РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 248

София, 07.10.2026 година

Днес, 07.10.2026 г. от 10:07 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 и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Кр. Николов – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и М. Сиркова - главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ в 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 от 27.03.2026 г. от АМП Алго с.р.о., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-142 от 28.08.2026 г. на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г., 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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1651 от 06.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД 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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1612 от 01.10.2026 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-384/24.04.2025 г., по жалба с вх. № Е-11Х-00-197/18.09.2024 г., подадена от г-н Александър Иванов Дюлгеров и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група: Бисер Дихонов, Красимир Николов

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1579 от 30.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1585 от 30.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Хриси Йорданова, Теодор Хиков

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1652 от 06.10.2026 г. относно освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Теодор Хиков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1614 от 02.10.2026 г. относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Хриси Йорданова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1615 от 02.10.2026 г. относно: планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Хриси Йорданова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1616 от 02.10.2026 г. относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Хриси Йорданова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1617 от 02.10.2026 г. относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Хриси Йорданова

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1613 от 02.10.2026 г. относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Хриси Йорданова

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1656 от 06.10.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1546 от 17.09.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 от 27.03.2026 г. от АМП Алго с.р.о., чуждестранно юридическо лице, държава: Чешка република за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“,** както и събраните данни от проведеното на 30.09.2026 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-56 от 27.03.2026 г. на АМП Алго с.р.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, 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 № З-Е-94 от 02.04.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 #1 от 01.09.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1546 от 17.09.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 232 от 23.09.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.09.2026 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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, АМП Алго с.р.о. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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.

АМП Алго с.р.о. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Чешка република, вписано в Търговския регистър, воден от Градски съд в Прага с идентификационен № 19129475, със седалище и адрес на управление: Чешка република, ул. „Вацлавска“ № 2073/20, кв. Нове Место, 120 00 Прага 2, което се установява от представено от заявителя извлечение от Търговския регистър, воден от Градски съд в Прага.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство, търговия и услуги неупоменати в приложения 1 до 3 на Закона за стопанската дейност, в обхвата на

дейности 0 1 до 81, определени от управителя на дружеството и вписани в Регистъра на стопанските дейности. АМП Алго с.р.о. притежава лиценз за търговия с електрическа енергия издаден от Енергиен регулаторен орган на Чешка република.

Капиталът на дружеството е в размер на 20 000 чешки крони (двадесет хиляди чешки крони) и е изцяло внесен. АМП Алго с.р.о. се представлява заедно и поотделно от управителите – Павол Красновски, гражданин на Република Словакия и Томаш Станек, гражданин на Чешка република.

Видно от горното, АМП Алго с.р.о. 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.

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, неоказващи 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 в Официален вестник на Европейския съюз, C 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 АМП Алго с.р.о. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява следното: Собственици на капитала на заявителя са: Павол Красновски, гражданин на Република Словакия с дял в основния капитал в размер на 12 000 чешки крони (дванадесет хиляди чешки крони) или 60% от капитала на заявителя и Томаш Станек, гражданин на Чешка република с дял в основния капитал в размер на 8 000 чешки крони (осем хиляди чешки крони) или 40% от капитала на заявителя.

Във връзка с гореизложеното АМП Алго с.р.о. 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 и документи от управителите на дружеството, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации и документи по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, 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. 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.

Срокът на лицензията, за която кандидатства АМП Алго с.р.о. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обоснован с оглед на това, че е съобразен с дългосрочния характер на дейността търговия с електрическа енергия, както и от необходимостта от стабилно регулаторно планиране. Исканият срок ще позволи на заявителя да направи планиране и инвестиции в IT и търговска инфраструктура, както и поемане на ангажименти към пазарните оператори и контрагенти.

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 дейността „търговия с електрическа енергия“:

АМП Алго с.р.о. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Чешка република, гр. Прага 120 00, кв. Нове Место, ул. „Вацлавска“ № 2073/20, съгласно декларация от управителите на дружеството. Дружеството декларира, че офис помещенията се използват за извършване на административни, търговски и аналитични дейности и са технически и организационно пригодни за надлежно извършване на дейността, включително чрез осигуряване на подходяща работна среда, техническо оборудване и достъп до необходимите комуникационни и информационни средства. Заявителят уверява, че разполага със следното оборудване: работна станция с операционна система XXX с редовно инсталирани актуализации за сигурност, програма за текстообработка XXX, софтуер за електронни таблици XXX, клиент за електронна поща XXX; антивирусна защита – приложение към операционната система, както и софтуер от официалните хранилища на XXX; сървър за електронна поща – външна услуга за електронна поща XXX.

АМП Алго с.р.о. посочва, че използва XXX за участие на пазарите на електрическа енергия, включително пазарите XXX и XXX, а търговските решения се подпомагат от XXX и XXX, които анализират XXX, XXX и XXX.

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-12622#2 от 20.07.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че АМП Алго с.р.о. 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 АМП Алго с.р.о. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на АМП АЛГО С.Р.О. Видно от представените документи, дружеството се управлява от XXX управители, а организационната структура се състои от следните функционални направления: XXX.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че АМП Алго с.р.о. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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 АМП Алго с.р.о. 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 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. Прогнозата се отнася единствено до планираната дейност на дружеството на българския пазар и не включва търговската дейност на дружеството на останалите европейски пазари. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2028 г.

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	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

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 продажби	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството очаква положителен финансов резултат още от първата година на дейността. За първата прогнозна година дружеството очаква печалба в размер на XXX хил. евро, в края на отчетния период се очаква да достигне XXX хил. евро.

Дружеството е представило удостоверение от банка XXX - Прага, според което дружеството АМП Алго с.р.о. е клиент на банката с клирингова сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX евро (XXX). 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.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, АМП Алго с.р.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, АМП Алго с.р.о. 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.1.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.09.2026 г., който е приет с решение на КЕВР от 23.09.2026 г. На 30.09.2026 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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на АМП Алго с.р.о., вписано в Търговския регистър, воден от Градски съд в Прага с идентификационен № 19129475, със седалище и адрес на управление: Чешка република, гр. Прага, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на АМП Алго с.р.о. 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 чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на АМП Алго с.р.о., вписано в Търговския регистър, воден от Градски съд в Прага с идентификационен № 19129475, със седалище и адрес на управление: Чешка република, ул. „Вацлавска“ № 2073/20, кв. Нове Место, 120 00 Прага 2, Лицензия № Л-930-15 от 07.10.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на АМП Алго с.р.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 18.09.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-142 от 28.08.2026 г. на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“,** както и събраните данни от проведеното на 30.09.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-142 от 28.08.2026 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ 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 № З-Е-237 от 04.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 18.09.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 232 от 23.09.2026 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.09.2026 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:

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД притежава Лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 г. (десет години).

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-142 от 28.08.2026 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 г. (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.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД с ЕИК 204656662 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, общ. Столична, 1000 гр. София, район Триадица, ул. „Позитано“ № 2, ет. 9, ап. 1.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия и доставка на електроенергия, търговия и доставка на газ чрез местни тръбопроводи, дистрибуция на газообразни горива чрез местни тръбопроводи, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и сходни продукти, след получаване на лиценз, когато това е приложимо, неспециализирана търговия на едро; търговско представителство; участие в други дружества, както и всякакви други дейности в страната и в чужбина, които не са забранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 99 946,49 евро (деветдесет и девет хиляди деветстотин четиридесет и шест евро и четиридесет и девет цента), разпределен в 19 559 бр. поименни акции с номинална стойност на всяка акция в размер на 5,11 евро (пет евро и единадесет цента). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е МЕТ Сейлс енд Трейдинг Холдинг АГ.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: ХХХ - гражданин на Р България, ХХХ - гражданин на Р Турция и ХХХ, гражданин на Р Румъния. Дружеството се представлява от всеки двама членове на Съвета на директорите, действащи заедно, или който и да било от членовете на Съвета на директорите, действащ заедно с прокуриста - ХХХ.

Видно от горното, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи 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 в Официален вестник на

Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е МЕТ Сейлс енд Трейдинг Холдинг АГ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Швейцарска конфедерация, с номер в съответния национален регистър CHE-254.267.930, със седалище и адрес на управление: Швейцарска конфедерация, кантон Цуг, гр. Бар, ул. „Нойхофщрасе“ № 24. Едноличен собственик на капитала на МЕТ Сейлс енд Трейдинг Холдинг АГ е МЕТ Холдинг АГ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Швейцарска конфедерация, с номер в съответния национален регистър CHE-135.897.834, със седалище и адрес на управление: Швейцарска конфедерация, кантон Цуг гр. Бар, ул. „Нойхофщрасе“ № 24. Собственици на капитала на МЕТ Холдинг АГ са: МЕТ Кепитъл Партнърс АГ (60%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Швейцарска конфедерация, с номер в съответния национален регистър CHE-203.189.691, със седалище и адрес на управление: Швейцарска конфедерация, кантон Цуг гр. Бар, ул. „Нойхофщрасе“ № 24, МЕТ МанКо АГ (20%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Швейцарска конфедерация, с номер в съответния национален регистър CHE-176.918.072, Кепел Енерджи Суицерланд Холдинг АГ (10%) и Бенджамин Лакатош, гражданин на Р Унгария с 10 % от капитала на дружеството. По предоставени данни от заявителя се установява, че Бенджамин Лакатош притежава 100% от капитала на „Денеб Алгеди Инвест“ АГ, с номер в съответния национален регистър CHE-445.189.309, като „Денеб Алгеди Инвест“ АГ притежава 100% от капитала на „МЕТ Кепитъл Партнърс“ АГ, с номер в съответния национален регистър CHE-203.189.691, като „МЕТ Кепитъл Партнърс“ АГ притежава 60% от капитала на „МЕТ Холдинг“ АГ, с номер в съответния национален регистър: CHE-135.897.834, като „МЕТ Холдинг“ АГ притежава 100% от капитала на „МЕТ Сейлс енд Трейдинг Холдинг“ АГ, с номер в съответния

национален регистър CHE-254.267.930, като MET Сейлс енд Трейдинг Холдинг“ АГ е едноличен собственик на капитала на „MET Енерджи Трейдинг България“ ЕАД. Денеб Алгеди Инвест“ АГ притежава 100% от капитала на „MET Кепитъл Партнърс“ АГ, с номер в съответния национален регистър CHE-445.189.309, като MET „Кепитъл Партнърс“ АГ, с номер в съответния национален регистър CHE-203.189.691, притежава 29% от капитала на MET „МанКо АГ“ АГ, с номер в съответния национален регистър: CHE-176.918.072, като MET „МанКо АГ“ АГ притежава 20% от капитала на MET „Холдинг“ АГ, с номер в съответния национален регистър: CHE-135.897.834. Бенджамин Лакатош притежава 10% от капитала на MET Холдинг АГ и 100% от капитала на Денеб Алгеди Инвест АГ с номер в съответния национален регистър CHE-445.189.309.

Действителен краен собственик на „MET Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, като физическо лице, упражняващо пряк или косвен контрол, в качеството си на собственик на най-голям процент акции - 75.8% от капитала на дружеството е Бенджамин Лакатош – гражданин на Р Унгария.

Във връзка с гореизложеното за „MET Енерджи Трейдинг България“ 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 и прокуриста на дружеството 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. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „MET Енерджи Трейдинг България“ 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 10 г. (десет години). „MET Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е обосновало искания срок с това, че дружеството е утвърден и активен участник на пазара на електрическа енергия в Р България от 2017 г. и е с доказан опит, като има стабилно пазарно присъствие. Заявителят посочва, че развива дългосрочна стратегия за осъществяване на своята дейност с цел поддръжка на трайни търговски отношения със своите клиенти, има експертен екип и се е доказал като надежден партньор на редица големи потребители на пазара на електрическа енергия. Дружеството разполага и с необходимите материални, финансови и технически ресурси, както и изградена организационна структура за да продължи да изпълнява лицензионната си дейност на пазара на електрическа енергия в Р България през следващите десет години.

Технически, материални и човешки ресурси, и организационна структура за продължаване на осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия за „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 дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е регистрирано с ID № 58XMETENERGY-BGW като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД посочва, че използва нает офис с адрес: гр. София, ул. „Позитано“ № 2, ет. 9, по силата на договор за наем с дружеството „XXX“ ЕООД, снабден с необходимите офис-мебели, оборудване и контрол на достъпа, копие от който е представен към заявлението.

Дружеството декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, обезпечаващи надеждното осъществяване на лицензионната дейност, включително достъп до корпоративна електронна поща, интернет свързаност, гласови телефонни услуги, вътрешни комуникационни канали и защитена ИТ инфраструктура, поддържана в рамките на групата XXX. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД посочва, че използваните работни станции функционират с операционна система Windows 11 Pro; за работа с офис документи се използва Microsoft Office 365 Enterprise, включително текстообработваща програма MS Word 365 и софтуер за електронни таблици MS Excel 365; за работа с документи, електронна кореспонденция и споделяне на информация се използват стандартните корпоративни инструменти на Microsoft 365, включително Outlook/Exchange, SharePoint и OneDrive; за работа с архивни файлове се използват стандартни средства, поддържани от групата XXX.

Дружеството декларира, че използва и специализирани вътрешногрупови и/или лицензирани информационни системи, необходими за осъществяване на търговската, клиентската, фактуриращата, счетоводната и отчетната дейност, които подпомагат администрирането на клиентски и контрагентски данни, обработката на договори и търговски операции, изготвянето и проследяването на фактури, отчитането на вземания и задължения, счетоводното осчетоводяване на стопанските операции, подготовката на справки и отчети, както и обмена на информация между съответните бизнес функции. Достъпът до тези системи се предоставя на служителите съобразно техните функционални задължения и вътрешните правила за контрол на достъпа. ИТ инфраструктурата на заявителя се администрира централизирано от групата XXX включително чрез виртуална сървърна среда, поддържана от групата XXX. Управлението на потребителите и компютрите се извършва чрез XXX, като достъпът до информационните ресурси се предоставя индивидуално на служителите съобразно техните функции и отговорности.

Дружеството разполага с необходимата офис техника за осъществяване на ежедневната дейност, включително служебни лаптопи, периферни устройства и принтери. Техническата поддръжка, управлението на потребителския достъп, прилагането на мерки за информационна сигурност и поддържането на антивирусна защита се осъществяват централизирано от групата XXX в съответствие с вътрешногруповите правила и политики.

За защита на информацията се прилагат правила за информационна сигурност, контрол на достъпа чрез индивидуални потребителски профили и пароли, както и процедури за архивиране, съхранение и възстановяване на данни съгласно вътрешнофирмените правила. Електронната поща и обменът на информация се осъществяват чрез корпоративната ИТ среда на групата XXX, включително чрез защитена сървърна инфраструктура и приложими механизми за антивирусна и софтуерна защита.

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“:

Представени са данни за управленската и организационна структура на "МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД. Дейността на „МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД е обособена в следните звена: XXX.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД декларира, че в отдел „Търговия с електрическа енергия" са наети XXX лица, които заемат различни длъжности, свързани пряко с осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия" с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група". Лицата са с XXX образование от направления XXX, XXX, XXX и XXX. Дружеството посочва, че разполага и с поддържащ, XXX персонал в сферата на XXX, XXX и XXX, притежаващ съответната квалификация, в подкрепа обезпечаването на ежедневната законосъобразна дейност на заявителя и осигурява възможности за повишаване на квалификацията, професионалните знания, умения и компетенции на персонала нает в дейностите „търговия с електрическа енергия" и „координатор на стандартна балансираща група", с цел гарантиране на точното изпълнение на лицензионните си задължения.

Заявителят е представил копия на автобиографии на едно лице, част от ръководния персонал и на двама служители на „МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД, заети в дейността XXX. С оглед доказване на факта на наемане на персонал дружеството е представило и справка за числеността на персонала към 31.07.2026 г., съгласно данни от Национална агенция за приходите, от която е видно, че има назначени XXX служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява 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 „МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД е утвърден и активен участник на пазара на електрическа енергия в Република България с доказан опит. Към настоящия момент дружеството има стабилно пазарно присъствие като доставчик на електрическа енергия, както към други търговци, така и към крайни клиенти. „МЕТ Енерджи Трейдинг България" ЕАД е представило четири годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия" с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група". 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. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	**Прогноза**			
	2026 г.	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. евро а през 2029 г. – XXX хил. евро. Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е клиент на банката с открита сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX евро (XXX). Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата. От представената в Комисията справка за годишната лицензионна такса за 2026 г., е видно, че дружеството има приходи от търговия с електрическа енергия на територията на страната в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД ще притежава финансови възможности за да продължи извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило актуализирани Правила за работа с потребители на енергийни услуги по лицензия за търговия с електрическа енергия. 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.

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, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило извлечение от комбиниран договор за покупко-продажба на електрическа енергия и балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също актуализирани принципи за разпределяне на небалансите на стандартната балансираща група с координатор „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, според който небалансите се разпределят между участниците в групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 18.09.2026 г., който е приет с решение на КЕВР на 23.09.2026 г. На 30.09.2026 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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София,

2. Одобрява на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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-494-15 от 05.10.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД с ЕИК 204656662, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1000 гр. София, район Триадица, ул. „Позитано“ № 2, ет. 9, ап. 1 с 10 (десет) години.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД, 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-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД 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 № З-Е-263 от 02.10.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 #1 от 02.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 #2 от 06.10.2026 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, „ЛКМК Солар“ ЕАД 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. „ЛКМК Солар“ ЕАД, ЕИК 208507445 е еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, ж.к. „Индустриална зона“, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ЛКМК Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: проектиране и изграждане на фотоволтаични централи, изграждане и поддържане на батерии за съхранение, инвестиционни дейности във връзка с възобновяеми енергоизточници, строително-монтажни и консултантски дейности в областта на възобновяемите енергоизточници и зелената енергия, ноу-хау за зелена енергия, водородна енергия, и всички други дейности, свързани с енергоизточници, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 51 129 евро (петдесет и една хиляди сто двадесет и девет евро), разпределен в 100 бр. налични поименни акции с номинална стойност на всяка акция в размер на 511,29 евро (петстотин и единайсет евро и двадесет и девет евроцента). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „ЛЕЯРО КОВАШКИ МАШИНОСТРОИТЕЛЕН КОМПЛЕКС“ ЕООД.

„ЛКМК Солар“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Людмил Исакиев Александров - гражданин на Р България, Емил Симеонов Шаранков - гражданин на Р България и Емил Крумов Колев - гражданин на Р България. Дружеството се представлява от Людмил Исакиев Александров - гражданин на Р България.

Видно от горното, „ЛКМК Солар“ 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.

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, неоказващи 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 в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „ЛКМК Солар“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „ЛКМК Солар“ ЕАД е „ЛЕЯРО КОВАШКИ МАШИНОСТРОИТЕЛЕН КОМПЛЕКС“ ЕООД с ЕИК 203444749, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, „Индустриална зона“. Едноличен собственик на капитала на „ЛЕЯРО КОВАШКИ МАШИНОСТРОИТЕЛЕН КОМПЛЕКС“ ЕООД е „БУЛТРАВЕЛ ЛИЗИНГ КО“ ООД, с ЕИК 131135207, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Перник, общ. Радомир, 2400 гр. Радомир, „Индустриална зона“. Собственици на капитала на „БУЛТРАВЕЛ ЛИЗИНГ КО“ ООД са: Валентин Маринов Василев, гражданин на Р България с 10 (десет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 51 (петдесет и едно) евро или с обща номинална стойност от 510 евро (петстотин и десет евро) и „Бултравел сълюшънс“ ООД с ЕИК 206394493, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, 1463 гр. София, бул. „Витоша“ № 62, вх. Б, ет. 3, ап. 7, с 416 990 (четиристотин и шестнайсет хиляди деветстотин и деветдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 51 евро (петдесет и едно евро) или с обща номинална стойност от 21 266 490 евро (двадесет и един милиона двеста шейсет и шест хиляди четиристотин и деветдесет евро). Собственици на капитала на „Бултравел сълюшънс“ ООД са: Валентин Маринов Василев, гражданин на Р България с 1 (един) дружествен дял, с номинална стойност от 50 евроцента (петдесет евроцента) или 1% (един процент) от капитала на дружеството и Диляна Людмилова Стойкова, гражданин на Р България с 99 (деветдесет и девет) дружествени дяла, всеки един с

номинална стойност от по 50 евроцента (петдесет евроцента) или с обща номинална стойност от 49,50 (четиридесет и девет цяло и петдесет) евро или 99% (деветдесет и девет процента) от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „ЛКМК Солар“ 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.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на „ЛКМК Солар“ ЕАД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява 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. 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, за която кандидатства „ЛКМК Солар“ ЕАД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ със срока на експлоатация на самостоятелното съоръжение за съхранение на електрическа енергия. Дружеството посочва, че този срок е разумен с оглед на амбициите им да се утвърдят на енергийния пазар и да реализира краткосрочните и дългосрочните си бизнес планове за развитие. Заявителят счита, че в страната има благоприятна пазарна и регулационна среда за осъществяване на търговските му цели, а и срока съответства на практиката на КЕВР. „ЛКМК Солар“ ЕАД е декларирало, че в рамките на тази срок ще има възможност на натрупа опит на пазара, да създаде мрежа от партньори, да има сигурни и устойчиви взаимоотношения, положителни финансови резултати и възможности за инвестиции.

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“:

„ЛКМК Солар“ ЕАД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в област Перник, община Радомир, гр. Радомир, ж.к. Индустриална зона, офис от 10 кв.м., съгласно договор за наем с ХХХ.

Заявителят декларира, че притежава необходимите за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ материални ресурси, включително изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и техническа осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, което включва следното оборудване: антивирусна програма за защита ХХХ; хостинг план ХХХ; хостинг план ХХХ; лиценз за операционна система ХХХ; лиценз за операционна система ХХХ; ХХХ бр. Настолни компютри с процесор ХХХ, ХХХ, памет ХХХ, хард диск ХХХ, кутия за

компютър XXX; XXX бр. Лаптоп XXX, с процесор XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, видеокарта XXX,XXX; интернет връзка съгласно договор с XXX; принтер XXX; мултифункционално устройство – принтер, скенер и копир XXX; скенер XXX. За горепосоченото оборудване са представени копия на фактури за закупуването му от „XXX“ ЕООД.

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-10209#75 от 23.09.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЛКМК Солар“ ЕАД 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 „ЛКМК Солар“ ЕАД 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 „ЛКМК Солар“ ЕАД, от които е видно че дружеството се ръководи от изпълнителен директор и е обособило следните звена: Административен отдел – координира административната и организационната дейност на дружеството, свързана с ежедневната работа на всики отдели; Отдел „Търговия и администриране на товарови графици“ –следи пазара на електрическа енергия и отговаря за търговията, диспечирането, балансирането и анализа на пазара; Отдел „Счетоводство“ – занимава се с обработката на счетоводни документи и оформяне на документи, свързани с финансовата дейност на дружеството; Отдел „Правно обслужване“ – външен консултант, който отговаря за правно обезпечаване на решенията на ръководителя, прави консултации по въпросите на корпоративното управление, търговски право, инвестиции и контрол; Отдел „XXX“ – външна компания, която консултира и следи за контрола на използването на класифицирана информация, осигурява техническа и софтуерна поддръжка на техниката.

Заявителят е представил и XXX на изпълнителния директор на дружеството. Освен това към заявлението са предоставени и автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, длъжностни характеристики и копия на трудови договори на служители, заемащи следните позиции: експерт административни дейности; анализатор в отдел търговия, диспечиране и балансиране; експерт търговия и товарови графици.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЛКМК Солар“ ЕАД 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 „ЛКМК Солар“ ЕАД е представило прогнозни баланси за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“

с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2030 г.

Прогнозните цени , по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2026 г. до 2030 г. са показани в таблицата:

Показател	**Мярка**	**2026 г.**	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**
Средна покупна цена (XXX)	**евро/MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена (XXX)	**евро/MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество ел. енергия за продажба (XXX)	**MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество ел. енергия за покупка (XXX)	**MWh**	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	**Прогноза**				
	2026 г.	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**	**2030 г.**
Приходи от продажба (XXX)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за покупка (XXX)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. евро а през 2030 г. – XXX хил. евро.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX/XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „ЛКМК Солар“ ЕАД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX).

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 прогнозен 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 бизнес плана параметри, „ЛКМК Солар“ ЕАД 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, „ЛКМК Солар“ ЕАД 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 „ЛКМК Солар“ ЕАД 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-161 от 30.09.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ЛКМК Солар“ ЕАД 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 представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: предоставени банкови документи и референции, номера на банкови сметки, данни за наличности по сметки на „ЛКМК Солар“ ЕАД, условия по договори с банки, предоставено финансиране, банкови извлечения и съдържащите се в тях данни и информация, прогнозните счетоводни баланси и отчети за приходи и разходи, прогнозни приходи и разходи, прогнозни парични потоци, прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия, прогнозни маржове и финансови резултати, данни за необходимия оборотен капитал и начините за неговото осигуряване, източници и условия за финансиране, вътрешни финансови допускания и модели, информация относно планираната търговска стратегия, развитието на дейността и очакваните пазарни позиции на дружеството, всяка информация от договори, проекти на договори и информация относно контрагенти, идентификацията на контрагентите, информация относно търговската и оперативна стратегия на дружеството, данни относно информационни системи и техническа обезпеченост, данните и доказателствата за материалните ресурси и техническата обезпеченост на дружеството, използвания хардуер, неговите характеристики, както и софтуерът, с който ще бъде извършена дейността, лични данни и документи на физически лица, представени автобиографии, дипломи и договори с персонал.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни. 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.3.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „ЛКМК Солар“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. „ЛКМК Солар“ ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление: Р България, гр. Радомир. Капиталът на дружеството е в размер на 51 129 евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „ЛЕЯРО КОВАШКИ МАШИНОСТРОИТЕЛЕН КОМПЛЕКС“ ЕООД. „ЛКМК Солар“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Людмил Александров - гражданин на Р България, Емил Шаранков - гражданин на Р България и Емил Колев - гражданин на Р България. Дружеството се представлява от Людмил Александров - гражданин на Р България.

Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството, което са описани в доклада.

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ЛКМК Солар“ ЕАД, е 10 г. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията със срока на експлоатация на самостоятелното съоръжение за съхранение на електрическа енергия.

По отношение на 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“, работната група е извършила анализ, който е отразен в доклада. Финансовите възможности на заявителя за осъществяване на дейността са анализирани и отразени в таблици в доклада.

„ЛКМК Солар“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. Представен е проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

„ЛКМК Солар“ ЕАД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

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 „ЛКМК Солар“ ЕАД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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 14.10.2026 г. от 10:15 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-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД 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 на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЛКМК Солар“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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 трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-384/24.04.2025 г., по жалба с вх. № Е-11Х-00-197/18.09.2024 г., подадена от г-н Александър Иванов Дюлгеров и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.**

Съгласно Заповед № З-Е-188/13.07.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 206, ал. 3 във връзка с чл. 206, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-384/24.04.2025 г., по жалба с вх. № Е-11Х-00-197/18.09.2024 г., подадена от г-н Александър Иванов Дюлгеров и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-14/28.07.2026 г., който е връчен на 30.07.2026 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На 16.09.2026 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-5.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

С Решение № Ж-384/24.04.2025 г., жалба с вх. № Е-11Х-00-197/18.09.2024 г., подадена от г-н Александър Иванов Дюлгеров и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, е определена за основателна и на ЕРМ Запад са дадени следните задължителни указания:

1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на жалбоподателите, в махала Лакарево, с. Гумощник, общ. Троян, обл. Ловеч, с посочени конкретни действия и срокове за тяхното изпълнение;

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г. показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;
- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи;

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР е било обжалвано в законоустановения срок от ЕРМ Запад. С Решение № 7534/06.07.2026 г. по касационно административно дело № 1432/26 г. по описа на Върховния административен съд е оставено в сила Решение № 31764/30.09.2025 г. по административно дело № 5553/25 г. по описа на Административен съд София-град, с което подадената от ЕРМ Запад жалба е счетена за неоснователна и Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР е окончателно потвърдено.

Съгласно чл. 13, ал. 9 от ЗЕ решенията на Комисията могат да бъдат обжалвани относно тяхната законосъобразност пред Административния съд София-град в 14-дневен срок от съобщаването им. Обжалването не спира изпълнението на решението. Искането за спиране изпълнението на оспорено по съдебен ред решение е недопустимо, освен по отношение на решения, с които се налагат санкции, решения за прекратяване и отнемане на лицензии и решения за отнемане на сертификати за независимост на оператори на преносни мрежи.

Обжалваното Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР не попада в обхвата на изключенията по изречение трето на чл. 13, ал. 9 от ЗЕ.

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-903-[1]/15.05.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило на Комисията план-график за изпълнение на действия по отношение на напрежението на обектите на жалбоподателите, в махала Лакарево, с. Гумощник, общ. Троян, обл. Ловеч, с

посочени конкретни действия и срокове за тяхното изпълнение, съгласно т. 1 от задължителните указания на Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР.

С писмо с изх. № ERMZ-OUT-1849-[1]/22.07.2026 г. ЕРМ Запад е заявило, че след Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР не е монтирало уред, регистриращ стойностите на захранващото напрежение, поради липса на влязло в сила разрешение за строеж, респ. на изградени съоръжения по реда на Закона за устройство на територията, с цел постигане на качество на електрическата енергия отговарящо на Методиката.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР е изтекъл на 15.05.2026 г. В срок до 22.05.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. Към 22.05.2026 г. Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР е било предмет на обжалване от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по касационно административно дело № 1432/26 г. по описа на Върховния административен съд.

Като не е предоставило в срок до 22.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков”, № 8-10 доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, на 26.05.2026 г. (първи работен ден след 22.05.2026 г.) „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е нарушило разпоредба на индивидуален административен акт на Комисията – Решение № Ж-384/24.04.2025 г. на КЕВР по т. 3, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Деянието е извършено в режим на повторност, тъй като с Решение № 1586/07.10.2025 г. на Административен съд – Перник е влязло в сила Наказателно постановление № НП-2/14.02.2024 г., издадено на основание връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС–29 от 18.12.2023 г. за нарушаване разпоредба на индивидуален административен акт на Комисията – Решение № Ж-601/12.07.2023 г. на КЕВР по т. 1, с което наказателно постановление „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е било санкционирано за осъществяване състава на чл. 206, ал. 3, във връзка с ал. 1 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.4.:

Докладва Кр. Николов. Със Заповед на председателя е извършена проверка по отношение изпълнението на Решение № Ж-384/24.04.2025 г. В Решението жалбата е определена за основателна и са дадени задължителни указания във връзка с изготвяне на План-график и за постигане на качество на електрическата енергия, отговарящо на изискванията на Методиката. Срокът за изпълнение на задължителните указания е изтекъл. Изискана е информация от страна на дружеството, което е потвърдило, че не са изпълнени задължителните указания.

Пл. Младеновски попита, защо не са изпълнени.

Кр. Николов отговори, че дружеството се оправдава със срокове, свързани с проектиране, с издаване на разрешения за строеж, въпреки че реално от измерването е изминала година и няколко месеца. Съставен е Констативен протокол, който е връчен. Съставен е и връчен АУАН в присъствие на представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

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

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-384/24.04.2025 г., по жалба с вх. № Е-11Х-00-197/18.09.2024 г., подадена от г-н Александър Иванов Дюлгеров и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 70, ал. 2, предл. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-250 от 23.09.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и установяване на основателността на искането за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на предоставените данни от заявителя и извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Азомуреш“ С.А. е титуляр на лицензия № Л-610-15 от 28.06.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-610 от 28.06.2022 г. на КЕВР.

„Азомуреш“ С.А. е акционерно дружество, вписано в Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, с пореден номер J1991000001263, Единен европейски идентификационен код (EUID) ROONRC.J1991000001263 и Единен идентификационен код 1200490, със седалище и адрес на управление: община Търгу Муреш, ул. „Георге Дожа“ № 300, окръг Муреш.

„Азомуреш“ С.А. се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Лоран Мари П. Богерт – член; Александър Серж Чумаков – председател и Джошуа Илай Закариас – член и генерален директор.

Дружеството е със следния основен предмет на дейност: производство на торове и азотни продукти (производство на други основни органични химични вещества).

Капиталът на дружеството е в размер на 52 603 263,30 (петдесет и два милиона шестстотин и три хиляди двеста шестдесет и три и тридесет) румънски леи и е изцяло

внесен. Капиталът е разпределен на 526 032 633 поименни акции с номинална стойност 0,10 румънски леи всяка.

Собственици на капитала на „Азомуреш“ С.А. са ТИПА ХОЛДИНГ АГ, притежаващо 526 032 632 акции (99,99998% от капитала) и АМЕРОПА ХОЛДИНГ АГ, притежаващо 1 акция (0,00002% от капитала) – дружества регистрирани в Конфедерация Швейцария.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. „Азомуреш“ С.А. е поискало прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството е обосновало искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е прехвърлило на Национално дружество за природен газ „Ромгаз“ СА (Societatea Nationala de Gaze Naturale Romgaz SA) своята производствена дейност, включително свързаните с нея активи, договори и служители. Заявителят посочва, че в резултат на извършеното прехвърляне, дружеството вече не разполага с активите и персонала, необходими за осъществяване на лицензионната дейност, и е взело решение да преустанови извършването на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ на територията на Р България.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, КЕВР следва служебно да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От служебно извършената справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ, който „Българска енергийна търговска платформа“ АД поддържа на интернет страницата си (https://betp.bg/membership-parent-page/market-members/), е видно, че „Азомуреш“ С.А. не е вписано като член на пазара.

От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на пазара на природен газ, който „Газов Хъб Балкан“ ЕАД поддържа на интернет страницата си (http://balkangashub.bg/bg/membership/members), е видно, че „Азомуреш“ С.А. е вписано като член на този организиран борсов пазар. В тази връзка дружеството е посочило, че е предприело действия за прекратяване на договорните си отношения с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Заявителят е изпратил на оператора на организирания борсов пазар предизвестия за прекратяване на Договор (…) и Договор (…), като „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е потвърдил тяхното получаване. В цитираните договори е предвидена клауза, съгласно която същите се прекратяват с изтичането на 30-дневния срок на предизвестието и предвид това сключените между „Азомуреш“ С.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ще бъдат прекратени на (…).

По отношение на прекратяването на издадената лицензия на „Азомуреш“ С.А. следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Предвид горното може да се направи обоснован извод, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-610-15 от 28.06.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

В допълнение, след направена служебна справка се установява, че „Азомуреш“ С.А. е заплатило лицензионните такси, дължими по Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Азомуреш“ С.А. заявление, която следва да не бъде разгласявана:

Дружеството е посочило, че защитена по закон информация представляват уведомленията за прекратяване на договори с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и писмото за потвърждаване на получаването им. Според заявителя цитираните документи съдържат конфиденциална информация относно търговските отношения на дружеството и поради тази причина същата следва да не бъде разкривана на трети лица, доколкото би създала потенциален риск за неговата сигурност.

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 в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание ЗЕ и НЛДЕ. „Азомуреш“ С.А. е титуляр на лицензия, издадена от КЕВР през 2022 г. за срок от 10 години. „Азомуреш“ С.А. е акционерно дружество със седалище и адрес на управление Р Румъния, окръг Муреш. Дружеството е обосновало искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е прехвърлило на Национално дружество за природен газ „Ромгаз“ СА своята производствена дейност, включително свързаните с нея активи, договори и служители. Заявителят посочва, че в резултат на извършеното прехвърляне, дружеството вече не разполага с активите и персонала, необходими за осъществяване на лицензионната дейност, и е взело решение да преустанови извършването на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ на територията на Р България. От служебно извършената справка е установено, че „Азомуреш“ С.А. не е член на „Българска енергийна търговска платформа“ АД. Установено е, че дружеството е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Представени са писма, че е предприело действия за прекратяване на договорните си отношения с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

По отношение на прекратяването на издадената лицензия на „Азомуреш“ С.А. следва да се установи дали прекратяването би застрашило сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ на територията на страната. Следва да се отбележи, че тази дейност не е монополна.

Относно защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Азомуреш“ С.А. заявление, която следва да не бъде разгласявана, дружеството е посочило, че защитена по закон информация представляват кореспонденцията между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и дружеството, както и писмото за потвърждаване на получаването им.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и 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 за енергийно и водно регулиране 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 за енергийно и водно регулиране, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Азомуреш“ С.А.

М. Димитров посочи, че в проекта на решение няма отделна точка за заличаване на

информация, но в мотивната част на доклада е посочено, че искането за заличаване е основателно. М. Димитров предложи в диспозитива на доклада да се добави т.4, която е стандартна и се използва в други доклади: 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 14.10.2026 г. от 10:15 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и 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-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Азомуреш“ С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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 пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. 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-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. 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 № З-Е-244 от 10.09.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 18.09.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 30.09.2026 г. дружеството е представило допълнителна 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 „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. 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 Извлечение от Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия от 07.05.2026 г. от което е видно, че „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано с регистрационен номер в Търговската камара (CCI) 93766912, дружествен номер (RSIN) 866520399 от 01.05.2024 г., с корпоративно седалище гр. Амстердам и служебен адрес: ул. „Мерведестраат“ № 48 П, 3313CS, гр. Дордрехт.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газ през газопроводни мрежи; търговия с електроенергия; лизинг на интелектуална собственост и подобни продукти, с изключение на произведения, защитени с авторски права.

Емитираният капитал на дружеството е в размер на 250 000 (двеста и петдесет хиляди) евро, а внесеният капитал е 150 000 (сто и петдесет хиляди) евро. Капиталът е разделен на дялове, всеки с номинална стойност от 1 (едно) евро.

Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет (Съвет на директорите) в състав: Барис Ердениз (управител А); Корхан Байкал (управител Б); Баркин Диздароглу (управител Б) и Яшар Арслан (управител А). Правото да представляват дружеството се полага също така на един управител тип А и един управител тип Б, действащи съвместно.

Видно от горното, „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. 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), Питкерн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неоказващи 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 „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените данни и документи, едноличен собственик на капитала на заявителя е „Казанджъ Холдинг Аноним Ширкети“ (Казанджъ Холдинг А.С.), акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Република Турция. Акционери в „Казанджъ Холдинг А.С. са следните физически лица, граждани на Република Турция: Шабан Джемил Казанджъ (с 60,2806% участие); Али Метин Казанджъ (с 29,0090% участие); Мехмет Казанджъ (5,8840% участие); Тулай Казанджъ (4,8255% участие); Неджати Байкал (с 0,0009% участие).

Предвид горното, по отношение на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. 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 Управителния съвет 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

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок може да се определи като оптимален с оглед възможността за дългосрочно планиране на дейността и постигане на поставените цели. Десетгодишният срок ще даде възможност за изпълнение на плановете на заявителя за навлизане и устойчиво развитие на пазара на природен газ, за извършване на ефективни инвестиции в обучението и развитието на служителите, както и за изграждане на мрежа от клиенти и ноу-хау. При започване на дейността, подлежаща на лицензиране, подобен срок е необходим за създаване на сигурност в развитието на дейността. Този срок би осигурил реализация на средносрочните и дългосрочни планове и намерения на дружеството чрез гарантиране на стабилен паричен поток и оформяне на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Република България. Заявителят е посочил, че дейността му на територията на Република България ще бъде изградена и ще се развива като неразделна част от дейността на групата на европейските енергйни пазари.

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

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: ул. „Мерведестраат“ № 48 П, 3313 CS, Дордрехт, Нидерландия. В тази връзка е предоставено заверено копие на Споразумение за пълни консултантски услуги от (…)., сключен между заявителя и (…). Съгласно споразумението заявителят може да използва обекта на посочения адрес за осъществяване на стопанската си дейност, като офисът е обзаведен и е осигурена доставка на телекомуникационни и интернет услуги, необходими за дейността търговия с природен газ.

Заявителят разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представил копие на фактура за ползване на съоръженията в помещенията на адреса на офиса на заявителя, както и Споразумение за предоставяне на услуги между заявителя и (…). от (…).

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. № БГХ-1868 от 12.08.2026 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 „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е посочило, че към настоящия момент все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Управителен съвет, Генерален директор, Заместник генерален директор и следните звена: „Търговия с електроенергия“; „Търговия с газ“, „Анализ на пазара“ и „Административно обслужване на търговията и

управление на риска“. Налице са още четири отдела, които функционират в рамките на Казанджъ Холдинг А.С. (едноличен собственик на заявителя), с цел оказване на подкрепа на дъщерните му дружества – Отдел „Финанси и счетоводство“; Отдел „Човешки ресурси“; Отдел „Правно съответствие и регулаторен контрол“ и „ИТ отдел“.

Видно от представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че членовете на Управителния съвет на дружеството притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат четирима служители (двама търговци на природен газ, подпомагани от един специалист по административно обслужване на търговските операции и един анализатор на енергийния пазар). В тази връзка е представено споразумение за предоставяне на услуги между (…) и заявителя от (…)., съгласно което (…) предоставя на заявителя човешки ресурси във връзка с извършване на търговия с природен газ, както и удостоверение за трудова заетост, от което е видно, че служителите, ангажирани с дейността по търговия с природен газ, са служители на (…) От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че те притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. 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“

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия на 01.05.2024 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 финансовите възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил извлечение № (…) от (…). от банкова сметка в (...), от което е видно, че към (...) наличността по сметката на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е в размер на (...).

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	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2027 – 2029 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) евро за 2027 г., в размер на (...) евро за 2028 г. и (...) евро за 2029 г. Общите приходи се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро за 2029 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро през 2029 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро за 2029 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) евро за 2027 г. и се увеличава на (...) евро за 2029 г. Не са предвидени дългосрочни пасиви за прогнозния период. Краткосрочните пасиви се увеличават от (...) евро за 2027 г. на (...) евро през 2029 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Общо приходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за периода 2027 – 2029 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2027 г. се увеличава до (...) през 2029 г., което 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 (...) през 2027 г. на (...) през 2029 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Предвид гореизложеното, ако „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. спази заложените за периода 2027 – 2029 г. параметри, може да се приеме, че дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. 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. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. и клиентите на дружеството - потребители на енергийни услуги, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, както и информацията, която се предоставя на потребителите на енергийни услуги на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. относно предлаганите услуги от дружеството.

(2) Дружеството е „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, със седалище в гр. Амстердам, Нидерландия, и офис адрес на ул. „Мерведестраат“ № 48П, 3313CS, гр. Дордрехт, Нидерландия, регистрирано в

Нидерландската търговска камара под № 866520399, притежаващо лицензия № ...../..... 2026 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от.....години.

Чл. 2. „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В, 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 на приложимото действащо законодателство.

Чл. 3. Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ за собствено потребление от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиентите“

Чл. 4. (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

(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 по тях, за подаване на жалби и запитвания. Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....

(3) При сключване на индивидуални договори потребителите на енергийни услуги предоставят на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридически лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и IBAN; данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява потребителя в отношенията му с „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Потребителите на енергийни услуги и „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, за всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

(4) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 6. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и индивидуалния договор между страните.

Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(2) Документ, постъпил в „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 1, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в рамките на деня на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

Чл. 8. (1) Съответният служител на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В, на който е бил разпределен входящ документ е длъжен в най-кратък срок, но не по-късно от три до пет работни дни да провери дали документът отговоря на следните изисквания, а именно:

1. да е написан на български език;

2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя и на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В.;

3. да е посочено в какво се състои искането;

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

5. да е подписан от жалбоподателя или от упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 9. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на потребителя на енергийни услуги писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 7, ал. 1 или от получаването на коригирания документ по чл. 8, ал. 2.

(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 7 (седем) работни дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на потребителя, регистриран в клиентската база данни на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Дружеството не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 10. В случай на организирана среща с жалбоподателя по чл. 8, ал. 3, срокът за съставяне на отговора от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 11. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид.

Чл. 12. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 9, ал. 2.

(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 подаване на жалба до КЕВР „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 14. Ако постъпилият в „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 7, ал. 1 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат счетени за необходими от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В.

Чл. 15. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да - какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел четвърти „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 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 „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Според заявителя, защитена по закон информация представляват: лични данни на физически лица, съдържащи се в идентификационни документи, автобиографии и дипломи на членовете на Управителния съвет и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. Следва да се отбележи, че информация относно физически лица, съдържаща лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни.

На следващо място заявителят е посочил, че търговска тайна представляват: прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци на заявителя за период от три години; прогнозните цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години; информация относно банковите сметки на заявителя и наличностите по тях; информация относно сключени от дружества от групата на заявителя сделки с природен газ, представена като доказателство за опит, включително относно контрагенти, количества и ценови условия. Дружеството счита, че посочената информация представлява чувствителна търговска информация и е част от плановете му за навлизането на българския пазар. В случай, че стане достояние на конкуренти, това би увредило интересите на заявителя и позиционирането му на българския пазар.

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 в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. Въз основа на предоставената информация и документи, и извършеното проучване по преписката са установени следните фактите и са направени следните изводи: Разгледана е приложимостта на чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ. „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия и се управлява и представлява от Управителен съвет, който е посочен в доклада. Дружеството отговаря на

условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ да е юридическо лице с регистрация в друга държава–членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон. Забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС не е приложима, тъй като крайни действителни собственици са Шабан Казанджъ, Али Казанджъ, Мехмет Казанджъ, Тулай Казанджъ и Неджати Байкал - граждани на Република Турция.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ. „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Видно от представените документи „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

Въз основа на предоставената информация в доклада може да се приеме, че „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. ще осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните задължения.

„АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги по чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. С цел гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения

Заявителят е посочил защитена по закон информация, която не следва да бъде разгласявана, както и основания и мотиви за квалифицирането й като такава. Работната група счита искането на заявителя за основателно в частта, която се съдържаща в доклада, и следва да бъде заличена при публикуването на доклада и решението на КЕВР.

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 „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В.

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 14.10.2026 г. от 10:15 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 за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-04-01-5 от 24.09.2026 г. от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което по реда на чл. 81е, ал. 2, изречение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) регулаторния орган е уведомен за решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., в частта по т. 4.3, на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка в КЕВР са представени: препис-извлечение от Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г. и уведомления до освободените членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с горното се установи следното:

1. С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз” ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в Официалния вестник на Европейския съюз, брой С 428 от 19 декември 2015 г. Според чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ членовете на надзорния съвет на независим преносен оператор се избират от общото събрание на акционерите, като за избора се уведомява КЕВР. Съгласно чл. 19 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, чиито права в това му качество се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. В съответствие с изискванията на чл. 20, ал. 1 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентност на общото събрание на акционерите.

2. КЕВР е сезирана от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, чрез изпълнителния директор на БЕХ ЕАД, по реда на чл. 81е, ал. 2, изречение второ от ЗЕ за свое решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 4.3. Със същото решение, Снежана Бобева Йовкова-Маркова и Стоян Кирилов Стоилов са освободени като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност.

3. Според чл. 66, параграф 1, изречение 1 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за

изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО (Директива (ЕС) 2024/1788) операторът на газопреносна система има надзорен орган, натоварен да взема решенията, които могат съществено да повлияят върху стойността на активите на акционерите в оператора на газопреносна система, по-специално решенията, свързани с одобрението на годишните и дългосрочните финансови планове, нивото на задлъжнялост на оператора на газопреносна система и размера на дивидентите, които се разпределят между акционерите. Норма, аналогична на горната разпоредба на Директива (ЕС) 2024/1788, се съдържа в чл. 81е, ал. 1 от ЗЕ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е публично предприятие по смисъла на чл. 2, ал. 1, т. 1 от Закона за публичните предприятия (ЗПП), тъй като едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, което е 100% собственост на Република България, като правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката. С измененията на разпоредбата на чл. 22, ал. 2 от ЗПП, обн. ДВ, бр. 69 от 2026 г., надзорният съвет на публичните предприятия се състои от трима членове. В тази връзка, с решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 4.1. и т. 4.2., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е изменил устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с нормата на чл. 22, ал. 2, изречение първо от ЗПП. По тези причини, съставът на Надзорния съвет на дружеството е намален от пет на трима членове, в резултат на което са освободени Снежана Бобева Йовкова-Маркова и Стоян Кирилов Стоилов. На същите е връчено уведомлението за освобождаване, а именно: на Снежана Бобева Йовкова-Маркова – на 18.09.2026 г., а на Стоян Кирилов Стоилов - на 23.09.2026 г.

Предвид горното, предсрочното освобождаване на членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД произтича от изменението на ЗПП, обн. ДВ, бр. 69 от 2026 г.

В допълнение, в предвидения в чл. 81д, ал. 7 във връзка с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ 7-дневен срок от получаване на решението за освобождаване, а именно: до 25.09.2026 г., съответно до 30.09.2026 г., в КЕВР не са постъпили жалби от освободените като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД лица. Също така, с писмо с вх. № Е-04-01-5 от 01.10.2026 г. БЕХ ЕАД е уведомило регулаторния орган, че такива жалби не са подавани и чрез дружеството.

Изказвания по т.7.:

Докладва Ел. Маринова. Регулаторният орган е уведомен за решение на СД на БЕХ ЕАД за освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а именно Снежана Маркова и Стоян Стоилов. Тези лице са освободени като членове на Надзорния съвет на оператора и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност. Предсрочното освобождаване произтича от изменение на Закона за публичните предприятия.

Пл. Младеновски попита, кои членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД остават.

Ел. Маринова отговори, че остават последно назначените членове. В чл. 2, ал. 1, т. 1 от Закона за публичните предприятия надзорният орган на публичните предприятия е дефиниран в състав от трима члена. По тези причини и на основание чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 11, т. 2 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 4.3., с което Снежана Бобева Йовкова-Маркова и Стоян Кирилов Стоилов са освободени като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност.

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 11, т. 2 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
2. Не възразява срещу решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 4.3., с което Снежана Бобева Йовкова-Маркова и Стоян Кирилов Стоилов са освободени като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност;
3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.**

Със Заповед № З-Е-152 от 04.06.2026 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Аресгаз“ ЕАД, притежаващо лицензии № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, във връзка с изпълнение на параметрите на бизнес плана за 2025 г. – 2026 г., извършените оперативни и капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 813101815 със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Алабин № 36, ет. 2.

Предметът на дейност на дружеството изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова. Капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е в размер на 11 511 842,91 евро.

Проверката обхваща периода м. януари 2025 г. – м. май 2026 г.

В изпълнение на заповедта беше проверено изпълнението на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № БП-32 от 27.11.2024 г. за периода 2025 г. – 2026 г.; отчетените оперативни и капиталови разходи за периода 2025 г. – 2026 г.; амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторни цели, към 31.12.2025 г. от счетоводната програма на дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг. Лицензиите са със срок до 26.02.2039 г.

1. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

1.1. Изпълнението на показателите на одобрения с Решение № БП-32 от 27.11.2024 г. на КЕВР бизнес план за годините, обхванати от проверката е, както следва:

Изградена ГРМ /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2026 г. до м. май изградената ГРМ е (…) л. м.

Отчетени инвестиции				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2026 г. до м. май отчетените инвестиции са в размер на (…) хил. евро

Разпределени и снабдени количества природен газ (ако количествата са различни се дават в отделни таблици) /МВч/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. май 2026 г. са, съответно: стопански клиенти – (…)MWh и битови клиенти – (…)MWh.

Един клиент е сменил доставчика си на природен газ и през 2025 г. за неговия обект са пренесени (…)МВч природен газ, а до май 2026 г. -(…)МВч.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

Към м. май 2026 г. присъединените клиенти към ГРМ на дружеството с натрупване са: 1041 бр. стопански и 15 033 бр. битови.

2. „Аресгаз“ ЕАД е представило справка на капиталовите разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“, които са въведени в експлоатация за периода на проверката, както следва:

2.1. за разпределителни газопроводи - линейна част:

	Утвърдени в цените			**отчет**		
Участък	**Диаметър**	**Дължина (м)**	**Стойност**	**Диаметър**	**Дължина**	**Стойност**

	(мм)		(хил. лв.)	(мм)	(м)	(хил. лв.)
2025						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025		(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За периода от 2025 г. до 2026 г., планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са (…) хил. лв. за (…)м., докато дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част,

въведени в експлоатация, в размер на (…) хил. лв. за (…) м. За 2026 г. планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са (…) хил. лв. за (…) м., към момента на проверката дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част, въведени в експлоатация, в размер на (…) хил. лв. за (…)(…) м.

2.2. за разпределителни газопроводи – съоръжения:

Дружеството не е планирало капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения за периода 2025 г. - 2026 г.

2.3. отклонения:

	Утвърдени в цените					**отчетено**				
Отклонение	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**
ГРУПА СТОПАНСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО 2026	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

За 2026 г. планираните капиталови разходи за придобиване на отклонения за група стопански клиенти са за (…) съоръжения, а към момента на проверката дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения, въведени в експлоатация, за тази група клиенти в размер на (…); за група битови клиенти при планирани (…) м. дължина и (…) хил. лв. стойност на линейната част, (…) бр. съоръжения на стойност (…) хил. лв. към момента на проверката дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения, въведени в експлоатация, за тази група клиенти в размер на (…) хил. лв. за (…) м. и (…) хил. лв. за (…) съоръжения.

Дружеството е представило фактури за реализираните през 2025 г. и 2026 г. инвестиции.

3. Дружеството е представило справка на оперативните си разходи за периода на проверката по дейности, във връзка с ценовото решение, в хил. лв.:

№	Описание	от ценовия модел			отчетени стойности	
		2025	2026	Общо	2025	2026
Дейност Разпределение						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси разпределение	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации в т.ч:	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за маркетинг и реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Одорант	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Загуби на газ	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Дейност снабдяване						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за снабдяване с природен газ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси снабдяване	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации в т.ч:	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за маркетинг и реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от количеството природен газ**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

4. От представения от дружеството амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за

регулаторни цели, към 31.12.2025 г., е констатирано, че полезният живот на дълготрайните активи и съответните амортизационни норми съответстват на прилаганите амортизационни норми за регулаторни цели при ценообразуването.

Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на (…)лв., а отчетната стойност на активите в експлоатация за регулаторни цели е в размер на (…)лв.

Представен е и амортизационен план към 31.12.2025 г., в който са отделени активи, регистрирани в централния офис на дружеството в гр. Варна. Част от тези активи са разпределени към територията на база броя на потребителите към 31.12.2025 г. Разпределението по дейности е в съотношение 90% към 10% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

5. По отношение на приходите от присъединяване, дружеството е представило отчетни данни, от които е видно, че те са в размер на (…) хил. лв. за периода от издаване на лицензия на дружеството до края на 2025 г. и отчетените за 2026 г. до м. юни са (…)евро.

В писмо с вх. № Е-15-60-8 от 23.09.2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е поискало предоставената информация да бъде обработвана при условията на търговска тайна и поверителност, като използването ѝ при публикуване на сайта на Комисията да бъде след заличаване.

Конститутивният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството на 16.09.2026 г.

Изказвания по т.8.:

Докладва Р. Тодорова. Предмет на проверката е изпълнението на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2025 г. – 2026 г. за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, извършените от дружеството оперативни и капиталови разходи, както и амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверени са инвестиционните разходи за придобиване на дълготрайни активи, изпълнението на показателите на одобрения от КЕВР бизнес план, документи за действително извършените капиталови разходи на направени инвестиции, оперативните разходи за периода на проверката по дейности във връзка с ценовото решение, както и приходи от присъединяване за периода от издаване на лицензията до края на 2025 г.

Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на (…)лв., а отчетната стойност на активите в експлоатация за регулаторни цели е в размер на (…)лв.

В писмо от 23.09.2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е поискало представената информация да бъде обработвана при условията на търговска тайна и поверителност, като използването ѝ при публикуване на сайта на Комисията да бъде след заличаване.

Конститутивният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството на 16.09.2026 г.

Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Бл. Голубарев попита, какво констатира Комисията, какви изводи са направени - изпълняват ли се или не бизнес планът и лицензионните дейности.

М. Димитров отговори, че дружеството изпълнява лицензионните си дейности, като проверката е насочена основно към изпълнение на инвестиционната програма, както е одобрена по бизнес план, и извършените реално оперативни разходи, които се използват като базова година за предложението за цени за новия регулаторен период. Искани са съответните документи и доказателства за извършените оперативни разходи. Констатирани са стойностите и тези стойности ще бъдат след това проверени спрямо предложението и заявлението за цени за нов регулаторен период. Направено е установяване на балансовата стойност и на всички активи, които са в експлоатация, тъй като е установено, че дружествата прилагат една разнородна практика по отношение на балансовата стойност, която има силно отражение в ценообразуването. Ползват различни периоди за амортизации. Това влияе на балансовата стойност на активите. Тази проверка е основно насочена, поради това че изтича регулаторният период и данните са необходими за съобразяване на заявлението за цени за новия регулаторен период.

Пл. Младеновски попита има ли разминаване в тези амортизации.

М. Димитров отговори, че няма разминаване, тъй като това дружество с Примагаз са едно общо дружество. На Примагаз е правена проверка през 2025 г. и тогава дружеството е връщано три пъти, тъй като е имало активи, които са с различни периоди. „Аресгаз“ ЕАД са видели изискванията на Комисията и сега са ги съобразили изцяло спрямо миналогодишния амортизационен план на Примагаз.

Бл. Голубарев отбеляза, че тази информация я има в доклада, но какво прави Комисията – събира информация. Това ли е целта на проверката? Ако е така, тогава да бъде озаглавено „Събиране на информация“. Проверка означава, че нещо се проверява и се установява дали е така, или не е така. Проверява се лицензионната дейност. Трябва да има едно изречение - изпълнява или не изпълнява лицензионната си дейност, защото това е задачата. Бл. Голубарев подчерта, че никъде в доклада не вижда извод. Вижда се единствено натрупана информация. Същото се отнася и до Протокола. Прави се Протокол какво са представили. Тази информация може да се поиска и с едно писмо. Бл. Голубарев отново попита, какво се проверява.

М. Димитров отговори, че по отношение изпълнението на лицензионната дейност е проверен бизнес планът.

Бл. Голубарев попита, къде са изводите от проверката.

М. Димитров посочи, че всеки един параметър е даден в процентно изпълнение.

Бл. Голубарев отново попита накрая има ли извод - изпълнява или не.

М. Димитров отговори, че лицензионната дейност не се свежда само до изпълнение на бизнес плана.

Бл. Голубарев каза, че е съгласен с това, но в доклада се вижда само събиране на информация. Това е обща забележка за всички останали доклади от проверки на „Аресгаз“ ЕАД. Не се прави никакъв извод.

М. Димитров отговори, че е така, но основната цел на тази проверка е във връзка със заявленията за нови цени. Информацията се събира на етап преди разглеждането на заявлението за цени и е полезна за процедурата по утвърждаване на цени.

Бл. Голубарев отново попита, какво се проверява. Каквото даде дружеството ли?

М. Димитров отговори, че се проверява целия амортизационен план, който се състои от над 30 хил. реда. От него са видени едни активи, които…

Бл. Голубарев отново попита, къде е изводът, защото не го е прочел.

М. Димитров отговори, че е установена балансовата стойност и е направен извод за нея, отчетната стойност на активите, отчетната стойност на разходите за амортизация произтичат оттам, параметри, които са важни за цените.

Бл. Голубарев попита дружеството лъже ли Комисията, или не.

М. Димитров отговори, че с този амортизационен план, който са дали, са доказали активите със съответен инвентарен номер. Те са много. Цялата информация е дадена в Excel. От него се установява балансовата стойност. Това, което е дадено, това е балансовата стойност. Оттук се вижда нещо, което ще е полезно за процедурата по

ценообразуване. Има активи, които са основно съоръжения, които следва да отпаднат в новия регулаторен период, тъй като балансовата стойност е нула. Това е идеята на тази проверка.

Пл. Младеновски посочи, че въпросът на Бл. Голубарев е трябва ли докладът да е озаглавен „Проверка“ или да се изиска информация. Цялата тази информация може да се изиска при процедурата по утвърждаване на цени и да се използва тогава. Има ли смисъл това да е проверка, да минава цялата процедура – Заповед на Председателя, връчване на констативен протокол и т.н.? Председателят даде пример с електросектора, където необходимата информация за утвърждаване на цени от 01 юли се изисква предварително през м. януари – февруари – отчетни данни, таблици и т.н., защото, когато се започне да се работи по заявлението края на м. февруари - началото на м. март, да има предварително информация, която да се сравнява. С тази тактика дружествата вече се съобразяват и им е ясно, какво се прави. Но има едно нещо, което, за да се коригират инвестициите, в Наредбата е записано, че се коригират въз основа на проверка. Затова всяка година се прави проверка на инвестициите. Ако няма такова изискване в Наредбата за газа, няма нужда това събиране на информация и анализ да бъде кръщавано „Проверка“. Комисията има правомощия във всеки един момент да изисква всякаква информация, така че предвид новия регулаторен период дирекцията може да изиска информацията, да прави изводи, дори и да не е в процедурата по определяне на цени и няма смисъл да се кръщава цялото това нещо „Проверка“. Когато има проверка, тя би следвало да е или по някакво нарушение, или нещо да се установи, или се провери сигнал и т.н., което да установи основателен или неоснователен е сигналът, има ли или не нарушение.

Бл. Голубарев потвърди казаното от Пл. Младеновски и допълни, че една проверка трябва да излезе с някакво заключение: най-общо – има ли нарушение, няма ли нарушение. Тук единствено се вижда описание на представените данни от дружеството.

М. Димитров допълни, че са дадени съответните доказателствени документи, които също са проверени.

Бл. Голебарев каза, че е добре, че дружеството е дало доказателства, но накрая Комисията приема ли тези доказателства, вярно ли е, не е ли вярно. Трябва да има нещо, което произлиза от това, че е проверка. Никъде няма извод или някакво заключение от това, че е проверка, освен това, че е дадена информация. Бл. Голебарев отново посочи, че това е обща забележка към останалите четири доклади по проверки от дневния ред.

М. Димитров допълни, че във връзка с инвестициите са поискани всички фактури за капиталовите разходи, за да се види…

Бл. Голебарев каза, че могат да се искат и без да е проверка. Когато се поиска нещо, това не е проверка. Проверява се изпълнението на бизнес плана и няма извод изпълнява ли се или не.

Пл. Младеновски посочи, че проверката е във връзка с друга процедура, при която събраната информация ще послужи. Цялото това мероприятие е могло да се направи в самата процедура по утвърждаване на цени. Ако работната група се притеснява от краткия времеви хоризонт на процедурата по утвърждаване на цени, може да се подготви чрез просто изискване на информация и работа, без това да се обобщава в доклад за проверка, тъй като само се губи процесуално време и на работната група в изготвяне на Констативни протоколи, връчване на Констативни протоколи, подготовка на доклад, работа на Комисията и т.н. Тази информация просто се събира и може да бъде използвана в един момент, когато е необходима. Ако целта е да се отчете, колко проверки са направени и колко работа е свършила Комисията, чисто имиджово става и за проверка, но поне да има някакъв извод.

Р. Тоткова посочи, че в този случай има един аспект, който не трябва да се подценява, а това е протоколът, независимо от забележката на Бл. Голубарев, което е важно да се направи като извод, който е подписан без забележка от дружеството. Тоест, ако се ползва в друга процедура, когато се използват тези данни, те вече нямат основание да възразяват. Ако дружеството даде само тези данни, могат да оспорват следващо

решение. Р. Тоткова заключи, че този протокол си има своята юридическа стойност. Р. Тоткова счита, че може да се прави проверка не на цялостната дейност, а на определена част от дейността и това може да послужи на Комисията. Но наистина работната група трябва да обърне внимание на забележката на Бл. Голубарев, която Р. Тоткова приема безусловно, че трябва да има извод.

Бл. Голубарев посочи, че в протокола е отразена едно към едно информацията от доклада - какво е представено, но няма извод.

М. Димитров посочи, че при тези дружества има преизпълнение на инвестициите, т.е. това е казано с число.

Бл. Голубарев заключи, че това трябва да е оформено като извод.

Пл. Младеновски посочи, че това събиране на информация е кръстено *проверка*, направено е по този ред и би следвало да се отчете. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг;
2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря.**

Със Заповед № З-Е-156 от 04.06.2026 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Аресгаз“ ЕАД, притежаващо лицензии № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Хисаря, във връзка с изпълнение на параметрите на бизнес плана за 2025 г. – 2026 г., извършените оперативни и капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 813101815 със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Алабин № 36, ет. 2.

Предметът на дейност на дружеството изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова.

Капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е в размер на 11 511 842,91 евро.

Проверката обхваща периода м. януари 2025 г. – м. май 2026 г.

В изпълнение на заповедта беше проверено изпълнението на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № БП-2 от 08.01.2025 г. за периода 2025 г. – 2026 г.; отчетените оперативни и капиталови разходи за периода 2025 г. – 2026 г.; амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторни цели, към 31.12.2025 г. от счетоводната програма на дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Хисаря. Лицензиите са за срок от 35 (тридесет и пет) години.

1. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

1.1. Изпълнението на показателите на одобрения с Решение № БП-2 от 08.01.2025 г. на КЕВР бизнес план за годините, обхванати от проверката е, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 няма изградена газоразпределителна мрежа.

Отчетени инвестиции				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение%
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 няма отчетени инвестиции.

Разпределени и снабдени количества природен газ (ако количествата са различни се дават в отделни таблици) /MWh/												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 няма разпределени и снабдени количества природен газ до клиенти.

Общ брой клиенти (с натрупване)												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 няма присъединени клиенти към ГРМ на дружеството.

2. „Аресгаз“ ЕАД е представило справка на капиталовите разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода на

проверката, както следва:

2.1. за разпределителни газопроводи - линейна част:

	Утвърдени в цените			отчет		
Участък	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност (хил. лв.)**
2025						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За периода от 2025 г. – до 2026 г., планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са (…) хил. лв. за (…) м. За този период дружеството е не е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част.

2.2. за разпределителни газопроводи – съоръжения:

Дружеството не е планирало капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения за периода 2025 г. - 2026 г.

2.3. отклонения:

	Утвърдени в цените					отчетено				
Отклонение	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2025 г. няма планирани капиталови разходи за придобиване на отклонения. От планираните за 2026 г. разходи за (…)разпределителни газопроводи – отклонения на стойност (…)хил. лв. и (…)бр. съоръжения за (…) хил. лв. дружеството не е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения и съоръжения.

Представени са натрупаните до момента инвестиционни разходи в газоразпределителна мрежа на територията на община Хисаря, Етап 1 - за изработване на работен проект, предпроектни проучвания, съгласуване на проекта и такси, свързани с движението на проекта.

3. Дружеството е представило справка на оперативните си разходи за периода на проверката по дейности, във връзка с ценовото решение, в хил. лв.:

		от ценовия модел			**отчетени стойности**	
№	**Описание**	**2025**	**2026**	**Общо**	**2025**	**2026**
Дейност Разпределение						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси разпределение	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Одорант	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Загуби на газ	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Дейност снабдяване						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за снабдяване с природен газ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси снабдяване	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за реклама и развойна дейност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Рзходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от количеството природен газ**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

4. От представения от дружеството амортизационен план към 31.12.2025 г., е установено, че няма дълготрайни материални активи.

5. За периода 2025 г. – 2026 г. дружеството няма приходи от присъединяване за територията на община Хисаря.

6. Дружеството не е изградило газоразпределителна мрежа на територията на община Хисаря.

В писмо с вх. № Е-15-60-8 от 23.09.2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е поискало предоставената информация да бъде обработвана при условията на търговска тайна и поверителност, като използването ѝ при публикуване на сайта на Комисията да бъде след заличаване.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството на 16.09.2026 г.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Тодорова. Извършената проверка за територията на община Хисаря е с идентичен предмет. Дружеството не е изградило разпределителна мрежа, но за периода на проверката има планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част отклонения, които не са извършени.

До момента са представени инвестиционни разходи в разпределителна мрежа за територията на тази община, Етап 1 - за изработване на работен проект, предпроектни проучвания, съгласуване на проекти и такси, свързани с движението на проекта.

И за тази територия дружеството е поискало информацията да бъде обработена при условията на търговска тайна. Констативният протокол е подписан без възражения на 16.09.2026 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски отбеляза, че дружеството не осъществява лицензионна дейност, а само са направили капиталови разходи.

Р. Тодорова потвърди това.

Пл. Младеновски отбеляза, че Комисията им определя цени. Регулаторният период е изтекъл и сега наново ще им се определят цени, без да доставят на никого услугата.

Р. Тодорова допълни, че няма изградена мрежа, което е описано в доклада.

М. Димитров посочи, че „Аресгаз“ ЕАД има пет лицензии. Две от тези лицензии са за Сопот и Хисаря, където нямат мрежа. М. Димитров предложи да се обмисли, тъй като дружеството подава заявления, дали въобще трябва да се разглеждат заявления за територии, където няма изградена мрежа. Да се укаже да се подава заявление за цени три месеца преди започването на дейност, когато има изградена мрежа. Трябва ли да се ангажира Комисията с процедура по одобряване на цени за територии, където няма мрежа?

Пл. Младеновски каза, че трябва да се провери дали е юридически издържано. Председателят попита, от колко време дружеството изгражда там мрежа.

Р. Тодорова отговори, че лицензиите са от 2010 г., но нямат дейност.

Пл. Младеновски каза, че дружеството е за отнемане на лицензия по чл. от закона и попита минали ли са на такава проверка.

М. Димитров отговори, че не са минали. „Консорциум Троян газ” АД е включено. Това трябва да са следващите дружества.

Бл. Голубарев посочи, че това е трябвало да е един от изводите.

М. Димитров каза, че това ще бъде включено в предложение за заповед за проверка за отнемане на лицензии.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно

регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна.**

Със Заповед № З-Е-151 от 04.06.2026 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Аресгаз“ ЕАД, притежаващо лицензии № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна, във връзка с изпълнение на параметрите на бизнес плана за 2025 г. – 2026 г., извършените оперативни и капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 813101815 със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Алабин № 36, ет. 2.

Предметът на дейност на дружеството изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова.

Капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е в размер на 11 511 842,91 евро.

Проверката обхваща периода м. януари 2025 г. – м. май 2026 г.

В изпълнение на заповедта беше проверено изпълнението на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № БП-34 от 28.11.2024 г. за периода 2025 г. – 2026 г.; отчетените оперативни и капиталови разходи за периода 2025 г. – 2026 г.; амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторни цели, към 31.12.2025 г. от счетоводната програма на дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна. Лицензиите са със срок до 25.09.2041 г.

1. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

1.1. Изпълнението на показателите на одобрения с Решение № БП-34 от 28.11.2024 г. на КЕВР бизнес план за годините, обхванати от проверката е, както следва:

Изградена ГРМ /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2026 г. до м. май са изградени (…) л.м. ГРМ.

Отчетени инвестиции				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение%
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2026 г. до м. май отчетените инвестиции са в размер на (…) хил. евро

Разпределени и снабдени количества природен газ (ако количествата са различни се дават в отделни таблици) /MWh/												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	пром.	ОАТ	битови	пром.	ОАТ	битови	пром.	ОАТ	битови	пром.	ОАТ	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. май 2026 г. са, съответно: промишлени клиенти – (…)MWh, ОАТ клиенти – (…)MWh и битови клиенти – (…)MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	пром.	ОАТ	битови	пром.	ОАТ	битови	пром.	ОАТ	битови	пром.	ОАТ	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

Към м. май 2026 г. присъединените клиенти към ГРМ на дружеството с натрупване са: промишлени – 48 бр., ОАТ – 416 бр. и битови – 8818 бр.

2. „Аресгаз“ ЕАД е представило справка на капиталовите разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“, които са въведени в експлоатация за периода на проверката, както следва:

2.1. за разпределителни газопроводи - линейна част:

	Утвърдени в цените			**отчет**		
Участък	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност (хил. лв.)**
2025						

(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026		(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За периода от 2025 г. до 2026 г., планираните от дружеството капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са (…) хил. лв. за (…) м., а извършените разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част, въведени в експлоатация, са в размер на (…) хил. лв. за (…) м.

2.2. за разпределителни газопроводи – съоръжения:

Дружеството не е планирало капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения за периода 2025 г. - 2026 г.

2.3. отклонения:

	Утвърдени в цените					**отчетено**				
Отклонение	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За периода 2025 г. – 2026 г. общо са предвидени изграждане на (…) м. за (…) хил. лв. и (…) бр. съоръжения за (…) хил. лв. и за периода 2025 г. – 2026 г. са отчетени (…) м. на стойност (…) хил. лв. и (…) бр. съоръжения за (…) хил. лв.

Дружеството е представило фактури за реализираните през 2025 г. и 2026 г. инвестиции.

3. Дружеството е представило справка на оперативните си разходи за периода на проверката по дейности, във връзка с ценовото решение, в хил. лв.:

		от ценовия модел			**отчетени стойности**	
№	**Описание**	**2025**	**2026**	**Общо**	**2025**	**2026**
Дейност Разпределение						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси разпределение	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

II	**Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Одорант	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Загуби на газ	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Дейност снабдяване						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за снабдяване с природен газ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси снабдяване	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации в т.ч:	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за маркетинг и реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от количеството природен газ**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

4. От представения от дружеството амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторни цели, към 31.12.2025 г., е констатирано, че полезният живот на дълготрайните активи и съответните амортизационни норми съответстват на прилаганите амортизационни норми за регулаторни цели при ценообразуването.

Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на (…)лв., а отчетната стойност на активите в експлоатация за регулаторни цели е в размер на (…)лв.

Представен е и амортизационен план към 31.12.2025 г., в който са отделени активи, регистрирани в централния офис на дружеството в гр. Варна и офиса в гр. София. Всички активи от офис София са разпределени към територията. Част от активите от централния офис в гр. Варна са разпределени към територията на база броя на потребителите към 31.12.2025 г. Разпределението по дейности е в съотношение 90% към 10% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

5. По отношение на приходите от присъединяване, дружеството е представило отчетни данни, от които е видно, че те са в размер на (…)хил. лв. за периода от издаване на лицензия на дружеството до края на 2025 г. и отчетените за 2026 г. до м. юни са (…)евро.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството на 16.09.2026 г.

В писмо с вх. № Е-15-60-8 от 23.09.2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е поискало предоставената информация да бъде обработвана при условията на търговска тайна и поверителност, като използването ѝ при публикуване на сайта на Комисията да бъде след заличаване.

Изказвания по т.10.:

Докладва Р. Тодорова. Извършената проверка за територията на обособена територия „Запад“, включваща 22 общини, е с идентичен предмет. Тук са проверени капиталови разходи, въведени в експлоатация активи, изпълнение на бизнес плана, оперативни разходи във връзка с ценовото решение и приходи от присъединяване. Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на (…), а отчетната стойност на активите в експлоатация за регулаторни цели е в размер на (…).

И за тази територия дружеството е поискало информацията да бъде обработена при условията на търговска тайна. Констативният протокол е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот.**

Със Заповед № З-Е-154 от 04.06.2026 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Аресгаз“ ЕАД, притежаващо лицензии № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Сопот, във връзка с изпълнение на параметрите на бизнес плана за 2025 г. – 2026 г., извършените оперативни и капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 813101815 със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Алабин № 36, ет. 2.

Предметът на дейност на дружеството изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова.

Капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е в размер на 11 511 842,91 евро.

Проверката обхваща периода м. януари 2025 г. – м. май 2026 г.

В изпълнение на заповедта беше проверено изпълнението на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № № БП-1 от 08.01.2025 г. за периода 2025 г. – 2026 г.; отчетените оперативни и капиталови разходи за периода 2025 г. – 2026 г.; амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от

краен снабдител“ за регулаторни цели, към 31.12.2025 г. от счетоводната програма на дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Сопот. Лицензиите са за срок от 35 (тридесет и пет) години.

1. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

1.1. Изпълнението на показателите на одобрения с Решение № БП-1 от 08.01.2025 г. на КЕВР бизнес план за годините, обхванати от проверката е, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 г. няма изградена газоразпределителна мрежа.

Отчетени инвестиции				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение%
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 г. няма отчетени инвестиции.

Разпределени и снабдени количества природен газ (ако количествата са различни се дават в отделни таблици) /MWh/												
Година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 г. няма разпределени и снабдени количества природен газ до клиенти.

Общ брой клиенти (с натрупване)												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови	Пром	ОАТ	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

До м. май 2026 г. няма присъединени клиенти към ГРМ на дружеството.

2. „Аресгаз“ ЕАД е представило справка на капиталовите разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода на проверката, както следва:

2.1. за разпределителни газопроводи - линейна част:

	Утвърдени в цените			**отчет**		
Участък	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност (хил. лв.)**
2025						
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За периода от 2025 г. до 2026 г., планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са (…) хил. лв. за (…) м. В този период дружеството е не е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част.

2.2. за разпределителни газопроводи – съоръжения:

Дружеството не е планирало капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения за периода 2025 г. - 2026 г.

2.3. отклонения:

	Утвърдени в цените					**отчетено**				
Отклонение	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2025 г. няма планирани капиталови разходи за придобиване на отклонения. От планираните за 2026 г. разходи за (…) м. разпределителни газопроводи – отклонения на стойност (…) хил. лв. и (…) бр. съоръжения за (…) хил. лв. дружеството не е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения и съоръжения.

3. Дружеството е представило справка на оперативните си разходи за периода на проверката по дейности, във връзка с ценовото решение, в хил. лв.:

		от ценовия модел			**отчетени стойности**	
№	**Описание**					
		2025	**2026**	**Общо**	**2025**	**2026**

Дейност Разпределение						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси разпределение	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Одорант	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Загуби на газ	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Дейност снабдяване						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за снабдяване с природен газ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси снабдяване	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за реклама и развойна дейност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от количеството природен газ**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

4. От представения от дружеството амортизационен план към 31.12.2025 г., е установено, че няма дълготрайни материални активи.

5. За периода 2025 г. – 2026 г. дружеството няма приходи от присъединяване за територията на община Сопот.

6. Дружеството не е изградило газоразпределителна мрежа на територията на Община Сопот.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството на 16.09.2026 г.

В писмо с вх. № Е-15-60-8 от 23.09.2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е поискало предоставената информация да бъде обработвана при условията на търговска тайна и поверителност, като използването ѝ при публикуване на сайта на Комисията да бъде след заличаване.

Изказвания по т.11.:

Докладва Р. Тодорова. Проверката за територията на община Сопот е с идентичен предмет. Дружеството не е изградило ГРМ на територията на общината, но за периода на проверката има планирани капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част газопроводни отклонения, които не са извършени.

Пл. Младеновски посочи, че това са капиталови разходи, които не са извършени. Тоест нищо не са направили.

Р. Тодорова поясни, че има заложени, но не са извършени. И за тази територия дружеството е поискало информацията да бъде обработена при условията на търговска тайна. Констативният протокол е подписан без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина.**

Със Заповед № З-Е-155 от 04.06.2026 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Аресгаз“ ЕАД, притежаващо лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, във връзка с изпълнение на параметрите на бизнес плана за 2025 г. – 2026 г., извършените оперативни и капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 813101815 със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Алабин № 36, ет. 2.

Предметът на дейност на дружеството изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и

всяка друга сходна дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова. Капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е в размер на 11 511 842,91 евро.

Проверката обхваща периода м. януари 2025 г. – м. май 2026 г.

В изпълнение на заповедта беше проверено изпълнението на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № БП-33 от 28.11.2024 г. за периода 2025 г. – 2026 г.; отчетените оперативни и капиталови разходи за периода 2025 г. – 2026 г.; амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторни цели, към 31.12.2025 г. от счетоводната програма на дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина. Лицензиите са със срок до 10.02.2039 г.

1. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

1.1. Изпълнението на показателите на одобрения с Решение № БП-33 от 28.11.2024 г. на КЕВР бизнес план за годините, обхванати от проверката е, както следва:

Изградена ГРМ /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2026 г. до м. май няма изградена ГРМ.

Отчетени инвестиции				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение%
2025	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2026 г. до м. май отчетените инвестиции са в размер на (…) хил. евро.

Разпределени и снабдени количества природен газ (ако количествата са различни се дават в отделни таблици) /МВч/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. май 2026 г. са, съответно: стопански клиенти – (…)MWh и битови клиенти – (…)MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	Битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

Към м. май 2026 г. присъединените клиенти към ГРМ на дружеството с натрупване са: 263 бр. стопански и 3295 бр. битови.

2. „Аресгаз“ ЕАД е представило справка на капиталовите разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“, които са въведени в експлоатация за периода на проверката, както следва:

2.1. за разпределителни газопроводи - линейна част:

	Утвърдени в цените	**отчет**

Участък	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)
2025						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026						
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За периода от 2025 г. до 2026 г., планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са (…)хил. лв. за (…) м., докато дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част, въведени в експлоатация, в размер на (…) хил. лв. за (…) м. За 2026 г. планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са (…) хил. лв. за (…) м., дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част, въведени в експлоатация в размер на (…) хил. лв. за (…) м.

2.2. за разпределителни газопроводи – съоръжения:

Дружеството не е планирало капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения за периода 2025 г. - 2026 г.

2.3. отклонения:

	Утвърдени в цените					отчетено				
Отклонение	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**	**Диаметър (мм)**	**Дължина (м)**	**Стойност на линейната част (хил. лв.)**	**Брой съоръжения**	**Стойност на съоръженията (хил. лв.)**
ГРУПА СТОПАНСКИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ГРУПА БИТОВИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2025										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2025	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2026										
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
ОБЩО 2026	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

За 2026 г. дружеството не е планирало капиталови разходи за група стопански клиенти за придобиване на отклонения и за съоръжения, а е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения, въведени в експлоатация, за тази група клиенти в размер на (…) хил. лв. за (…) м. и (…) хил. лв. за (…) съоръжения. За група битови клиенти при планирани (…) м. дължина и (…) хил. лв. стойност на линейната част и (…) бр. съоръжения на стойност (…) хил. лв. дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения, въведени в експлоатация, за тази група клиенти в размер на (…) хил. лв. за (…) м. и (…) хил. лв. за (…) съоръжения.

Дружеството е представило фактури за реализираните през 2025 г. и 2026 г. инвестиции.

3. Дружеството е представило справка на оперативните си разходи за периода на

проверката по дейности, във връзка с ценовото решение, в хил. лв.:

№	Описание	от ценовия модел			отчетени стойности	
		2025	2026	Общо	2025	2026
Дейност Разпределение						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси разпределение	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации в т.ч:	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за маркетинг и реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

	източника					
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Одорант	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Загуби на газ	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Дейност снабдяване						
	Общи разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
I	**Разходи за снабдяване с природен газ - УПР**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
1	**Разходи за материали, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Горива за автотранспорт	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Работно облекло	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Канцеларски материали	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Материали за текущо поддържане	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
2	**Разходи за външни услуги, в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Застраховки	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци и такси снабдяване	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Въоръжена и противопожарна охрана	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Наеми	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Проверка на уреди	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Съдебни разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Експертни и одиторски разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Вода, отопление и осветление	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
3	**Разходи за амортизации в т.ч.**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за амортизации в т.ч:	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
4	**Разходи за заплати и възнаграждения**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
5	**Разходи за социални осигуровки**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
6	**Социални разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
7	**Други разходи**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

	Служебни карти	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Охрана на труда	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за маркетинг и реклама	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Командировки и обучение на персонала	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Данъци удържани при източника	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Разходи за публикации	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
II	**Разходи пряко зависещи от количеството природен газ**	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
	Други разходи	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

4. От представения от дружеството амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторни цели, към 31.12.2025 г., е констатирано, че полезният живот на дълготрайните активи и съответните амортизационни норми съответстват на прилаганите амортизационни норми за регулаторни цели при ценообразуването.

Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на (…)лв., а отчетната стойност на активите в експлоатация за регулаторни цели е в размер (…)лв.

Представен е и амортизационен план към 31.12.2025 г., в който са отделени активи, регистрирани в централния офис на дружеството в гр. Варна. Част от тези активи са разпределени към територията на база броя на потребителите към 31.12.2025 г. Разпределението по дейности е в съотношение 90% към 10% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

5. По отношение на приходите от присъединяване, дружеството е представило отчетни данни, от които е видно, че те са в размер на (…)хил. лв. за периода от издаване на лицензия на дружеството до края на 2025 г. и отчетените за 2026 г. до м. юни са (…)евро.

В писмо с вх. № Е-15-60-8 от 23.09.2026 г. „Аресгаз“ ЕАД е поискало предоставената информация да бъде обработвана при условията на търговска тайна и поверителност, като използването ѝ при публикуване на сайта на Комисията да бъде след заличаване.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството на 16.09.2026 г.

Изказвания по т.12.:

Докладва Р. Тодорова. Проверката за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина е с идентичен предмет. Проверени са инвестиционни разходи за придобиване на дълготрайните активи, изпълнение на показателите на бизнес плана, документи за действително извършени капиталови разходи, оперативни разходи във връзка с ценовото решение, както и приходи от присъединяване. Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на (…) лв., а отчетната стойност на активите в експлоатация за регулаторни цели е в размер на (…) лв.

И за тази територия дружеството е поискало информацията да бъде обработена при условията на търговска тайна. Констативният протокол е подписан без възражения от изпълнителния директор на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно

регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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 № З-Е-260 от 30.09.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-158#1 от 25.09.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-158#2 от 02.10.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-158#3 от 06.10.2026 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, „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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. „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 208050256 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Владайска“ № 43, вх. офис сграда, ет. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има следния предмет на дейност: създаване и експлоатация на обекти за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници и на обекти за съхранение на електрическа енергия, външнотърговска и вътрешнотърговска дейност, търговско представителство и посредничество; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, строителни услуги, предоставяне на хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, както и други услуги незабранени от българското законодателство, които ще се извършват по търговски начин.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 045 420 евро (два милиона четиридесет и пет хиляди четиристотин и двадесет евро), разпределен в 100 дружествени дяла, всеки един на стойност 20 454,20 евро (двадесет хиляди четиристотин петдесет и четири евро и двадесет евроцента). Дружеството се управлява и представлява, от управителя Евтим Валентинов Евтимов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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, неоказващи 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 в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е „СОЛВЕСТ ИНВЕСТ“ ЕООД с ЕИК 208414966, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Владайска“ № 43, вх. офис сграда, ет. 1. Едноличен собственик на капитала на „СОЛВЕСТ ИНВЕСТ“ ЕООД е Веселин Райчев Георгиев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с които същият 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. 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, за която кандидатства „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с това, че този срок е разумен и обоснован с оглед целите на дружеството, стратегиите му за развитие, реализацията на бизнес концепцията му с оглед на състоянието и перспективите за развитие на пазара на електрическа енергия в страната. Предлаганият срок е има за цел гарантиране на реализацията, както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за бизнес развитие, гарантиране на стабилност по отношение на паричен поток и оформяне на стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция. Десет годишният срок ще даде възможност на заявителя да се утвърди на пазара като надежден и сигурен партньор.

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“:

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, п.к. 1606, район „Красно село“, ул. „Владайска“ № 43, офис сграда, ет. 1, съгласно договор за наем с „СОЛВЕСТ ИНВЕСТ“ ЕООД, копие от който е представен към заявлението.

Заявителят уверява, че притежава необходимите за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ материални ресурси, включително изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и техническа осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, които включват следното оборудване: XXX бр. преносими компютри XXX, Processor XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX; лаптоп XXX, XXX, XXX, XXX; XXX бр. монитори XXX; XXX бр. XXX охладител за лаптоп XXX; XXX бр. Мишка и клавиатура XXX; Рутер; Контролер XXX; Антени XXX, XXX; Мрежови концентратор XXX; Софтуер ; XXX; Операционни системи: XXX; Сървър за електронна поща Операционна система – XXX; Сървърите за електронната поща се обслужват от XXX; Осигурена е криптирана защита; XXX - мултифункционално устройство XXX.

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-9648#1 от 23.09.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ” 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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ” ЕООД. Видно от представената структурата, в дружеството е обособен отдел за търговия с електрическа енергия, в който е включено диспечиране, балансиране, капацитети и докладване по REMIT.

Дружеството се ръководи от управител, който организира дейността му съобразно закона и решенията на Общото събрание. Посочва се, че управителят притежава необходимите знания и опит за успешното осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ” ЕООД уверява, че след получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ ще бъде осигурен човешки ресурс, съгласно представената организационна структура, притежаващ необходимите знания, опит, умения и квалификация, покриващи характеристиките на длъжностите и отговарящи на изискванията за осъществяване на лицензионната дейност.

Заявителят е представил автобиография, копия на дипломи за завършено образование и копия на сертификати за преминати курсове на обучение за работа с електронната система за търговия на пазарен сегмент двустранни договори, ден напред и в рамките на деня на служител, който ще бъде отговорен за дейността по търговия с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ” 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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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 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. Настоящата прогноза разглежда дейностите и паричните потоци, свързани само с дейността "Търговия с електрическа енергия", която Дружеството предвижда да извършва.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2028 г.

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	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия от продажби + енергиен излишък	MWh	XXX	XXX	XXX

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 продажби + приходи от енергиен излишък	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба в размер на XXX хил. евро, в края на отчетния период се очаква да достигне XXX хил. евро.

Дружеството е представило удостоверение с изх.№ XXX от XXX г. от банка „XXX“ ЕАД, според което дружеството „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е клиент на банката и разполага с разплащателна сметка 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“, наличността по която към XXX г. е XXX евро (XXX). 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, „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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, „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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-158 от 23.09.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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 представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: предоставени банкови референции, данни за наличности по сметки на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, условия по договори с банки, прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите, отчети за паричните потоци, прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия, данните и доказателствата за материалните ресурси и техническата обезпеченост на дружеството, използвания хардуер, неговите характеристики, както и софтуерът, с който ще бъде извършена дейността, лични данни и документи за самоличност на физически лица, представени автобиографии, дипломи и договори с персонал.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни. 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.13.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е еднолично акционерно дружество с капитал в размер на 2 045 420 евро. По отношение на „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е установена структурата на собственост и контрол на дружеството, които са описани в доклада. Заявителят е кандидатствал за срокът на лицензията 10 г., като е обосновал този срок с това, че е разумен и обоснован с оглед целите на дружеството, стратегиите му за развитие, реализацията на бизнес концепцията му.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността, работната група е анализирала подадените документи от заявителя и са описани в доклада. Финансовите аспекти също са анализирани и отразени в съответните таблици. „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

„ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

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 „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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 14.10.2026 г. от 10:15 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, предлагаме Комисията да обсъди следните

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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 на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;
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 тринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на АМП Алго с.р.о., вписано в Търговския регистър, воден от Градски съд в Прага с идентификационен № 19129475, със седалище и адрес на управление: Чешка

република, ул. „Вацлавска“ № 2073/20, кв. Нове Место, 120 00 Прага 2, Лицензия № Л-930-15 от 07.10.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на АМП Алго с.р.о. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД с ЕИК 204656662, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1000 гр. София, район Триадица, ул. „Позитано“ № 2, ет. 9, ап. 1 с 10 (десет) години.

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД, 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 на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЛКМК Солар“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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.4. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-384/24.04.2025 г., по жалба с вх. № Е-11Х-00-197/18.09.2024 г., подадена от г-н Александър Иванов Дюлгеров и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Азомуреш“ С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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:

1. Приема доклад относно освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 4.3., с което Снежана Бобева Йовкова-Маркова и Стоян Кирилов Стоилов са освободени като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност;

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.12. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина;

2. Посочената в настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, попадаща в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.13. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ 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 на проекта на решение на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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.

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Решение на КЕВР № Л-930 от 07.10.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 от 27.03.2026 г. от АМП Алго с.р.о., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

2. Решение на КЕВР № И1-Л-494 от 07.10.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-142 от 28.08.2026 г. на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1651 от 06.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 30.09.2026 г. от „ЛКМК Солар“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1612 от 01.10.2026 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-384/24.04.2025 г., по жалба с вх. № Е-11Х-00-197/18.09.2024 г., подадена от г-н Александър Иванов Дюлгеров и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1579 от 30.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-155 от 16.09.2026 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1585 от 30.09.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-152 от 04.09.2026 г. от „АКСА Комодити Трейдинг“ Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1652 от 06.10.2026 г. - освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1614 от 02.10.2026 г. - планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1615 от 02.10.2026 г. - планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1616 от 02.10.2026 г. - планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна

Малина, Бобов Дол и Кресна;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1617 от 02.10.2026 г. - планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1613 от 02.10.2026 г. - планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1656 от 06.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 23.09.2026 г. от „ТЕНЕВО ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - 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"