



РЕШЕНИЕ
№ И1-Л-506
от 29.02.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.02.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и събраните данни от проведеното на 22.02.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-3 от 04.01.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 31.01.2024 г. дружеството е представило допълнителна информация, необходима за разглеждане на заявлението.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-168 от 07.02.2024 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 48 от 15.02.2024 г., т. 4, и публикуван на интернет страницата на Комисията в неверителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 22.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което участие са взели упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по доклада, без забележки и възражения.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията приема за установено следното:

1. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с извеждане от експлоатация на енергийни обекти – Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“, с технически характеристики, описани в Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е обосновало искането си по заявлението със следното: Искането за изменение на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“, поради изтичане на технологично определения срок на безопасната им експлоатация. Съоръженията, които се извеждат от експлоатация, са построени през 1976 г. и са изразходвали своя производствен ресурс. Дружеството посочва, че съгласно условие 2.1.1. от Комплексно разрешително № 34-Н2/2021 г. за ТЕЦ „Пловдив-Север“ не се разрешава експлоатацията на Парогенератор № 3

след 31.12.2023 г. или след изразходване на лимита от 17 500 часа (което събитие настъпи първо), регламентиран за периода 01.01.2016 г. – 31.12.2023 г. Според условията на издадената му лицензия, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е изградило нови енергийни обекти, за които е получило разрешение от КЕВР за осъществяване на лицензионна дейност. В тази връзка органите за управление на дружеството са взели решение за извеждане от експлоатация на основни съоръжения. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявява, че при извеждане от експлоатация на тези съоръжения няма да се наруши сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената електрическа и топлинна енергия, както и няма да се наруши режимът и качеството на снабдяването с топлинна енергия, поради това, че дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности, а именно: в края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW).

Към заявлението дружеството е представило документи, както следва: Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към Лицензия № Л-056-03 от 31.10.2018 г.; актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“; служебно съобщение (Решение) от 16.02.2023 г. на Съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, разположени на площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“; писмо с изх. № 405 от 28.06.2023 г. до Регионална инспекция по околна среда и водите – Пловдив (РИОСВ – Пловдив), с приложен План за окончателно прекратяване дейността и премахване на обекти и съоръжения в ТЕЦ „Пловдив-Север“, включващ: обосновка на необходимостта от прекратяване на дейността на енергийните мощности, дейности по прекратяване работата на съоръженията и мерки за осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд и опазване на околната среда; Заповед № РО-191 от 10.07.2023 г. на директора на РИОСВ – Пловдив за спиране на експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“; Констативен протокол № 0012859 от 10.07.2023 от РИОСВ – Пловдив.

2. Правни аспекти:

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен,

ул. „Христо Г. Данов“ № 37. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2 от Търговския закон. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности. Капиталът на дружеството е в размер на 28 000 000 лв., разпределени в 140 000 равни поименни акции, всяка с номинална стойност: 200 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив, за срок от 20 (двадесет) години, изменена с решения № И1-Л-010-05 от 16.01.2002 г.; № И2-Л-012 от 21.03.2011 г.; № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. и № И4-Л-012-02 от 18.01.2017 г. на КЕВР, както и на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW и обща инсталирана топлинната мощност – 297 MW, с условие за изграждане на нови енергийни обекти и срок за започване на лицензионната дейност чрез тях. С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е дала разрешение на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за

осъществяването на лицензионната дейност чрез новоизградените енергийни обекти – „Нова топлоцентрала за заместване на стари съоръжения на парни котли на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ с нови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ IV-504-935 „производствени и складови дейности“, кв. 9А по плана СИЗ-III-та и IV-та част гр. Пловдив“ и „Нова централа за заместване на стари съоръжения на водогрейни котли на площадката на ОЦ „Пловдив ЮГ“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ II-536.1562 – отоплителна централа Юг по плана на Южна индустриална зона – IV, гр. Пловдив. В тази връзка КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

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 конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

3. Технически аспекти:

С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е одобрила приложение Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е 80 MW, а топлинната мощност е 392 MW, със следните производствени съоръжения:

1. Енергиен парен котел № 3 (ПГ 3) - тип ИВ-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), въведен в експлоатация през 1976 г.;
2. Турбогенератор № 2 (ТГ 2) - тип ПТ-30/90/10/1,2; номинална мощност 30 MW, въведен в експлоатация през 1976 г. През 2000 - 2001 г. е реконструиран в противоналегателен, като кондензаторът е реконструиран в бойлер-кондензатор и е подменена регулиращата система;
3. Газова турбина - тип SGT-700 и електрически генератор с номинална мощност 31 MW, 2011 г.;
4. Котел-утилизатор - тип SteamGen™ 8 (44/80 t/h) с номинална обща мощност на КУ без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво 88/115 MW, от които 7,5 MW за водния тракт;
5. Парна турбина - тип SST - 300 след КУ и електрически генератор с номинална мощност 19 MW. Парната турбина има само 4 броя нерегулируеми пароотбора, свързани към бойлер-кондензатори - 2 броя и един върхов бойлер.
6. Парен котел КМ № 2 с топлинна мощност 8 MW, тип КМ 12, 1984 г.;
7. Парен котел ПКМ № 3 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.;
8. Парен котел ПКМ № 4 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.
9. 3 броя водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север“/ОЦ „Север“, „БК № 1“, „БК № 2“ и „БК № 3“, всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2022 г.

10. 2 броя водогрейни котли в ОЦ Пловдив „Юг“, „БК № 1“ и „БК № 2“ всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2021 г.

През 2011 г. е изградена и пусната в експлоатация инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, с инсталирана електрическа мощност 50 MW и номинална топлинна мощност 115 MW. Инсталацията е изградена на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, като е използвана съществуващата инфраструктура. След 2011 г. когенерационната инсталация се използва от дружеството като базова инсталация, а за покриване недостига на топлинна енергия – останалите енергийни съоръжения на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“.

След 2012 г. енергиен парен котел № 3 (ПГ 3) е в експлоатация в над 75 % от работното време на ТЕЦ „Пловдив Север“ с товар под 32 % от номиналния (220 t/h).

Според условията на издадената лицензия, дружеството е изградило нови енергийни обекти, за което е получило през 2023 г. разрешение от КЕВР за започване на лицензионна дейност: 3 броя водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север“, с обща инсталирана топлинна мощност 57 MW, и 2 броя водогрейни котли в ОЦ Пловдив „Юг“, с обща инсталирана мощност 38 MW.

През 2022 г. и 2023 г. дружеството е използвало като базова инсталация Когенерацията. По време на ремонтни дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани водогрейните котли в ОЦ „Пловдив Юг“ и ТЕЦ „Пловдив Север“.

В новите производствени планове на дружеството, като базова инсталация е предвидено да се използва Когенерацията. За регулаторен период 2023 – 2024 г. за Когенерацията е предвиден един престой за ремонт с продължителност от 7 дни през месец октомври 2023 г., като в този период за основен топлоизточник са предвидени водогрейни котли на площадка ОЦ „Пловдив Юг“.

Дружеството планира върховият топлинен товар да се произвежда от водогрейните котли на двете площадки, като продължителността и товарът ще се определят от климатичните условия. Общата продължителност на работа на всички водогрейни котли се очаква да бъде 4 147 ч.

През 2016/2017 г. е разработен окрупнен модел на топлоснабдителната система на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД с помощта на софтуер „Термис“. Проведените симулационни пресмятания на модела на ТСС и термо-хидравличният анализ на база на предварително зададените гранични стойности на температурния и хидравличния режим на работа на топлоизточниците са показали, че стойността на оптималната разполагаема топлинна мощност по площадки е както следва:

- За ТЕЦ „Пловдив Север“ – над 77 MW;
- ОЦ „Пловдив Юг“ - до 50 MW.

На площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, Енергиен парогенератор № 3, тип ІВ-220-96, е в експлоатация от 1976 г. След 2022 г. енергийният парогенератор № 3 не се използва, тъй като минималният безопасен паров товар, определен след последното режимно-балансово изпитание на котела, е над 72,5 t/h. Стабилната му експлоатация при товари под този не е гарантирана.

Турбогенератор № 2 (ТГ-2), тип ПТ-30/90/10/1,2, е с електрическа мощност 30 MW и е в експлоатация от 1976 г. Основното предназначение на съоръжението е да осигурява доставката на пара за промишлеността. След м. юли 2009 г. ТЕЦ „Пловдив Север“ няма потребители на пара. В тази връзка, на 16.02.2023 г. съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е взел решение от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“ да бъдат изведени от експлоатация Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2. След извършения технико-икономически анализ дружеството е установило, че по-нататъшната поддръжка на тези основни съоръжения е нецелесъобразно и води до сериозни икономически загуби.

Извеждането от експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да наруши режима и качеството на снабдяването с топлинна енергия, защото дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности. В края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW), като общата номинална топлинна мощност в ТЕЦ „Пловдив Север“ от 172 MW, значително надвишава планираната с термо-хидравличният анализ необходима мощност от 77 MW.

След извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW. В тази връзка, Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено.

4. Икономически аспекти:

Съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е взел решение да бъдат изведени от експлоатация Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“, тъй като по-нататъшната поддръжка на тези основни съоръжения е нецелесъобразно и води до сериозни икономически загуби на дружеството.

От представената от дружеството информация относно отписване на дълготрайните активи от инвентарната книга е видно, че всички активи са напълно амортизирани с балансова стойност 0 лв. към 31.12.2023 г.

Относно влиянието на извеждането от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 върху приходите и разходите на дружеството, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявява, че към момента не може да предостави допълнителна информация, тъй като е в процес на преговори за продажба на съществена част от подлежащите на извеждане съоръжения.

Във връзка с гореизложеното, Комисията счита, че извеждането от експлоатация на Парогенератор № 3 и на Турбогенератор № 2 от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на снабдяването с електрическа и топлинна енергия, както и до влошаване на финансовото състояние на дружеството.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявление:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 31.01.2024 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е посочило, че от представените документи, съставляващи част от административната преписка, търговска тайна се съдържа в приложение „Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към Лицензия № Л-056-03 от 31.10.2018 г.“, в частта му по т. II „Топлинни товари, отпускани от ТЕЦ „Север“, където в табличен вид са посочени данни за произведените и реализирани количества топлинна енергия за ценови период 07.2023-06.2024 г. В тази връзка към писмото е представен поверителен вариант на приложението със заличени данни. Според дружеството това е информация, която представлява търговска тайна, тъй като не е общоизвестна или леснодостъпна, има търговска стойност поради тайния си характер. По отношение на нея са предприети мерки за запазването ѝ в тайна чрез вътрешнофирмени правила и клаузи в договори с контрагенти. Разгласяване ѝ би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Разкриването ѝ може да доведе до увреждане на правата и законните интереси на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по сключени договори за покупка на природен газ и за продажба на електрическа енергия и да нанесе вреди на

контрагентите му. В тази връзка дружеството е поискало в изготвяните от КЕВР документи, които са предназначени за оповестяване на електронната страница на Комисията, да не бъдат посочвани с цифри предоставените данни, както и да не се включва информация, считана за търговска тайна от дружеството.

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.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуване на решението на интернет страницата на КЕВР.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики “към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 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:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА