РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

Р Е Ш Е Н И Е
№ И5-Л-084
от 11.11.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 11.11.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г., подадено от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и събраните данни от проведеното на 04.11.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на два броя когенератори тип газов двигател.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-212 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР. След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-129 от 06.08.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 18.08.2026 г. и от 20.10.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1778 от 23.10.2026 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 269 от 28.10.2026 г., т. 5, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 04.11.2026 г. е проведено открито заседание, на което представител на заявителя е посочил, че няма възражения по доклада.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел, воден от Агенцията по вписванията (ТРРЮЛНЦ), е видно, че „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано с ЕИК 119004654, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Стефан Караджа“ № 23. Предметът на дейност на дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности; както и всяка друга незабранена от закона дейност. Размерът на капитала на дружеството е 2532873,69 евро, разпределен в 4 966 419 поименни акции, всяка с номинал 0,51 евро. Едноличен собственик на капитала е „НЕРПАНА“ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, идентификация НЕ332840, държава: Кипър.

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

В производството по изменение на лицензията по отношение на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД следва да се установи дали е приложима 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от 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 09.10.2026 г., и е публикуван на 16.10.2026 г. в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/5413, като включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е „НЕРПАНА“ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, със седалище гр. Никозия, Кипър и вписано в регистъра на дружествата в Областния съд, Никозия, с регистрационен № НЕ 332840. Представляващият и едноличен собственик на капитала на „НЕРПАНА“ ЛТД е Йоаннис Цандекидис – държава Кипър.

Предвид горното, по отношение на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-085-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, със срок от 20 години всяка. С Решение № И1-Л-084 от 05.12.2018 г. на КЕВР, лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на три броя парни котли тип КМ-12, със стационарни № 1, 2 и 3, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 484,8 MW на 464,8 MW, а електрическата е останала непроменена – 30 MW. С Решение № И2-Л-084 от 18.06.2020 г. на КЕВР, срокът на двете лицензии е продължен с 20 (двадесет) години, считано от 24.03.2021 г.

С Решение № ИЗ-Л-084 от 25.08.2022 г. на КЕВР, лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с промяна на енергопреобразуващата технология и естеството на първичните енергийни източници – от основно гориво въглища на съвместно използване на въглища и биомаса или RDF или смес от биомаса и RDF за енергиен котел ЕПГ-2, а за водогреен котел КВГМ – от гориво въглища на съвместно изгаряне на въглища и биомаса, при което общата инсталирана топлинна мощност на централата е променена от 464,8 MW на 281,5 MW, а електрическата мощност е останала непроменена – 30 MW.

С Решение № И4-Л-084 от 04.02.2026 г. на КЕВР, лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с извършена реконструкция на горивните системи на котел № 2, тип 1В160/100, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 281,5 MW на 338,20 MW, а електрическата мощност остава непроменена – 30 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 29.07.2026 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с въвеждане в експлоатация на два броя когенератори – когенератор № 1 и когенератор № 2, тип газов двигател с номинална електрическа мощност 8,73 MW всеки.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В съответствие с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обекта, с който се извършва лицензионната дейност, поради съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява дейността по лицензията, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към

издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено. За удостоверяване на вещните си права върху новопридобитите съоръжения дружеството е представило заверени копия от договори за придобиване на собствеността върху когенераторите, включително за доставка и монтаж, както и документ за собственост върху терена.

В случая изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, не води до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе и до промяна в текстовата част на лицензията, а единствено до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обекта, с който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

С Решение № И4-Л-084 от 04.02.2026 г, частта му по т. 2, Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на централата е била 30,0 MW, а общата топлинна мощност е била 338,20 MW, с производствени съоръжения, както следва:

- енергиен парогенератор – ЕПГ 1 – тип 1В160/100, номинално паропроизводство 135 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища и биомаса;
- енергиен парогенератор – ЕПГ 2, тип 1В160/100, номинално паропроизводство 80 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища, RDF/биомаса или смес от двете горива;
- турбогенератор – ТГ 1, тип ПТ 30, в експлоатация от 1969 г., номинална електрическа мощност 30 MW;
- електрически генератор – Г 1, тип 6Н6176/2, в експлоатация от 1969 г., генераторно напрежение 6 kV;
- водогреен котел – тип ВК 100, с номинална мощност 116 MW, 1993 г., проектно гориво – природен газ;
- водогреен котел – тип КВГМ, с номинална мощност 19,5 MW, 1984 г., проектно гориво – въглища и биомаса;
- промишлен парен котел – 1 (един) брой – тип КМ-12 (№ 4), пуснат в експлоатация, през 1978 г., с номинално паропроизводство 8 t/h, номинално налягане 0,8 MPa, номинална температура 180^{o}C, проектно гориво – мазут/природен газ.

Със заявлението „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на два броя когенератори – когенератор № 1 и когенератор № 2, тип газов двигател.

„Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

Съвременните изисквания за намаляване на разходите на енергия за единица промишлена продукция, намаляване разходите за енергия в битовия и обществен сектор, подобряване топлотехническите показатели на сградния фонд чрез топлоизолации и други енергоспестяващи мерки, налагат промяна в производствените мощности в енергийния сектор. Заявителят е посочил, че през 2022 г. е започнал проектиране, доставка и монтаж на два броя когенератори тип газов двигател с номинална електрическа мощност 8,73 MW всеки. Чрез по-малките мощности на когенераторите, дружеството е планирало да постига оптимизиране на сезонните потребности от топлинна и електрическа енергия, да подобрява технологичния

режим и комбинирано производство, целогодишно. Дружеството планира да осигурява непрекъснато топлоподаване към клиентите на топлинна енергия целогодишно, без необходимост от спиране за ремонт на основни производствени съоръжения през неотоплителни месеци. Дружеството счита, че използването на генериращи мощности, ползващи природен газ ще повиши ефективността при ползване на енергия и ще намали вредното въздействие на въглищата върху околната среда.

Дружеството е посочило, че изграждането на двата когенератора е съпроводено с намаляване мощността на енергиен парогенератор 2 (ЕПГ2) с 20 МВт от 98 МВт на 78 МВт, чрез ограничаване на количеството въздух за горене. Това ограничение може да се постигне като се ограничи движението на направляващия апарат на основните въздушни вентилатори така, че да се подава въздух само за ограничената мощност от 78 MW внесена топлинно.

Когенераторите са разположени в ново самостоятелно помещение, намиращо се в източната част на ТЕЦ, северно от открития склад. Площадката, върху която са изградени е изцяло собственост на дружеството. Налични са необходимите комуникации – ел. захранване, водопроводна и канализационна мрежи, топлопроводи и тръбопровод за гориво - природен газ. Сградата е от стоманобетонна конструкция с носещи колони и греди. Външните стени и покрива са от сандвич панели с минерална вата. Сградата, включваща помещението за газобутални двигатели и санитарно-битовата част, е с общи размери 31 х 24 х 12 метра.

Дружеството е посочило, че при пълен товар на парните котли-утилизатори, консумацията на пара за деаератора към тях ще бъде 0.7 t/h, а за подгряване на 30 t/h подпитка, каквато е средната стойност през летния период, ще бъдат необходими 3.8 t/h пара, то при спиране на останалите топлоизточници на централата, собствените нужди от пара ще бъдат от порядъка на 4.5 t/h. Според дружеството, дори през летния период и при спряна сушилна инсталация парните котли-утилизатори от новата част на централата (с номинално паро-производство от 4.6 t/h всеки или общо 9.2 t/h) няма да бъдат в състояние да покрият самостоятелно пълния парен товар на централата и следователно, както през зимния, така и през летния период ще се наложи производство на допълнителна пара, която в общия случай следва да се осигури от съществуващия турбогенератор.

Дружеството е посочило, че общото количество на мрежовата вода, подавана към топлофикационната система на града през лятото, е от порядъка на 350 - 450 t/h, а през зимата това количество нараства до над 1600 t/h. За да работят ефективно когенетаторите дружеството предвижда около 100 t/h мрежова вода да се подгряват от охладителния кръг на един двигател, а други 100 t/h – от водогрейния котел-утилизатор. За двата когенератора това означава общо около 400 t/h мрежова вода. Следователно през летния период практически цялото количество върната мрежова вода трябва да премине през новата когенерационна част от централата, а оттам да се подава към бойлерна уредба за евентуално допълнително подгряване.

Дружеството е посочило, че двата когенератора на практика ще бъдат в състояние да покрият изцяло летния товар на централата, но все пак посочените стойности са гранични и много близки до очаквания летен товар за БГВ. Дружеството счита, че като се вземе предвид и факта, че производството на пара от парните котли-утилизатори ще бъде малко по-ниско от парния товар, може да се очаква, че през голяма част от летния период ще се налага работата на някоя от съществуващите мощности. Според дружеството, този проблем ще отпадне при евентуалната реализация на етап 2 от проекта, предвиждащ инсталирането на още два когенератора от същия тип. Тогава не само през летния период, а и през част от преходния да може да работи само новата част от централата, а старата част да бъде спирана. За охлаждане на димните газове и оползотворяване на топлината в тях е доставен котел-утилизатор, който да произвежда пара и е монтиран непосредствено до комина и чрез клапи се регулира преминаването на димните газове през него или директно към комина. С цел по-пълното използване на топлината в димните газове, след доставения котел по пътя на газовете, дружеството планира да бъде монтиран допълнителен утилизатор, състоящ се от два пакета. В първия пакет да се подгряват 100 t/h мрежова вода от температура 52 °C до 63 °C. Топлинната

мощност на този пакет да бъде 1,280 MW. Във втория пакет (по пътя на газовете) да се подгрява химически очистената вода, която отива в деаератора, а оттам чрез питателни помпи – в парния котел-утилизатор за изпарение. Химически очистената вода идва от цеха за ХВО с температура 20 °C и количество 5 t/h за всеки от котлите. Във втория пакет тя се нагрява до 60 °C и оттам отива за деаерация. Водогрейният котел-утилизатор позволява понижаване на температурата на димните газове от 177 °C (каквато е след парния котел-утилизатор) на 85 °C, с което значително се подобрява ефективността на когенерационния модул. За постигане на изискуемата температура на водата на входа на когенератора са предвидени затворени водоохладителни кули с аксиални вентилатори. За подгряване на мрежовата вода и за охлаждане на водния кръг на когенератора дружеството планира да използва пластинчат топлообменник – вода/вода; по мрежова вода топлообменникът да бъде свързан със съществуващи колектори за подаваща и връщаща мрежова вода. За охлаждане на водата от ризите на двигателя дружеството планира да използва друг пластинчат топлообменник – вода/вода. Охлаждането да се осъществява от част от вече подгрятата в топлообменника към нискотемпературния кръг мрежова вода.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-129 от 20.10.2026 г. дружеството е представило:

1. Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-609 от 20.10.2026 г., с което са въведени в експлоатация строежи: „Когенерационна инсталация 16+16 за производство на електрическа и топлинна енергия на площадката на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД и „Присъединяване на трансформатор Т103 110/20/6kV и нов трансформатор 110/11 kV (силов трансформатор 40/50 MVA) към схемата на подстанция „ТЕЦ Сливен” 110/20 kV на ниво на напрежение 110 kV”.
2. Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики” с допълнителни данни за когенератор № 1 и когенератор № 2.
3. Заверено копие на удостоверение № 24 от 01.10.2026 г. издадено от „Инспекция за държавен технически надзор” гр. Бургас.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на двата броя ко-генератори - когенератор № 1 и когенератор № 2 в „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда. Същевременно ограничаването на количеството въздух за горене на ЕПГ 2 води до ограничаване на мощността, но не води до изменение на инсталираната топлинна мощност от 98 MW.

С въвеждането в експлоатация на двата ко-генератора – когенератор № 1 и когенератор № 2 в „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 338,20 MW на 353,65 MW, а електрическата мощност се променя от 30,0 MW на 47,46 MW.

Предвид горното, Приложение № 1 към Лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и обосновка за влиянието на въвеждането в експлоатация на два броя когенератори, ползващи гориво природен газ, върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 31.07.2026 г., от която е видно, че отчетната стойност на когенератор № 1 и № 2 е в размер на 16 666 515,45 евро. За изграждането на двата когенератора са използвани изцяло собствени средства.

Въвеждането на двата броя когенератори ще доведе до увеличение на разходите за гориво и за CO_2 квоти. От приложената справка е видно, че разходите за гориво от 26 459 хил. евро се увеличават на 32 078 хил. евро, разходите за CO_2 квоти също се увеличават от 13 320 хил. евро на 15 998 хил. евро и други разходи за дейността се увеличават от 17 000 хил. евро на

18 000 хил. евро. Приходите от производство на електрическа и топлинна енергия се увеличават от 58 532 хил. евро на 69 435 хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в размер на 3 359 хил. евро след въвеждането на двата когенератора.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на когенератор № 1 и № 2 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1, чл. 61, ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 1 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, с ЕИК 119004654, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Стефан Караджа“ № 23, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждането в експлоатация на когенератори № 1 и № 2, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 338,20 MW на 353,65 MW, а общата инсталирана електрическата мощност се променя от 30,0 MW на 47,46 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

За Председател на КЕВР
съгласно Заповед № 3-ОХ-82 от 02.11.2026...

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране