по довеждащите водопроводи и

разпределителната мрежа по общини. Сочи се, че намаляването на цената на ВиК услугите от началото на 2026 г. ще доведе до спадане на приходите на дружеството, което ще рефлектира върху изпълнението на предвидените инвестиции, респективно липсата на подменени азбестоциментни тръби ще доведе до повече аварии. В заключение се посочва, че въпреки изложените негативни обстоятелства, дружеството предвижда плавно намаляване на броя аварии по години и подобряване на нивото на ПК5 към 2031 г. спрямо отчетното ниво през 2024 г., като ВиК операторът предлага прогнозно ниво на показател ПК5 - 163,79 бр. аварии/100 км/год.

С писмо с вх. № В-17-35-10 от 03.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД, в което са изложени причините, поради които дружеството счита, че не би могло да постигне предложените коригирани целеви нива за 2031 г. за показатели за качество ПК8, ПК9, ПК11а и ПК11г. За **ПК8** - Качество на отпадъчните води, се посочва, че съгласно отчета на дружеството за 2024 г. показателят е 82,26% при общ брой проби, изискуеми съгласно разрешителните за заустване – 186 бр. Сочи се, че пробите, неотговарящи на условията по разрешителни, са 33 бр. и са от канализационните системи на гр. Смядово и гр. Каспичан, където няма изградени пречиствателни станции и отпадъчните води не се пречистват. Дружеството пояснява, че отпадъчните води на гр. Шумен, гр. Нови пазар и гр. Велики Преслав се пречистват в изградените ГПСОВ и отговарят 100% на изискванията по разрешителните за заустване, но за канализационните системи в гр. Смядово и гр. Каспичан прогнозира възможността за заустване на непречистени отпадъчни води, неотговарящи на разрешителните. Прогнозното предложение на ВиК оператора за 2031 г. за показателя за качество ПК8 е запазване на отчетеното ниво за 2024 г., тъй като няма как да се подобри качеството на отпадъчните води в канализационните системи на гр. Смядово и гр. Каспичан без изградени пречиствателни съоръжения. За **ПК9** - Аварии на канализационната мрежа, се посочва, че съгласно отчета на дружеството за 2024 г. показателят е 153,96 бр./100км/год. и предвид амортизираната инфраструктура ВиК операторът предлага запазване на постигнатото ниво. За **ПК11а** - Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите, се посочва, че съгласно отчета на дружеството за 2024 г. показателят е 0,976 кВтч/м³. За 2031 г. е прогнозирана стойност на показателя от 1,201 кВтч/м³, което увеличение дружеството обяснява, че се дължи на специфичния разход на електроенергия за пречистване на суровата вода от яз. Тича в Пречиствателна станция за питейни води гр. Шумен, която е въведена в експлоатация през 2025 г. Посочва се, че предложената в Доклада корекция за запазване на нивото на показателя не е реално достижима дори след прилагане на мерки от дружеството за оптимизация и модернизация, предвид специфичните условия на експлоатация: специфичното съотношение на начина по който се добива и доставя водата и значителния дял на помпажните системи; високия специфичен разход на електроенергия на голяма част от водоснабдителните системи/наличие на II-ри, III-ти и IV-ти подеи помпени станции. За **ПК11г** - Рехабилитация на водопроводната мрежа, се посочва, че планираната рехабилитация на водопроводна мрежа е съобразена с поетите ангажменти в договора с АВиК-Шумен към публичните собственици. Пояснява се, че дължината на рехабилитирания участък зависи от предвидената стойност на инвестицията и диаметъра на водопровода. За 2031 г. е прогнозирано да се извърши рехабилитация на 9 км водопроводна мрежа със собствени средства и в съответствие с техническите и финансовите възможности на дружеството е прогнозирано ниво на показателя 0,38%. Дружеството разяснява, че постигнатото ниво на показателя за 2024 г. е 0,89 % и в голяма степен е достигнато във връзка с подмяната на довеждащи водопроводи за гр. Нови пазар и магистрални водопроводи в гр. Шумен в изпълнение на проект „Изграждане на ВиК инфраструктура“ с конкретен бенефициент „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД по ОП „Околна среда 2014-2020“ (въведени в експлоатация през 2024 г.). Сочи, че предложената в

Доклада корекция за ниво на показателя ПК11г за 2031 г. е непосилно за постигане поради ограничен собствен ресурс. В заключение, се отбелязва, че на основание чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ дружеството ще представи в бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г. необходимата обосновка за отклоненията на предложените индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели.

С писмо с вх. № В-17-26-4 от 10.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД, което се припокрива с изложеното от представителя на дружеството в откритото заседание.

С писмо с вх. № В-17-25-9 от 13.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, в което са изложени обосновки и изчисления, свързани с постигането на предложените коригирани целеви нива за 2031 г. за показателите за качество – ПК4а, ПК4б, ПК5 и ПК11г. Посочва се, че съгласно договора с Асоциацията по ВиК, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД ежегодно реализира определения в него обем инвестиции във ВиК инфраструктура, като финансовият ресурс, необходим за тези инвестиции, се осигурява от приходите на дружеството от ВиК услуги. Средногодишно дружеството реализира инвестиции на обща стойност около 600 хил. лв., колкото са годишните амортизационни отчисления, като през 2023 г. - 2025 г. дружеството е реализирало инвестиции на стойност, значително по-висока от планираните вследствие на по-ниски разходи за електроенергия спрямо заложените в бизнес плана. Пояснява се, че за поддържане на задоволително състояние на водопроводите е необходима подмяна на поне 20 км годишно, което при настоящите средни цени на строителство, възлиза в размер на 10 млн. лв./год. необходими инвестиции само във водопроводи, докато ВиК операторът експлоатира и значителен брой други дълготрайни материални активи, за които също са необходими мащабни инвестиции за рехабилитация. Дружеството посочва, че вследствие на реализираните по-ниски инвестиции спрямо необходимите, дълготрайните материални активи продължават да стареят и са изключително амортизирани, което води до влошаване качеството на предлаганите ВиК услуги, въвеждане на режимно водоснабдяване, високи разходи. На следващото място е посочено наличието на повече от една асоциация по ВиК на територията на област Разград, поради което не се реализират инвестиции във ВиК активи с безвъзмездно финансиране по европрограми. Според разчетите на дружеството инвестициите за рехабилитация на водопроводи не могат да бъдат финансирани чрез кредитиране и възвръщаемостта в приемливи срокове на кредитни средства, инвестирани в рехабилитация на водопроводи за сметка на спестени разходи, е възможна само за участъци със загуби над 2,00 л/с на километър. Посочва се, че прилаганите над 25 години мерки за намаляване на загубите с малко средства като: зонирание на вътрешната водопроводна мрежа (ВВМ) на населените места, анализ на нощния разход на вода, проактивно търсене и отстраняване на концентрирани течове, контрол и намаляване на налягането във ВВМ, са с ниска ефективност, тъй като основните загуби се дължат на т.н. „фонов“ теч (всеки уплътнител е потенциален източник на микротеч). Също така, малкият брой потребители и ниското потребление на единица дължина мрежа допринасят за нарастващите загуби в проценти на вода. Според дружеството подобрене на показателите – ПК4а, ПК4б, ПК5 и ПК11г може да се очаква само при мащабна реконструкция на водопроводите, като се спазва последователността на изпълнение на реконструкцията – първо СВО и ВВМ, след това довеждащите и помпените станции. Извън горната обосновка, дружеството предлага ВиК операторите, които не получават безвъзмездно финансиране по оперативни европейски програми да бъдат категоризирани в отделна група и критериите за показателите за качество, респективно дългосрочните им нива да бъдат съобразени с това; същите приоритетно да получават безвъзмездно финансиране от държавния бюджет за мащабни инвестиции чрез общините, но в тази група с облекчени показатели да не бъдат включени ВиК оператори, обслужващи общини, които възпрепятстват

консолидацията. В заключение се предлага въвеждането на нов показател за групиране и оценка за работата на ВиК операторите – приходи на километър водопроводна мрежа.

С писмо с вх. № В-17-34-4 от 16.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „В И К“ АД, гр. Ловеч, в което се изразява несъгласие с предложените корекции на целевите нива на ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа. Според дружеството, основният проблем при служебното определяне на индивидуалната цел по този показател е, че за изпълнението му са необходими значителни средства при ограничени приходи вследствие на социално регулираните цени и различен за всяко дружество размер на инвестициите в зависимост от дължината на водопроводната мрежа. Направено е сравнение със „Софийска вода“ АД за нивото на отчетените през 2024 г. и предложените за 2031 г. нива на ПК11г, като се посочват разликите във възможностите за финансиране на инвестициите за рехабилитация на водопроводни мрежи между двете дружества и се прави сравнение по определени показатели, от които е направен извод, че „Софийска вода“ АД има 2 пъти по-голяма дължина на водопроводната мрежа, но 15 пъти по-голямо водоснабдено население и 13 пъти по-големи приходи. Сочи се, че за да изпълни поставената от КЕВР цел най-големият ВиК оператор ще трябва да увеличи инвестициите си с 20 %, а „В И К“ АД, гр. Ловеч - със 108%, а тези инвестиции са съответно 2,7 % и 7,7 % от приходите на двете дружества. Според дружеството в условията на намаляващо население, свиващ се пазар на основните ВиК услуги на обособената територия и социално регулирани цени, както и на трайната тенденция на увеличение на разходите за труд и материали, не би имало възможност за изпълнението на поставената цел за рехабилитация на 16 км. водопроводна мрежа към 2031 г. Посочва, че през последните години рехабилитациите на водопроводна мрежа се извършват само със собствени сили и с външни изпълнители единствено за доставка на материали, горива, геодезично заснемане и инвеститорски надзор. По тази причина средната цена на инвестициите в дружеството е по-ниска от средните такива за големите и средните ВиК оператори. Според „В И К“ АД, гр. Ловеч предвид размера на необходимата инвестиция по цени от 2024 г. и с оглед увеличението на приходите и намалението на оперативните разходи към 2031 г., е възможно към края на периода да се постигне максимална годишна рехабилитация на водопроводна мрежа до 12 км. В заключение дружеството предлага Комисията да определи индивидуално ниво на показателя ПК11г за 2031 г. не по-голямо от 0,66%.

С писмо с вх. № В-17-15-8 от 13.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД, в което се излагат причини, поради които дружеството счита, че не би могло да постигне предложените коригирани целеви нива за 2031 г. за показателите за качество – ПК4б, ПК6, ПК11в и ПК12е. Дружеството посочва, че при изготвянето на предложените целеви нива на показателите за качество за регулаторен период 2027 - 2031 г. е определило реалистични, технически и икономически обосновани стойности, съобразени с: текущото фактическо състояние на активите, наличните инвестиционни възможности, ограниченията на регулаторния модел, взаимната обвързаност между отделните показатели. Според дружеството, предложените от КЕВР прогнозни конкретни цели за 2031 г. по част от показателите значително надвишават отчетните стойности към 2024 г. и разчетите на дружеството за 2031 г., като на практика предполагат ускорено и непропорционално подобрене в рамките на един регулаторен период, което не кореспондира с реалното техническо и финансово състояние на „Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД. За **ПК4б** Общи загуби на вода във водоснабдителните системи (%) дружеството посочва, че постигането на цел от 69,50% (при отчет 2024 г. - 74,91% и разчет ВиК оператора 2031 г.: 72,00%) изисква съществено ускоряване на темпа на намаляване на загубите спрямо планирания от дружеството, което е пряко свързано с: мащабна подмяна на амортизирани водопроводи; секторизация и зониране на мрежата; внедряване на системи за мониторинг и контрол; активна политика по

откриване и отстраняване на течове. Дружеството счита, че с оглед високата степен на амортизация на мрежата на територията на област Добрич и ограничените финансови възможности, предложената от КЕВР стойност е технически и икономически трудно постижима в рамките на периода до 2031 г. За **ПК6** Налягане във водоснабдителната система дружеството посочва, че предложеното от КЕВР ниво (56,45%) предполага увеличение с над 800% спрямо отчетната стойност за 2024 г. (5,77%), което изисква тази дейност да стане основен инвестиционен фокус на дружеството и не е съобразено с тежките проекти по програма „Околна среда“, които ще отнемат значителен финансов и експертен ресурс, като такъв мащаб на подобрене не може да бъде реализиран без извънредно финансиране и значително увеличение на цената на услугата, което противоречи на принципите на социална поносимост. За **ПК11в** Оползотворяване на утайките от ПСОВ (при отчет 2024 г. - 0,00 %; разчет на ВиК оператора 2031 г. - 40,00%) посочва, че постигането на ниво от 84,94% предполага изградена и функционираща инфраструктура за третиране, стабилизиране и реализация на утайките, както и наличен устойчив пазар за тяхното оползотворяване, като към настоящия момент такава инфраструктура и пазарни механизми не са напълно развити, поради което предложената стойност не отчита обективните технологични и пазарни ограничения. За **ПК12е** Ефективност на изграждане на водомерното стопанство (отчет 2024 г. - 22,41 %; разчет на ВиК оператора 2031 г. - 50,00%) се сочи, че предложената стойност от 69,70% изисква ускорена подмяна и доизграждане на водомерното стопанство в обем, който надхвърля финансовия капацитет на дружеството в рамките на един регулаторен период. В заключение, „Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД посочва, че предложените разчети за 2031 г. са реалистични, икономически обосновани и съобразени с действителните възможности за подобрене, без да се създава риск от системно неизпълнение и налагане на санкции. Подробна техническа и икономическа обосновка ще бъде представена в проекта на бизнес план 2027-2031 г.

С писмо с вх. № В-17-16-4 от 13.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, в което се възразява срещу предложените в Доклада прогнозни конкретни цели за 2031 г., които според дружеството значително надвишават реално постижимите нива при действащите технически и финансови ограничения. Според ВиК оператора е нарушен принципът на пропорционалност, тъй като съгласно общите принципи на административното право и практиката на Върховния административен съд, регулаторните мерки следва да бъдат съразмерни на преследваната цел, а част от предложените от КЕВР прогнозни конкретни цели за 2031 г. изискват многократно увеличение на темпа на подобрене без съответстващо ресурсно обезпечаване. Подобни изисквания не отчитат реалната амортизационна структура на активите, географските и хидравлични особености на системата и икономическите ограничения. Соочи се, че е нарушен принципът на предвидимост и стабилност на регулаторната рамка, тъй като според дружеството поставянето на цели, които предполагат структурна трансформация в рамките на един регулаторен период без предварително осигурено финансиране, създава регулаторна несигурност, невъзможност за адекватно планиране и риск от изкуствено генерирано неизпълнение. Според ВиК оператора е налице икономическа необоснованост – постигането на предложените от КЕВР стойности предполага инвестиционен ресурс, който не е отразен в ценовия модел и би довел до значително увеличение на необходимите капиталови разходи, натиск върху цената на услугата и риск за социалната поносимост. Излага се становище, че регулаторът не може едновременно да ограничава ценовото равнище и да изисква инвестиционна динамика, несъответстваща на одобрените приходи. Според ВиК оператора е налице риск от въвеждане на фактически санкционен механизъм, тъй като определянето на обективно трудно изпълними цели води до системна вероятност от неизпълнение и налагане на финансови корекции. В тази връзка се посочва, че регулацията следва да стимулира постепенно

подобрение, а не да поставя неизпълними нормативни очаквания. ВиК операторът отбелязва конкретни показатели с непропорционално завишени стойности: **ПК6** – Налягане във водоснабдителната система (увеличение 1145,19%), **ПК11г** – Рехабилитация на мрежата (121,96%); **ПК4а и ПК4б** – Загуби на вода при значително ускорен темп; **ПК12е** – Водомерно стопанство при темп, надхвърлящ финансовия капацитет. В заключение, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково настоява предложените от дружеството целеви нива за 2031 г. да бъдат приети като реалистични и икономически обосновани, като посочва, че подробна техническа, инвестиционна и финансова обосновка ще бъде представена в проекта на бизнес план за регулаторен период 2027 г. – 2031 г., съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ.

С писмо с вх. № В-17-40-3 от 13.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, в което е направено искане КЕВР да предостави конкретни указания как да процедира във връзка с предстоящото представяне на разработени бизнес планове за регулаторен период 2027-2031 г. и разглеждане на последните от Комисията, при положение, че „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих е изключено от ВиК операторите, на които са разгледани предложените прогнозни цели за новия регулаторен период 2027 г. - 2031 г. Дружеството отбелязва, че „Водоснабдяване и канализация“ ООД гр. Исперих е действащ ВиК оператор и като такъв е отговорен за спазването на срокове за изготвянето на бизнес план, а липсата на утвърдени целеви показатели за 2031 г. затруднява изготвянето на такъв.

С писмо с вх. № В-17-44-4 от 16.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Софийска вода“ АД, в което се изразява несъгласие с предложените корекции на целевите нива за 2031 г. на дружеството за **ПК11б** Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води, **ПК11г** Рехабилитация на водопроводната мрежа, **ПК12д** Ефективност на привеждане на водомерите в годност и **ПК12е** Ефективност на изграждане на водомерното стопанство.

За **ПК11б** Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води е представена обосновка, която се припокрива с обосновката, представена с писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г. Допълнително е дадено описание на технологичния процес по обезводняване на утайките след подмяната на съществуващите филтър преси с центрофуги. Представени са брошури с технологични данни за работна мощност на центрофугите и спомагателните съоръжения, както и направените въз основа на тази данни изчисления на прогнозната консумация на електроенергия на центрофугите и спомагателните съоръжения при непрекъснат режим на работа 24 часа. Също така е дадено описание на технологичния процес на съоръженията за производство на пара чрез оползотворяване на топлина от процеса на ко-генерация. Представени са изчисления на прогнозната консумация при непрекъснат режим на работа 24 часа. Уточнява се, че монтирането на новите съоръжения ще доведе до увеличения на консумацията на електроенергия от 2027 г. (след въвеждането им в експлоатация).

За **ПК11г** Рехабилитация на водопроводната мрежа е представена обосновка, която се припокрива с обосновката, представена с писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г. Допълнително е коментирано направеното в Доклада сравнение на предложената от „Софийска вода“ АД цел към 2031 г. с предложените цели за **ПК11г** от други ВиК оператори, които са предвидили по-амбициозни цели, като е посочено, че „Софийска вода“ АД е поставено в неравностойно положение, доколкото споменатите от КЕВР дружества, както и голяма част от останалите ВиК оператори, са бенефициент по Оперативна програма „Околна среда“ (ОПОС). Поради статута на публично-частното партньорство, „Софийска вода“ АД не може да е бенефициент по ОПОС и дължините на рехабилитираната мрежа на територията на Столична община, включвани в изчисленията на променлива D20, са единствено финансираните от инвестиционната и ремонтна програма на дружеството. Поради тази причина „Софийска

вода“ АД счита, че целта, предложена от КЕВР, трябва да бъде коригирана, за да отрази специфичния характер на концесията, при който концедентът (Община София) изпълнява проектите и е бенефициент по ОПОС за водоснабдителната мрежа на София. Също така, допълнително се отбелязва, че ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа е свързан с ПК4б Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, като постигането на целево ниво на ПК4б от 31,91% в края на 2031 г. е основен приоритет за дружеството. Сочи се, че за постигането на този приоритет съществено значение имат редица инвестиционни проекти, които са заложили в дългосрочната програма на „Софийска вода“ АД като: зонироване, измерване и баланс на водни количества; визуализиране на данните от измерванията; проактивно откриване на скрити течове; управление на налягането; бързина и качество при отстраняване на аварии на СВО; идентифициране и ремонт/подмяна на компрометирани участъци; намаляване на търговски загуби. За всяка от горепосочените категории дейности поотделно е представена подробна информация и стойност на предвидените от дружеството инвестиции в хил. евро. В тази връзка „Софийска вода“ АД посочва, че предвижда инвестиции в общ размер 26 432 хил. евро за посочените по-горе категории в допълнение към заложената рехабилитация на водопроводната мрежа в размер на 20 808 хил. евро.

По отношение на **ПК12д** Ефективност на приважване на водомерите в годност и **ПК12е** Ефективност на изграждане на водомерното стопанство са представени обосновки, които се припокриват с обосновките, представени с писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г.

В становището дружеството посочва, че при изготвянето на предложенията за нивата на показателите за качество, които ще бъдат достигнати към 2031 г., „Софийска вода“ АД е отчело следното: ПК са обективно обосновани, предвид индивидуалните особености на дружеството; ПК отчитат специфичните особености на Договора за концесия, изискващи изпълнение на одобрена и съгласувана със Столична община и КЕВР инвестиционна програма; ПК са базирани на задължителната съдебна практика, формирана с Решение № 5702 от 31.05.2023 г. на Върховния административен съд, което дава ясни насоки относно начина, по който следва да бъдат определяни и мотивирани индивидуалните прогнозни цели за показателите за качество на ВиК услугите на дружеството. В тази връзка са изложени следните аргументи:

1. Дружеството счита, че при определяне на прогнозните стойности на ПК на „Софийска вода“ АД следва да се отчетат мотивите, включени в постановеното от Върховния административен съд Решение № 5702 от 31.05.2023 г. Според дружеството от решението следва пряко че: прогнозните цели за „Софийска вода“ АД трябва да се определят индивидуално, а не по общия групов модел; КЕВР е задължена да извърши индивидуален анализ на данните, показателите и особеностите на дружеството; индивидуалните цели трябва да бъдат мотивирани и обосновани спрямо спецификата на оператора; необходимо е ясно приложение на принципа на чл. 6 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) - справедливост и съразмерност, което налага по-прецизен, индивидуален регулаторен подход, отчитащ разликите, вкл. по отношение формиране на инвестиционна програма, изисквания на Договора за концесия, специфични регулаторни особености. Посочва се, че в изпълнение на съдебното решение, КЕВР е издала Решение № ПК-2 от 25.04.2024 г., в което отчита необходимостта от индивидуален подход спрямо „Софийска вода“ АД, което според дружеството създава задължителна регулаторна практика, която КЕВР следва да съблюдава.

2. Според „Софийска вода“ АД при определянето на индивидуалните прогнозни цели на ПК следва да се отчитат спецификите, произтичащи от Договора за концесия и инвестиционните ангажименти, поети от „Софийска вода“ АД и обективната обвързаност между одобрената инвестиционна програма по Договора за концесия и реално възможните нива на показателите. В тази връзка се отбелязва, че Четвъртото допълнително споразумение от 28.08.2023 г. определя конкретни годишни ангажименти за разширяване на ВиК мрежата, както

и общо инвестиционно задължение от 633,9 млн. лв. (324.11 млн. евро) до края на концесията, като задава точни обеми и приоритети на инвестициите, които „Софийска вода“ АД е длъжна да изпълнява. Дружеството твърди, че за да може да изпълни тези задължения не следва да бъде задължавано да изпълнява други инвестиционни параметри, тъй като това би надхвърлило договорно определените инвестиции, ще наруши икономическия баланс на концесията и ще направи изпълнението на договора невъзможно. ВиК операторът счита, че ако КЕВР постави цели, които изискват договорно непостижими инвестиции, решението ще е незаконосъобразно и подлежащо на отмяна.

3. Дружеството посочва, че при определянето на индивидуални прогнози на ПК следва да се отчете, че „Софийска вода“ АД не може да бъде бенефициент по ОПОС, което поставя дружеството в различна правна и фактическа ситуация, като този аргумент считат, че е особено важен за **ПК11г** Рехабилитация на водопроводната мрежа, но е релевантен и за общата рамка. Според дружеството, неотчитането на този фактор при определяне на целите нарушава принципите на равнопоставеност и пропорционалност.

4. Според „Софийска вода“ АД принципите на административното право задължават КЕВР да вземе предвид становището му, като при определяне на индивидуални цели, процесът следва да се базира на основните принципи, заложи в АПК - справедливост и съразмерност (чл. 6 от АПК) и принцип на последователност, предвидимост и правна сигурност (чл. 13 от АПК). Това изисква определените цели да бъдат постижими икономически и обосновани съразмерно със съществуващите договорни и регулаторни ограничения; по-прецизен, индивидуален регулаторен подход, отчитащ разликите, включително по отношение формиране на инвестиционна програма, изисквания на Договора за концесия; съблюдаване на съществуващата съдебна и регулаторна практика, осигуряваща последователност, предвидимост и правна сигурност на дейността както на ВиК оператора, така и законосъобразност на решенията на регулатора.

С писмо с вх. № В-17-21-12 от 16.02.2026 г. е постъпило писмено становище от „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, в което се изразява становище по отношение на индивидуалните нива на показателите за качество за 2031 г., както следва:

1. За **ПК6** Налягане във водоснабдителната система, дружеството посочва, че планираното ниво от 9,15% се дължи на относително малкия заложен брой на изграждане на нови DMA зони с възможност за запис на дебит и налягане с интервал от 15 минути. Желаете в бизнес плана да прилага подход, който се базира на техническа целесъобразност и приоритизиране на инвестициите, като основният стремеж в следващия бизнес план на дружеството е да насочи повече средства към рехабилитация на мрежи и съоръжения с висока честота на аварии, чиято реконструкция би постигнала по-висок технико-икономически ефект. Посочва се, че планираните инвестиции по този показател са насочени основно върху изграждане на мониторинг само на места с висока честота на аварии и промени в налягането на водоснабдителните системи. Според дружеството, за изпълнението на исканото ниво на показателя в много населени места е необходима структурна модернизация на мрежите. Сочат се, че в зависимост от териториалните характеристики, а именно разпръснатата инфраструктура, релеф, различия във водоснабдителните системи, постигането на исканата средна стойност, предложена от ВиК сектора на показателя, неминуемо ще изисква по-дълъг период от време, по-голям дял квалифициран човешки ресурс и допълнително финансиране.

В допълнение, ВиК операторът отбелязва, че в значителна част от обслужваната територия водоснабдителните системи се характеризират с почти равнинен релеф на терена, гравитачно водоснабдяване, което обуславя стабилен хидравличен режим на работа на системите, характеризира се с незначителни колебания в налягането, както и до по-ниска честота на аварии в тези населени места. Дружеството счита, че в такива случаи развитието

на ДМА зони е технически необосновано, като изброява причините за това. Според „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД в населени места (с относително ниски загуби на вода и липса на проблеми, свързани с налягането), за нуждите на нормалната експлоатация е напълно достатъчно измерване на подаваното водно количество на вход, без да е необходимо монтирането на специално оборудване за измерване на налягането и запис на данните с интервал от 15 минути.

Като съществена причина за заложения нисък процент на нивото на показателя се сочат силно ограничените средства за инвестиции, тъй като дружеството отчита натрупана загуба към 31 декември 2024 г. в размер на 1 831 хил. лв. Пояснено е, че текущите пасиви надвишават текущите активи с 689 хил. лв. и има отрицателна стойност на собствения капитал в размер на 316 хил. лв. Изразява се опасение, че тези обстоятелства показват наличието на значителна финансова несигурност, която може да породи съществено съмнение относно възможността на дружеството за мащабни инвестиции. В заключение се посочва, че предвиденият растеж от 9,15% за периода на следващия бизнес план е разумен и технически обоснован.

2. За **ПК9** дружеството посочва, че експлоатира 72 км канализационна мрежа на територията на област Видин, като за следващия отчетен период не се предвижда изграждане на нова канализационна мрежа. Дружеството декларира, че не е в състояние да постигне исканото подобрене от 19,23 % за периода по този показател. Като основна причина за завишаване на броя аварии (а не тяхното намаляване) по експлоатираната канализационна мрежа се посочва, че заложените темпове на реконструкция не могат да компенсират темповете на амортизация на съществуващите канализационни мрежи и съоръжения. При отчетени общо 487 бр. аварии по канализационната мрежа за 2020 год. и 518 бр. за 2024 год. за периода се наблюдава увеличение с около 7%. При запазване на досегашния темп на нарастване на общия брой аварии по канализационната мрежа в края на периода дружеството очаква броят им да нарасне до около 590 бр., поради което дружество не би било в състояние да постигне стойността на показателя от 19,23 %.

3. За **ПК11б** и **ПК11г** дружеството декларира, че ще коригира стойността на двата показателя, съответно на 0,226 кВтч/м³ и 0,90%.

В заключение се посочва, че окончателно предложените прогнозни нива, представени на Комисията са оповестени своевременно (преди предоставянето им в Комисията) на интернет страницата на дружеството.

Становище по направените устни изказвания и постъпилите писмени становища:

По становищата, че поставените от Комисията индивидуални цели са нереалистични и не могат да бъдат постигнати следва да се има предвид следното:

Съгласно разпоредбата на §1, ал. 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗРВКУ, дългосрочните нива на показателите включват нивата на показателите за качество на предоставяната услуга за период 10 години. Съгласно чл. 20 от НРКВКУ, дългосрочните нива на показателите за качество за целия ВиК отрасъл трябва да бъдат постигнати за период до 10 години. В тази връзка определените през 2016 г. в чл. 18, ал. 1 от НРКВКУ дългосрочни нива на показателите за качество следва да бъдат достигнати до 2026 г. – последната година от настоящия регулаторен период.

Съгласно чл. 19 от НРКВКУ, дългосрочните нива на показателите за качество на ВиК услугите са определени като общи цели за целия ВиК отрасъл и се постигат чрез изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество, одобрени по реда на раздел III от същата наредба. Съгласно чл. 21, ал. 3 от НРКВКУ, прогнозните конкретни цели по ал. 1 се определят по начин, който гарантира, че изпълнението им от всеки ВиК оператор ще доведе до постигане на дългосрочните нива за целия ВиК отрасъл по чл. 18 в срока по чл. 20.

Определените в чл. 18, ал. 1 от НРКВКУ дългосрочни нива на показателите за качество са съобразени и със Стратегия за развитие и управление на водоснабдяването и канализацията в Република България 2014-2023 г., одобрена с Решение на Министерския съвет № 269 от 07.05.2014 г.

В таблица 22 „Рамка на резултатите от изпълнението на Стратегията за отрасъл ВиК“ са посочени нива, които следва да бъдат постигнати по редица показатели към 2023 г., както следва:

- Степен на покритие с отвеждане и пречистване на отпадъчни води: **100%** (съответства на ред Съответствие с директивите на ЕС, % от целта = 100% от населението, живеещо в агломерации над 2 000 е.ж.);
- Процент на големите и малки зони за водоснабдяване, в които няма констатирани трайни отклонения във физико-химичните качества на водата, подавана за питейно-битови цели”: **100%**;
- Процент на съответствие на качеството на питейната вода по всеки от отделните мониториранни микробиологични показатели за големите и малките зони на водоснабдяване: **>99%**;
- Запазване на покритието с централно водоснабдяване: **99%**;
- Режим на водата през която и да е година, засягащ % от потребителите: **<2%**;
- Загуби на вода: **49%**;
- kWh за водоснабдяване: **0,41 kWh/ м³**;
- Средно ниво на събираемост: **> 95%**;
- Производителност на персонала: **2,5**;
- Дял от населението, което счита, че качеството на водата е лошо много често или постоянно: **<5%**.

Видно от горното, одобрената от Министерския съвет стратегия от една страна поставя цели, които е следвало да се постигнат в по-кратък срок (2023 г.) спрямо дългосрочните нива (2026 г.), а от друга страна задава и по-амбициозни цели за някои показатели като енергийна ефективност за водоснабдяване (0,41 спрямо 0,45 кВтч/м³) или ефективност на персонала (обща ефективност 2,5 спрямо 4 за доставяне на вода и 3 за отвеждане и пречистване на отпадъчни води).

Към момента няма одобрена нова Стратегия за развитие и управление на водоснабдяването и канализацията в Република България, нито са изменени дългосрочните нива на показателите за качество на ВиК услугите. С оглед на гореизложеното, КЕВР определя индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество на ВиК дружествата към 2031 г., съобразени с постигане и запазване на дългосрочните нива на показателите, определени в чл. 18, ал. 1 от НРКВКУ.

По становището на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра може да се посочи следното:

По отношение на ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа, дружеството е представило аргументи, които се базират на извършената през периода 2021-2025 г. рехабилитация на водопроводната мрежа и размера на инвестициите, същевременно от представената информация не е ясно как е изчислен прогнозният обем инвестиции за изпълнението на ПК11г, както и не е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления на инвестиционната програма, от които да се изясни какви са възможностите за финансиране на рехабилитация на водопроводната мрежа.

Дружеството първоначално е предложило минимално подобрене през 2031 г. до 27% спрямо отчетеното ниво за 2024 г. в размер на 0,26%, а с писмо от 15.01.2026 г. е предложило ново ниво в размер на 0,40%, при което отново не се постига дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Същевременно се отчита фактът, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-15 от 21.07.2022 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК11г в размер на 0,16%. В тази връзка представената нова индивидуална цел за 2031 г. в размер на 0,40% се приема.

По отношение на ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство, дружеството не е представило конкретни аргументи, като липсва цялостен анализ за прогнозите за състоянието на водомерното стопанство, липсва яснота за прогнозния обем инвестиции за изпълнението на ПК12е, както и не е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления, от които да се изясни какви са възможностите за привеждане на водомерите в годност.

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита ниско ниво на ПК12е в размер на 30,74%, което е по-ниско от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (50,15%) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (44,64%). Състоянието на водомерното стопанство е ключово за намаляване на търговските загуби на вода и неговото подобряване ще доведе до осигуряване на допълнителни приходи от ВиК услуги.

Дружеството първоначално е предложило минимално подобрене през 2031 г. до 39,23%, спрямо отчетеното ниво за 2024 г. в размер на 30,74%, а с писмо от 15.01.2026 г. е предложило ново ниво в размер на 49,70%, при което отново не се постига дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-15 от 21.07.2022 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК12е в размер на 83,18%.

Предвид горното, с оглед основните цели на закона, заложи в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните ВиК услуги, намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи, балансиране интересите на ВиК операторите и на потребителите и равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството на ВиК услугите, се определя прогнозна конкретна цел в размер на 69,70%, равна на предложеното от дружествата средно ниво на ПК12е за 2031 г.

В допълнение следва да се отбележи, че общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, имащи отношение към дължината на рехабилитирана мрежа и водомерното стопанство, представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от Закона за водите (ЗВ) следва да бъде съгласуван от Асоциация по ВиК - Силистра. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните

цели.

По становището на „Софийска вода“ АД може да се посочи следното:

По отношение на ПК11б Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води се отчита фактът, че дружеството е представило допълнителна информация спрямо дадената в писмо от 16.01.2026 г. и разгледана в Доклада, както следва: описание на технологичния процес по обезводняване на утайките след подмяната на съществуващите филтър преси с центрофуги; технологични данни за работна мощност на центрофугите и спомагателните съоръжения, направени въз основа на тези данни изчисления на прогнозната консумация на електроенергия на центрофугите и спомагателните съоръжения при непрекъснат режим на работа 24 часа; както и описание на технологичния процес на съоръженията за производство на пара чрез оползотворяване на топлина от процеса на ко-генерация и изчисления на прогнозната консумация при непрекъснат режим на работа 24 часа.

Същевременно обаче, дружеството в бизнес план 2027-2031 г. следва да планира освен ефекта от въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, така и постигане на ефективност по отношение на съществуващите ВиК активи, което ще рефлектира в общото ниво на ПК11б. Нивото на показателя се влияе и от данните за постъпили водни количества на вход ПСОВ, като прогнозите за тях също следва да бъдат мотивирани и обосновани в бизнес плана. Тези параметри не могат да бъдат отчетени към момента на определяне на индивидуалните цели въз основа на така представената информация. В действащия бизнес план за регулаторен период 2022-2026 г. дружеството е предвидило ефекта от посочените нови съоръжения, съответно е планирало през 2026 г. да постигне ниво от 0,218 кВтч/м³ за ПК11б. В тази връзка предложението на „Софийска вода“ АД по отношение на ПК11б частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,218 кВтч/м³, равно на предложеното от дружеството и одобрено от КЕВР с Решение № БП-Ц-4 от 01.10.2024 г. ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

По отношение на ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа е отчетен фактът, че дружеството е представило допълнителна информация спрямо дадената в писмо от 16.01.2026 г. и разгледана в Доклада, както следва: по отношение връзката на ПК11г със заложените цели за загуби на вода е уточнено, че съществено значение имат редица инвестиционни проекти, които са заложили в дългосрочната програма на „Софийска вода“ АД като: зонирание, измерване и баланс на водни количества; визуализиране на данните от измерванията; проактивно откриване на скрити течове; управление на налягането; бързина и качество при отстраняване на аварии на СВО; идентифициране и ремонт/подмяна на компрометирани участъци; намаляване на търговски загуби, като за всяка от горепосочените категории дейности поотделно е представена подробна информация и стойност на предвидените от дружеството инвестиции в хил. евро.

За подобряване на нивото на ПК11г, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая „Софийска вода“ АД предлага влошаване нивото на ПК11г през 2031 г. до 0,51% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (0,76%). В тази връзка предложението на „Софийска вода“ АД по отношение на ПК11г частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,76%, равно на отчетеното от дружеството през 2024 г. По този начин се отчита фактът, че „Софийска вода“ АД не може да е бенефициент по ОПОС, съответно дължините на рехабилитираната мрежа на територията на Столична община, включвани в изчисленията на променлива D20, са единствено финансираните от инвестиционната и ремонтна програма на дружеството.

По отношение на ПК12д Ефективност на привеждане на водомерите в годност, „Софийска вода“ АД не е представило нови данни извън вече представените в писмо от 16.01.2026 г. и разгледани в Доклада.

Извършеният анализ на предложението на „Софийска вода“ АД показва следното: при отчетено ниво на ПК12д от 19,5% през 2024 г., дружеството предлага влошаване на нивото до 14,05%, спрямо дългосрочно ниво 20%. През 2024 г. дружеството е привело в годност общо 20,5 хил. водомера, като е заложено намаляване до 15,5 хил. водомера. За сравнение, следва да се посочи, че други ВиК оператори са предложили далеч по-амбициозни цели – например „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив (21,5 хил. водомера), „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София (22 хил. водомера). Същевременно в своето становище „Софийска вода“ АД прогнозира през 2027 г. да приведе в годност едва 14,7 хил. водомера, което е съществено намаление спрямо 2024 г. (20,5 хил. водомера) и не е обосновано.

Дружеството не е представило конкретни факти, които да мотивират прогнозираното влошаване на нивото на ПК12д. Представени са кратки общи аргументи, които не изясняват защо дружеството предвижда да намали броя водомери, които ежегодно се привеждат в годност, а са посочени общи аргументи – нарастваща пазарна цена, предвидени средства в инвестиционна програма и влиянието ѝ върху цената на услугите. Не е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления, от която да се изясни какво е заложено в инвестиционната програма за подмяна и монтаж на приходни водомери.

Доколкото предложенията на ВиК сектора за 2031 г. не водят до постигане на дългосрочното ниво общо за ВиК сектора, за ПК12д не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая „Софийска вода“ АД предлага влошаване на нивото на ПК12д през 2031 г. до 14,05%, спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (19,5%). В допълнение, дружеството не изяснява как влошаването на нивото на ПК12д съответства на прогнозираното подобрене на ПК4а/ПК4б (загуби на вода). В тази връзка предложението на дружеството не се приема, и с оглед основните цели на закона, заложи в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги, намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи, балансиране интересите на ВиК операторите и на потребителите и равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството на ВиК услугите, за „Софийска вода“ АД следва да се определи прогнозна конкретна цел за ПК12д, равна на отчетеното ниво през 2024 г. в размер на 19,5%.

По отношение на ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство, „Софийска вода“ АД не е представило нови данни извън вече представените в писмо от 16.01.2026 г. и разгледани в Доклада.

Извършеният анализ на предложението на „Софийска вода“ АД показва следното: при отчетено ниво на ПК12е от 90,51% през 2024 г., дружеството предлага влошаване на нивото до 83%, спрямо дългосрочно ниво 90%. През 2024 г. дружеството отчита общо 95,4 хил. водомера, които са в техническа и метрологична годност, като прогнозира броят на водомерите, които ще бъдат в техническа и метрологична годност, да намалее до 91,7 хил. водомера през 2031 г. Същевременно, в своето становище дружеството прогнозира през 2027 г. броят на изправните водомери да е 88,7 хил., което е съществено намаление спрямо 2024 г. (95,4 хил. водомера) и не е обосновано. Дружеството не посочва конкретни аргументи за прогнозираното влошаване на състоянието на водомерното стопанство. Не е представен и анализ как това влошаване ще повлияе на търговските загуби на вода (неточно измерване), както и как ще повлияе на приходите на ВиК оператора – доколкото в случай, че водомерът на СВО, който е търговското средство за измерване, не е в техническа и метрологична годност и не отговаря на нормативните

изисквания, то ВиК операторът не е в състояние да обоснове фактурираните задължения и да докаже техния размер и дължимост при евентуален съдебен спор.

Доколкото предложенията на ВиК сектора за 2031 г. не водят до постигане на дългосрочното ниво общо за ВиК сектора, за ПК12е не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая „Софийска вода“ АД предлага влошаване нивото на ПК12е през 2031 г. до 83%, спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (90,51%). В допълнение, дружеството не изяснява как влошаването на нивото на ПК12е съответства на прогнозираното подобрене на ПК4а/ПК4б (загуби на вода).

В тази връзка предложението на дружеството не се приема, и с оглед основните цели на закона, заложи в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги, намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи, балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите и равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството на В и К услугите, за „Софийска вода“ АД следва да се определи прогнозна конкретна цел за ПК12е, равна на отчетеното ниво през 2024 г. в размер на 90,51%.

В допълнение следва да се отбележи, че общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, включително дължината на рехабилитирана водопроводна мрежа, водомерното стопанство и нови съоръжения за пречистване на отпадъчните води представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от Закона за водите следва да бъде съгласуван от Столична община. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол може да се посочи следното:

По отношение на ПК2в Мониторинг на качеството на питейната вода, дружеството е представило обосновка, базираща се на отчетени от ВиК оператора събития, свързани с продължително засушаване, довели до намален дебит на водоизточници за конкретно населено място през 2024 г. Същевременно обаче, в своя бизнес план дружеството следва да прогнозира пълно изпълнение на мониторинга на качеството на питейната вода. В случай, че ПК2в не бъде изпълнен по независещи от дружеството причини, то ще има възможност да изложи конкретни факти и аргументи в отчетните данни за изпълнение на бизнес плана за съответната година. Следва да се отбележи, че „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол е единственият ВиК оператор, който не е прогнозирил 100% изпълнение на ПК2в. В тази връзка становището на дружеството не се приема и за 2031 г. се определя индивидуална цел на ПК2в в размер на 100%.

По отношение на ПК5 Аварии по водопроводната мрежа, ВиК операторът е представил подробно описание и съображения за причините, поради които се отчита през 2024 г. високо ниво на аварийност по водопроводната мрежа (169,59 бр./100км/год.), както и са представени анализи и обосновки в подкрепа на предложената от дружеството индивидуална цел за 2031 г. (163,79 бр./100км/год.).

Следва да се отбележи обаче, че отчетеното ниво е изключително високо и е много по-високо от отчетеното през 2024 г. ниво общо от ВиК сектора (88,16 бр./100км/год.), както и отчетеното ниво от ВиК дружествата в групата на средните ВиК оператори (87,45

бр./100км/год.). Доколкото предложенията на ВиК сектора за 2031 г. не водят до постигане на дългосрочното ниво общо за ВиК сектора, за ПК5 не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., каквото е предложението на дружеството.

Отчитайки представените обосновки, предложението на Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол по отношение на ПК5 частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 140,31 бр./100км/год., равно на одобреното от КЕВР с Решение № БП-Ц-19 от 31.08.2022 г. ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД може да се посочи следното:

По отношение на ПК8 Качество на отпадъчните води дружеството предлага да се запази отчетното ниво за 2024 г. като индивидуална цел през 2031 г., поради обективната причина, че не може да се подобри качеството на отпадъчните води в канализационните системи на гр. Смядово и гр. Каспичан без изградени пречиствателни съоръжения. В тази връзка предложената индивидуална цел за 2031 г., равна на отчетеното от дружеството ниво за 2024 г. в размер на 82,26%, се приема.

По отношение на ПК9 Аварии на канализационната мрежа, дружеството не е представило конкретни прогнози и обосновки на предложението да се запази като индивидуална цел през 2031 г. отчетеното ниво през 2024 г. в размер на 153,96 бр./100км./год., което обаче е изключително високо и е много по-високо от отчетеното през 2024 г. средно ниво общо от ВиК сектора (92,90 бр./100км./год.), както и от отчетеното средно ниво от ВиК дружествата в групата на средните ВиК оператори (115,78 бр./100км./год.),

Доколкото предложенията на ВиК сектора за 2031 г. не водят до постигане на дългосрочното ниво общо за ВиК сектора, за ПК9 не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до липса на подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., каквото е предложението на дружеството. В тази връзка предложението ВиК оператора за ПК9 не се приема и за 2031 г. се определя индивидуално ниво на ПК9 в размер на 129,13 бр./100км/год., съответстващо на предложения от дружествата среден темп на подобрене през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на 19,23%.

По отношение на ПК11а Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите дружеството е представило конкретни мотиви и обосновки за предложеното увеличение на нивото на ПК11а във връзка с въвеждането в експлоатация на нова ПСПВ, която пречиства суровата вода от язовир Тича.

Същевременно обаче, дружеството в бизнес план 2027-2031 г. следва да планира освен ефекта от въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, също така и постигане на ефективност по отношение на съществуващите ВиК активи, което ще рефлектира в общото ниво на ПК11а. Нивото на показателя се влияе и от данните за постъпили водни количества на вход водоснабдителна система, като прогнозите за тях също следва да бъдат мотивирани и обосновани в бизнес плана и трябва да бъдат съобразени с прогнозираното намаление на загубите на вода. Тези параметри не могат да бъдат отчетени към момента на определяне на индивидуалните цели въз основа на така представената информация.

Предвид горното, предложението на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД по отношение на ПК11а частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,990 кВтч/м³, равно на одобреното от КЕВР с Решение № БП-Ц-7 от 30.06.2023 г. ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период, в което е отчетен ефектът от въвеждането в експлоатация на новата ПСПВ.

По отношение на ПК11г - Рехабилитация на водопроводната мрежа, дружеството е представило конкретни данни за отчетеното от него ниво през 2024 г., повлияно от изпълнението на проектите по ОПОС, като е представило обосновки за възможностите си за подмяна на водопроводна мрежа със собствени усилия.

За подобряване на нивото на ПК11г, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага влошаване нивото на ПК11г през 2031 г. до 0,38% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (0,89%).

Отчитайки представените обосновки предложението на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД по отношение на ПК11г частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,68%, равно на определеното от Комисията с Решение № ПК-1 от 28.05.2021 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

Същевременно следва да се отбележи, че общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, включително дължината на рехабилитирана водопроводна мрежа, състоянието на канализационната мрежа и активите за пречистване на питейните води представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от ЗВ следва да бъде съгласуван от Асоциация по ВиК - Шумен. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД може да се посочи следното:

По отношение на ПК12д Ефективност на привеждане на водомерите в годност, дружеството не е представило конкретна обосновка за направените предложения. Следва да се отбележи, че ВиК операторът отчита през 2024 г. изключително ниско ниво на ПК12д в размер на 0,68%, което е далеч по-ниско както от отчетеното общо от ВиК сектора през 2024 г. ниво в размер на 9,31%, така и от отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества в размер на 7,93%.

Доколкото предложенията на ВиК сектора за 2031 г. не водят до постигане на дългосрочното ниво общо за ВиК сектора, за ПК12д не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., каквото е предложението на дружеството (предложено ниво от 1,69%). В тази връзка предложението не се приема и се определя индивидуално ниво равно на предложеното от дружествата средно ниво на ПК12д за 2031 г. в размер на 13,93%.

По отношение на ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство, дружеството не е представило конкретни мотиви за направените предложения. Следва да се отбележи, че ВиК операторът отчита през 2024 г. изключително ниско ниво на ПК12е в размер на 18,42%, което е далеч по-ниско както от отчетеното общо от ВиК сектора през 2024 г. ниво в размер на 50,15%, така и от отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните

дружества в размер на 44,64%.

Доколкото предложенията на ВиК сектора за 2031 г. не водят до постигане на дългосрочното ниво общо за ВиК сектора, за ПК12д не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., каквото е предложението на дружеството (предложено ниво от 20,37%). В тази връзка предложението не се приема и се определя индивидуално ниво, равно на предложеното от дружествата средно ниво на ПК12е за 2031 г. в размер на 69,70%

Следва да се отбележи фактът, че „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД отчита много високи нива на загуби на вода през 2024 г., като отчетеното ниво на ПК4а е в размер на 40,96 м³/км/д, а отчетеното ниво на ПК4б е в размер на 81,39%. Лошото състояние на водомерното стопанство, обективизирано в изключително ниските нива на ПК12д и ПК12е, допринася за високите загуби на вода, включително за високите нива на търговски загуби на вода, водещи и до пропуснати приходи от ВиК услуги. В тази връзка ВиК операторът следва да предложи в бизнес план 2027-2031 г. амбициозни цели за тези показатели.

Същевременно, общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, включително състоянието на водомерното стопанство представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от Закона за водите следва да бъде съгласуван от Асоциация по ВиК - Сливен. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград може да се посочи следното:

По отношение на ПК4а Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, дружеството е представило обосновки и изчисления, свързани с постигането на посочения показател. ВиК операторът е посочил, че реализира изискуемите инвестиции съгласно договора с асоциацията по ВиК, но същите са недостатъчни, за да се постигне намаление на нивата на ПК4а. Същевременно поради липсата на окрупняване на територията на област Разград не е възможно да се реализират проекти с европейско финансиране.

За подобряване на нивото на ПК4а, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството е предложило минимално подобрене на нивото на ПК4а през 2031 г. до 15 м³/км/д спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (15,55 м³/км/д). Същевременно се взема предвид фактът, че дружеството отчита ниво на ПК4а през 2024 г., което е по-ниско от отчетеното общо от ВиК сектора (19,04 м³/км/д), както и по-ниско от отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (16,70 м³/км/д).

В тази връзка предложението на дружеството по отношение на ПК4а частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 13,07 м³/км/д, равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

По отношение на ПК4б Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, дружеството е представило аналогични аргументи.

За подобряване на нивото на ПК4б, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво,

заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството е предложило минимално влошаване на нивото на ПК46 през 2031 г. до 73% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (72,99%). През 2024 г. дружеството отчита ниво на ПК46 през 2024 г., което е по-високо от отчетеното общо от ВиК сектора (60,60%), както и по-високо от отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (68,19%).

Отчитайки представените от дружеството аргументи, предложението на дружеството по отношение на ПК46 частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 68,50%, равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

По отношение на ПК5 Аварии по водопроводната мрежа, дружеството е представило аналогични аргументи.

За подобряване на нивото на ПК5, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството е предложило минимално влошаване на нивото на ПК5 през 2031 г. до 75 бр./100км/год. спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (74,45 бр./100км/год). Същевременно дружеството отчита ниво на ПК5 през 2024 г., което е по-ниско от отчетеното общо от ВиК сектора (88,16 бр./100км/год), както и по-ниско от отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (87,45 бр./100км/год).

Отчитайки факта, че съгласно одобрения бизнес план за действащия регулаторен период, ВиК операторът е следвало да достигне ниво на ПК5 до 63,03 бр./100км/год. през 2026 г., възражението на дружеството не се приема и се определя индивидуална цел в размер на 67,56 бр./100км/год., съответстваща на предложението от дружествата среден темп на подобрене през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на 10,19%.

По отношение на ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа, дружеството е представило конкретни данни за собствените възможности за подмяна на водопроводна мрежа и липсата на проекти с европейско финансиране.

За подобряване на нивото на ПК11г, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., драстично отклоняващи се от дългосрочното ниво по този показател - 1,25 %, а в случая дружеството предлага минимално подобрене на нивото на ПК11г през 2031 г. до 0,30% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (0,19%).

Отчитайки представената обосновка, предложението на дружеството по отношение на ПК11г частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,71%, равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

Следва да се отбележи, че общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, имащи отношение към загубите на вода, аварията по мрежата и дължината на рехабилитирана мрежа, представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от Закона за водите следва да бъде съгласуван от Асоциация по ВиК - Разград. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „В И К“ АД, гр. Ловеч може да се посочи следното:

По отношение на ПК11г - Рехабилитация на водопроводната мрежа, дружеството е представило конкретни данни за собствените възможности за подмяна на водопроводна мрежа, представило е сравнителен анализ на отчетените и прогнозни цели на ПК11г за различни ВиК оператори в зависимост от броя на обслужваното население и възможностите за финансиране, и предлага КЕВР да одобри ниво на показателя не по-голямо от 0,66%.

За подобряване на нивото на ПК11г, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., драстично отклоняващи се от дългосрочното ниво по този показател - 1,25 %, а в случая дружеството е предложило минимално подобрене на нивото на ПК11г през 2031 г. до 0,45% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (0,43%), като с постъпилото становище целта е повишена до 0,66%.

Отчитайки горните мотиви, предложението на дружеството по отношение на ПК11г частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,70%, равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-11 от 29.06.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

По становището на „Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД може да се посочи следното:

По отношение на ПК6 Налягане във водоснабдителната система, дружеството възразява срещу предложеното ниво от КЕВР, което изисква много сериозно увеличение спрямо отчетеното ниво и счита, че такава цел не би могла да бъде постигната без да се осигури значителен финансов и експертен ресурс и извънредно финансиране.

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита изключително ниско ниво на ПК6 в размер на 5,77%, което е много по-ниско от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (35,61%) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (31,70%) през същата година. Това показва, че не са положени необходимите усилия за изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., респективно е необходимо да бъдат положени допълнителни усилия за изпълнение на изискванията през следващия регулаторен период 2027-2031 г. Зонирането на водоснабдителната мрежа, постоянното измерване на постъпващите на вход водни количества (дебит и налягане) и тяхното съхраняване в цифров вид, са основата за управлението на водоснабдителната мрежа, респективно изпълняването на изискванията на ПК6 са ключови за намаляването на загубите на вода и повишаването на качеството на водоснабдителната услуга.

За подобряване на нивото на ПК6, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага минимално подобрене на нивото на ПК6 през 2031 г. до 9,62% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (5,77%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-3 от 30.05.2023 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК6 в размер на 62,69%.

Предвид горното становището на дружеството не се приема, с оглед постигането на ефективност се определя прогнозна конкретна цел в размер на 56,45%, което е равно на предложеното от дружествата средно ниво за 2031 г.

По отношение на ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство дружеството представя аналогични възражения, като посочва, че постигането на предложеното ниво ще изисква усилия, които не са съобразени с неговите възможности.

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита ниво на ПК12е в размер на 22,41%, което е много по-ниско от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (50,15%) и

отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (44,64%) през същата година, показващо, че и по този показател ВиК операторът не е полагал необходимите усилия през изминалите регулаторни периоди, което изисква допълнителни усилия през следващия такъв. Състоянието на водомерното стопанство е ключово за намаляване на търговските загуби на вода и неговото подобряване ще доведе до осигуряване на допълнителни приходи от ВиК услуги.

За подобряване на нивото на ПК12е, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага недостатъчно подобрене на нивото през 2031 г. до 50% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (22,41%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-3 от 30.05.2023 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК12е в размер на 81,43%.

Предвид горното, становището на дружеството не се приема и с оглед постигането на ефективност се определя прогнозна конкретна цел в размер на 69,70%, равна на предложеното от дружествата средно ниво на ПК12е за 2031 г.

По отношение на ПК4б Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, дружеството представя аналогични възражения, като посочва, че постигането на предложеното ниво ще изисква усилия, които не са съобразени с неговите възможности.

През 2024 г. ВиК операторът отчита ниво на ПК4б в размер на 74,91%, което е значително по-високо от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (60,60%) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (68,19%) през същата година.

За подобряване на нивото на ПК4б, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага минимално подобрене на нивото през 2031 г. до 72% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (74,91%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-3 от 30.05.2023 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК4б в размер на 68,04%.

Предвид горното становището на дружеството не се приема и с оглед постигането на ефективност се определя прогнозна конкретна цел в размер на 69,50%, в съответствие с предложения от дружествата среден темп на подобрене през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на 7,79%.

По отношение на ПК11в Оползотворяване на утайките от ПСОВ дружеството посочва като аргументи липса на изградена и функционираща инфраструктура за третиране, стабилизиране и реализация на утайките, както и наличен устойчив пазар за тяхното оползотворяване.

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита нулево ниво на ПК11в, докато отчетеното ниво общо от ВиК сектора е 73,73%, а отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества през същата година е 41,91%. Това показва, че дружеството не е положило усилия през изминалите регулаторни периоди, което изисква да бъдат положени допълнителни усилия за изпълнение на изискванията през следващия регулаторен период 2027-2031 г.

За подобряване на нивото на ПК11в, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., драстично отклоняващи се от дългосрочното ниво по този показател - 100 %, а в случая дружеството предлага недостатъчно подобрене на нивото през 2031 г. до 40% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (0%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-3 от 30.05.2023

г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК1 в размер на 57,89%.

Предвид горното, становището на дружеството не се приема и с оглед постигането на ефективност се определя прогнозна конкретна цел в размер на 84,94%, което е равно на предложеното от дружествата средно ниво за 2031 г.

Следва да се отбележи, че общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, имащи отношение към загубите на вода, зонирането на мрежата, водомерното стопанство и оползотворяването на утайките от ПСОВ представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от Закона за водите следва да бъде съгласуван от Асоциация по ВиК - Добрич. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково може да се посочи следното:

По отношение на ПК6 Налягане във водоснабдителната система, дружеството възразява срещу предложеното ниво от КЕВР, което изисква много сериозно увеличение спрямо отчетеното ниво, като счита, че такава цел не би могла да бъде постигната без да се осигури значителен финансов и експертен ресурс и извънредно финансиране, което ще доведе до натиск върху цената на услугата и риск за социалната поносимост .

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита изключително ниско ниво на ПК6 в размер на 5,33%, което е много по-ниско от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (35,6%) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (31,7%) през същата година. Това показва, че не са положени необходимите усилия за изпълнение на изискванията през изминалите регулаторни периоди, респективно е необходимо да бъдат положени допълнителни усилия за изпълнение на изискванията през следващия регулаторен период 2027-2031 г. Зонирането на водоснабдителната мрежа, постоянното измерване на постъпващите на вход водни количества (дебит и налягане) и тяхното съхраняване в цифров вид, са основата за управлението на водоснабдителната мрежа, респективно изпълняването на изискванията на ПК6 са ключови за намаляването на загубите на вода и повишаването на качеството на водоснабдителната услуга.

За подобряване на нивото на ПК6, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага минимално подобрене на нивото през 2031 г. до 16,44% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (5,33%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-25 от 27.10.2022 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК6 в размер на 57,02%.

Предвид горното, становището на дружеството не се приема и с оглед основните цели на закона, заложиени в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните ВиК услуги и намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи се определя прогнозна конкретна цел в размер на 66,41%, което е равно на предложеното от дружествата от групата на големите ВиК оператори средно ниво за 2031 г.

По отношение на ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство дружеството представя аналогични възражения.

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита ниво на ПК12е в размер на 54,65%, което е по-високо от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (50,15%) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (44,64%) през същата година, но е твърде далеч от дългосрочното ниво по този показател - 90 %.

За подобряване на нивото на ПК12е, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага недостатъчно подобрене на нивото през 2031 г. до 60% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (54,65%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-25 от 27.10.2022 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК12е в размер на 81,54%.

Предвид горното становището на дружеството не се приема и с оглед основните цели на закона, заложиени в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните ВиК услуги, намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи, балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите и равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството на ВиК услугите се определя прогнозна конкретна цел в размер на 69,70%, равна на предложеното от дружествата средно ниво на ПК12е за 2031 г.

По отношение на ПК4а Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, дружеството представя аналогични възражения.

През 2024 г. ВиК операторът отчита ниво на ПК4а в размер на 17,16 м³/км/д, което е по-ниско от отчетеното общо от ВиК сектора (19,04 м³/км/д), но по-високо от отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (16,70 м³/км/д) през същата година.

За подобряване на нивото на ПК4а, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага минимално подобрене на нивото през 2031 г. до 16,59 м³/км/д спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (17,16 м³/км/д). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-25 от 27.10.2022 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК4а в размер на 6,35 м³/км/д.

Предвид горното, становището на дружеството не се приема и с оглед основните цели на закона, заложиени в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните ВиК услуги и намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи се определя прогнозна конкретна цел в размер на 14,25 м³/км/д, в съответствие с предложения от дружествата среден темп на подобрене през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на 20,44%.

По отношение на ПК4б Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, дружеството представя аналогични възражения.

През 2024 г. ВиК операторът отчита ниво на ПК4б в размер на 72,41%, което е значително по-високо от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (60,6%) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (68,19%) през същата година.

За подобряване на нивото на ПК4б, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага минимално подобрене на нивото през 2031 г. до 70% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (72,41%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-25 от 27.10.2022 г.

бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК46 в размер на 48,82%.

Предвид горното, становището на дружеството не се приема, с оглед основните цели на закона, заложи в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните ВиК услуги и намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи се определя прогнозна конкретна цел в размер на 67,17%, в съответствие с предложения от дружествата среден темп на подобрене през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на 7,79%.

По отношение на ПК11г - Рехабилитация на водопроводната мрежа, дружеството представя аналогични възражения.

За подобряване на нивото на ПК11г, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложи в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага влошаване на нивото на ПК11г през 2031 г. до 0,25% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (0,41%).

Отчитайки представените обосновки, предложението на дружеството по отношение на ПК11г частично се приема, като се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,54%, равно на определеното от Комисията с Решение № ПК-1 от 28.05.2021 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

Следва да се отбележи, че общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, имащи отношение към загубите на вода, зонирването на мрежата, дължината на рехабилитирана мрежа и водомерното стопанство представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от Закона за водите следва да бъде съгласуван от Асоциация по ВиК - Хасково. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД може да се посочи следното:

По отношение на ПК6 Налягане във водоснабдителната система дружеството посочва, че планираното ниво от 9,15% се дължи на относително малкия заложен брой на изграждане на нови DMA зони с възможност за запис на дебит и налягане с интервал от 15 минути, като се предлага подход, базиран на техническа целесъобразност и приоритизация на инвестициите, съответно основният стремеж в следващия бизнес план на дружеството е да насочи повече средства към рехабилитация на мрежи и съоръжения с висока честота на аварии, чиято реконструкция би постигнала по-висок технико-икономически ефект.

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита изключително ниско ниво на ПК6 в размер на 4,23%, което е много по-ниско от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (31,70%) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (35,61%) през същата година. Това показва, че не са положени необходимите усилия за изпълнение на изискванията през изминалите регулаторни периоди, респективно е необходимо да бъдат положени допълнителни усилия през следващия регулаторен период 2027-2031 г. Зонирването на водоснабдителната мрежа, постоянното измерване на постъпващите на вход водни количества (дебит и налягане) и тяхното съхраняване в цифров вид, са основата за управлението на водоснабдителната мрежа, респективно изпълняването на изискванията на ПК6 са ключови

за намаляването на загубите на вода и повишаването на качеството на водоснабдителната услуга.

За подобряване на нивото на ПК6, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага минимално подобрене на нивото през 2031 г. до 9,15% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (4,23%). Следва да се отбележи, че съгласно одобрения с Решение № БП-Ц-18 от 31.08.2022 г. бизнес план 2022-2026 г., дружеството е следвало да постигне през 2026 г. ниво на ПК6 в размер на 40,14%.

Предвид горното, становището на дружеството не се приема и с оглед основните цели на закона, заложи в чл. 4, ал. 1 от ЗРВКУ, за повишаване качеството и ефективността на предоставяните ВиК услуги и намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи се определя прогнозна конкретна цел в размер на 56,45%, което е равно на предложеното от дружествата средно ниво за 2031 г.

По отношение на ПК9 Аварии на канализационната мрежа, дружеството е представило анализ за съществуващото състояние, като е посочило, че не може да постигне подобрене на нивото на показателя.

Следва да се отбележи, че през 2024 г. ВиК операторът отчита изключително високо ниво на ПК9 в размер на 719,44 бр/100км/год., което е много по-високо от отчетеното ниво общо от ВиК сектора (92,90 бр/100км/год.) и отчетеното ниво от ВиК операторите от групата на средните дружества (115,78 бр/100км/год.) през същата година.

С оглед подобряване на нивото на ПК9, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не следва да се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г., а в случая дружеството предлага влошаване на нивото през 2031 г. до 793,06 бр./100км/год. спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (719,44 бр/100км/год.).

Съобразно горното и с оглед на представените мотиви, становището на дружеството частично се приема, като за 2031 г. се определя индивидуално ниво на ПК9 в размер на 647,22 бр./100км/год., равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-18 от 31.08.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

Същевременно следва да се отбележи, че общите инвестиции, структурата на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, имащи отношение към зонирването на водопроводната мрежа и състоянието на канализационната мрежа, представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от Закона за водите следва да бъде съгласуван от Асоциация по ВиК - Видин. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРКВКУ, ВиК операторът може да предложи в бизнес плана индивидуални годишни целеви нива, които не водят до изпълнение на прогнозните конкретни цели, ако представи писмена обосновка за отклоненията. Съобразно горното, дружеството има възможност да обоснове различна от определената от Комисията цел, като посочи конкретни причини или аргументира очакваните изменения през регулаторния период, които не са отчетени при определяне на индивидуалните цели.

По становището на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, с което е отправено искане КЕВР да предостави на дружеството конкретни указания, как да процедира във връзка с представянето от операторите на разработени бизнес планове за дейността им за регулаторен период 2027-2031 г. следва да се посочи, че към момента в Комисията не е представен сключен договор между Асоциация по ВиК – Исперих и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, с който публичните собственици да са предоставили на

дружеството изпълнението на дейностите по чл. 198о, ал. 1 от ЗВ, а именно стопанисването, поддържането и експлоатацията на ВиК системите и съоръженията, както и предоставянето на ВиК услуги на потребителите срещу заплащане, които съгласно чл. 198п, ал. 1 от ЗВ се възлагат с договор по реда на ЗВ или на Закона за концесиите.

Доколкото изискванията на чл. 198п, ал. 1 от ЗВ не са изпълнени, ВиК операторът не отговаря на изискванията на чл. 198о, ал. 5 от ЗВ, съгласно която ВиК операторът е търговец, държавно или общинско предприятие - юридическо лице, което има сключен договор с председателя на асоциацията по ВиК или с кмета на общината съгласно решение на общинския съвет за управление, поддържане и експлоатация на ВиК системите и предоставяне на ВиК услуги в границите на една или повече обособени територии, когато предоставянето на ВиК услуги е основната му дейност. Дружеството не попада и в хипотезата на чл. 198о, ал. 6 от ЗВ.

Изпълнението на посочените изисквания е извън обхвата на правомощията и компетенциите на КЕВР по ЗРВКУ. Компетентният орган, който осъществява държавната политика в отрасъла водоснабдяване и канализация на национално ниво съгласно чл. 10б от ЗВ е министърът на регионалното развитие и благоустройството.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите становища и възражения, Комисията приема за установено следното:

1. Анализ на изпълнението на нивата на показателите за качество на ВиК услугите към 2024 г.

С решение по Протокол № 316 от 12.11.2025 г., т. 2, Комисията е приела Годишен доклад и сравнителен анализ на състоянието на ВиК сектора в Република България за 2024 г., според който данните общо за ВиК сектора показват следното изпълнение на нивата на показателите за качество (ПК) на водоснабдителните и канализационните (ВиК) услуги към 2024 г., отнесени към дългосрочните нива:

ПК	Параметър	Ед. мярка	2024 г.	Дългосрочно ниво	Разлика спр. дълг. ниво
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,61%	99%	0,61%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,72%	99%	0,72%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,01%	98%	1,01%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100%	0,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,76	8	6,24
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	18,80	15	-3,80
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	60,25%	49%	-11,25%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	88,62	60	-28,62
ПК6а	Налягане във водоснабдителната система	%	35,25%	100%	-64,75%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	74,88%	75%	-0,12%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	66,22%	75%	-8,78%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	88,46%	93%	-4,54%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км/год	91,57	120	28,43
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,41	0,500	0,09
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,58	0,450	-0,13
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,27	0,250	-0,02
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	73,68%	100%	-26,32%

ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,93%	1,25%	-0,32%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	4,65%	1,25%	3,40%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,00	1,1	-0,10
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,15	1,1	0,05
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,05	1,1	-0,05
ПК12г	Събираемост	%	87,36%	95%	-7,64%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	9,19%	20%	-10,81%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	50,31%	90%	-39,69%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	85,92%	100%	-14,08%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	95,27%	100%	-4,73%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	97,94%	100%	-2,06%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр./1 000 СВО	5,22	4	-1,22
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр./1 000 СКО	4,82	3	-1,82

Отклонение от дългосрочното ниво се отчита за следните ПК:

- **ПК6:** Дружествата са постигнали зонирание на водоснабдителната мрежа едва от 35,3% при дългосрочно ниво 100%.

- **ПК12е:** Едва 50,3% от водомерите на сградни водопроводни отклонения (СВО) са в техническа и метрологична годност, при дългосрочно ниво 90%. Едва 9,2% от водомерите на СВО се привеждат годишно в годност, при изискуеми 20% (**ПК12д**).

- Недостатъчното изпълнение на горепосочените показатели рефлектира и върху нивата на загуби на вода във водоснабдителните системи (**ПК4а** и **ПК4б**): отчетени са нива от 18,8 м³/км/д и 60,3% при дългосрочни нива от 15 м³/км/д и 49%.

- Аварииите по водоснабдителната мрежа (**ПК5**) са 88,6 бр./100км/год., при дългосрочно ниво 60 бр./100км/год.

- Енергийната ефективност за доставяне на вода (**ПК11а**) е 0,58 кВтч/м³, спрямо дългосрочно ниво от 0,45 кВтч/м³, а за пречистване на отпадъчни води (**ПК11б**) е 0,27 кВтч/м³, при дългосрочно ниво от 0,25 кВтч/м³.

- Не се постига нивото на рехабилитация на водопроводната мрежа (**ПК11г**) – отчетени 0,93%, спрямо дългосрочно ниво от 1,25%.

- Нивото на покритие с услугата пречистване на отпадъчни води (**ПК7б**) е 66,2%, при дългосрочно ниво от 75%, а постигнатото ниво за качество на отпадъчните води (**ПК8**) е 88,5%, при дългосрочно ниво от 93%.

- Отчита се неизпълнение на **ПК11в** за оползотворяване на утайки от ПОСВ – отчетено е ниво от 73,7%, при дългосрочно ниво 100%.

- Не е постигната и ефективност на персонала (**ПК15а** и **ПК15б**) – отчетени са 5,2 бр./1 000 СВО, спрямо дългосрочно ниво от 4 бр./1 000 СВО за доставяне на вода, и 4,8 бр./1 000 СКО, спрямо дългосрочно ниво от 3 бр./1 000 СКО за отвеждане и пречистване на отпадъчни

води.

- Не се постига ефективност на разходите за услугата доставяне на вода (**ПК12а**) – отчетено е ниво от 1,00, спрямо дългосрочно ниво от 1,1.

- Събирането на вземанията (**ПК12г**) продължава да бъде по-ниско (87,4%), спрямо дългосрочното ниво (95%).

- Все още не са постигнати изискванията за отговор на жалби на потребители (**ПК13**) – отчетени са 85,9%, при изискуеми 100%, както и присъединяването към водоснабдителна (**ПК14а**) и към канализационна мрежа (**ПК14б**) – отчетени са съответно 95,3% / 97,9%, при изискуеми 100%.

Постигнати са дългосрочните нива за следните показатели за качество: ниво на покритие с водоснабдителни услуги (**ПК1**), качество на питейна вода в големи и малки зони на водоснабдяване и мониторинг на качеството на питейната вода (**ПК2а**, **ПК2б** и **ПК2в**), непрекъснатост на водоснабдяването (**ПК3**), аварии на канализационната мрежа (**ПК9**), наводнения в имоти от канализацията (**ПК10**), активен контрол на течовете (**ПК11д**), ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води (**ПК12б**), а малко отклонение има за ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води (**ПК7а**) и ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води (**ПК12в**).

Данните в Годишен доклад и сравнителен анализ на състоянието на ВиК сектора в Република България за 2024 г. включват и ВиК оператори, които нямат одобрени бизнес планове през регулаторен период 2022-2026 г. поради неизпълнение на приложимите нормативни изисквания на Закона за водите (ЗВ), както следва:

- **„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих и „Водоснабдяване, канализация и строителство“ ЕООД, гр. Пещера:** изпълнението на дейностите по чл. 198о, ал. 1 от ЗВ не е възложено с договор по реда на чл. 198п, ал. 1 от ЗВ от АВиК – Исперих, респективно от АВиК - Пещера;

- **„В и К - Батак“ ЕООД, „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово и „Увекс“ ЕООД, гр. Сандански:** управлението на ВиК системите в обособените територии следва да се осъществява по реда на чл. 198б, т. 2 от ЗВ – от асоциации по ВиК, които да определят ВиК оператори и да възложат дейностите по чл. 198о, ал. 1 от ЗВ с договори по реда на чл. 198п, ал. 1 от ЗВ, но към момента такива не са учредени;

- **„В и К“ ЕООД, гр. Петрич:** не е изпълнено Решение по т. 2 от Протокол от 19.09.2017 г., с което Общото събрание на АВиК - Благоевград е взело решение за промяна на границите на обособената територия, чрез присъединяването на община Петрич. Не е изпълнено и сключеното Допълнително споразумение № 1 от 09.10.2018 г. към договора от 18.04.2016 г. между АВиК-Благоевград и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, съгласно чл. 11, т. 11.2 от което ВиК операторът е следвало да започне да осъществява дейностите по експлоатация на ВиК системи и съоръжения и предоставяне на ВиК услуги на територията на община Петрич от 01.01.2020 г.

- **„Водоснабдяване, канализация и териториален водоинженеринг“ ЕООД, гр.**

Велинград: стопанисването на публичните ВиК активи и предоставянето на ВиК услуги на потребителите на територията на община Велинград се осъществява от „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, считано от 15.09.2025 г., съгласно сключено Допълнително споразумение № 3 от 29.08.2025 г. към Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги от 06.04.2017 г., изменен с Допълнително споразумение № 1 от 28.01.2021 г. и Допълнително споразумение № 2 от 17.03.2022 г., сключен между АВиК-Пазарджик и ВиК оператора.

- **„Водоснабдяване и канализация-С“ ЕООД, гр. Стрелча:** община Стрелча е член на АВиК-Пазарджик, но стопанисването на публичните ВиК активи и предоставянето на ВиК услуги на потребителите все още не е възложено с договор на „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик.

С писмо с изх. № В-17-00-7 от 16.07.2025 г. до министъра на регионалното развитие и благоустройството, с копие до посочените ВиК оператори и съответните асоциации по ВиК и общини, КЕВР е информирала за приетите с Решения № У-1 от 16.07.2025 г. и № У-2 от 16.07.2025 г. указания за регулаторен период 2027-2031 г. и е поискала становище относно предвижданията и сроковете за изпълнението на приложимите изисквания на ЗВ за горепосочените обособени територии, с оглед създаване на яснота за горепосочените ВиК оператори по отношение на това как да разработят своите бизнес планове, както и КЕВР да има възможност да разгледа и одобри бизнес планове на тези дружества.

2. Обсъждания от ВиК операторите със заинтересованите лица на предложенията за индивидуални прогнозни цели за края на новия регулаторен период – 2031 г.

Според т. 9.1. от Указания НРКВКУ, ВиК операторите обсъждат със заинтересованите лица своите предложения за индивидуални прогнозни цели за нивата на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г. В тази връзка, в срок до 60 дни от приемането на Указания НРКВКУ (приети с Решение № У-1 от 16.07.2025 г. на КЕВР), ВиК операторите следваше да публикуват на интернет страниците си предложенията за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г. спрямо отчетните данни за 2024 г., заедно с мотиви и обосновки за тяхното формиране, като определят 14-дневен срок за представяне на становища от заинтересованите страни – т. 9.1.1 от Указания НРКВКУ. В срок до 15 дни от изтичането на срока за представяне на становища, ВиК операторите имат задължение да публикуват на интернет страниците си информация за постъпилите становища и бележки, становището си по тях, както и предложенията за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., заедно с мотивите и обосновките за тяхното формиране, след което да ги представят в КЕВР - т. 9.1.2. от Указания НРКВКУ. След представяне на предложенията Комисията провежда обсъждания с всеки ВиК оператор с оглед определяне на неговите прогнозни конкретни цели към края на регулаторния период – т. 9.1.3. от Указания НРКВКУ.

В изпълнение на горните изисквания, ВиК операторите са публикували на интернет страниците си предложенията за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., като след изтичане на срока за представяне на становища от заинтересованите страни са ги представили в КЕВР. При прегледа на представената информация за 6 ВиК оператора – „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр.

Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград, са констатирани несъответствия между данните, представени на хартиен и на електронен носител, и/или липса на мотиви при изменение на представените в Комисията нива за отделни показатели, спрямо публикацията на интернет страницата, съгласно т. 9.1.1. от Указания НРКВКУ. В тази връзка за тези несъответствия е изискано дружествата да представят окончателни предложения за прогнозните конкретни цели на показателите за качество за 2031 г., както и мотиви, в случаите в които целите се различават от публикуваните на интернет страниците.

ВиК операторите, имащи одобрени бизнес планове през регулаторен период 2022-2026 г., са представили окончателните предложения за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., заедно с мотиви и обосновки за тяхното формиране, както следва:

№	ВиК оператор	вх. № КЕВР писмо с данни
1	„Софийска вода“ АД	вх. № В-17-44-12 от 01.10.2025 г.
2	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	вх. № В-17-17-11 от 15.10.2025 г.
3	„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД	вх. № В-17-30-12 от 26.09.2025 г.
4	„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	вх. № В-17-14-11 от 21.10.2025 г.
5	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	вх. № В-17-22-10 от 14.10.2025 г.
6	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	вх. № В-17-23-11 от 08.10.2025 г.
7	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	вх. № В-17-01-8 от 14.10.2025 г.
8	„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	вх. № В-17-31-11 от 31.10.2025 г.
9	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	вх. № В-17-16-7 от 14.10.2025 г.
10	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	вх. № В-17-29-10 от 25.09.2025 г.
11	„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД	вх. № В-17-35-10 от 17.10.2025 г.
12	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	вх. № В-17-18-10 от 14.10.2025 г.
13	„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД	вх. № В-17-26-10 от 07.11.2025 г.
14	„Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД	вх. № В-17-15-10 от 27.11.2025 г.
15	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	вх. № В-17-33-12 от 17.10.2025 г.
16	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	вх. № В-17-37-11 от 02.12.2025 г.
17	„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	вх. № В-17-24-9 от 15.10.2025 г.
18	„В и К“ ООД, гр. Кърджали	вх. № В-17-38-9 от 17.11.2025 г.
19	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	вх. № В-17-19-4/ от 20.10.2025 г.
20	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	вх. № В-17-28-8 от 14.10.2025 г.
21	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	вх. № В-17-36-8 от 17.11.2025 г.
22	„В и К“ ООД, гр. Габрово	вх. № В-17-39-9 от 08.10.2025 г.
23	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	вх. № В-17-32-10 от 15.10.2025 г.
24	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	вх. № В-17-20-11 от 13.10.2025 г.
25	„В и К“ АД, гр. Ловеч	вх. № В-17-34-10 от 16.10.2025 г.
26	„Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград	вх. № В-17-25-9 от 17.11.2025 г.
27	„Кюстендилска вода“ ЕООД	вх. № В-17-70-12 от 18.11.2025 г.
28	„Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД	вх. № В-17-21-12 от 20.10.2025 г.
29	„ВиК- Стенето“ ЕООД, гр. Троян	вх. № В-17-03-6 от 09.12.2025 г.
30	„Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище	вх. № В-17-52-7 от 14.10.2025 г.
31	„Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД	вх. № В-17-02-6 от 14.10.2025 г.
32	„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	вх. № В-17-51-5 от 14.10.2025 г.

33	„ВиК Паничище“ ЕООД	вх. № В-17-49-8 от 17.10.2025 г.
34	„ВиК – Кресна“ ЕООД	вх. № В-17-43-6 от 13.10.2025 г.

Представените от дружествата данни са обобщени с оглед извършване на анализ дали предложените от дружествата индивидуални цели водят до постигане на дългосрочните нива на показателите за качество. Обобщена информация за предложените за 2031 г. нива общо за дружествата, които имат одобрени бизнес планове през регулаторен период 2022-2026 г., е представена в следващата таблица:

ПК	Параметър	Ед. мярка	Отчет 2024 г.	Разчет 2031 г.	Дългосрочно ниво	Разлика 2031 г. спр. дългосрочно ниво
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,63%	99,68%	99%	0,68%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,77%	99,52%	99%	0,52%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,03%	98,65%	98%	0,65%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	99,96%	100%	-0,04%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,80	1,72	8	6,28
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	19,04	15,81	15	-0,81
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	60,60%	56,22%	49%	-7,22%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр./100км/год.	88,16	80,01	60	-20,01
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	%	35,61%	56,45%	100%	-43,55%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	75,18%	75,70%	75%	0,70%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	67,63%	71,08%	75%	-3,92%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	89,62%	87,28%	93%	-5,72%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр./100км/год.	92,90	81,94	120	38,06
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр./10 000 потреб.	0,38	0,30	0,50	0,20
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,575	0,559	0,45	-0,11
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,270	0,257	0,25	-0,01
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	73,73%	84,94%	100%	-15,06%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,94%	0,90%	1,25%	-0,35%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	4,76%	5,05%	1,25%	3,80%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,0	1,1	1,1	0,0
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,1	1,4	1,1	0,3
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,0	1,1	1,1	0,0
ПК12г	Събираемост	%	87,56%	91,79%	95%	-3,21%
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	%	9,31%	13,93%	20%	-6,07%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	50,15%	69,70%	90%	-20,30%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	86,02%	99,39%	100%	-0,61%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	94,92%	95,46%	100%	-4,54%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	97,37%	98,22%	100%	-1,78%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр./1 000 СВО	5,28	5,25	4	-1,25
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр./1 000 СКО	5,03	4,99	3	-1,99

Данните показват следното:

- Предложените от дружествата индивидуални цели на показателите за качество на ВиК

услугите **не постигат** дългосрочните нива общо за ВиК сектора за **общо 19 ПК** - ПК2в, ПК4а, ПК4б, ПК5, ПК6, ПК7б, ПК8, ПК11а, ПК11б, ПК11в, ПК11г, ПК12г, ПК12д, ПК12е, ПК13, ПК14а, ПК14б, ПК15а и ПК15б.

- За **три** от посочените по-горе ПК, за които не се постигат дългосрочните нива, предложеното общо ниво на ВиК сектора през 2031 г. **се влошава** спрямо отчетеното през 2024 г.: ПК2в, ПК8 и ПК11г.

- Предложените от дружествата индивидуални цели на показателите за качество на ВиК услугите **водят до постигане** на дългосрочните нива общо за ВиК сектора за **общо 11 ПК** – ПК1, ПК2а, ПК2б, ПК3, ПК7а, ПК9, ПК10, ПК11д, ПК12а, ПК12б и ПК12в.

- За два от посочените по-горе ПК, за които се постигат дългосрочните нива, предложеното общо ниво на ВиК сектора през 2031 г. **се влошава** спрямо отчетеното през 2024 г.: ПК2а и ПК2б.

3. Прогнозни конкретни цели за 2031 г.

Съгласно разпоредбите на §1, ал. 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗРВКУ, дългосрочните нива на показателите включват нивата на показателите за качество на предоставяната услуга за период 10 години. Съгласно чл. 20 от НРКВКУ, дългосрочните нива на показателите за качество за целия ВиК отрасъл трябва да бъдат постигнати за период до 10 години. В тази връзка определените в чл. 18, ал. 1 от НРКВКУ дългосрочни нива на показателите за качество през 2016 г. трябваше да бъдат достигнати до 2026 г.

Съгласно чл. 19 от НРКВКУ, дългосрочните нива на показателите за качество на ВиК услугите са определени като общи цели за целия ВиК отрасъл и се постигат чрез изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество, одобрени по реда на раздел III. Съгласно чл. 21, ал. 3 от НРКВКУ, прогнозните конкретни цели по ал. 1 се определят по начин, който гарантира, че изпълнението им от всеки ВиК оператор ще доведе до постигане на дългосрочните нива за целия ВиК отрасъл по чл. 18 в срока по чл. 20.

Определените в чл. 18, ал. 1 от НРКВКУ дългосрочни нива на показателите за качество са съобразени и със Стратегия за развитие и управление на водоснабдяването и канализацията в Република България 2014-2023 г., одобрена с Решение на Министерския съвет № 269 от 07.05.2014 г.

След извършен преглед и анализ на предложените от дружествата индивидуални прогнозни цели за нивата на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., и с оглед изискванията на чл. 21, ал. 1 от НРКВКУ за провеждане на обсъждания с всеки ВиК оператор с цел определяне на неговите прогнозни конкретни цели към края на регулаторния период, дружествата, както и съответните асоциации по ВиК или общински съвети, са уведомени писмено за констатациите от анализа и за необходимостта от коригиране на някои от показателите със следните писма:

№	ВиК оператор	изх. № КЕВР писмо
1	„Софийска вода“ АД	изх. № В-17-44-12 от 22.12.2025 г.
2	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	изх. № В-17-17-11 от 22.12.2025 г.
3	„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД	изх. № В-17-30-12 от 22.12.2025 г.
4	„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	изх. № В-17-14-11 от 22.12.2025 г.
5	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	изх. № В-17-22-10 от 22.12.2025 г.
6	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	изх. № В-17-23-11 от 22.12.2025 г.
7	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	изх. № В-17-01-8 от 22.12.2025 г.
8	„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико	изх. № В-17-31-11 от 22.12.2025 г.

	Търново	
9	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	изх. № В-17-16-7 от 19.12.2025 г.
10	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	изх. № В-17-29-10 от 19.12.2025 г.
11	„Водоснабдяване и канализация- Шумен“ ООД	изх. № В-17-35-10 от 19.12.2025 г.
12	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	изх. № В-17-18-10 от 19.12.2025 г.
13	„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД	изх. № В-17-26-10 от 22.12.2025 г.
14	„Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД	изх. № В-17-15-10 от 19.12.2025 г.
15	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	изх. № В-17-33-12 от 19.12.2025 г.
16	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	изх. № В-17-37-11 от 22.12.2025 г.
17	„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	изх. № В-17-24-9 от 19.12.2025 г.
18	„В и К“ ООД, гр. Кърджали	изх. № В-17-38-9 от 19.12.2025 г.
19	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	изх. № В-17-19-4 от 19.12.2025 г.
20	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	изх. № В-17-28-8 от 19.12.2025 г.
21	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	изх. № В-17-36-8 от 22.12.2025 г.
22	„В и К“ ООД, гр. Габрово	изх. № В-17-39-9 от 19.12.2025 г.
23	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	изх. № В-17-32-10 от 22.12.2025 г.
24	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	изх. № В-17-20-11 от 19.12.2025 г.
25	„В и К“ АД, гр. Ловеч	изх. № В-17-34-10 от 19.12.2025 г.
26	„Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград	изх. № В-17-25-9 от 19.12.2025 г.
27	„Кюстендилска вода“ ЕООД	изх. № В-17-70-12 от 19.12.2025 г.
28	„Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД	изх. № В-17-21-12 от 19.12.2025 г.
29	„ВиК- Стенето“ ЕООД, гр. Троян	изх. № В-17-03-6 от 22.12.2025 г.
30	„Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище	изх. № В-17-52-7 от 22.12.2025 г.
31	„Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД	изх. № В-17-02-6 от 22.12.2025 г.
32	„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	изх. № В-17-51-5 от 22.12.2025 г.
33	„ВиК Паничище“ ЕООД	изх. № В-17-49-8 от 22.12.2025 г.
34	„ВиК – Кресна“ ЕООД	изх. № В-17-43-6 от 19.12.2025 г.

С посочените писма са предложени корекции в направените от дружествата предложения по начин, който да доведе до изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 3 от НРКВКУ. В хода на обсъждането становища са постъпили от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра и „Софийска вода“ АД, останалите ВиК оператори не са изразили позиция и не са направили други предложения за нива на показателите за качество на ВиК услугите, които да бъдат обсъдени.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, в отговор на писмо с изх. № В-17-32-10 от 22.12.2025 г. на КЕВР, е изпратило с писмо с вх. № В-17-32-10#2 от 15.01.2026 г. становище, в което посочва, че ще се съобрази с предложените по-добри цели за показатели за качество – ПК5, ПК12д, ПК15а и ПК15б, но за ПК11г и ПК12е е изложило причини, поради които не може да постигне предложените цели. Дружеството посочва, че ще се възползва от правото по чл. 22, ал 2 от НРКВКУ и ще представи необходимата обосновка в бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г.

„Софийска вода“ АД, в отговор на писмо с изх. № В-17-44-12 от 22.12.2025 г. на КЕВР, е изпратило с писмо вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г. становище по предложените целеви нива за 2031 г. на ПК 11б Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води, ПК 11г Рехабилитация на водопроводната мрежа, ПК 12д Ефективност на привеждане на водомерите в годност и ПК 12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство.

Предвид гореизложеното, при определяне на целите, които ВиК операторите следва да заложат в своите бизнес планове, е отчетено следното:

ПК1 Ниво на покритие с водоснабдителни услуги:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София е предложило през 2031 г. ниво **надхвърлящо** 100%, а именно 100,97%. Максималното ниво, което може да се постигне за ПК1 Ниво на покритие с водоснабдителни услуги е 100%. Също така следва да се отчете, че ВиК операторът не е отразил данните за нови потребители коректно при изчисляването на този показател. Предвид изложеното за 2031 г. следва да се определи ниво **равно** на отчетеното през 2024 г. (99,44%).

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК2а Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК2б Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК2в Мониторинг на качеството на питейната вода:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол е единственото дружество, което е предложило през 2031 г. ниво **под 100%**, а именно 98,51%. Изложените от дружеството аргументи за предложената по-ниска стойност, а именно че има затруднения при извършване на съответния мониторинг, свързани с климатичните изменения и липсата на вода в някои зони на водоснабдяване, са неясни, а също така са в противоречие и с постигнатото от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол ниво по този показател за 2024 г. – 100%. В тази връзка за 2031 г. следва да се определи ниво **равно** на отчетеното през 2024 г. (100%).

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК3 Непрекъснатост на водоснабдяването:

„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово е предложило през 2031 г. ниво **равно** на 2,06, което представлява **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г. Според дружеството предложеният показател е многократно по-нисък от изискваното дългосрочно ниво, като не е посочило конкретни факти и аргументи, които да обосновават поставяне на цел, която води до влошаване на постигнатите до момента резултати.

Предвид горното, за постигане на ефективност, предложената прогнозна конкретна цел следва да се коригира, като се определи прогнозна конкретна цел за 2031 г., **равна** на отчетеното ниво през 2024 г. (1,82).

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК4а Общи загуби на вода във водоснабдителните системи:

„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., а „Кюстендилска вода“ ЕООД – **запазване**. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково и „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, са предложили през 2031 г. **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024

г. По този начин **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

Предвид горното, за постигане на ефективност, предложените прогнозни конкретни цели за посочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрене** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **20,44%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. (м ³ /км/ден)	Разчет ВиКО 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	29,69	31,03	-4,33%	24,65	20,44%
Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД	26,87	24,24	10,86%	22,31	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	26,44	25,81	2,43%	21,95	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	21,82	21,22	2,83%	18,12	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	21,28	18,97	12,19%	17,67	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	17,16	16,59	3,46%	14,25	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	12,99	13	-0,06%	10,79	20,44%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	11,04	11,04	0,00%	9,16	20,44%

Определените нива за „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково изискват допълнителни усилия от дружествата, които не са постигнали необходимата ефективност през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., като ВиК операторите отчитащи по-лоши нива на ПК4а през 2024 г. следва да постигнат по-амбициозни цели.

При определянето на целите за ПК4а за дружествата са съобразени и отчетените, съответно определените нива на ПК4б.

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището на „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 13,07 м³/км/д, равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. (м ³ /км/ден)	Разчет ВиКО 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	15,55	15	3,71%	13,07	18,99%

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен е предложило през 2031 г. ниво от 17,37 м³/км/ден, което е **по-добро** от отчетеното от дружеството ниво през 2024 г. от 20,49 м³/км/ден. Същевременно, във връзка с проблемите с водоснабдяването на гр. Плевен през 2024-2025 г., за 2031 г. следва да се определи по-амбициозно ниво. В тази връзка следва да се вземе предвид, че в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода

2017 – 2021 г., дружеството е планирало ниво за 2020 г. в размер на 13,33 м³/км/ден, която е и базова година през текущия регулаторен период. Видно от отчетите за периода 2020-2024 г., дружеството не само не постига прогнозите от първия петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. НРКВКУ, а отчита значително влошаване през годините. Поради тази причина за „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен следва да се определи ниво, **равно на заложеното** за 2020 г. в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода 2017 – 2021 г.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. (м ³ /км/ден)	Разчет ВиКО 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	20,49	17,37	17,95%	13,33	53,71%

„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово и „ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня са предложили през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. (м ³ /км/ден)	Разчет ВиКО 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	5,81	6,61	-12,16%	5,81	0%
ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	8,04	11,4	-29,47%	8,04	0%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК46 Общи загуби на вода във водоснабдителните системи:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „В и К“ АД, гр. Ловеч, и „Кюстендилска вода“ ЕООД са предложили през 2031 г. **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

С оглед подобряване на нивото на **ПК46**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво заложено в НРКВКУ, за **ПК46** не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност, предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрене** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **7,79%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
--------------	-------------------------	--------------------------	-----------	--------------------------	-----------

„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	81,39%	76,09%	6,97%	75,51%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация – Добрич“ АД	74,91%	72,00%	4,04%	69,50%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	73,61%	69,00%	6,68%	68,29%	7,79%
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	72,99%	73,00%	-0,01%	67,71%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	72,56%	70,73%	2,58%	67,31%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	72,41%	70,00%	3,44%	67,17%	7,79%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	66,96%	63,55%	5,37%	62,12%	7,79%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	65,69%	66,23%	-0,82%	60,94%	7,79%
Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД	64,89%	63,13%	2,78%	60,19%	7,79%
„В и К“ АД, гр. Ловеч	59,88%	56,94%	5,16%	55,55%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	56,91%	58,02%	-1,90%	52,80%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	56,09%	54,01%	3,85%	52,04%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	55,66%	53,60%	3,85%	51,64%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	54,14%	52,69%	2,75%	50,23%	7,79%

Така определените нива изискват допълнителни усилия от дружествата, които не са постигнали необходимата ефективност през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., като ВиК операторите, отчитащи по-лоши нива на ПК4б през 2024 г., следва да постигнат по-амбициозни цели.

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището на „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 68,50% равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	72,99%	73,00%	-0,01%	68,50%	6,55%

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен е предложило през 2031 г. ниво от 69,00%, което е **по-добро** от отчетеното от дружеството ниво през 2024 г. от 71,31%. Същевременно, във връзка с проблемите с водоснабдяването на гр. Плевен през 2024-2025 г., за 2031 г. следва да се определи по-амбициозно ниво. В тази връзка следва да се вземе предвид, че в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода 2017 – 2021 г., дружеството е планирало ниво за 2020 г. в размер на 58,60%, която е и базова година през текущия регулаторен период. Видно от отчетите за периода 2020-2024 г., дружеството не само не постига прогнозите от първия петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г.

НРКВКУ, а отчита значително влошаване през годините. Поради тази причина за „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен следва да се определи **ниво равно на заложеното** за 2020 г. в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода 2017 – 2021 г.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	71,31%	69,00%	3,35%	58,60%	21,69%

„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово и „ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня са предложили през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	44,07%	50,17%	-12,16%	44,07%	0,00%
ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	33,14%	43,11%	-23,13%	33,14%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК5 Аварии по водопроводната мрежа:

„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе и „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград са предложили **влошаване** на нивото, а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра са предложили през 2031 г. **минимално подобрение** спрямо отчетените нива за 2024 г. По този начин **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. При отчитане на това обстоятелство, за ПК5 не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност прогнозните конкретни цели за горепосочените дружества се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрение** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **10,19%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	77,99	76,45	2,01%	70,77	10,19%
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	74,45	75,00	-0,74%	67,56	10,19%
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	73,84	74,92	-1,44%	67,01	10,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	73,35	73,33	0,04%	66,57	10,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	70,84	70,49	0,50%	64,29	10,19%

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	57,93	59,00	-1,82%	52,57	10,19%
---	-------	-------	--------	-------	--------

„В и К“ ООД, гр. Кърджали отчита през 2024 г. високо ниво на ПК5 и е предложило **минимално подобрение** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. С оглед постигане на ефективност за дружеството се определя прогнозна конкретна цел в размер, равна на предложеното от дружествата средно ниво за 2031 г., в размер на **80,01 бр./100км/год.**

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	120,64	115,06	4,85%	80,01	50,79%

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол отчита през 2024 г. високо ниво на ПК5 и е предложило **минимално подобрение** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. С оглед постигане на ефективност за дружеството и при отчитане на постъпилото във връзка с откритото заседание становище се определя прогнозна конкретна цел в размер на 140,31 (бр./100км/год.), равно на одобреното от КЕВР с Решение № БП-Ц-19 от 31.08.2022 г. ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	169,59	163,79	3,54%	140,31	20,86%

„ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня е предложило през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	19,30	28,07	-31,25%	19,30	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК6 Налягане във водоснабдителната система:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково от групата на **големите** ВиК оператори са предложили за 2031 г. подобрение спрямо отчетените нива през 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

За подобряване на нивото на **ПК6**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ и отклонението от дългосрочното ниво е значително, като прогнозни конкретни цели през 2031 г. дружествата следва да предлагат нива, водещи до значително подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигането на ефективност, за горепосочените дружества за

2031 г. следва да се определят прогнозни конкретни цели в размер на **66,41%**, което е равно на предложеното от дружествата от групата на големите **ВиК оператори** средно ниво за 2031 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	5,33%	16,44%	208,33%	66,41%	1145,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	7,38%	25,83%	250,00%	66,41%	799,86%
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	14,86%	41,73%	180,74%	66,41%	346,76%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	33,83%	56,39%	66,67%	66,41%	96,28%

„Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „В и К“ ООД, гр. Габрово, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Кюстендилска вода“ ЕООД и „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД са предложили за 2031 г. **минимално подобрение** спрямо отчетените нива през 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предложило **запазване** на отчетеното ниво, при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Посочените дружества отчитат през 2024 г. много ниски нива на ПК6, което показва, че не са положени необходимите усилия за изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., респективно е необходимо да бъдат положени допълнителни усилия за изпълнение на изискванията през следващия регулаторен период 2027-2031 г.

За подобряване на нивото на **ПК6**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигането на ефективност, за горепосочените дружества за 2031 г. следва да се определят прогнозни конкретни цели в размер на **56,45%**, което е равно на предложеното от дружествата **средно ниво** за 2031 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„В и К“ ООД, гр. Габрово	0,00%	16,67%	-	56,45%	-
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,00%	3,29%	-	56,45%	-
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	0,79%	5,41%	581,08%	56,45%	7012,90%
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	4,23%	9,15%	116,67%	56,45%	1236,02%
„В и К“ АД, гр. Ловеч	4,90%	12,38%	152,57%	56,45%	1051,61%
„Водоснабдяване и канализация – Добрич“ АД	5,77%	9,62%	66,67%	56,45%	878,49%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	22,81%	33,33%	46,15%	56,45%	147,52%
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	29,17%	35,09%	20,32%	56,45%	93,55%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	47,65%	50,00%	4,93%	56,45%	18,47%

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	51,43%	51,43%	0,00%	56,45%	9,77%
--	---------------	--------	-------	---------------	-------

Също така, следва да се отчете фактът, че изпълнението на целите на ПК6 съществено ще подпомогне постигането на ефективност по отношение нивата на ПК4а, ПК4б, ПК5 и други. Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК7а Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК7б Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК8 Качество на отпадъчните води:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен и „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД са предложили през 2031 г. **запазване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, са предложили през 2031 г. **минимално подобрение** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

За подобряване на нивото на **ПК8**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК8 за 2031 г. в размер на **87,28%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	72,73%	72,73%	0,00%	87,28%	20,01%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	63,16%	70,00%	10,83%	87,28%	38,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	11,28%	12,96%	14,86%	87,28%	673,73%

„Кюстендилска вода“ ЕООД е предложило през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружеството попада в групата на средните ВиК оператори, за 2031 г. следва да се определи прогнозна конкретна цел, **равна** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Кюстендилска вода“ ЕООД	97,26%	69,05%	-29,01%	97,26%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 82,26%,

равно на отчетеното от дружеството ниво през 2024 г.:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	82,26%	82,26%	0,00%	82,26%	0,00%

ПК9 Аварии на канализационната мрежа:

„Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян и „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД са предложили през 2031 г. **запазване** или **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Част от дружествата отчитат през 2024 г. **много високи нива** на ПК9.

С оглед подобряване на нивото на **ПК9**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрене** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **19,23%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	369,03	347,12	6,31%	309,51	19,23%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	252,12	235,14	7,22%	211,46	19,23%
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	153,96	153,96	0,00%	129,13	19,23%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	149,67	137,58	8,79%	125,53	19,23%

Определените нови нива изискват допълнителни усилия от дружествата, които не са постигнали необходимата ефективност през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., като ВиК операторите отчитащи по-лоши нива на ПК9 през 2024 г. следва да постигнат по-амбициозни цели.

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището от „Водоснабдяване и канализация -Видин“ ЕООД, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 647,22 бр./100км/год., равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-18 от 31.08.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	719,44	793,06	-9,28%	647,22	11,16%

„Водоснабдяване и канализация – П“ ЕООД, гр. Панагюрище и „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД са предложили през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и

недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на малките и микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище	141,94	144,62	-1,85%	141,94	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица	11,11	22,22	-50,00%	11,11	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК10 Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК11а Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предложило през 2031 г. запазване на отчетеното през 2024 г. ниво, при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Дружествата **не са представили** конкретни аргументи и мотиви за прогнозираните нива, респективно предложеното влошаване е неприемливо.

С оглед подобряване на нивото на **ПК11а**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрение** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **2,96%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВч/м³	Разчет ВиКО 2031 г. кВч/м³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВч/м³	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	0,947	0,959	-1,17%	0,920	2,96%
„В и К“ АД, гр. Ловеч	0,816	0,849	-3,97%	0,792	2,96%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	0,778	0,786	-1,01%	0,756	2,96%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	0,641	0,641	0,00%	0,623	2,96%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	0,383	0,409	-6,30%	0,372	2,96%

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „В и К“ ООД, гр. Габрово, „Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово и „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Дружествата са представили аргументи за

прогнозираните нива, но същите следва да бъдат подкрепени със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни там, където е възможно, като мотивираните допълнителни разходи за електроенергия, произтичащи от експлоатацията на нови активи и/или изпълнението на нови дейности, през регулаторен период 2027-2031 г. следва да бъдат включени в коефициент Q_p . Същевременно при прогнозирането на ПК11а ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация и енергийна ефективност за съществуващите съоръжения.

Съобразно горното, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво на ПК11а, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от дружествата нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВч/м ³	Разчет ВиКО 2031 г. кВч/м ³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВч/м ³	Изменение
„В и К“ ООД, гр. Габрово	0,326	0,379	-13,86%	0,326	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	0,234	0,380	-38,45%	0,234	0,00%
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	0,207	0,226	-8,40%	0,207	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица	0,016	0,019	-15,85%	0,016	0,00%

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,990 кВч/м³, равно на одобреното от КЕВР с Решение № БП-Ц-7 от 30.06.2023 г. ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВч/м ³	Разчет ВиКО 2031 г. кВч/м ³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВч/м ³	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	0,976	1,201	-18,75%	0,990	-1,43%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да **се приемат**.

ПК116 Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води:

„Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „В и К“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД и „Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

Въпреки, че дружествата са представили аргументи за прогнозираните нива, същите трябва да бъдат подкрепени и обосновани със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни там, където е възможно, като мотивираните допълнителни разходи за електроенергия, произтичащи от експлоатацията на нови активи и/или изпълнението

на нови дейности, през регулаторен период 2027-2031 г. следва да бъдат включени в коефициент Q_r . Същевременно при прогнозирането на ПК116 ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация на съществуващите съоръжения.

Съобразно горното, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво на ПК116, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г. За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от дружествата нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВч/м ³	Разчет ВиКО 2031 г. кВч/м ³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВч/м ³	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	0,283	0,288	-1,61%	0,283	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	0,196	0,196	-0,17%	0,196	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	0,176	0,177	-0,60%	0,176	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	0,111	0,220	-49,80%	0,111	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	0,207	0,215	-4,02%	0,207	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	0,261	0,270	-3,59%	0,261	0,00%
„В и К“ ООД, гр. Габрово	0,204	0,265	-23,15%	0,204	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	0,301	0,327	-7,90%	0,301	0,00%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,126	0,138	-9,02%	0,126	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	0,226	0,244	-7,48%	0,226	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище	0,351	0,352	-0,10%	0,351	0,00%

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становищата на „Софийска вода“ АД, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,218 кВч/м³, равно на одобреното от КЕВР с Решение № БП-Ц-4 от 01.10.2024 г. ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВч/м ³	Разчет ВиКО 2031 г. кВч/м ³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВч/м ³	Изменение
„Софийска вода“ АД	0,202	0,220	-8,52%	0,218	-7,52%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК11в Оползотворяване на утайките от ПСОВ:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „В и К“ ООД, гр. Кърджали и „Кюстендилска вода“ ЕООД отчитат през 2024 г. нива в размер на **0,00%** за ПК11в, а „В и К“ ООД, гр. Габрово и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора отчитат **минимални** нива на ПК11в.

Тези дружества, както и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище и

„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД са предложили през 2031 г. подобрения спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

Посочените дружества отчитат през 2024 г. много ниски нива на ПК11в, което показва, че не са положени необходимите усилия за изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., респективно е необходимо да бъдат положени допълнителни усилия за изпълнение на изискванията през следващия регулаторен период 2027-2031 г.

С оглед подобряване на нивото на **ПК11в**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, като прогнозни конкретни цели през 2031 г. дружествата не следва да предлагат нива, водещи до минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г., особено там където са нулеви или близки до нулата. В тази връзка, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата средно ниво за 2031 г. в размер на **84,94%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	0,00%	0,00%	-	84,94%	-
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	0,00%	0,00%	-	84,94%	-
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,00%	10,98%	-	84,94%	-
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	0,00%	38,14%	-	84,94%	-
„Водоснабдяване и канализация“ АД, гр. Добрич	0,00%	40,00%	-	84,94%	-
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	0,00%	55,25%	-	84,94%	-
„В и К“ ООД, гр. Габрово	2,10%	2,50%	18,90%	84,94%	3939,66%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	5,57%	50,00%	796,97%	84,94%	1423,77%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	51,21%	60,00%	17,16%	84,94%	65,86%
„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	71,54%	77,00%	7,63%	84,94%	18,72%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа:

„Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, предлагат през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г.

„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване Дунав“ ЕООД, гр. Разград, „Кюстендилска вода“ ЕООД и „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД предлагат през

2031 г. подобрения спрямо отчетените нива за 2024 г. При така направените предложения не се **постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

Част от дружествата: „Водоснабдяване и канализация -Видин“ ЕООД, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра и „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик отчитат през 2024 г. изключително **ниски** нива на ПК11г (между 0,06% и 0,26%).

От друга страна, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора отчитат високи нива на ПК11г (съответно 1,18% и 3,7%), като обаче предлагат съществено влошаване през 2031 г. (съответно 0,39% и 0,49%).

За подобряване на нивото на **ПК11г**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигане на ефективност, предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК11г за 2031 г. в размер на **0,90%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	0,06%	0,83%	1300,33%	0,90%	1415,06%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,12%	0,29%	142,60%	0,90%	656,84%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	0,17%	0,89%	432,97%	0,90%	438,14%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	0,26%	0,46%	79,17%	0,90%	250,14%
Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД	0,43%	0,55%	27,63%	0,90%	108,52%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	0,44%	0,40%	-9,13%	0,90%	106,28%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	0,52%	0,64%	23,53%	0,90%	73,39%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	0,63%	0,64%	1,16%	0,90%	41,76%
„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД	0,73%	0,81%	11,33%	0,90%	24,05%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	1,18%	0,39%	-66,66%	0,90%	-23,58%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	3,70%	0,49%	-86,78%	0,90%	-75,65%

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,40%, съгласно представеното ново предложение на дружеството:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
--------------	----------------------------	-----------------------------	-----------	-----------------------------	-----------

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	0,26%	0,40%	54,03%	0,40%	54,03%
--	--------------	-------	--------	-------	--------

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становищта на „Софийска вода“ АД, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,76%, равно на отчетеното от дружеството ниво през 2024 г.:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Софийска вода“ АД	0,76%	0,51%	-33,06%	0,76%	0,00%

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,68%, равно на определеното от Комисията с Решение № ПК-1 от 28.05.2021 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	0,89%	0,38%	-57,45%	0,68%	-23,67%

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището от „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,71%, равно на одобреното от Комисията с Решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	0,19%	0,30%	57,37%	0,71%	272,45%

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището от „В и К“ АД, гр. Ловеч, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,70%, равно на одобреното от Комисията с Решение № № БП-Ц-11 от 29.06.2022 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на бизнес плана за действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„В и К“ АД, гр. Ловеч	0,43%	0,45%	4,27%	0,70%	61,91%

Във връзка с изложените по-горе мотиви по становището от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, се определя индивидуално ниво за 2031 г. в размер на 0,54%, равно на определеното от Комисията с Решение № ПК-1 от 28.05.2021 г. индивидуално ниво за 2026 г. в края на действащия регулаторен период.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
--------------	----------------------------	-----------------------------	-----------	-----------------------------	-----------

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	0,41%	0,25%	-38,46%	0,54%	33,17%
---	--------------	-------	---------	--------------	--------

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК11д Активен контрол на течовете:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12а Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12б Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12в Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12г Събираемост:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12д Ефективност на привеждане на водомерите в годност:

„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра отчитат през 2024 г. много ниски нива на ПК12д, като са предложили минимални подобрения през 2031 г.

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора отчита ниско ниво на ПК12д, като е предложило неговото влошаване през 2031 г.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца отчита ниско ниво на ПК12д, като е предложило неговото запазване през 2031 г.

По този начин **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

За подобряване на нивото на **ПК12д**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК12д за 2031 г. в размер на **13,93%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	0,68%	1,69%	150,95%	13,93%	1963,62%
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	4,04%	5,20%	28,60%	13,93%	244,64%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	4,81%	9,89%	105,73%	13,93%	189,86%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	6,40%	8,28%	29,36%	13,93%	117,59%

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	7,51%	11,54%	53,71%	13,93%	85,61%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	9,66%	9,35%	-3,25%	13,93%	44,20%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	11,13%	11,13%	0,00%	13,93%	25,18%

С оглед постигането на ефективност, за „Софийска вода“ АД следва да се определи прогнозна конкретна цел за ПК12д, **равна** на отчетеното ниво през 2024 г., както следва:

оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Софийска вода“ АД	19,50%	14,05%	-27,95%	19,50%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра и „Водоснабдяване Дунав“ ЕООД, гр. Разград са предложили през 2031 г. подобрения спрямо отчетените нива през 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра първоначално е предложило минимално подобрение спрямо отчетеното ниво за 2024 г. в размер на 39,23%, а с писмо с вх. № В-17-32-10#2 от 15.01.2026 г. е предложило ново ниво в размер на 49,70%, при което отново **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. От извършения анализ на становището на дружеството се установява, че предложеното ново ниво отново не е обосновано, като липсва цялостен анализ за прогнозите за състоянието на водомерното стопанство, липсва яснота за прогнозния обем инвестиции за изпълнението на ПК12е, както и не е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления, от които да се изясни какви са възможностите за привеждане на водомерите в годност. За подобряване на нивото на **ПК12е**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, като прогнозни конкретни цели през 2031 г. дружествата следва да заложат по-амбициозни цели за подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК12е за 2031 г. в размер на **69,70%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	18,42%	20,37%	10,62%	69,70%	278,48%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	18,84%	29,62%	57,18%	69,70%	269,93%

„Водоснабдяване и канализация – Добрич“ АД	22,41%	50,00%	123,12%	69,70%	211,06%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	23,22%	25,89%	11,48%	69,70%	200,18%
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	27,56%	40,00%	45,13%	69,70%	152,89%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	30,74%	49,70%	61,70%	69,70%	126,78%
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	40,63%	50,00%	23,07%	69,70%	71,56%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	46,91%	63,91%	36,24%	69,70%	48,59%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	54,65%	60,00%	9,78%	69,70%	27,54%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	56,08%	56,08%	0,00%	69,70%	24,29%

С оглед постигането на ефективност, за „Софийска вода“ АД следва да се определи прогнозна конкретна цел, **равна** на отчетеното ниво през 2024 г., както следва:

	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Софийска вода“ АД	90,51%	83,00%	-8,29%	90,51%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК13 Срок за отговор на писмени жалби на потребителите:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК14а Присъединяване към водоснабдителната система:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК14б Присъединяване към канализационната система:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК15а Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „ВиК Паничище“ ЕООД и „Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива през 2024 г.

Дружествата следва да мотивират и обосноват в своите бизнес планове прогнозираните увеличения на персонала със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни, там където е възможно, като допълнителните служители, необходими за експлоатацията на нови активи и/или изпълнението на нови дейности през регулаторен период 2027-2031 г., следва да бъдат включени в коефициент Qp. Същевременно при прогнозирането на ПК15а, ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация на съществуващите служители.

С оглед подобряване на нивото на **ПК15а**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до

влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от съответните ВиК оператори нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./1 000 СВО	Разчет ВиКО 2031 г. бр./1 000 СВО	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./1 000 СВО	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	7,05	7,56	-6,69%	7,05	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	5,15	5,39	-4,32%	5,15	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	4,75	4,91	-3,08%	4,75	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	4,66	4,70	-0,84%	4,66	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	4,18	4,40	-5,06%	4,18	0,00%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	3,63	3,65	-0,65%	3,63	0,00%
ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	3,53	3,83	-7,68%	3,53	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	2,97	3,10	-4,21%	2,97	0,00%
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	2,42	2,69	-10,10%	2,42	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК156 Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива през 2024 г.

Дружествата следва да мотивират и обосноват в своите бизнес планове прогнозираните увеличения на персонала със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни там където е възможно, като допълнителните служители, необходими за експлоатацията на нови активи и/или изпълнението на нови дейности през регулаторен период 2027-2031 г. следва да бъдат включени в коефициент Qp. Същевременно при прогнозирането на ПК156, ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация на съществуващите служители.

С оглед подобряване на нивото на **ПК156**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от съответните ВиК оператори нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./1 000 СКО	Разчет ВиКО 2031 г. бр./1 000 СКО	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./1 000 СКО	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	6,49	6,90	-5,97%	6,49	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	6,08	6,64	-8,44%	6,08	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	4,72	4,74	-0,41%	4,72	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	3,97	4,00	-0,86%	3,97	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	2,38	2,98	-19,99%	2,38	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	2,74	2,99	-8,50%	2,74	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	1,64	1,95	-16,19%	1,64	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори се **приемат**.

Информация за предложените конкретни цели от дружествата, както и коригираните при отчитане на горните съображения стойности на прогнозните конкретни цели по чл. 21 от НРКВКУ, е представена в следващите таблици:

ПК	Параметър	Ед. мярка	„Софийска вода“ АД		„Вик“ ЕООД, гр. Пловдив		„Вик“ - Варна“ ООД		„Вик“ ЕАД, гр. Бургас		„Вик“ ЕООД, гр. Стара Загора		„Вик“ ЕООД, гр. Плевен		„Вик“ ЕООД, гр. София	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	99,67%	99,67%	100,00%	100,00%	99,99%	99,99%	99,85%	99,85%	100,00%	100,00%	100,97%	99,44%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,94%	99,94%	99,76%	99,76%	99,27%	99,27%	99,93%	99,93%	99,88%	99,88%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,40%	98,40%	99,37%	99,37%	98,56%	98,56%	98,91%	98,91%	99,11%	99,11%	98,00%	98,00%	100,00%	100,00%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	0,78	0,78	2,36	2,36	0,90	0,90	0,25	0,25	2,15	2,15	1,22	1,22	0,41	0,41
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	28,05	28,05	25,81	21,95	24,24	22,31	18,97	17,67	11,28	11,28	17,37	13,33	21,22	18,12
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	31,91%	31,91%	54,01%	52,04%	63,13%	60,19%	52,69%	50,23%	53,01%	53,01%	69,00%	58,60%	70,73%	67,31%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	91,75	91,75	79,64	79,64	89,13	89,13	67,10	67,10	89,09	89,09	71,75	71,75	85,91	85,91
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	99,08%	99,08%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	25,83%	66,41%	90,00%	90,00%	56,39%	66,41%	74,91%	74,91%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	91,09%	91,09%	78,52%	78,52%	94,03%	94,03%	80,22%	80,22%	68,83%	68,83%	54,30%	54,30%	78,76%	78,76%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	89,71%	89,71%	83,02%	83,02%	94,03%	94,03%	82,60%	82,60%	68,83%	68,83%	50,97%	50,97%	49,59%	49,59%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	99,66%	99,66%	97,77%	97,77%	99,62%	99,62%	94,34%	94,34%	72,73%	87,28%	100,00%	100,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км/год	74,93	74,93	18,35	18,35	119,21	119,21	145,42	145,42	29,70	29,70	119,92	119,92	5,85	5,85
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,02	0,02	0,03	0,03	0,16	0,16	0,65	0,65	0,00	0,00	0,32	0,32	0,60	0,60
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,046	0,046	0,628	0,628	0,475	0,475	0,409	0,372	0,959	0,920	0,636	0,636	0,268	0,268
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,220	0,218	0,281	0,281	0,256	0,256	0,401	0,401	0,288	0,283	0,177	0,176	0,159	0,159
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	97,56%	97,56%	90,00%	90,00%	100,00%	100,00%	50,00%	84,94%	100,00%	100,00%	0,00%	84,94%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,51%	0,76%	1,27%	1,27%	0,55%	0,90%	1,25%	1,25%	0,49%	0,90%	0,64%	0,90%	2,12%	2,12%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	28,82%	28,82%	3,76%	3,76%	2,84%	2,84%	1,84%	1,84%	1,67%	1,67%	1,25%	1,25%	2,53%	2,53%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,43	1,43	1,00	1,00	1,05	1,05	1,10	1,10	1,10	1,10	1,06	1,06	1,08	1,08
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	2,23	2,23	1,00	1,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,06	1,06	1,42	1,42
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,16	1,16	1,00	1,00	1,05	1,05	1,15	1,15	1,10	1,10	1,03	1,03	1,11	1,11
ПК12г	Събираемост	%	94,52%	94,52%	90,27%	90,27%	92,00%	92,00%	90,02%	90,02%	95,24%	95,24%	91,53%	91,53%	93,39%	93,39%
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	%	14,05%	19,50%	12,18%	12,18%	10,63%	10,63%	12,60%	12,60%	9,35%	13,93%	19,67%	19,67%	13,55%	13,55%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	83,00%	90,51%	56,74%	56,74%	78,55%	78,55%	83,34%	83,34%	63,91%	69,70%	89,59%	89,59%	79,66%	79,66%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	99,95%	99,95%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	94,44%	94,44%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	76,15%	76,15%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	56,52%	56,52%

	система															
ПК146	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	66,67%	66,67%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,33	5,33	4,75	4,75	8,17	8,17	7,56	7,05	5,11	5,11	4,77	4,77	3,10	2,97
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	4,31	4,31	7,69	7,69	9,92	9,92	6,90	6,49	7,59	7,59	7,69	7,69	1,95	1,64

ПК	Параметър	Ед. мярка	„ВиК Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново		„ВиК“ ЕООД, гр. Хасково		„ВиК“ ООД, гр. Русе		„ВиК- Шумен“ ООД, гр. Шумен		„ВиК“ ЕООД, гр. Благоевград		„ВиК- Сливен“ ООД, гр. Сливен		„ВиК Добрич“ АД	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	99,93%	99,93%	99,33%	99,33%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,69%	99,69%	99,96%	99,96%	99,90%	99,90%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,24%	99,24%	98,00%	98,00%	99,54%	99,54%	99,35%	99,35%	100,00%	100,00%	99,69%	99,69%	99,60%	99,60%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,40%	98,40%	97,00%	97,00%	98,65%	98,65%	98,95%	98,95%	99,96%	99,96%	97,10%	97,10%	99,02%	99,02%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	2,70	2,70	1,00	1,00	0,19	0,19	3,82	3,82	1,08	1,08	6,71	6,71	2,00	2,00
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	м³/км/ден	9,49	9,49	16,59	14,25	6,83	6,83	17,76	17,76	10,66	10,66	30,86	30,86	16,04	16,04
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	%	53,60%	51,64%	70,00%	67,17%	42,01%	42,01%	71,05%	71,05%	38,41%	38,41%	76,09%	75,51%	72,00%	69,50%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км /год	74,92	67,01	115,00	115,00	59,00	52,57	71,78	71,78	59,32	59,32	58,43	58,43	70,01	70,01
ПК6	Налиягане във водоснабителната система	%	41,73%	66,41%	16,44%	66,41%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	83,59%	83,59%	9,62%	56,45%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	66,11%	66,11%	79,52%	79,52%	68,18%	68,18%	56,74%	56,74%	79,51%	79,51%	70,73%	70,73%	74,83%	74,83%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	63,32%	63,32%	79,52%	79,52%	68,18%	68,18%	53,47%	53,47%	44,33%	44,33%	67,33%	67,33%	74,83%	74,83%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	97,09%	97,09%	95,00%	95,00%	98,68%	98,68%	82,26%	82,26%	12,96%	87,28%	90,74%	90,74%	93,00%	93,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	11,67	11,67	84,99	84,99	7,21	7,21	153,96	129,13	27,38	27,38	2,62	2,62	120,05	120,05
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,45	0,45	0,25	0,25	0,37	0,37	0,69	0,69	0,58	0,58	0,20	0,20	0,25	0,25
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,592	0,592	1,200	1,200	0,940	0,940	1,201	0,990	0,072	0,072	0,744	0,744	1,200	1,200
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,250	0,250	0,1960	0,1957	0,349	0,349	0,438	0,438	0,246	0,246	0,244	0,244	0,220	0,220
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	55,25%	84,94%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	96,15%	96,15%	77,00%	84,94%	40,00%	84,94%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,25%	1,25%	0,25%	0,54%	1,25%	1,25%	0,38%	0,68%	2,43%	2,43%	0,81%	0,90%	1,20%	1,20%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	8,41%	8,41%	1,25%	1,25%	7,72%	7,72%	2,53%	2,53%	1,41%	1,41%	1,56%	1,56%	3,00%	3,00%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,55	0,55	1,10	1,10	1,31	1,31	1,10	1,10
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,68	0,68	1,10	1,10	3,20	3,20	1,10	1,10

	отвеждане на отпадъчни води															
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,69	0,69	1,06	1,06	1,19	1,19	1,10	1,10
ПК12г	Събираемост	%	92,50%	92,50%	91,04%	91,04%	95,00%	95,00%	91,82%	91,82%	95,14%	95,14%	83,03%	83,03%	82,00%	82,00%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	14,41%	14,41%	20,03%	20,03%	1,69%	13,93%	20,00%	20,00%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	90,00%	90,00%	60,00%	69,70%	100,00%	100,00%	70,00%	70,00%	90,00%	90,00%	20,37%	69,70%	50,00%	69,70%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,31	5,31	5,80	5,80	8,36	8,36	6,49	6,49	5,05	5,05	5,02	5,02	4,00	4,00
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,82	7,82	4,00	3,97	5,60	5,60	9,29	9,29	4,21	4,21	5,36	5,36	2,97	2,97

ПК	Параметър	Ед. мярка	„ВиК“ ООД, гр. Враца		„ВиК“ ООД, гр. Перник		„ВиК“ ЕООД, гр. Пазарджик		„В и К“ ООД, гр. Кърджали		„ВиК“ ЕООД, гр. Ямбол		„ВиК“ ООД, гр. Монтана		„ВиК“ ООД, гр. Търговище	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,84%	99,84%	99,67%	99,67%	100,00%	100,00%	92,40%	92,40%	100,00%	100,00%	98,66%	98,66%	99,00%	99,00%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,59%	99,59%	99,40%	99,40%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%	99,00%	99,00%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,65%	99,65%	99,92%	99,92%	99,60%	99,60%	98,59%	98,59%	96,37%	96,37%	99,24%	99,24%	98,00%	98,00%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,51%	100,00%	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	8,58	8,58	1,22	1,22	0,07	0,07	0,26	0,26	3,48	3,48	10,99	10,99	0,50	0,50
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	8,58	8,58	14,69	14,69	31,03	24,65	8,30	8,30	13,02	13,02	12,90	12,90	13,00	10,79
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	58,02%	52,80%	59,72%	59,72%	66,23%	60,94%	47,00%	47,00%	65,60%	65,60%	69,92%	69,92%	69,00%	68,29%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км /год	70,49	64,29	59,94	59,94	76,45	70,77	115,06	80,01	163,79	140,31	71,18	71,18	62,02	62,02
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	%	51,43%	56,45%	100,00%	100,00%	65,42%	65,42%	35,09%	56,45%	33,33%	56,45%	5,41%	56,45%	50,00%	56,45%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	63,22%	63,22%	78,67%	78,67%	67,07%	67,07%	44,50%	44,50%	72,00%	72,00%	52,25%	52,25%	54,03%	54,03%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	60,93%	60,93%	75,67%	75,67%	44,33%	44,33%	37,50%	37,50%	68,50%	68,50%	40,16%	40,16%	47,00%	47,00%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	92,06%	92,06%	100,00%	100,00%	94,97%	94,97%	95,83%	95,83%	91,67%	91,67%	100,00 %	100,00%	70,00%	87,28%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	28,00	28,00	118,55	118,55	347,12	309,51	7,59	7,59	235,14	211,46	137,53	137,53	80,00	80,00
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,00	0,00	0,50	0,50	0,48	0,48	0,24	0,24	0,39	0,39	0,36	0,36	0,52	0,52
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,641	0,623	0,380	0,234	0,262	0,262	0,550	0,550	0,786	0,756	0,564	0,564	0,999	0,999
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,380	0,380	0,220	0,111	0,137	0,137	0,410	0,410	0,312	0,312	0,215	0,207	0,270	0,261

ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	38,14%	84,94%	0,00%	84,94%	85,48%	85,48%	100,00%	100,00%	60,00%	84,94%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,16%	1,16%	1,25%	1,25%	0,46%	0,90%	1,45%	1,45%	0,89%	0,90%	0,64%	0,90%	0,40%	0,90%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,44%	1,44%	1,25%	1,25%	1,25%	1,25%	29,00%	29,00%	2,01%	2,01%	2,73%	2,73%	5,01%	5,01%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,22	1,22	1,09	1,09	1,05	1,05	1,11	1,11	1,16	1,16	1,07	1,07	0,94	0,94
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	1,28	1,28	1,38	1,38	1,07	1,07	1,11	1,11	1,27	1,27	1,09	1,09	1,10	1,10
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,16	1,16	1,09	1,09	1,05	1,05	1,11	1,11	1,04	1,04	1,04	1,04	0,90	0,90
ПК12г	Събираемост	%	91,10%	91,10%	92,32%	92,32%	95,01%	95,01%	90,00%	90,00%	90,47%	90,47%	89,46%	89,46%	90,00%	90,00%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	11,13%	13,93%	20,00%	20,00%	9,89%	13,93%	5,20%	13,93%	16,44%	16,44%	8,28%	13,93%	9,56%	9,56%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	56,08%	69,70%	98,11%	98,11%	29,62%	69,70%	40,00%	69,70%	84,76%	84,76%	25,89%	69,70%	90,02%	90,02%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	70,00%	70,00%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	70,00%	70,00%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,14	4,14	3,71	3,71	3,65	3,63	6,00	6,00	5,39	5,15	4,70	4,66	4,40	4,18
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,08	7,08	2,56	2,56	1,96	1,96	3,02	3,02	6,64	6,08	4,74	4,72	2,98	2,38

ПК	Параметър	Ед. мярка	„В и К“ ООД, гр. Габрово		„ВиК“ ООД, гр. Силистра		„ВиК“ ЕООД, гр. Смолян		„В и К“ АД, гр. Ловеч		„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград		„Кюстендилска вода“ ЕООД		„ВиК – Видин“ ЕООД	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	99,64%	99,64%	100,00%	100,00%	99,41%	99,41%	99,03%	99,03%	99,00%	99,00%	99,51%	99,51%	99,82%	99,82%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,79%	99,79%	99,30%	99,30%	99,40%	99,40%	100,00%	100,00%	99,00%	99,00%	99,89%	99,89%	99,01%	99,01%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,17%	98,17%	99,08%	99,08%	98,42%	98,42%	99,69%	99,69%	98,00%	98,00%	98,01%	98,01%	98,01%	98,01%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	0,65	0,65	1,05	1,05	0,53	0,53	1,15	1,15	0,50	0,50	0,94	0,94	7,26	7,26
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	м³/км/ден	7,52	7,52	6,62	6,62	6,04	6,04	7,28	7,28	15,00	13,07	11,04	9,16	4,05	4,05
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	%	52,48%	52,48%	53,55%	53,55%	45,05%	45,05%	56,94%	55,55%	73,00%	68,50%	63,55%	62,12%	46,65%	46,65%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км /год	59,64	59,64	73,33	66,57	64,14	64,14	88,95	88,95	75,00	67,56	66,35	66,35	137,79	137,79
ПК6	Налигане във водоснабителната система	%	16,67%	56,45%	88,41%	88,41%	96,84%	96,84%	12,38%	56,45%	85,00%	85,00%	3,29%	56,45%	9,15%	56,45%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	79,97%	79,97%	46,55%	46,55%	86,54%	86,54%	47,38%	47,38%	41,00%	41,00%	74,63%	74,63%	53,69%	53,69%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	71,04%	71,04%	46,55%	46,55%	61,65%	61,65%	44,27%	44,27%	41,00%	41,00%	56,95%	56,95%	49,61%	49,61%

ПК8	Качество на отпадъчните води	%	95,00%	95,00%	92,86%	92,86%	100,00%	100,00%	94,00%	94,00%	93,00%	93,00%	69,05%	97,26%	100,00%	100,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	26,09	26,09	36,75	36,75	137,58	125,53	35,07	35,07	10,00	10,00	26,99	26,99	793,06	647,22
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	1,22	1,22	0,14	0,14	0,71	0,71	0,00	0,00	0,50	0,50	2,26	2,26	0,00	0,00
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,379	0,326	1,449	1,449	0,554	0,554	0,849	0,792	1,440	1,440	0,334	0,334	0,904	0,904
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,265	0,204	0,561	0,561	0,327	0,301	0,285	0,285	0,600	0,600	0,138	0,126	0,244	0,226
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	2,50%	84,94%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,26%	98,26%	100,00%	100,00%	10,98%	84,94%	100,00%	100,00%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,99%	0,99%	0,40%	0,40%	0,39%	0,90%	0,45%	0,70%	0,30%	0,71%	0,29%	0,90%	0,83%	0,90%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,69%	1,69%	11,52%	11,52%	1,24%	1,24%	5,23%	5,23%	10,00%	10,00%	1,10%	1,10%	1,78%	1,78%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,06	1,06	1,18	1,18	1,05	1,05	1,10	1,10	1,10	1,10	1,06	1,06	1,10	1,10
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	1,10	1,10	1,19	1,19	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,07	1,07	0,91	0,91
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,10	1,10	1,16	1,16	1,06	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,02	1,02	1,23	1,23
ПК12г	Събираемост	%	89,67%	89,67%	91,18%	91,18%	97,90%	97,90%	91,71%	91,71%	90,00%	90,00%	89,14%	89,14%	93,46%	93,46%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	20,00%	20,00%	11,54%	13,93%	6,91%	6,91%	16,47%	16,47%	22,00%	22,00%	12,71%	12,71%	14,05%	14,05%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	80,00%	80,00%	49,70%	69,70%	72,09%	72,09%	87,44%	87,44%	50,00%	69,70%	76,44%	76,44%	74,49%	74,49%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	7,19	7,19	4,91	4,75	7,01	7,01	5,06	5,06	5,60	5,60	5,48	5,48	5,99	5,99
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	4,84	4,84	2,99	2,74	4,60	4,60	6,15	6,15	3,20	3,20	3,00	3,00	3,33	3,33

ПК	Параметър	Ед. мярка	„ВиК- Стенето“ ЕООД, гр. Троян		„ВиК-П“ ЕООД, гр. Панагюрище		„ВиК Берковица“ ЕООД		„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово		„ВиК Паничище“ ЕООД		„ВиК – Кресна“ ЕООД	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,63%	99,63%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,75%	99,75%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	0,23	0,23	0,50	0,50	1,03	1,03	2,06	1,82	0,83	0,83	0,88	0,88
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	6,49	6,49	18,17	18,17	19,21	19,21	6,61	5,81	11,40	8,04	15,98	15,98
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	44,08%	44,08%	61,04%	61,04%	67,65%	67,65%	50,17%	44,07%	43,11%	33,14%	46,67%	46,67%

ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км /год	30,52	30,52	50,40	50,40	59,91	59,91	65,66	65,66	28,07	19,30	38,89	38,89
ПК6	Налиягане във водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	78,95%	78,95%	12,50%	12,50%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	59,34%	59,34%	71,40%	71,40%	62,71%	62,71%	85,22%	85,22%	0,00%	0,00%	84,62%	84,62%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	59,34%	59,34%	71,40%	71,40%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	100,00 %	100,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	89,29	89,29	144,62	141,94	22,22	11,11	47,37	47,37	0,00	0,00	35,00	35,00
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	2,18	2,18	0,00	0,00	0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,156	0,156	0,052	0,052	0,019	0,016	0,226	0,207	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,267	0,267	0,352	0,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,62%	1,62%	0,40%	0,40%	0,61%	0,61%	0,90%	0,90%	1,25%	1,25%	2,22%	2,22%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,29%	1,29%	1,61%	1,61%	1,04%	1,04%	1,20%	1,20%	1,25%	1,25%	2,22%	2,22%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,05	1,05	1,14	1,14	1,10	1,10	1,11	1,11
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	1,11	1,11	1,10	1,10	1,05	1,05	1,13	1,13	0,00	0,00	1,19	1,19
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,11	1,11	1,10	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПК12г	Събираемост	%	95,00%	95,00%	97,21%	97,21%	97,46%	97,46%	92,43%	92,43%	94,51%	94,51%	98,82%	98,82%
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	%	18,50%	18,50%	6,66%	6,66%	7,44%	7,44%	12,32%	12,32%	10,20%	10,20%	20,98%	20,98%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	94,21%	94,21%	78,34%	78,34%	55,88%	55,88%	61,60%	61,60%	51,02%	51,02%	92,66%	92,66%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	100,00 %	100,00%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	3,50	3,50	3,84	3,84	2,98	2,98	2,69	2,42	3,83	3,53	2,73	2,73
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	3,00	3,00	1,37	1,37	1,31	1,31	0,72	0,72	0,00	0,00	0,50	0,50

Изказвания по т.1.:

Докладва С. Маринова. На 04.02.2026 г. е проведено открито заседание с дружествата, които са обект на настоящия проект на решение. В рамките на откритото заседание са направени две устни изказвания, а във връзка с него са постъпили 11 писмени становища, които са описани в проекта на решение. Работната група е разгледала всяко становище и възражение срещу определените индивидуални цели, като по отношение на целите, за които са представени подробни аргументирани и мотивирани становища, същите са частично или изцяло приети при определяне на крайните индивидуални цели за 2031 г. Най-много становища са съобразени за ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа за общо 6 дружества: „Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД, „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, „В и К“ АД, гр. Ловеч и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково. Частично са приети становищата на „Софийска вода“ АД за ПК11б Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води, на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол за ПК5 Аварии по водопроводната мрежа, „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД за ПК8 Качество на отпадъчните води и ПК11а Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите, „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград за ПК4а Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, ПК5 Аварии по водопроводната мрежа, както и за „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД за ПК9 Аварии на канализационната мрежа

Предвид гореизложеното работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

На основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

За регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., определя прогнозни конкретни цели за показателите за качество на ВиК услугите по смисъла на НРКВКУ за 2031 г. съгласно т. 3. „Прогнозни конкретни цели за 2031 г.“ от мотивите на настоящето решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

За регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., определя прогнозни конкретни цели за показателите за качество на ВиК услугите по смисъла на НРКВКУ за 2031 г. съгласно т. 3. „Прогнозни конкретни цели за 2031 г.“ от мотивите на настоящето решение.

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** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 12.12.2025 г. от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 12.12.2025 г. от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а 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-391 от 17.12.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 22.12.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 16.01.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 23.01.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 05.02.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 16.02.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 17.02.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 19.02.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния (Р Румъния) № 4072941 от 13.11.2025 г. от което е видно, че ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2024051593005 от 31.12.2024 г., уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2024051593005; единен регистрационен код: 51081808, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Василе Александри“ № 4 и ул. „Константин Даниел“ № 11, сграда С, приземен етаж.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газ чрез мрежи; търговия с електроенергия; съхранение на електроенергия; съхранение на газ като част от мрежовите услуги по доставка; дейности на агенти и брокери в областта на електроенергията и природния газ; посреднически услуги по специализирани строителни дейности; агенти,

занимаващи се с продажба на горива, руди, метали и индустриални химикали; агенти, специализирани в продажбата на други специфични продукти; посреднически услуги за специализирана търговия на дребно; складиране и съхранение; обработка на товари; обработка на данни, хостинг и свързани дейности; предоставяне на друг вид кредитиране; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; отдаване под наем и експлоатация на собствени или наети недвижими имоти; консултантски услуги по управление на бизнеса; технически изпитвания и анализи; дейности по посредничество и маркетинг на патенти; всички други професионални, научни и технически дейности, неklasифицирани другаде; отдаване под наем и лизинг на офис оборудване и машини (вкл. компютри); отдаване под наем и лизинг на други машини, оборудване и движими вещи, неklasифицирани другаде; посреднически услуги за отдаване под наем и лизинг на други движими вещи и нефинансови нематериални активи (без финансови); посреднически услуги за дейности по бизнес поддръжка, неklasифицирани другаде; дейности на агенции за събиране на вземания и кредитни бюра; други дейности по бизнес поддръжка, неklasифицирани другаде.

Капиталът на ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е в размер на 36 353 420 (тридесет и шест милиона триста петдесет и три хиляди четиристотин и двадесет) румънски леи и е изцяло внесен. Разпределен е на 7 270 684 (седем милиона двеста и седемдесет хиляди шестстотин осемдесет и четири) броя акции на стойност 5 (пет) румънски леи.

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. се управлява от Съвет на директорите в състав: Мариус Казан (директор), Лорена Войку (директор), и Доринел Котрута (директор), и се представлява от Мариус Казан – генерален директор (изпълнителен директор).

Видно от горното ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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 Р 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 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/5613 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату. 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 ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние, издадено от Националната служба на Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния № 4072941 от 13.11.2025 г., акционери са следните лица – (...), акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на (...), притежаващо (...) броя акции, (дял на участие в печалбата и загубата (...)%); град Топлита, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Топлита с 41 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000564%); Община Симонешти, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Симонешти с 4 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000055%); Община Сечуйени чрез Местен съвет на Община Сечуйени, Р Румъния с 18 броя акции, (дял на участие в печалбата и загубата 0,000247%); „Лигатне Газ“ С.Р.Л., дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Румъния, притежаващо 173 948 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 2,392457%); Община Санкрайени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Санкрайени с 12 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000165%); град Бъйле Тушнад, Р Румъния чрез Местен съвет на град Бъйле Тушнад с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Вослабени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Вослабени с 13 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000179%); Община Субчетате, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Субчетате с 12 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000165%); град Кристуру Секуеск, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Кристуру Секуеск с 45 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000619%); Община Феличени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Феличени със 7 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000096%); Община Улиеш, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Улиеш с 5 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000069%); Община Зетеа, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Зетеа с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Сансимион, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Сансимион с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Паулени-Чук, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Паулени-Чук с 18 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000247%); Община Луета, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Луета с 10 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000137%); Община Окланд, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Окланд с 3 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000041%); Община Сармаш, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Сармаш с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Тушнад, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Тушнад с 4 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000055%); Община Данешти, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Данешти с 8 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,00011%); Община Чумани, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Чумани с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Мартиниш, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Мартиниш с 4 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000055%); Община Корунд, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Корунд с

9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Мереши чрез Местен съвет на Община Мереши, Р Румъния с 6 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000082%); Местен съвет на Община Тополовату Маре, Р Румъния с 6 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000082%); град Влахит, Р Румъния а чрез Местен съвет на град Влахита с 15 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000206%); Община Лупени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Лупени с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Сичулени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Сичулени с 12 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000165%); Община Карта, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Карта с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Деалу, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Деалу с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Даржу, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Даржу с 13 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000179%); Община Капалница, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Капалница с 5 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000069%); Община Чуксанджорджу, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Чуксанджорджу с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Аврамещи, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Аврамещи с 4 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000055%); Община Фрумоаса, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Фрумоаса с 12 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000165%); Община Сандоминич, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Сандоминич с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Джорджени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Джорджени с 27 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000371%); Община Дитрау, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Дитрау с 4 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000055%); Община Миеркуря Чук, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Миеркуря Чук с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Окръг Харгита, Р Румъния чрез Местен съвет на Окръг Харгита с 45 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000619%); Община Сушени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Сушени с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,0000124%); Община Йошени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Йошени с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Местен съвет на Община Раковиц, Р Румъния а с 11 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000151%); Община Прайд, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Прайд с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Михайлени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Михайлени с 8 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000011%); град Балан, Р Румъния чрез Местен съвет на град Балан с 31 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000426%); Община Лазареа, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Лазареа с 13 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000179%); Местен съвет на град Бузяш, Р Румъния с 1817 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,024991%); Община Атид чрез Местен съвет на Община Атид, Р Румъния с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Мугени, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Мугени с 6 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000082%); Община Сачел, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Сачел с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000124%); Община Санмартин, Р Румъния чрез Местен съвет на Община Санмартин с 9 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,0000124%). Видно от представените информация и документи, едноличен акционер в (...) (дружеството, упражняващо контрол върху заявителя посредством притежаваните (...) % от капитала), е (...), публично акционерно дружество, регистрирано в (...), чиито акции се търгуват свободно на фондова борса в Р Румъния и собствеността върху тях се променя динамично във всеки момент. Заявителят е представил декларация, че към настоящия момент (...) не се контролира пряко или косвено от лица, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Предвид горното, по отношение на ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е поискало издаване на лицензия за срок от **35 (тридесет и пет)** години. Исканият срок е обоснован със следните аргументи: в настоящия геополитически контекст диверсификацията и намирането на алтернативни източници и транспортни маршрути е критично важно и ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е предприело стъпки към осигуряване на надеждни източници на природен газ. В тази връзка дружеството счита, че българският газов пазар има сериозни перспективи за развитие. Също така, развитието на газовата инфраструктура в Р България, съществуващите междусистемни връзки с Р Румъния и новата връзка с Р Гърция допълнително допринасят за регионалната сигурност на доставките и разширяването на източниците и маршрутите за доставки.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото, срокът на исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Василе Александри“ № 4 и ул. „Константин Даниел“ № 11, сграда С, партер. В тази връзка е представено Споразумение за частично прехвърляне и Анекс към договор за наем от 29.05.2025 г.

Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представено копие на фактура за покупка на лаптоп. Предоставено е и копие на договор за електронни комуникационни услуги от 10.04.2025 г. за осигуряване достъп до интернет.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1731 от 15.01.2026 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е представило сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 7301 от 03.02.2026 г.; Договор за покупка и продажба на природен

газ за балансиране № 7302 от 03.02.2026 г. и Договор за ползване на виртуална търговска точка (ВТТ) № 7303 от 03.02.2026 г.

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: администратори и звена, както следва: „Вътрешен одит“ (външно възлагане); „Единен надзорен механизъм, аварийни ситуации, управление на качеството“; „Природен газ“; „Продажби“; „Маркетинг и договаряне“; „Електроенергия“; „Клиентско обслужване“; „Фактуриране и събиране“; „Финанси“; „Услуги по поддръжка“.

От представените копия на дипломи за завършено образование на членовете на Съвета на директорите е видно, че те притежават образование и квалификация за извършване на дейността. Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат двама служители, съгласно сключени трудови договори. В тази връзка са представени извлечения относно трудови възнаграждения за двамата служители от Общия регистър на служителите към Министерство на труда, семейството, младежта и социалната солидарност – Инспекция по труда на Р Румъния, от 21.01.2026 г. и 26.01.2026 г. Видно от представените копия на дипломи за завършено образование служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е новоучредено юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Р Румъния на 31.12.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс. За доказване на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково удостоверение от (...) г. за разполагаемост на кредитен лимит в размер на (...) леи в (...), предоставен на заявителя за финансиране на текущата дейност.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	20 000	20 000	20 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	30,68	30,68	30,68
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	33,23	33,23	33,23

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 23 хил. евро за 2026 г., на 22 хил. евро за 2027 г. и 21 хил. евро за 2028 г. Общите приходи са в размер на 665 хил. евро за всяка година през периода. Общите разходи се увеличават от 638 хил. евро за 2026 г. на 639 хил. евро на 2028 г. Нетекущи активи не са планирани през периода. Текущите активи се увеличават от 29 хил. евро за 2026 г. на 72 хил. евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 23 хил. евро за 2026 г. и се увеличава до 66 хил. евро за 2028 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви са в размер на 6 хил. евро за всяка година през периода.

Прогнозните приходи и разходи и финансовите резултати определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	665	665	665
Общо разходи от дейността (хил. евро)	638	639	639
Финансов резултат (хил. евро)	23	22	21
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	4,83	8,50	12,00
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	3,83	7,50	11,00

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност от 4,83 през 2026 г. се увеличава на 12,00 за 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 3,83 през 2026 г. на 11,00 за 2028 г. Това е показател, че дружеството няма да изпитва затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. (Дружеството), като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А., вписано с пореден номер в Търговския регистър: J2024051593005, ДДС номер RO 51081808, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Първи район, ул. „Василе Александри“, № 4, и ул. „Константин Даниел“ № 11, сграда С, партер, притежаващо Лицензия №..... /..... за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Р България, за срок отгодини.

(2) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ за собствено ползване с ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в

съответствие с нормативната уредба и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиента въз основа на писмени стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговори.

Чл. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

(3) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес:

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 7. Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчик.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

Чл. 9. Подаваните жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или от негов упълномощен представител.

Чл. 10. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 9, дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността.

(2) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която

да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 11. (1) Срокът за отговор на жалби на клиенти е един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 13. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

(3) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими като отговорът се изпраща на подателя в срок от 3 (три) работни дни.

„Заклучителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №от.. и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“ и са одобрени от КЕВР с решението за издаване на лицензията.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А., заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват банково удостоверение от 31.10.2025 г, съдържащо данни за кредитния лимит, както и документите относно собствеността, отнасящи се до Лигатне Лимитид и Премиер Енерджи ПЛС. ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е посочило, че оповестяването на тази информация може да доведе до настъпване на вреди от търговски характер за дружеството и конкурентно предимство на трети страни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров Административното производство е образувано по заявление от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на представената информация е установено, че ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния. Управлява се от Съвет на директорите и се представлява от Мариус Казан – изпълнителен директор. ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ да е юридическо лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон. От направеното проучване на фактите и обстоятелствата по отношение на собствеността на капитала на заявителя е установено, че дружеството, упражняващо контрол върху заявителя посредством притежаваните 97% от капитала е Лигатне Лимитид - акционерно дружество, регистрирано в Р Кипър. Едноличен акционер в (дружеството), е Премиер Енерджи ПЛС, публично акционерно дружество, регистрирано в Кипър, чиито акции се търгуват свободно на фондова борса в Р Румъния и собствеността върху тях се променя динамично във всеки момент. Заявителят е представил декларация, че към настоящия момент Премиер Енерджи ПЛС не се контролира пряко или косвено от лица, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим. Предвид горното, по отношение на ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е поискало издаване на лицензия за срок от 35 години. Предвид динамичната обстановка на пазара на природен газ, както и практиката на Комисията да издава лицензии за 10 години, следва лицензията да бъде издадена за срок от 10 години. ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на представената информация може да се приеме, че ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. ще осигури необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения.

ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, изисквани от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват банково удостоверение, съдържащо данни за кредитния лимит, както и документите относно собствеността, отнасящи се до Лигатне Лимитид и Премиер Енерджи ПЛС. Искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А.

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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 11.03.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 12.12.2025 г. от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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 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 разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 17.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 17.12.2025 г. от „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а 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-398 от 22.12.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 29.12.2025 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 27.01.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 05.01.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 19.01.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 30.01.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 19.02.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 25.02.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Видно от представено Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250902120558 от 02.09.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 208318918, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1504, област София (столица), община Столична, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17.

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз за това; покупка, внос, износ, доставка и търговия с природен газ; проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката; придобиване, изграждане и експлоатация на проекти за енергия от възобновяеми източници; покупка на стоки с цел продажба; търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 1022,58 евро (хиляда и двадесет и две евро и петдесет и осем цента) и е изцяло внесен.

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД се управлява и представлява от Богдан Покропивний, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД 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 Р 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 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/5613 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату. 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 „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250902120558 от 02.09.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на заявителя е Богдан Покропивний, гражданин на Р Румъния.

Предвид горното, по отношение на „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок му е необходим, за да може да развие, модернизира и оптимизира оперативната инфраструктура, необходима за безпроблемна и ефективна търговия с природен газ на различни пазари. Това ще допринесе за повишаване на сигурността на доставките и за балансиран и устойчив пазар на природен газ в Р България, включително чрез внедряване на технологични системи, логистични мрежи и механизми за спазване на изисквания. Десетгодишният срок на лицензията ще намали рисковете и ще допринесе за стабилна пазарна динамика, като по-дългият срок ще позволи на дружеството да инвестира в иновационни технологии и инициативи за устойчивост, включително практики за въглеродно неутрална търговия, които са от съществено значение за бъдещите екологични и пазарни изисквания.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Васил Априлов“ № 17. В тази връзка е представено споразумение за предоставяне на административни услуги между заявителя и „ДРП Глобал“ ЕООД.

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представен Договор за заем за послужване на ИТ и техническо оборудване от 03.11.2025 г. Представени са и копия на фактури за предоставяне на услугите достъп до интернет, фиксирана и мобилна телефония, както и за покупка на лаптоп и софтуер.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1720 от 15.12.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на тяхното сключване, във връзка с което е подал заявление за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя. От представените документи е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Освен управителя, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, са двама служители. В тази връзка е представен Договор за управление и сътрудничество от 09.10.2025 г., сключен между ЯР ПАУЪР С.Р.Л. и „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД, както и трудови договори на служителите. Съгласно сключения договор ЯР ПАУЪР С.Р.Л. предоставя на „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД квалифициран персонал за управление, координация и изпълнение на дейностите по търговия с природен газ в Р България. Видно от представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование служителите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Р България на 21.05.2025 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс.

За доказване на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково извлечение, издадено от „УниКредит Булбанк“ АД, в което е посочено, че към 09.12.2025 г. дружеството има открита банкова сметка, с наличност 77 656 евро (седемдесет и седем хиляди шестстотин петдесет и шест евро).

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	10 000	20 000	35 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	29,00	29,00	32,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	31,00	31,00	35,00

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 12 060 евро за 2026 г., в размер на 28 620 евро за 2027 г. и 85 320 евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 310 000 евро за 2026 г. на 1 225 000 евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от 296 600 евро за 2026 г. на 1 130 200 евро на 2028 г. Нетекущи активи не са предвидени за прогнозния период. Текущите активи се увеличават от 310 000 евро за 2026 г. на 1 225 000 евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 12 060 евро за 2026 г. и се увеличава до 85 320 евро за 2028 г. Текущите пасиви се увеличават от 297 940 евро за 2026 г. на 1 139 680 евро за 2028 г. Не са предвидени нетекущи пасиви за прогнозния период.

Прогнозните приходи и разходи и финансовите резултати определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (евро)	310 000	620 000	1 225 000
Общо разходи от дейността (евро)	296 600	588 200	1 130 200
Счетоводна печалба (евро)	13 400	31 800	94 800
Финансов резултат (евро)	12 060	28 620	85 320
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,04	1,05	1,07
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,05	0,07

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност от 1,04 през 2026 г. се увеличава на 1,07 за 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от 0,04 през 2026 г. на 0,07 през 2028 г., но остава под единица. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството

необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД и Клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информацията, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договор.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р България, вписано в Националния търговски регистър с ЕИК 208318918, представлявано от г-н Богдан Покропивний, притежаващо лицензия № за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Р България за срок от години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД (наричано по-долу „Дружеството“).

(4) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключване на всеки индивидуален договор, дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко

посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните;
2. цена, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ.
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Договорите за доставка на природен газ за небитови Клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т.ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;

2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;

3. финансови гаранции от страна на Клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка;

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната и газоразпределителната мрежа.

(4) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансово плащане, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. (1) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставяния природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издадено от общественния доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции, подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с Клиенти е в гр. София 1504, област София (столица), община Столична, район „Средец“, ул. Васил Априлов № 17; Работно време за работа с Клиенти: 10:00 – 16:00; електронен адрес: juridic@yarpower.ro ; Тел.: +40723636560.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството включително телефон и електронен адрес.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 8. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите предоставят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакт; телефон; факс; електронен адрес; име и контакт на Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в MWh), консумирани от Клиента през последните 12 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

Чл. 9. Всеки Клиент има право да получи от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделния случай, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя

констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не поиска във връзка с дейността си.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адрес/седалище или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадената жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР при условията и по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения за срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Заключителни разпоредби

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №..... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат от датата на публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

§ 3. В случай на несъответствие между българския и английския текст на Правилата, прилага се българската версия.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Яр Стрийм

Болкан“ ЕООД, заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тахир. „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност и се управлява и представлява от Богдан Покропивний, в качеството му на управител. Дружеството отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС не е приложима за Яр Стрийм Болкан“ ЕООД, тъй като едноличен собственик на капитала на „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е Богдан Покропивний, гражданин на Р Румъния. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

Срокът на исканата лицензия е 10 (десет) години.

Заявителят притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на представената информация може да се приеме, че „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД ще осигури необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения.

„Яр Стрийм Болкан“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, изисквани от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация, която при публикуването на доклада и решението на КЕВР да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 11.03.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 17.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-194 от 11.02.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 25.02.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, продължена със срок от 10 (десет) години с Решение № И1-Л-216 от 16.12.2016 г., и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, 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-362 от 18.11.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 #1 от 02.02.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-194 от 11.02.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 43 от 18.02.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 25.02.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 #3 от 25.02.2026 г. заявителят е потвърдил, че няма възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, продължена със срок от 10 години с Решение № И1-Л-216 от 16.12.2016 г. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с ЕИК 106513772 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично акционерно дружество, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Враца, общ. Козлодуй, 3320 гр. Козлодуй.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с предмет на дейност, както следва: използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършването на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея производствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от Инспекцията по безопасно използване на ядрената енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение). Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво. Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност. Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството. Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия. Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно ЗБИЯЕ.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 019 232 878,79 евро (един милиард деветнадесет милиона двеста тридесет и две хиляди осемстотин седемдесет и осем евро и седемдесет и девет цента), разпределен в 199 458 489 броя обикновени, поименни акции, с номинална стойност от 5,11 евро всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Български енергиен холдинг“ ЕАД. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Ива Едуард Николова, гражданин на Р България, Илия Тодоров Илиев, гражданин на Р България, Свилена Николова Николова, гражданин на Р България, Иван Тодоров Андреев, гражданин на Р България и Славян Петров Лачев, гражданин на Р България. Дружеството се представлява от Иван Тодоров Андреев, в качеството му на член на Съвета на директорите.

Видно от горното, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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 лице, регистрирано по Търговския закон.

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 – арт. 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. 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 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД (100%) - еднолично акционерно дружество с ЕИК 831373560, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, 1000 гр. София, район „Оборище“, ул. „Веслец“ № 16. Едноличен собственик на капитала на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е Р България, чрез министъра на енергетиката.

Във връзка с гореизложеното за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 35 г. (тридесет и пет години). „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е обосновоало искания срок с обстоятелството, че изтичането на срока на лицензията на дружеството е в края на 2026 г., и с оглед на осигуряването на възможности за купуване на електроенергия за резервиране на доставки, в случай на непредвидено спиране на производствени мощности, с цел оптимизация на разходите за небаланс. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на заявителя да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде продължена лицензията, следва да е 10 (десет) години.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е регистрирано в регистъра на търговските участници като производител с ЕИС код „32XNPP-KOZLODUY2“ и към момента е със статус „Активен“.

Заявителят посочва, че Управление „Планиране и продажби“, отговорно за дейността по лицензията, се помещава в офис в административната сграда на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, който е оборудван с необходимите офис-мебели и офис-оборудване.

За извършване на дейността по търговия с електрическа енергия се използва съществуващата информационна система на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Дружеството уверява, че разполага със следното информационно, телекомуникационно и компютърно оборудване: 16 бр. стационарни компютри; 6 бр. лаптопи, 1 бр. мултифункционално устройство (принтер, скенер) Konica Minolta C301; операционна система Windows 11; Microsoft Office Word 2021, Microsoft Office Excel 2021, Microsoft Access 2021, Microsoft Outlook 2021; Microsoft Edge browser; антивирусна система Bitdefender.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД декларира, че е осигурено резервно храняване чрез UPS; информационната система е отделена от Интернет; изградена е активна директория с Windows 2016 сървър; прилагат се политика за сигурност, контрол на достъпа с индивидуални пароли, сменящи се на 6 месеца; архивирането на информацията се извършва по правилата на информационните системи; сървърът за електронна поща е свързан директно към интернет чрез прехвърлящ (relay) сървър. Дружеството посочва, че е сключило договор с доставчик, който е осигурил физическа, софтуерна и антивирусна защита.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД обосновава, че е на пазара на електрическа енергия от 2004 г. и е първият производител, стартирал либерализацията на енергийния пазар в България. Към настоящия момент дружеството има стабилно пазарно присъствие като доставчик, както към крайни клиенти, така и на търговци на електрическа енергия.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД посочва, че има ясно и обосновано създадена и функционираща организационно-управленска структура за безопасна и надеждна експлоатация, с ясно определени отговорности, правомощия и линии на взаимодействие на персонала, документираща в „Правилник за устройство и дейността на АЕЦ Козлодуй ЕАД“.

Заявителят отбелязва, че разполага с разработен дългосрочен план за обучение на персонала за осигуряване на правоспособен, квалифициран персонал с необходимите знания, умения и компетенции, които непрекъснато се разширяват и поддържат. Дружеството уверява, че в Управление „Планиране и продажби“, заето с дейността „търговия с електрическа енергия“ наети 21 служители на различни длъжности, всеки от които е с висше образование от направления икономика, социални науки, технически науки и енергетика.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава технически възможности, организационна

структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило годишни финансови отчети за предходните 3 години, като за 2022 г. отчита общи приходи в размер на 6 061 494 хил. лв., за 2023 г. – 2 550 722 хил. лв. и за 2024 г. – 2 064 363 хил. лв.

Към 31.12.2024 г. активите на дружеството са на стойност 6 149 829 хил. лв., с 11% над отчетените в края на м. декември 2023 г. Паричните наличности към 31.12.2024 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са на стойност 549 318 хил. лв. През текущата година дружеството поддържа необходимия размер парични средства, с източник реализирани продажби на електроенергия. Финансово са осигурени дейностите от годишните производствена и ремонтна програми, мерки за поддържане и повишаване на безопасността на ядрените съоръжения.

През 2024 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в стабилно финансово състояние, като през годината е поддържало висок размер парични средства, което е позволило своевременно изплащане на всички текущи задължения. Финансирането на инвестиционните дейности е било осигурено изцяло със собствени средства.

Относно приходите по лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ за 2024 г. дружеството е представило в Комисията справка за годишната лицензионна такса за 2025 г., от която е видно, че то не е осъществявало дейност по тази лицензия.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило бизнес програма за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2026 г. - 2029 г., с прогнозни годишни финансови отчети, като предвижда следните показатели за сделки с електроенергия при необходимост за следващите четири години.

Показател	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
ПРОДАЖБИ, MWh	14 898 745	14 898 745	14 898 745	14 898 745
НЕК	6 597 600	6 597 600	6 597 600	6 597 600
Борса ПДН	3 114 771	3 114 771	3 114 771	3 114 771
Борса ДД	5 033 282	5 033 282	5 033 282	5 033 282
Борса ПРД	108 008	108 008	108 008	108 008
Балансиращ пазар - излишък	16 356	16 356	16 356	16 356
Клиенти чл.119,ал.2 от ЗЕ	20 875	20 875	20 875	20 875
Собствени обекти – чл.119, ал.1 от ЗЕ	7 853	853	7 853	7 853
ПРИХОДИ, хил. евро	1 192 159	1 192 159	1 192 159	1 192 159
НЕК	404 795	404 795	404 795	404 795
Борса ПДН	335 552	335 552	335 552	335 552
Борса ДД	447 862	447 862	447 862	447 862
Борса ПРД	2 043	2 043	2 043	2 043
Балансиращ пазар - излишък	678	678	678	678
Клиенти чл.119, ал.2	1 227	1 227	1 227	1 227
ПРОДАЖНИ ЦЕНИ, евро/MWh	80,05	80,05	80,05	80,05
НЕК	61,35	61,35	61,35	61,35
Борса ПДН	107,72	107,72	107,72	107,72
Борса ДД	88,98	88,98	88,98	88,98
Борса ПРД	18,91	18,91	18,91	18,91
Клиенти чл.119, ал.2	58,79	58,79	58,79	58,79

След очакваната посока на развитие и динамика в икономиката и енергийните пазари през 2026 г. и предполагаемите различни сценарии на развитие в дългосрочен план, ценовите прогнози имат по-скоро индикативен характер.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава финансови възможности за да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 11.02.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 43 от 18.02.2026 г. В проведено открито заседание на 25.02.2026 г. не е взел участие упълномощен представител на заявителя. С писмо заявителят е потвърдил, че няма възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ продължена със срок от 10 години с Решение № И1-Л-216 от 16.12.2016 г., издадена на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ продължена със срок от 10 години с Решение № И1-Л-216 от 16.12.2016 г., издадена на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с ЕИК 106513772, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Враца, общ. Козлодуй, 3320 гр. Козлодуй с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка четвърта** 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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-217 от 13.02.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 25.02.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 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-34 от 05.02.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 #1 от 10.02.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-217 от 13.02.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 43 от 18.02.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 25.02.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия

съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 208402049 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, бул. „Цар Шишман“ № 7, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД има следния предмет на дейност: търговия на електроенергия като главна икономическа дейност, както и извършване на всякакви други дейности и услуги, разрешени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 лв. (десет хиляди лева) разпределен в 100 (сто) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от 100 (сто) лв. всеки. Дружеството се управлява и представлява, само заедно от управителите Атанас Атанасов Фурнаджиев, гражданин на Р България и Димитър Цветанов Василев, гражданин на Р България.

Видно от горното, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД 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 лице, регистрирано по Търговския закон.

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. 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 „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД са: „КП СОЛАР ГРУП“ ЕООД с ЕИК 207923615, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1306 гр. София, район Люлин, бул. „Сливница“ № 444, ет. 1, притежаващо 50 (петдесет) дружествени дяла с номинална стойност от 100 лв. (сто лева) всеки и с размер на дялово участие 50% от капитала на заявителя и „ХЕБЪР СОЛАР“ ЕООД с ЕИК 207019457, със седалище и адрес на управление: Р България, община Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, ул. „Цар Шишман“ № 7, притежаващо 50 (петдесет) дружествени дяла с номинална стойност от 100 лв. (сто лева) всеки и с размер на дялово участие 50% от капитала на заявителя. Едноличен собственик на капитала на „КП СОЛАР ГРУП“ ЕООД е Атанас Атанасов Фурнаджиев, гражданин на Р България. Собственици на капитала на „ХЕБЪР СОЛАР“ ЕООД са: Димитър Цветанов Василев, гражданин на Р България, притежаващ 49 (четирийсет и девет) дружествени дяла с номинална стойност от 1 лв. (един лв) всеки и с размер на дялово участие 49% от капитала на дружеството и „ЗАВОДСКИ СТРОЕЖИ-ПС-ПАЗАРДЖИК“ ЕАД с ЕИК 822114822, със седалище и адрес на управление: Р България, община Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, ул. „Есперанто“ № 6, притежаващо 51 (петдесет и един) дружествени дяла с номинална стойност от 1 лв. (един лв) всеки и с размер на дялово участие 51% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ЗАВОДСКИ СТРОЕЖИ-ПС-ПАЗАРДЖИК“ ЕАД е „БУЛФАРМА“ ООД с ЕИК 112064200, със седалище и адрес на управление: Р България, община Пещера, 4550 гр. Пещера, ул. „Нешо Чипев“ № 1. Собственици на капитала на „БУЛФАРМА“ ООД са: Михаил Николов Тиков, гражданин на Р България с 373 (триста седемдесет и три) дружествени дяла или 73,86% от капитала на дружеството, Никола Михайлов Тиков, гражданин на Р България с 66 (шейсет и шест) дружествени дяла или 13,07% от капитала на дружеството и Иван Михайлов Тиков, гражданин на Р България с 66 (шейсет и шест) дружествени дяла или 13,07% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД 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.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, с които същите декларират, че 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. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, със състоянието на енергийния пазар у нас, както и с намерението на дружеството да изпълни основните си цели, като с оглед на динамичността на пазара на електроенергия в Р България и региона е нецелесъобразна прогноза за по-дълъг период. Дружеството изтъква, че този срок е в съответствие с политиките водени от Европейския съюз и утвърдената практика на Комисията.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. Пазарджик, п.к. 4400, ул. „Цар Шишман“ № 7, съгласно сключен договор за наем с „КП СОЛАР ГРУП“ ЕООД, копие от който е приложен към заявлението.

По силата на цитираният по-горе договор на заявителят му се осигурява използването на интернет от 100mbps, както и наличното в офиса работно оборудване, което включва: 4бр. работни станции HP Z4 G4 Xeon; 2 бр. мултифункционално устройство – принтер, скенер, ксерокс Brother; бюра и др. Дружеството уверява, че разполага и със следното допълнително оборудване: сървър с операционна система Windows 10 PRO, с лиценз за 2 бр. работни станции; базата данни се поддържа от Server DELL Power Edge с параметри - процесор Intel Xeon E-2314 2.8GHz, 8M Cache, 4C/4T, Turbo (65W), 3200 MT/s памет – 4x DDR4 DIMM slots, supports UDIMM 128 GB max, speeds up to 3200 MT/s; твърд диск 1x 480GB SSD SATA Mix Use 6Gbps 512 2.5in Hot-plug AG Drive; за нуждите на електронната търговия с електрическа енергия е разкрит 1 бр. официален и-мейл адрес capitaltradeenergy@gmail.com, поддържан от gmail.com; локалната мрежа и софтуерното обезпечение се поддържат от специалист по „програмно осигуряване“ с необходимия образователен лиценз и стаж.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-8921#1 от 09.09.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД. За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е изготвило организационна структура, която включва два отдела „Търговия“ и „Финанси“: Отдел „Търговия“ обхваща следните дейности: проучване на пазара на електрическата енергия, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, договаряне

на условията за покупка и продажба на електрическа енергия; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на електропреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки; проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на електрическа енергия и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, анализ на търговията на електрическа енергия на електронните платформи на организираните борсови пазари на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела и др.; Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване информация към оператора относно сключените договори за всички входно-изходни точки на електропреносните мрежи.

Заявителят декларира, че съгласно функциите в отдел „Търговия“, ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено. Лицата, заети с упражняване на лицензионната дейност ще са с необходимата квалификация и персонал, а още през тази година ще бъде нает служител, изпълняващ описаните по-горе дейности, а в следващите две години ще бъдат привлечени към екипа на дружеството, съответно: през 2026 г. – двама служители, а през 2027 г. – още един служител. „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е възложило дейността по счетоводното обслужване на дружеството да се извършва от външен лицензиран експерт-счетоводител, съгласно договор за счетоводно обслужване, приложен към заявлението. Представени са копия на дипломи за завършено висше образование и описание на опита на двамата управители на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват слабо увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 4 000 MWh за 2026 г. до 4 410 MWh през 2028 г. Приходите на дружеството са формирани на база предвиденото за продажба количество електрическа енергия и средната продажна цена. Разходите за закупуване на енергия са прогнозираны на същата основа. Разходите за балансиране (нетно) са отразени в средната продажна респективно средната покупна цена. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
-----------	-------	---------	---------	---------

Средна продажна цена	евро/MWh	136,00	122,90	111,00
Средна покупна цена	евро/MWh	131,00	117,00	106,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	4 000	4 200	4 410

И за трите години на прогнозния период дружеството очаква оперативна печалба в размер на около 13 000 евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи:	544 000	516 180	489 510
Разходи:	531 353	503 340	476 506
Оперативна печалба:	12 647	12 840	13 004

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 127-5 от 19.01.2026 г. от банка „Първа инвестиционна банка“ АД, според което дружеството „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 15.01.2026 г. е 78 000,00 евро (седемдесет и осем хиляди евро). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 13.02.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 43 от 18.02.2026 г. На 25.02.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 208402049 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, бул. „Цар Шишман“ № 7, Лицензия № Л-888-15 от 04.03.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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 разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 13.02.2026 г. на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 13.02.2026 г. на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 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-46 от 19.02.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 #1 от 26.02.2026 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, ЕИК 205177946 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1616 гр. София, район Витоша, ул. „Беловодски път“ № 15-17, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД има следния предмет на дейност: добив и търговия с нефт, нефтопродукти, природен газ, сгъстен газ, втечен газ, всякаква друга дейност, която не е забранена от закона. Капиталът на дружеството е в размер на 258 202.40 евро (двеста петдесет и осем хиляди двеста и две евро и четиридесет евроцента) разпределен в 5 050 (пет хиляди и петдесет) дружествени дяла. Дружеството се управлява и представлява от управителя Тания Тошкова Тодорова, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД 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 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), Питкерн 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., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1586 от 2026 г. 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 „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е „АРКО КЕПИТАЛ МЕНИДЖМЪНТ“ ЕООД с ЕИК 201209713, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1616 гр. София, район Витоша, ж.к. Бояна, ул. „Беловодски път“ № 15-17. Едноличен собственик на капитала на „АРКО КЕПИТАЛ МЕНИДЖМЪНТ“ ЕООД е Мартин Михайлов Макариев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД 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. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата 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:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с намерението му да се утвърди на енергийния пазар, както и да реализира краткосрочните и дългосрочните си планове за бизнес развитие в Р България. Дружеството счита, че в страната има благоприятна пазарна и регулационна среда за осъществяване на търговските му цели, като исканият срок е в съответствие с утвърдената практика на Комисията.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД ще използва офис, който се намира в гр. София, ул. „Беловодски път“ № 15-17, съгласно сключен договор за предоставяне на услуги и ресурси с „ВИ БИ НЮТРИШЪН“ ЕООД. По силата на този договор на заявителят му се предоставят офис помещения с интернет достъп, оборудвани с необходимите материални ресурси и техническа осигуреност за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Заявителят е представил инвентаризационен опис както и копия на фактури за закупуване на техническо-информационно оборудване, което включва: 1 бр. компютърна система Dell PowerEdge R740; 2 бр. твърд диск 256GB TeamGroup Vulcan Z.; 4 бр. хард диск 2TB TeamGroup GX2; 2 бр. твърд диск 2TB Lexar NM620 M.2; 1 бр. преносим компютър ASUS ZenBook3 Deluxe; 1 бр. компютърна система Lenovo B50; MacBook Pro 13; MacBook Pro M2 8GB RAM 256GB; монитор 13“ ; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkPad T14s; Microsoft Office Home and Business 2021; Windows 7 Pro и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-10767#1 от 06.11.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа

енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД. Дружеството декларира, че управлението се осъществява от управител и структурата включва следните отдели с дейностите в тях: Отдел „Търговия“ – комуникация с клиенти/доставчици, клиентско обслужване; договаряне с клиенти; опериране на търговските платформи на Българска независима енергийна борса ЕАД; планиране на продажби; проучване на пазара; бизнес анализиране; администриране и контрол върху транзакции, доставките и проектите; обработване и съхранение на документи; изготвяне на дневни доклади и пазарни анализи за ръководството на дружеството и др.; Отдел „Счетоводство и финанси“ – фактуриране на стоките и услугите, предоставяни от дружеството; осчетоводяване на извършените операции; опериране с банковите сметки на дружеството и координация на отношенията на дружеството с банки и финансови институции; планиране, контрол и мениджмънт на проекти; подготовка и разпределение на бюджета на дружеството и др.; Отдел „Оперативни дейности“ – обработка заявките на клиентите; предлага, създава и прилага нови продукти на дружеството; управлява статистически данни, свързани с количествата електрическа енергия, които се транспортират, разпространяват, доставят и съхраняват; управлява дейността по координатор на балансираща група; комуникация с регулаторните органи и др.; Отдел „Управление на риска“ - координация на дейността на дружеството на регионално ниво; планиране, управление и контрол на проекти; контрол върху изискванията за стандарт и качество; оценка на риска; разработване на стратегии и утвърждаване на политики за осигуряване на финансови ресурси, необходими за развитието на дружеството. По силата на посочения по-горе договор за предоставяне на услуги и ресурси, на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД са му предоставени услуги във връзка с процедура по издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Предоставените услуги по договора ще се осъществяват чрез квалифициран персонал от двама души. Представени са данни за образованието, квалификацията и опита на управителя, както и на част от служителите, заети с дейността, както и справка от Национална агенция за приходите към 15.01.2026 г. за назначен персонал. Към заявлението са представени и копия на удостоверения за завършено образование и автобиографии на управителя и на част от служителите.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на

лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	130	139	150
Средна покупна цена	евро/MWh	120	126	135
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 500	9 200	10 800

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 85 000 евро, като достига до 162 000 евро през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	1 105	1 278	1 620
Разходи за ел. енергия	1 020	1 159	1 458
Оперативна печалба	85	119	162

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 2-021-1 от 09.01.2026 г. от „Българо-американска кредитна банка“ АД, според което дружеството „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 09.01.2026 г. е в размер на 77 000 евро (седемдесет и седем хиляди евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията финансов прогноза. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 13.02.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Заявителят е посочил, че информацията в документите относно прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи, отчети за парични потоци; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия; данните за налични парични ресурси; договори за предоставяне на услуги и ресурси; годишните финансови отчети и доклади за дейността; банковите удостоверения за специална сметка и за наличност по сметка; информацията относно техническото оборудване с оглед на информационната сигурност на дружеството; договор за наем на офис и наличната интернет система; електронни сертификати и фактура за офис оборудване и софтуер; договор с интернет и мобилен доставчик; потвърждение от ЕСО ЕАД; информация относно партньорите на заявителя; лични данни и документи относно физическите лица представляващи и служители на дружеството и представените справки от Националната агенция за приходите не следва да се разкрива публично, защото съдържат търговска тайна.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на документите е установено, че те отговарят на изискванията на НЛДЕ и ЗЕ. По отношение на крайния действителен собственик на капитала на дружеството, това е Мартин Михайлов Макариев, гражданин на Р България. Във връзка с това за „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД;

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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 11.03.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 13.02.2026 г. на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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 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.

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-252 от 24.02.2026 г. от извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-8 от 09.01.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Административното производство е образувано 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, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация, във връзка със Заповед № 3-Е-8 от 09.01.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад,

Дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Повод на проверката е писмо с вх. № Е-01-00-1/05.01.2026 г., подадено г-н Ивайло Папов - народен представител от Парламентарна група „Възраждане“, с което на основание чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период от време на територията на община Враца - с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела и квартал „Кулата“, гр. Враца.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-62-6/15.01.2026 г. и писмо с изх. № Е-13-62-7/20.01.2026 г. Дружеството е уведомено, че във връзка със Заповед № 3-Е-8/09.01.2026 г. на председателя на КЕВР ще бъде извършена проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. От ЕРМ Запад са изискани информация и данни както следва:

1. Имало ли е продължително прекъсване на електрозахранването в с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела, община Враца, област Враца и квартал „Кулата“, гр. Враца за периода от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. включително;

2. Има ли подадени сигнали за населените места по т. 1, че качеството на доставяната електрическа енергия не отговаря на 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);

3. При наличие на сигнали по т. 2 и констатирани от Ваша страна отклонения на доставяната електрическа енергия по Методиката за населените места по т. 1, моля предоставете информация за предприетите мерки от страна на ЕРМ Запад и предоставете доказателства за това;

4. 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. Посочете броя и времетраенето на изключванията, както и броя на засегнатите абонати. Информацията да бъде проследима в диспечерските дневници и бюлетини;

5. За съоръженията по т. 4 посочете извършените в периода от 01.01.2024 г. до 01.12.2025 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи. Приложете заверени копия на обходните листове на съоръженията за същия период;

6. Извършвана ли е планова профилактика и подмяна на елементи на електроразпределителната мрежа в община Враца;

7. Учредени ли са необходимите сервитути, и ако не са – каква е причината за тази забава;

8. Извършило ли е ЕРМ Запад почистване на дървета по трасетата на въздушни електропроводи средно и ниско напрежение. Ако е извършило, моля предоставете доказателства за това;

9. Посочете обективните причини, довели до бавното отстраняване на повредите по смисъла на т. 3.1.5. , т. 3.1.6. и т. 3.1.8. от издадената на Дружеството Лицензия;

10. ЕРМ Запад запознало ли е клиентите си на територията на населените места, засегнати от спирането на електричеството, за възможността и условията, при които жителите им могат да подадат заявления до Дружеството за компенсации, като им е указало процедурата за това.

С писмо с изх. № Е-01-00-1/16.01.2026 г., г-н Ивайло Папов - народен представител от Парламентарна група „Възраждане“, е уведомен за издадената заповед за извършване на проверка на ЕРМ Запад и е информиран, че за резултатите от извършената проверка ще бъде изготвен доклад, който след приемането му от КЕВР ще бъде му предоставен за запознаване.

С писмо с вх. № Е-13-62-6/20.01.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило следните документи и информация:

- Възлагателен протокол за направа на просека за ВЛ 20 kV „Дрян“ в участъци, отклонения от гръбнака – от стълб № 6 за ТП „Манастира“, от стълб № 14 за ТП „4“, с. Бели извор, от стълб № 15 за ТП „1“, с. Бели извор, от стълб № 87 за ТП „ЖП Гара“, с. Бели извор и от стълб № 14 за ТП „ДЗС“, с. Бели извор;
- Възлагателен протокол за направа на просека за ВЛ 20 kV „Дрян“ в участъци, отклонения от гръбнака – от стълб № 98 за ТП „Кариера Лиляче“, от стълб № 11 за ТП „3“, кв. „Кулата“, от стълб № 8 за ТП „ДЗС“, кв. „Кулата“, от стълб № 5 за ТП „ЖП Гара“, кв. „Кулата“ и от стълб № 5 за ТП „Биогаз“;
- Възлагателен протокол за направа на просека за ВЛ 20 kV „Дрян“ в участъка гръбнак от п/ст „Враца 3“ до стълб № 14 и прилежащите отклонения – от стълб № 40 за ТП „1“, с. Нефела, от стълб № 45 за МТП „2“, с. Нефела, от стълб № 58 за МТП „Затвора“ и от стълб № 105 за ТП „Виброполигон“;
- Протокол за обход на въздушна линия СН „Дрян“ от п/ст „Враца 3“ от 12.02.25 г.;
- Протоколи за обход на ТП към ВЛ „Дрян“ с диспечерски наименования – ТП „4“, с. Бели извор, ТП „1“, с. Власатица“ и МТП „5“, с. Власатица от 14.02.25 г. и 02.07.25 г.;
- Протоколи за обход на ТП към ВЛ „Дрян“ с диспечерски наименования – ТП „1“, ТП „2“, ТП „3“, с. Бели извор от 14.01.2025 г. и 02.07.2025 г.;
- Протоколи за обход на ТП към ВЛ „Дрян“ с диспечерски наименования – ТП „1“, ТП „2 ЖП гара“ и ТП „3“, кв. „Кулата“, гр. Враца от 14.01.2025 г. и 02.07.2025 г.;
- Протоколи за обход на ТП към ВЛ „Дрян“ с диспечерски наименования – ТП „1“ и МТП „2“, с. Нефела от 14.01.2025 г. и 02.07.2025 г.;
- Жалба от кметство кв. „Кулата“, гр. Враца от 15.12.2025 г., относно чести спадове на напрежението в района на кв. „Кулата“, гр. Враца, придружена с подписка на жители на кв. „Кулата“, гр. Враца;
- Отговор от ЕРМ Запад до г-жа Ивелина Илиева – кметски наместник на кв. „Кулата, гр. Враца;
- Справка за прекъсванията на НН за периода на проверката за с. Нефела, община Враца;
- Справка за прекъсванията за периода на проверката за с. Власатица, с. Бели извор и с. Нефела;
- Справка за прекъсванията за периода на проверката за кв. „Кулата“, гр. Враца;
- Справка за прекъсванията за периода на проверката за ВЛ 20 kV „Дрян“;
- Справка за прекъсванията на НН за периода на проверката за с. Власатица;
- Справка за направени инвестиции в област Враца за 2024 г и 2025 г.

Дружеството е предоставило и информация по поставените от Комисията въпроси както следва:

По точка 1: Дружеството е предоставило справка от Дневник за смущенията и нарушенията в електроразпределителната мрежа за периода от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. за прекъсване на електрозахранването на клиентите, присъединени към извод „Дрян“, подстанция „Враца 3“, 110 kV и справки за регистрирани сигнали за прекъсвания по мрежи

НН във Власатица и Нефела в община Враца и квартал „Кулата“ в град Враца за периода 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. За село Бели извор няма подадени сигнали и съответно не са регистрирани събития по съоръжения НН за посочения период.

По точки 2 и 3: За периода от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. от клиенти с обекти на потребление в горепосочените населени места е постъпила една жалба с вх. № 100000175154/15.12.2025 г. за качество на доставяната електрическа енергия. Тя е подадена от живущи на четири улици в квартал „Кулата“, гр. Враца. На клиентите е изпратен отговор за предприетите до момента действия по мрежата и са информирани, че предстои измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. С оглед резултатите от измерването, ЕРМ Запад ще предприеме съответните действия.

По точка 4: Населените места с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела и кв. „Кулата“ в град Враца се захранват от трансформаторни постове, присъединени към въздушен електропровод „Дрян“ от подстанция „Враца 3“, която е собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. В село Нефела клиентите са присъединени към мрежи НН от два трафопоста - ТП „1 Нефела“ и ТП „2 Нефела“. В село Бели извор трафопостовите са: ТП „1 А Бели извор“, ТП „2 Бели извор“, ТП „3 Бели извор“ и ТП „4 Бели извор“. В село Власатица има три трафопоста: ТП „1 Власатица“, ТП „2 Власатица“ и ТП „3 Власатица“. Клиентите в квартал „Кулата“ на град Враца се захранват от три трафопоста - ТП „1 Кулата“, ТП „2 ЖП Гара Кулата“ и ТП „3 Кулата“.

По точка 5 и точка 6: Съгласно годишната План-програма за дейностите по експлоатация и поддържане на електросъоръженията през 2025 г., профилактиката на трафопостове и възлови станции се извършва според констатациите от обходите и резултатите от термовизионния контрол. Захранващите трафопостове на процесните населени места и квартали не са включени в списъка за профилактика през 2025 г., тъй като не са констатирани забележки. През 2025 г. Дружеството е извършило различни по вид дейности:

- обход на въздушен електропровод „Дрян“ и на трафопостовите в населените места, за което разпределителното предприятие е приложило протоколи;
- ремонт на мрежа НН от ТП „ЖП Гара Кулата“ с подмяна на проводник;
- подмяна на осем стълба по мрежа НН на ТП „1 Кулата“;
- по мрежа НН на ТП „2 Кулата“ е изтеглен втори гръбнак и са подменени четири стълба;
- ремонт с подмяна на проводник по мрежа НН на ТП „1 А Бели извор“;
- ремонт на мрежа НН на ТП „1 с. Нефела“, като е изтеглен проводник като втори „гръбнак“.

По точка 7: Енергийните обекти – електропровод „Дрян“ и трансформаторните постове, описани по точка четири от писмото на ЕРМ Запад, са изградени и функциониращи от периода преди 1992 г. и представляват „съществуващи“ към влизане в сила на Закона за енергетиката и енергийната ефективност (ЗЕЕЕ отм.) енергийни обекти, по отношение на които в полза на Дружеството са налице възникнали по силата на закона сервитутни права – на основание § 26 от Преходни и заключителни разпоредби (ПЗР) на ЗЕ във връзка с чл. 60, ал. 2, т. 1 от ЗЕЕЕ отм. Съгласно чл. 60, ал. 2, т. 1 от ЗЕЕЕ отм., за съществуващи към момента на влизане в сила на закона енергийни обекти, в полза на енергийното дружество възникват автоматично ex lege - по силата на закон, сервитутни права, които са: право на прокарване, право на преминаване на хора и техника на експлоатационното дружество, задължение на собственика на служещия имот да търпи ограниченията при ползването му. След отмяната на ЗЕЕЕ отм., създаденото фактическо и правно състояние по отношение на сервитутите на енергийните обекти е възпроизведено и отново нормативно закрепено в същия смисъл в § 26 от ПЗР на действащия ЗЕ (обн. ДВ бр. 107 от 09.12.2003 г.). По смисъла на тази нормативна разпоредба възникналите в полза на енергийните предприятия по силата на отменения ЗЕЕЕ отм. сервитутни права за съществуващи към момента на влизане в сила на този закон енергийни обекти запазват действието си и занапред. Размерите на сервитутните зони на енергийни обекти, за които сервитутите са възникнали на основание

§ 26 от ПЗР на ЗЕ, са нормативно установени в Приложение № 5 към чл. 7, ал. 1, т. 5 от Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти (Наредба № 16), сервитутните зони на въздушни електропроводни линии СрН – 20 kV са:

- при трасе през населени места и селищни образувания – по 7 метра от оста на въздушен електропровод (ВЕ);
- при трасе извън населени места и земеделски земи – по 10 метра от оста на ВЕ;
- при трасе в горски територии, просеки с широчина – по 7 метра от оста на ВЕ;
- при трасе през защитени територии – по 3,5 метра от оста на ВЕ.

С оглед изложеното, безспорно за съществуващи към влизане в сила на ЗЕЕЕ отм. енергийни обекти, размерите на сервитутните зони са нормативно установени и няма необходимост от допълнително или изцяло ново учредяване на сервитутни права.

По точка 8: Дейности в изпълнение на Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти:

- През 2025 г. е извършена просека на електропровод „Дрян“, като работата ще продължи и през 2026 г.;
- В село Нефела през 2025 г. ЕРМ Запад е извършило частично кастрене по мрежи НН на ТП „1 Нефела“ и ТП „2 Нефела“;
- В село Власатица Дружеството е извършило частично кастрене по мрежи НН на ТП „1 Власатица“, ТП „2 Власатица“ и ТП „3 Власатица“;
- В село Бели извор разпределителното предприятие е извършило частично кастрене по мрежи НН на всички трафопостове в селото, както и на места, конкретно посочени от кмета на населеното място.

По точка 9: Аварии в горепосочените населени места през разглеждания период са причинени от настъпили лоши метеорологични условия – силен вятър, снеговалеж, бури. Дружеството е изпълнило задълженията си своевременно да предприеме необходимите действия за отстраняване на повредите и да възстанови захранването. Дейностите са осъществявани при силно влошени метеорологични условия и в работата са били включени допълнителни екипи от други оперативни центрове. За разглеждания период няма крайни битови клиенти, останали без електрозахранване повече от 24 часа.

По точка 10: Отношенията, свързани с ползване на електроразпределителната мрежа, се уреждат с Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад (ОУ), одобрени от КЕВР, които са публикувани на интернет страницата на Дружеството и са на разположение в центровете за обслужване на клиенти. Съгласно чл. 58 от ОУ, в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа по вина на ЕРМ Запад, Дружеството заплаща на клиента неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, дължи допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без електрозахранване. Съгласно измененията на ЗЕ засегнатите крайни клиенти имат право на обезщетения, когато продължителността на прекъсването надхвърля 48 часа в рамките на 72 часа. Разпределителното предприятие е отбелязало, че и ЗЕ, и ОУ изискват реално клиентът да е засегнат от липсата на захранване, а не обектът временно да е бил без снабдяване. Дружеството е декларирало, че на сайта му, в секция <https://ermzapad.bg/bg/za-klienta/prekusvania/>, се поддържа актуална информация за прекъсванията. Сигнали за липса на електрозахранване могат да се подават незабавно чрез формата за електронна комуникация: <https://info.ermzapad.bg/webint/vok/contact-us.php>. ЕРМ Запад предоставя различни и достъпни канали за подаване на жалби от клиенти – по телефон, по електронен път, на електронна поща, в търговски център за обслужване на клиенти, по пощата чрез куриерски оператори до адрес на Дружеството. Всяка жалба се разглежда индивидуално и при основателност се предприемат съответните действия.

Анализ и констатации от предоставените в хода на проверката данни и документи:

ЕРМ Запад е предоставило в пълнота изисканите от КЕВР информация и данни, които да послужат за извършването на анализ и преценка на обективното фактическо положение.

След преглед и анализ на предоставените от Дружеството данни и информация се констатира, че за периода от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. са регистрирани 21 бр. прекъсвания на електрозахранването на страна СН, както следва:

Причина	Брой прекъсвания СрН
Оперативни превключвания	6
Снежни затрупвания	11
Бури (Силен вятър)	3
Неустановени причини	1
ОБЩО	21

При прекъсванията в периода от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. на енергийни съоръжения СН на територията на с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела, общ. Враца и кв. „Кулата“, гр. Враца са засегнати клиенти на ЕРМ Запад, захранени от трафопостовите в населените места, като за 2 бр. клиенти времето без електрозахранване е надвишило 24 часа. Клиентите без електрозахранване за повече от 24 часа по информация на ЕРМ Запад се електрозахранват от ТП VR_0244 МТП „Затвора“, град Враца и това са:

3. „Помощно стопанство“ с ИТН 32Z1030024337247 на небитов клиент фонд „Затворно дело“, гр. Враца;

4. Временно захранване с ИТН 32Z1030024337255 на небитов клиент кооперация „Железен мост“, гр. Враца.

По мрежа НН за периода в с. Нефела има три прекъсвания на захранването, като причината е неплатена електроенергия. За с. Власатица прекъсванията по мрежа НН също са три на брой, като продължителността на всяко от тях е – 3,14 часа, 7,45 часа и най-продължителното е за 15,16 часа, като същото е свързано с изключване на захранващия електропровод 20 kV. В кв. „Кулата“, гр. Враца изключванията по мрежа НН са общо пет на брой, като са засегнати 2 трафопоста. Времето на всяко изключване не надвишава 3 часа. За село Бели извор няма подадени сигнали и съответно не са регистрирани събития по съоръжения НН за посочения период.

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-229/20.01.2026 г. ЕРМ Запад е изложило, че аварията в горепосочените населени места през разглеждания период са причинени от настъпили лоши метеорологични условия – силен вятър, снеговалеж, бури. Дружеството е изпълнило задълженията си своевременно да предприеме необходимите действия за отстраняване на повредите и да възстанови захранването. Дейностите са осъществявани при силно влошени метеорологични условия и в работата са били включени допълнителни екипи от други оперативни центрове. Съгласно данните в предоставените от ЕРМ Запад приложения към писмо с изх. № ERMZ-OUT-229/20.01.2026 г. броят на клиентите, захранени от трафопост, за които има изключване на електрозахранването с продължителност над 24 часа, е двама.

В писмото си Дружеството е дало информация, че за периода от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. от клиенти с обекти на потребление в населените места предмет на проверката е постъпила една жалба с вх. № 100000175154/15.12.2025 г. за качество на доставяната електрическа енергия. Подадена е от живущи на четири улици в квартал „Кулата“, гр. Враца. На клиентите е изпратен отговор за предприетите до момента действия по мрежата и същите са информирани, че предстои измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. С оглед резултатите от измерването, ЕРМ Запад ще предприеме съответните действия.

Изпълнените за периода от 01.01.2024 г. до 01.12.2025 г. инвестиционни дейности, както и направените разходи по ремонт и поддържане на енергийни съоръжения на Дружеството, възлизат на обща стойност 103 815,32 лв. и, са както следва:

Населено място	Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за 2024 г. /лв. без ДДС/	Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за 2025 г. /лв. без ДДС/	Стойност на инвестиционни дейности и направени разходи по ремонт за периода 01.01.2024 г.- 01.10.2025 г. /лв. без ДДС/
с. Бели извор	33 725,65	0	33 725,65
с. Власатица	4 542,32	0	4 542,32
с. Нефела	27 979,6	20 096,79	48 076,39
кв. „Кулата“, гр. Враца	14 942,86	2528,1	17470,96
ОБЩО	81 190,43	22 624,89	103 815,32

С писмо изх. № ERMZ-OUT-229/20.01.2026 г. ЕРМ Запад е предоставило 9 бр. копия на протоколи от обход на енергийни съоръжения, обвързани с електрозахранването на с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела, общ. Враца и кв. „Кулата“, гр. Враца, от прегледа на които се констатира следното:

От протокол за обход на въздушна линия СН с диспечерско име „Дрян“ от 12.02.2025 г. се вижда, че има необходимост от подмяна на амортизирани стълбове и има участъци от електропровода, за които трябва да бъдат извършени цялостни просеки. От всички предоставени на Комисията протоколи за обход на ТП се прави извод, че сградите нямат нужда от ремонт, няма повредени верижни или проходни изолатори, заземителната инсталация е изправна, няма теч на трансформаторно масло и трансформаторите са почистени.

Разпределителното предприятие е предоставило и възлагателни протоколи за направа на просеки в различни участъци на ВЕ „Дрян“ от 29.09.2025 г. на обща стойност 74 086 лева без ДДС. В писмото си до КЕВР Дружеството е декларирало, че през 2025 г. е извършило просека на електропровод „Дрян“, като работата ще продължи и през 2026 г. В село Нефела през 2025 г. ЕРМ Запад е извършило частично кастрене по мрежи НН на ТП „1 Нефела“ и ТП „2 Нефела“. В село Власатица Дружеството е извършило частично кастрене по мрежи НН на ТП „1 Власатица“, ТП „2 Власатица“ и ТП „3 Власатица“. В село Бели извор разпределителното предприятие е извършило частично кастрене по мрежи НН на всички трафопостове в селото, както и на места, конкретно посочени от кмета на населеното място.

Относно сервитутите на енергийните обекти ЕРМ Запад в писмото си е изразило становище, че енергийните обекти – електропровод „Дрян“ и трансформаторните постове, захранващи населените места, предмет на проверката, са изградени и функциониращи от периода преди 1992 г. и представляват „съществуващи“ към влизане в сила на ЗЕЕЕ отм. енергийни обекти, по отношение на които в полза на Дружеството са налице възникнали по силата на закона сервитутни права – на основание § 26 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 60, ал. 2, т. 1 от ЗЕЕЕ отм. Съгласно чл. 60, ал. 2, т. 1 от ЗЕЕЕ отм., за съществуващи към момента на влизане в сила на закона енергийни обекти, в полза на енергийното дружество възникват автоматично ех lege - по силата на закон, сервитутни права, които са: право на прокарване, право на преминаване на хора и техника на експлоатационното дружество, задължение на собственика на служещия имот да търпи ограниченията при ползването му. След отмяната на ЗЕЕЕ отм., създаденото фактическо и правно състояние по отношение на сервитутите на

енергийните обекти е възпроизведено и отново нормативно закрепено в същия смисъл в § 26 от ПЗР на действащия ЗЕ (обн. ДВ бр. 107 от 09.12.2003 г.). По смисъла на тази нормативна разпоредба, възникналите в полза на енергийните предприятия по силата на отменения ЗЕЕЕ отм. сервитутни права за съществуващи към момента на влизане в сила на този закон енергийни обекти, запазват действието си и занапред. Размерите на сервитутните зони на енергийни обекти, за които сервитутите са възникнали на основание § 26 от ПЗР на ЗЕ, са нормативно установени в Приложение № 5 към чл. 7, ал. 1, т. 5 от Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

Отношенията, свързани с ползване на електроразпределителната мрежа, се уреждат с Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад, одобрени от КЕВР, които са публикувани на интернет страницата на Дружеството и са на разположение в центровете за обслужване на клиенти. Съгласно чл. 58 от ОУ, в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 часа по вина на ЕРМ Запад, Дружеството заплаща на клиента неустойка в размер на 30 лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, дължи допълнително неустойка в размер на 20 лв. за всеки започнал период от 12 часа, през който клиентът е без електрозахранване. На сайта на Дружеството, в секция <https://ermzapad.bg/bg/za-klienta/prekusvania/>, се поддържа актуална информация за прекъсванията. Сигнали за липса на електрозахранване може да се подават незабавно чрез формата за електронна комуникация: <https://info.ermzapad.bg/webint/vok/contact-us.php>. ЕРМ Запад е предоставило различни и достъпни канали за подаване на жалби от клиенти – по телефон, по електронен път, на електронна поща, в търговски център за обслужване на клиенти, по пощата чрез куриерски оператори до адрес на Дружеството. Всяка жалба се разглежда индивидуално и при основателност се предприемат съответните действия.

Заключение:

Работната група счита, че основна причина за продължителната липса на електрозахранване е частичното изпълнение 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.*

От предоставените данни е видно, че дружеството през последните две години е извършвало дейности за разрешаването на установени от него проблеми с качеството и непрекъсваемостта на електрозахранването в района на с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела и квартал „Кулата“, гр. Враца.

Въпреки това от извършената проверка се установи, че в конкретно разглеждания в настоящата проверка период от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. включително, за посочените населени места е бил на лице проблем с продължително прекъсване на електрозахранването на ниво средно напрежение дължащ се на неподменени амортизирани стълбове, както и на участващи от електропровода за които не са извършени цялостни просеки. Констатациите са посочени в протокол за обход на въздушна линия СН с диспечерско име „Дрян“ от 12.02.2025 г. За 2 обекта на клиенти на дружеството, захранвани с електрическа енергия от МТП „Затвора“ е налице прекъсване на електрозахранването за повече от 24 часа.

Следва да се отбележи, че изложените от ЕРМ Запад аргументи, че: *„авариите в горепосочените населени места през разглеждания период са причинени от настъпили лоши метеорологични условия – силен вятър, снеговалеж, бури. Дружеството е изпълнило задълженията си своевременно да предприеме необходимите действия за отстраняване на повредите и да възстанови захранването до границата на собственост, въпреки че дейностите са се осъществявали при силно влошени метеорологични условия. ЕРМ Запад е уточнило, че носи отговорност до границата на собственост на енергийните*

съоръжения, след тази граница уредбите и инсталациите се поддържат от клиентите“, не следва да се кредитират от КЕВР.

Това е така, защото липсата на електрозахранване на двата обекта за повече от 24 часа са вследствие прекъсване по електропровод средно напрежение „Дрян“, собственост на разпределителното предприятие.

На следващо място следва да се посочи, че Дружеството като оператор на електроразпределителната мрежа в този район носи отговорността и има задължението съгласно т. 3.1.6 от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г., „лицензиантът експлоатира, поддържа и развива мрежата, като в максимално възможна степен отстранява всякакви предвидими опасности за персонала, потребителите или за други лица както по време на нормални експлоатационни условия, така и в случаите на авария и спазва действащите правила и норми за здравословни и безопасни условия на труд“, както и т. 3.1.8 от цитираната лицензия, „лицензиантът отстранява повредите и аварията по мрежата във възможно най-кратки срокове в съответствие с действащото законодателство“.

ЕРМ Запад е описало и е посочило подробно, какви са авариралите съоръжения и, че причините за това в периода 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г. са от настъпили лоши метеорологични условия – силен вятър, снеговалеж, бури. Наред с това Дружеството е посочило, какви дейности е извършило през последните две години за подобряване на състоянието на електроразпределителната мрежа в района.

Всичко това е в потвърждение на изложеното по-горе от КЕВР, че основната причина за продължителната липса на електрозахранване в разглеждания период е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на ЕРМ Запад лицензия за разпределение на електрическа енергия. Като не е извършило всички необходими дейности относно своята електроразпределителна мрежа в разглеждания район, така че същата да гарантира сигурност, качество и непрекъсваемост на електроснабдяването до обектите на своите клиенти ЕРМ Запад не е изпълнило изискванията и условията на т. 3.1.5., 1 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Правилното предвиждане, проектиране и изпълнение на електроразпределителната мрежа, както и своевременното отстраняване на забелязаните от Дружеството нередности би намалило значително както броя на аварията, така и времето за тяхното локализиране и отстраняване.

За останалите без електрозахранване за период над 24 часа клиенти на ЕРМ Запад, Дружеството следва да заплати неустойка съгласно разпоредбите на чл. 58 от ОУ, съгласно които, „в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа по вина на ЕРМ Запад, ЕРМ Запад заплаща на клиента неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, ЕРМ Запад дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без електрозахранване“.

Предвид липсата на въведен ограничителен режим за конкретния период, ЕРМ Запад следва да изплати неустойка на всички свои клиенти, останали продължително време без електрозахранване. Размерът на неустойката следва да бъде определен съгласно разпоредбите на ОУ на дружеството.

От събраната в хода на проверката информация се установи, че Дружеството не е изплатило неустойка на засегнатите клиенти, което е неизпълнение на горесцитираните нормативни изисквания и разпоредби на ОУ.

Общите условия на договорите са неразделна част от лицензията по силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРМ Запад не е спазило разпоредбата на чл. 58 от ОУ, като не е заплатило на своите клиенти останали без електрозахранване за период над 24 неустойка в размер, определен съгласно посочените разпоредба от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на Дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.7.:

Докладва Кр. Николов. Със Заповед на председателя е извършена извънредна проверка във връзка със сигнал, подаден от народен представител. Изискана е информация от електроразпределителното дружество, която е представена. Във връзка с констатациите е съставен и връчен Констативен протокол на упълномощен представител на дружеството. Информацията е подробно описана в доклада.

Работната група счита, че основна причина за продължителната липса на електрозахранване е частичното изпълнение 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.

В протокол от извършен обход на въздушна линия СН с диспечерско име „Дрян“, представен от страна на дружеството, от 12.02.2025 г. е описано, че за населените места е било налице проблем с продължително прекъсване, дължащ се на неподменени амортизирани стълбове, както и на участъци от електропровода, за които не са извършени цялостни просеки.

Липсата на електрозахранване на два обекта на клиенти за повече от 24 часа е вследствие прекъсване на електропровод СН „Дрян“, собственост на разпределителното предприятие, поради което има пряка връзка между липсата на извършени конкретни своевременни действия от страна на дружеството и прекъсване на електрозахранването за повече от 24 часа за двама клиенти.

На основание чл. 58 от ОУ, в случай че клиенти останат без електрозахранване за период над 24 ч. по вина на електроразпределителното дружество, дружеството заплаща на клиента неустойка.

От събраната в хода на проверката информация е установено, че Дружеството не е изплатило неустойка на засегнатите клиенти, което е неизпълнение на горецитираните нормативни изисквания и разпоредби на ОУ.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРМ Запад не е спазило разпоредбата на чл. 58 от ОУ, като не е заплатило на своите клиенти останали без електрозахранване за период над 24 неустойка в размер, определен съгласно посочената разпоредба от ОУ.

С оглед на това и на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на Дружеството следва да бъде наложена

принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

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 - 2 от 27.01.2026 г., работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 58 от Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела и квартал „Кулата“, гр. Враца, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода от 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г.;

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към клиента за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-1 от 05.01.2026 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Ивайло Папов - народен представител от парламентарна група Възраждане.

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-2 от 27.01.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-1/05.01.2026 г. от народния представител г-н Ивайло Папов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период в населени места на територията на община Враца;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 58 от Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела и квартал „Кулата“, гр. Враца, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г.;

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към клиента за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-1 от 05.01.2026 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Ивайло Папов - народен представител от парламентарна група Възраждане.

В заседанието по **точка седма** 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.

Председателят Пл. Младеновски поиска да се направи в табличен вид справка с всички сигнали, получени от народни представители, която да бъде представена в рамките на днешния ден. Справката да съдържа информация за съставен Констативен протокол, заключенията, разпорежданията, издаден ПАМ, кое е изпратено до министерството, по кой сигнал е извършена проверка. Председателят уточни, че сигналите са от последните няколко месеца и даде пример със сигнала на П. Петров, който също да бъде включен.

По т.8. Комисията разглежда доклад относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2025 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

В тази връзка представяме на вниманието на Комисията

**Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране
към 31.12.2025 г.**

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г., утвърденият бюджет на Комисията е, както следва:

- Приходи 25 000 000 лв.;
- Разходи 15 207 100 лв.;
- Бюджетно взаимоотношение с ЦБ (-9 792 900) лв.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ И ПРОМЕНИ ПО БЮДЖЕТА НА КЕВР

За периода 01.01.2025-31.12.2025 г. по бюджета на КЕВР са извършени вътрешно-компенсиращи промени.

Отчетът към 31.12.2025 г. в обобщен вид е както следва:

Показатели	План (лв.)	Отчет (лв.)
Приходи: в т.ч.:	25 000 000	20 965 766
- приходи от такси	24 792 100	20 419 475
- глоби, санкции и наказателни лихви	200 000	580 433
- приходи и доходи от собственост	7 900	6 060
- др. неданъчни приходи и внесен ДДС		-40 202
Разходи: в т.ч.:	15 207 100	14 098 078
- персонал	12 957 298	12 438 034
- текуща издръжка	1 964 802	1 478 679
- капиталови разходи	285 000	181 365

ПРИХОДИ

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията събира такси за разглеждане на заявления, за издаване на сертификати, лицензионни такси и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 / 2004 г. и ПМС № 49 / 2006 г.

По силата на изричната разпоредба на чл. 28, ал. 3 от ЗЕ таксите, събирани по реда на ЗЕ, са **публични държавни вземания**.

По приходен параграф 24-00 „Приходи и доходи от собственост“ към 31.12.2025 г. при план 7 900 лв. е отчетен приход от наем на ведомствени апартаменти в размер на общо **6 060 лв.**

Към 31.12.2025 г. по **приходен параграф 25-00 „Приходи от такси“** при план 24 792 100 лв. събраните приходи от държавни такси възлизат на **20 419 475 лв.**

Размерът на приходите от държавни такси се влияе от:

➤ финансовото състояние на енергийните дружества през предходната година (таксата се изчислява като процент от годишните приходи на съответното дружество за осъществяваната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет към 31.12.2024 г.);

➤ при ВиК операторите - от общите приходи за предходната година, съгласно годишните им финансови отчети, както и от обема на фактурираното количество питейна вода през предходната година;

➤ подаваните и заплатени такси за заявления, за сертификати, както и за новоиздадените през годината лицензии, изменените, с продължен срок и прекратени лицензии в течение на годината.

За неплатилите енергийни дружества и В и К оператори се прилага утвърдената в

КЕВР процедура по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП).

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ към 31.12.2025 г. при план 200 000 лв. са отчетени средства в размер на **580 433 лв.**, представляващи:

- събрани имуществени санкции по влезли в сила Наказателни постановления (НП) размер на **449 600 лв.**;
- събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ в размер на **107 613 лв.**;
- постъпили суми от юрисконсултски възнаграждения в размер на **23 220 лв.**

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

Към 31.12.2025 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **2 694 372 лева**. Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- | | | |
|--------------------------------|---|---------------|
| ➤ от топлофикационни дружества | - | 197 174 лв. |
| ➤ от газови дружества | - | 931 035 лв. |
| ➤ от електро дружества | - | 1 448 262 лв. |
| ➤ от В и К оператори | - | 98 854 лв. |
| ➤ други дружества | - | 19 047 лв. |

Просрочените вземания основно се дължат на неплатени в срок държавни такси и лихви за просрочие от енергийни дружества и В и К оператори, начислени съгласно двете Тарифи за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ. В сравнение с просрочените вземания към 31.12.2024 г., същите са били 2 993 950 лева, което е намаление с 10 на сто.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 31.12.2025 г. възлизат на **2 432 647 лева**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **1 799 914 лева**.

От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **40 510 лева**.

РАЗХОДИ

Разходите по бюджета на КЕВР са изразходвани при строго съблюдаване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност и ефикасност.

Към 31.12.2025 г. при план 15 207 100 лв. са разходвани средства общо в размер на **14 098 078 лв.**

По показател „**Персонал**“ към 31.12.2025 г. при план 12 957 298 лв. са разходвани средства в размер на **12 438 034 лв.**

Съгласно изискванията на т.12.4 от ДДС № 11 от 17.12.2025 г. за **параграф 02-00 „Други възнаграждения и плащания за персонала“** е представена разшифровка към отчета. В КЕВР няма наети по трудови правоотношения в изпълнение на програми за временна заетост.

В параграф 10-00 „Издръжка“ към 31.12.2025 г. при план 1 964 802 лв. са разходвани средства в размер на **1 478 679 лв.**

По показател „Капиталови разходи“ при план 285 000 хил. лв. са разходвани средства в размер на **181 365 лв.**

Изказвания по т.8.:

Докладва Евг. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на Комисията внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

В тази връзка с доклад с вх. № О-Дк-77/24.02.2026 г. работната група внася за разглеждане Финансов отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 31.12.2025 г. В обобщен вид е както следва:

- Приходи по план 25 млн. лв.; отчетени 20 965 766 лв.
- Разходи по план 15 207 100 лв.; отчетени 14 098 078 лв.
- персонал по план 12 957 298 лв.; отчетени 12 438 034 лв.
- текуща издръжка по план 1 964 802 лв.; отчетени 1 478 679 лв.
- капиталови разходи по план 285 000 лв.; отчетени 181 365 лв.

Към 31.12.2025 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 694 372 лв., от които с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 31.12.2025 г. възлизат на 2 432 647 лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 1 799 914 лв.

От друга страна, събраните в полза на КЕВР са в размер на 40 510 лв.

Приходи, в т.ч. приходи от такси са 20 419 475 лв.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2025 г. и приложенията към него.

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

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2025 г. и приложенията към него.

В заседанието по **точка осма** 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 и **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във Вик сектора.

По т.9. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 14 от протокол № 357 от 17.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1540 от 11.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Енерджи кей енд джи“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 14 от протокол № 357 от 17.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енерджи кей енд джи“ ЕООД с размер на главницата от 1 104,53 евро (2 160,27 лева) и лихва за просрочие в размер на 27,03 евро (52,87 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 104,53 евро (2 160,27 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Енерджи кей енд джи“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-632-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноски от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноски за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Енерджи кей енд джи” ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 291 391,29 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2025 г. е в размер на 2 160,27 лева (1 104,53 евро) и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро) е прибавена сумата от 160,27 лева (81,95 евро) /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1318/27.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Енерджи кей енд джи” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Енерджи кей енд джи” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 104,53 евро (2 160,27 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 27,03 евро (52,87 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноски от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 080,14 лева.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Енерджи кей енд джи” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-348-1 от 22.12.2025 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFCA C, удостоверяващо получаване на 19.12.2026 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Енерджи кей енд джи” ЕООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-632-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Енерджи кей енд джи“ ЕООД, ЕИК 204364583, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1680, район Витоша, ж.к. Манастирски ливади, ул. „Синанишко езеро“ № 9, бл. 9, офис 1

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 104,53 евро (хиляда сто и четири евро и петдесет и три цента) или 2 160,27 лева (две хиляди сто и шестдесет лева и двадесет и седем стотинки), представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 27,03 евро (двадесет и седем евро и три цента) или 52,87 лева (петдесет и два лева и осемдесет и седем стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 080,14 лева (552,27 евро).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 104,53 евро (2 160,27 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка девета** 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.10. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 15 от протокол № 353 от 10.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1520 от 04.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Интерелектрик“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 15 от протокол № 353 от 10.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Интерелектрик“ ЕООД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Интерелектрик“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Интерелектрик“ ЕООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Интерелектрик“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1284 от 15.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми „Интерелектрик“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „Интерелектрик“ ЕООД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до

31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на "Интерелектрик" ЕООД е гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71. За управител е вписан г-н Пламен Петров Тенев.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на "Интерелектрик" ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-239-2 от 12.12.2025 г. с известие за доставяне № R PS 1040 81GEOW 9 чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес за седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“. На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

КЕВР има знанието за електронни пощи на дружеството: interprom.fso@gmail.com и interelectric99@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № № Е-13-239-2 от 12.12.2025 г. е изпратено на 16.12.2025 г. на цитираните електронни пощи, като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Интерелектрик“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Интерелектрик“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка десета** 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.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 16 от протокол № 353 от 10.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1521 от 04.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Лонико“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 16 от протокол № 353 от 10.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Лонико“ ЕООД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Лонико“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-293 от 07.12.2017 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И2-Л-293 от 03.04.2019 г. е продължен срокът ѝ с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.02.2019 г.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „Лонико“ ЕООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Лонико“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Лонико“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Лонико“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-111-3 от 12.12.2025 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GEOZ C, удостоверяващо получаване на 18.12.2025 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Лонико“ ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Лонико“ ЕООД, ЕИК 831699969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1700, район Студентски, ул. „8-ми декември“ № 13, офис 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка единадесета** 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.12. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 17 от протокол № 353 от 10.12.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-1522 от 04.12.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ПауърОн“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 17 от протокол № 353 от 10.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПауърОн“ ЕООД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ПауърОн“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на

основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „ПауърОн“ ЕООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „ПауърОн“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ПауърОн“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПауърОн“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на „ПауърОн“ ЕООД е гр. София 1000, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43. За управител е вписан г-н Васил Арсенов Арсенов. В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ПауърОн“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-2 от 12.12.2025 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81GEOY В чрез „Български пощи“ ЕАД на горецитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“. На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“. КЕВР има знанието за електронни пощи на дружеството: trade@poweron.bg, poweronon99@gmail.com, interprom.fso@gmail.com и vtzenov@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх.

№ Е-13-243-2 от 12.12.2025 г. е изпратено на 16.12.2025 г. по цитираните електронни пощи като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ПауърОн” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на „ПауърОн” ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР: БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка дванадесета** 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.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 23 от протокол № 49 от 13.02.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-220 от 10.02.2025 г. и справка от

дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, установи следното:

С решение по т. 23 от протокол № 49 от 13.02.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД с размер на главницата от общо 5 623,59 евро (10 998,78 лева) и лихви за просрочие в размер на общо 1 519,10 евро (2 971,11 лева). Върху неплатената главница в размер на 5 623,59 евро (10 998,78 лева), считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-362-15 от 19.09.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева п л ю с 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишните такси на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД за 2012 г., за 2013 г., за 2014 г., за 2015 г., за 2016 г. и за 2017 г. са изчислени като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклади и справки за 2012 г. и за 2013 г. /нямат входящи номера/, за 2014 г. и за 2015 г. /вх. № Е-Дк-285/12.05.2017 г./, за 2016 г. /вх. № Е-Дк-416/13.12.2016 г./, за 2017 г. /вх. № Е-Дк-358/16.06.2017 г./ от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

За дължимите суми „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е уведомено с писма на КЕВР с изх. № Ф-13-254-1 от 12.07.2017 г. и изх. № Ф-13-254-1 от 13.02.2018 г.

С писмо вх. № Ф-13-254-1 от 02.03.2018 г. „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД ни информира, че Операторът на електроенергийния пазар в Гърция е взел решение за прекратяване на договора за сделки с електроенергия с тях и премахва/изтрива „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД от регистъра на пазарните участници от 23.01.2012 г., за което следва да е уведомен българският клон на правната фирма I.K.ROKAS & PARTNERS /пълномощници при издаването на лицензията на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД/. Отделно от това, компетентният орган за лицензиране в Гърция RAЕ е отнел лицензията за снабдяване с електрическа енергия на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД от 2012 г. Поради изложеното до тук, „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД смята, че КЕВР би трябвало да премахне/изтрие компанията от своя регистър от 2012 г., за което моли да бъде уведомен.

„ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД следва да има предвид, че издадена лицензия се

прекратя с решение на КЕВР, при условия и ред, посочени в Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Непогасените от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Надвнесена главница към 07.10.2011 г. в размер на 1,22 лева.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2012 г., погасена на 03.04.2012 г. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница в размер на 998,78 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 0,85 лева.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2012 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,72 лева за периода от 01.12.2012 г. до 31.12.2012 г.

Общото задължение към 31.12.2012 г. на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД представлява главница в размер на 998,78 лева и лихви за просрочие в размер на общо 9,57 лева. Върху неплатената главница в размер на 998,78 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 100,41 лева за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2013 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 75,45 лева за периода от 01.04.2013 г. до 31.12.2013 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2013 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г.

Общото задължение към 31.12.2013 г. на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД представлява главница в размер на общо 2 998,78 лева и лихви за просрочие в размер на общо 194,06 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 998,78 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 304,80 лева за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение към 31.12.2014 г. на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД представлява главница в размер на общо 4 998,78 лева и лихви за просрочие в размер на общо 584,09 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 998,78 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 507,58 лева за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение към 31.12.2015 г. на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД представлява главница в размер на общо 6 998,78 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 176,81 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 998,78 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 711,90 лева за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение към 31.12.2016 г. на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД

представлява главница в размер на общо 8 998,78 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 973,73 лева. Върху неплатента главница в размер на 8 998,78 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 912,38 лева за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

С оглед въвеждането от 01.01.2026 г. на еврото като официална парична единица в Република България е необходимо да се вземе предвид разпоредбата на чл. 11, ал. 2 от Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ), според която стойностите, посочени в левове в съществуващите правни инструменти, се считат за стойности в евро при прилагане на официалния валутен курс 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 със следното математическо правило за закръгляване: когато третият знак след десетичната запетая е по-малък от пет, вторият знак след десетичната запетая остава непроменен; когато третият знак след десетичната запетая е равен на или по-голям от пет, вторият знак след десетичната запетая се увеличава с една единица. 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 – чл. 5 от ЗВЕРБ. По силата на чл. 1 от последния регламент официалният валутен курс на лева към еврото е 1,95583 български лева за 1 евро. В тази връзка общото задължение към 31.12.2017 г. на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД представлява главница в размер на общо 5 623,59 евро (10 998,78 лева) и лихви за просрочие в размер на общо 1 519,10 евро (2 971,11 лева). Върху неплатената главница в размер на 5 623,59 евро (10 998,78 лева), считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно Решение № Л-362 от 19.09.2011 г. и представено от дружеството удостоверение № ЕМ-13652/11 от 04.07.2011 г., с което Отдел „Търговия и туризъм“ към Дирекция Развитие регион Атина на Генералната дирекция развитие на Република Гърция, в Регистъра на Акционерните дружества в Община Халандри под рег. № 60592/01АТ/Б/06163 от 2006 г., към 04.07.2011 г. са вписани следните обстоятелства: „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е акционерно дружество, като всичките му акции са поименни със седалище и адрес на управление – бул. „Кифисиас“ № 274, район Халандри, гр. Атина, п.к. 15232, Република Гърция, данъчен номер 998772198. Представляващ дружеството е Аристидис Флорос с лична карта № АН064584, издадена на 06.08.2009 г., жител на Филотеи, ул. „Георгиу Ставру“ № 8, п.к. 15237.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-254-1 от 25.02.2025 г. до горепосочения адрес за седалище и управление. Писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № RI 333 956 619 BG, като същото е върнато в цялост.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се

извършва по реда на чл. 18а.“.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-7 от 25.03.2025 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 25.03.2025 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 02.04.2025 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-362-15 от 19.09.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, със седалище и адрес на управление:

Р

е АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионни такси и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

у 1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 5 623,59 евро (пет хиляди шестстотин двадесет и три евро и петдесет и девет цента) или 10 998,78 лева (десет хиляди деветстотин деветдесет и осем лева и седемдесет и осем стотинки), представляваща:

и ➤ Остатък от втора вноса от годишна такса за 2012 г. в размер на 510,69 евро (998,78 лева);

а ➤ Първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ Втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

Г ➤ Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

ъ ➤ Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

р ➤ Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

ц ➤ Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

и ➤ Първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

я ➤ Втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

, ➤ Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

г

р 2. Неплатена лихва за просрочие в размер на общо 1 519,10 евро (хиляда петстотин и деветнадесет евро и десет цента) или 2 971,11 лева (две хиляди деветстотин седемдесет и един лева и единадесет стотинки), както следва:

А ➤ 0,43 евро (0,85 лева), за периода от 01.04.2012 г. до 03.04.2012 г. върху главница от 998,78 лева /неплатен в срок остатък от първа вноса за 2012 г./;

и ➤ 4,46 евро (8,72 лева), за периода от 01.12.2012 г. до 31.12.2012 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2012 г./;

а ➤ 51,34 евро (100,41 лева), за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г. върху главница от 998,78 лева;

- 38,58 евро (75,45 лева), за периода от 01.04.2013 г. до 31.12.2013 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2013 г./;
- 4,41 евро (8,63 лева), за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2013 г./;
- 155,84 евро (304,80 лева), за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г. върху главница от 2 998,78 лева;
- 39,16 евро (76,59 лева), за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2014 г./;
- 4,42 евро (8,64 лева), за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2014 г./;
- 259,52 евро (507,58 лева), за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г. върху главница от 4 998,78 лева;
- 39,12 евро (76,51 лева), за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2015 г./;
- 4,41 евро (8,63 лева), за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2015 г./;
- 363,99 евро (711,90 лева), за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г. върху главница от 6 998,78 лева;
- 39,07 евро (76,41 лева), за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2016 г./;
- 4,40 евро (8,61 лева), за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2016 г./;
- 466,49 евро (912,38 лева), за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г. върху главница от 8 998,78 лева;
- 39,06 евро (76,39 лева), за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2017 г./;
- 4,40 евро (8,61 лева), за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2017 г./.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 5 623,59 евро (10 998,78 лева), считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

В заседанието по **точка тринадесета** 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.14. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 338 от 02.12.2025 г., доклад с вх. № В-Дк-295 от 27.11.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„В И К - БАТАК“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 338 от 02.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД с размер на главницата от общо 1 068,59 евро (2 089,98 лева), като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно **Т а р и ф а т а** з а т а к с и т е , к о и т о с е с ъ б и р а т о т Държавната комисия за енергийно и водно

регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Т а р и ф а т а). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Т а р и ф а т а постоянната част е в размер на: а) 500 лв. - за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. - за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВИК - БАТАК“ ЕООД постоянната част за 2025 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 226 355 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Т а р и ф а т а променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВИК - БАТАК“ ЕООД променливата част за 2025 г. е в размер на 1 589,98 лв. (0,005 лв./куб.м за 317 996 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2024 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Т а р и ф а т а).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-3 от 21.01.2025 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВИК - БАТАК“ ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от „ВИК - БАТАК“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 255,65 евро (500,00 лева), дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г., върху която сума, считано от 28.01.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Т а р и ф а т а).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 270,98 евро (530,00 лева), дължима към 25.03.2025 г., върху която сума, считано от 26.03.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Т а р и ф а т а).

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на

270,98 евро (529,99 лева), дължима към 25.07.2025 г., върху която сума, считано от 26.07.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 270,98 евро (529,99 лева), дължима към 25.11.2025 г., върху която сума, считано от 26.11.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „В И К - БАТАК“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-42-5 от 04.12.2025 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFBC D, удостоверяващо получаване на 09.12.2025 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „В И К - БАТАК“ ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.14.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 1 068,59 евро (хиляда шестдесет и осем евро и петдесет и девет цента) или 2 089,98 лева (две хиляди осемдесет и девет лева и деветдесет и осем стотинки), представляващи:

➤ 255,65 евро (500,00 лева), постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г.;

➤ 270,98 евро (530,00 лева), първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.03.2025 г.;

➤ 270,98 евро (529,99 лева), втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.07.2025 г.;

➤ 270,98 евро (529,99 лева), трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.11.2025 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, както следва:

➤ Върху 255,65 евро или 500,00 лева /постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 28.01.2025 г.;

➤ Върху 270,98 евро или 530,00 лева /първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.03.2025 г.;

➤ Върху 270,98 евро или 529,99 лева /втора променлива част от такса „В и К

регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.07.2025 г.;

➤ Върху 270,98 евро или 529,99 лева /трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.11.2025 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка четиринадесета** 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** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.15. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 338 от 02.12.2025 г., доклад с вх. № В-Дк-296 от 27.11.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград**, установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 338 от 02.12.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с размер на главницата от общо 4 542,58 евро (8 884,54 лева), като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно **Т а р и ф а т а** за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по **З а к о н а** за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., **Т а р и ф а т а**). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от **Т а р и ф а т а** постоянната част е в размер на: а) 500 лв. - за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. - за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2025 г. е в размер на

2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 218 542 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2025 г. е в размер на 10 326,80 лева (0,005 лв./куб.м за 2 065 359 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2024 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-3 от 21.01.2025 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Във връзка със сключено допълнително споразумение между Асоциация по ВиК - Пазарджик и „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, в което са регламентирани условията по присъединяване на община Велинград към асоциацията и прекратяване на регулаторната дейност на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград. Считано от 15.09.2025 г. „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик ще започне да стопанисва, поддържа и експлоатира публичните ВиК системи и съоръжения на територията на община Велинград. След представена корекционна справка с доклад с вх. № В-Дк-253 от 11.11.2025 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г., върху която сума, считано от 28.01.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 1 760 евро (3 442,27 лева), дължима към 25.03.2025 г., върху която сума, считано от

26.03.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 1 760 евро (3 442,27 лева), дължима към 25.07.2025 г., върху която сума, считано от 26.07.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-06-5 от 04.12.2025 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFBF G, удостоверяващо получаване на 09.12.2025 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.15.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 542,58 евро (четири хиляди петстотин четиридесет и две евро и петдесет и осем цента) или 8 884,54 лева (осем хиляди осемстотин осемдесет и четири лева и петдесет и четири стотинки), представляваща:

➤ 1 022,58 евро (2 000,00 лева), постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г.;

➤ 1 760 евро (3 442,27 лева), първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.03.2024 г.;

➤ 1 760 евро (3 442,27 лева), втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.07.2025 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 022,58 евро или 2 000,00 лева /постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 28.01.2025 г.;

➤ Върху 1 760 евро или 3 442,27 лева /първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.03.2025 г.;

➤ Върху 1 760 евро или 3 442,27 лева /втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.07.2025 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР: БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка петнадесета** 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** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.16. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 7 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-154 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Грийн енерджи трейд“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Грийн енерджи трейд“ ООД с размер на главницата от 1 022,58 евро главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Грийн енерджи трейд“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-464-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Грийн енерджи трейд“ ООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Грийн енерджи трейд“ ООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1251/08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Грийн енерджи трейд“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Грийн енерджи трейд“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „Грийн енерджи трейд“ ООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-240-1 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFEP T, удостоверяващо получаване на 18.02.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 18.02.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „Грийн енерджи трейд“ ООД в размер на 1 047,61 лева, с което се погасява дължимата главница от лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро и начислената лихва за просрочие в размер на 25,03 евро. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 1 022,58 евро е начислена лихва за просрочие в размер на 27,06 евро за периода от 02.12.2025 г. до 18.02.2026 г.

Към настоящия момент задължението на „Грийн енерджи трейд“ ООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-464-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок 10 (десет) години **не е погасено**.

Изказвания по т.16.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

РЕШИ:

Издава на „Грийн енерджи трейд“ ООД, ЕИК 203734791, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1612, район Красно село, бул. „Акад. Иван Евстатиев Гешов“ № 104, ет. 6, ап. офис 7

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, представляваща сума в размер на 27,06 евро, начислена върху неплатена в срок главница в размер на 1 022,58 евро за периода от 02.12.2025 г. до 18.02.2026 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка шестнадесета** 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.17. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 10 от протокол № 31 от 04.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-124 от 29.01.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД**, установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 31 от 04.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД с размер на главницата от 1 277,98 евро главница в размер на 1 277,98 евро (2 499,51 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване

изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Топлофикация Петрич“ ЕАД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 908 194,76 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2025 г. е в размер на 2 499,51 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 499,51 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-921/18.07.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Не погасените задължения от „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 277,98 евро (2 499,51 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 31,28 евро (61,17 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 249,76 лева (638,99 евро).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „Топлофикация Петрич“ ЕАД е уведомен с писмо изх. № Е-14-71-1 от 06.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFGR V, удостоверяващо получаване на 17.02.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години **не са погасени**.

Изказвания по т.17.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 277,98 евро (хиляда двеста седемдесет и седем евро и деветдесет и осем цента) или 2 499,51 лева (две хиляди четиристотин деветдесет и девет лева и петдесет и една стотинки), представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 31,28 евро (тридесет и един евро и двадесет и осем цента) или 61,17 лева (шестдесет и един лева и седемнадесет стотинки), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 249,76 лева (638,99 евро).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 277,98 евро (2 499,51 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР: БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка седемнадесета** 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.18. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 7 от протокол № 31 от 04.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-120 от 29.01.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Кронос - Биотоп“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 31 от 04.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Кронос - Биотоп“ ЕООД с размер на главницата от 3 719,62 евро (7 274,95 лева) и лихва за просрочие в размер на 61,55 евро (120,38 лева). Върху неплатената главница в размер на 3 719,62 евро (7 274,95 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-694-01 от 07.07.2023 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Хаджидимитрово-Кронос“ с инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW, за срок от 25 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм.

ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плус 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв.; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Кронос - Биотоп“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната 2024 година, които са в размер на 22 818 019,59 лева и няма приходи от инвестиции за 2025 г. по условията на лицензията. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2025 г. е в размер на 14 549,91 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 12 549,91 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-426/25.03.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Кронос - Биотоп“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Не погасените задължения от „Кронос - Биотоп“ ЕООД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 7 439,25 евро (14 549,91 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

На 16.05.2025 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Кронос - Биотоп“ ЕООД в размер на 3 719,63 евро (7 274,96 лева).

В резултат на неспазен срок за плащане на първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. е начислена е лихва за просрочие в размер на 61,55 евро (120,38 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 16.05.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК.

Общото задължение на „Кронос - Биотоп“ ЕООД към 01.12.2025 г. представлява остатък неплатена главница в размер на 3 719,62 евро (7 274,95 лева) и лихва за просрочие в размер на 61,55 евро (120,38 лева). Върху неплатената главница от 3 719,62 евро (7 274,95 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „Кронос - Биотоп“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-446-1 от 06.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFGN T, удостоверяващо получаване на 12.02.2026 г. С писмото на КЕВР на

дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 12.02.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „Кронос - Биотоп“ ЕООД в размер на 3 719,62 евро и вписано основание: „годишна такса“, с което се погасява дължимата главница от лицензионна такса за 2025 г. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 3 719,62 евро е начислена лихва за просрочие в размер на 90,90 евро за периода от 02.12.2025 г. до 12.02.2026 г.

Общото задължение на „Кронос - Биотоп“ ЕООД към 12.02.2026 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 152,45 евро. За дължимата сума дружеството е уведомено по електронни пощи: svetlana@kronos.bg и ivelinahristova@kronos.bg До настоящия момент задълженията на „Кронос - Биотоп“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-694-01 от 07.07.2023 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Хаджидимитрово-Кронос“ с инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW, за срок от 25 години **не са погасени**.

Изказвания по т.18.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, ЕИК 128570950, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Ямбол 8600, ул. „Иван Вазов“ № 8,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие в размер на общо 152,45 евро (сто петдесет и две евро и четиридесет и пет евро цента), съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР: БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка осемнадесета** 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:

За регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г., определя прогнозни конкретни цели за показателите за качество на ВиК услугите по смисъла на НРКВКУ за 2031 г. съгласно т. 3. „Прогнозни конкретни цели за 2031 г.“ от мотивите на настоящето решение.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 12.12.2025 г. от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 17.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.4. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ продължена със срок от 10 години с Решение № И1-Л-216 от 16.12.2016 г., издадена на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с ЕИК 106513772, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Враца, общ. Козлодуй, 3320 гр. Козлодуй с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Издава на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 208402049 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Пазарджик, 4400 гр. Пазарджик, бул. „Цар Шишман“ № 7, Лицензия № Л-888-15 от 04.03.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 13.02.2026 г. на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 11.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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.7. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-1/05.01.2026 г. от народния представител г-н Ивайло Папов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период в населени места на територията на община Враца;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 58 от Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на с. Бели извор, с. Власатица, с. Нефела и квартал „Кулата“, гр. Враца, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 11.12.2025 г. до 31.12.2025 г.;

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към клиента за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация за името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка. Доказателствата да бъдат предоставени на електронен носител във формат PDF.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-1 от 05.01.2026 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Ивайло Папов - народен представител от парламентарна група Възраждане.

По т.8. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2025 г. и приложенията към него.

По т.9. както следва:

Издава на „Енерджи кей енд джи“ ЕООД, ЕИК 204364583, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1680, район Витоша, ж.к. Манастирски ливади, ул. „Синанишко езеро“ № 9, бл. 9, офис 1

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт

По т.10. както следва:

Издава на „Интерелектрик“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на

управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава на „Лонико“ ЕООД, ЕИК 831699969, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1700, район Студентски, ул. „8-ми декември“ № 13, офис 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12. както следва:

Издава на „ПауърОн“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, гр. Атина, п.к. 15232, район Халандри, бул. „Кифисиас“ № 274, данъчен номер 998772198,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионни такси и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.14. както следва:

Издава на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.15. както следва:

Издава на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.16. както следва:

Издава на „Грийн енерджи трейд“ ООД, ЕИК 203734791, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1612, район Красно село, бул. „Акад. Иван Евстатиев Гешов“ № 104, ет. 6, ап. офис 7

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.17. както следва:

Издава на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.18. както следва:

Издава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, ЕИК 128570950, със седалище и адрес на

управление: Република България, гр. Ямбол 8600, ул. „Иван Вазов“ № 8,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие в размер на общо 152,45 евро (сто петдесет и две евро и четиридесет и пет евро цента), съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Решение на КЕВР № ПК-2 от 04.03.2026 г. - определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за 2031 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-251 от 24.02.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-206 от 12.12.2025 г. от ПРЕМИЕР ЕНЕРДЖИ С.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-255 от 25.02.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-213 от 17.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Яр Стрийм Болкан“ ЕООД;

4. Решение на КЕВР № И2-Л-216 от 04.03.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-184 от 14.11.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“;

5. Решение на КЕВР № Л-888 от 04.03.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 30.01.2026 г. на „КЕПИТАЛ ТРЕЙД ЕНЕРДЖИ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-276 от 27.02.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 13.02.2026 г. на „ГАЗ ЕНЕРДЖИ ФАЙНЕНС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-252 от 24.02.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-1 от 04.03.2026 г. - извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-1/05.01.2026 г. от народния представител г-н Ивайло Папов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период в населени места на територията на община Враца;

8. Доклад с вх. № О-Дк-77/24.02.2026 г. - Финансов отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 31.12.2025 г.;

9. Акт № УДВ-1 от 04.03.2026 г. - „ЕНЕРДЖИ КЕЙ ЕНД ДЖИ“ ЕООД (на хартиен носител);

10. Акт № УДВ-2 от 04.03.2026 г. - „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД (на хартиен носител);

11. Акт № УДВ-3 от 04.03.2026 г. - „ЛОНИКО“ ЕООД (на хартиен носител);

12. Акт № УДВ-4 от 04.03.2026 г. - „ПАУЪРОН“ ЕООД (на хартиен носител);

13. Акт № УДВ-5 от 04.03.2026 г. - „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД (на хартиен носител);

14. Акт № УДВ-6 от 04.03.2026 г. - „В И К - БАТАК“ ЕООД (на хартиен носител);

15. Акт № УДВ-7 от 04.03.2026 г. - „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД (на хартиен носител);

16. Акт № УДВ-8 от 04.03.2026 г. - „Грийн енерджи трейд“ ООД (на хартиен носител);

17. Акт № УДВ-9 от 04.03.2026 г. - „Топлофикация Петрич“ ЕАД (на хартиен носител);

18. Акт № УДВ-10 от 04.03.2026 г. - „Кронос - Биотоп“ ЕООД (на хартиен носител).

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"