



ПРОТОКОЛ

№ 298

София, 22.12.2021 година

Днес, 22.12.2021 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1330 от 17.12.2021 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Юлиан Митев, Милен Трифонов, Ива Георгиева, Радослав Райков, Радостина Методиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1318.от 16.12.2021 г. относно планова проверка на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“.

Работна група по Зап. № 3-Е-254/07.10.2021 в състав:
Боян Паунов, Дора Томова, Камелия Кирий, Сава Цеков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1319.от 16.12.2021 г. относно планова проверка на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърждения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“.

Работна група по Зап. № 3-Е-255/07.10.2021 в състав:
Камелия Кирий, Боян Паунов, Дора Томова, Сава Цеков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1320.от 16.12.2021 г. относно планова проверка на „Топлофикация - Плевен“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърждения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“.

Работна група по Зап. № 3-Е-255/07.10.2021 в състав:
Камелия Кирий, Боян Паунов, Дора Томова, Сава Цеков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1321 от 16.12.2021 г. относно проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-50/21.01.2021 г., по жалба с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г., подадена от Иванка Костадинова Георгиева-Цветанова и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-283 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по Заповед: Емил Кръстев, Красимир Николов

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1322 от 16.12.2021 г. относно проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-218/19.03.2021 г., по жалба вх. № Е-11ИИ-00-896/19.10.2020 г., подадена от Райко Георгиев Десподски, Георги Десподски и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-284 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по Заповед: Емил Кръстев, Красимир Николов

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1317.от 16.12.2021 г. относно планова проверка на „Топлофикация - Бургас“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърждения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“.

Работна група по Зап. № 3-Е-252/07.10.2021 в състав:
Боян Паунов, Дора Томова, Камелия Кирий, Сава Цеков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1327 от 17.12.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Вера Михайлова, Радостина Методиева, Рада Башлиева

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1326 от 17.12.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за продължаване срока на лицензия № Л-379-15 от 27.02.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Вера Михайлова, Радостина Методиева, Рада Башлиева

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1325 от 17.12.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Петя Георгиева,
Диана Николкова, Радостина Методиева и Светослава Маринова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1324 от 17.12.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 07.12.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Людмила Ненова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1333 от 20.12.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 02.12.2021 г. от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Снежана Станкова, Любослава Джоргова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1294 от 16.12.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1329 от 17.12.2021 г. относно комплексна планова проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД за дейността „пренос на природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова,
Мариана Сиркова, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев

15. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 18.10.2021 г. от „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

16. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 27.09.2021 г. от „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

17. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.11.2021 г. от „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

18. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 05.11.2021 г. от „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

19. Доклад с вх. № Е-Дк-1328 от 17.12.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „Ямболен“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Петя Георгиева, Ана Иванова и Ваня Василева.

20. Доклад с вх. № Е-Дк-1284 от 15.12.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Андонова, Теодора Бельова

21. Доклад с вх. № Е-Дк-1285 от 15.12.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Андонова, Теодора Бельова

22. Доклад с вх. № Е-Дк-1286 от 15.12.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „САГА КОМОДИТИС“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Андонова, Теодора Бельова

23. Доклад с вх. № Е-Дк-1287 от 15.12.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Андонова, Теодора Бельова

24. Доклад с вх. № Е-Дк-1288 от 15.12.2021 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихва за просрочие, дължими от „БРИКЕЛ“ ЕАД

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

25. Доклад с вх. № В-Дк-404 от 15.12.2021 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН" ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

С Решение № 140 на Министерския съвет на Република България от 17 март 2014 г. е приета Стратегия за развитие на държавната администрация 2014-2020 г. В тази стратегия са дефинирани четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона; партньорско управление с гражданите и бизнеса; открито и отговорно управление; професионално и експертно управление.

Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 1033 на Министерския съвет от 2015 г., изменена и допълнена с Решение № 983 на Министерския съвет от 2016 г. и Решение № 204 на Министерския съвет от 2018 г., съдържа конкретните мерки и срокове за реализацията им, необходимите финансови ресурси, източниците на финансиране, очакваните резултати, индикаторите за изпълнение и отговорните институции. Тази Пътна карта е основен инструмент за планиране на мерките и дейностите, чийто източник на

финансиране е Оперативна програма „Добро управление“ (ОПДУ). В Стратегическа цел № 1 от Пътната карта „Ефективно управление и върховенство на закона“, по т. 1.6 е заложена специфична цел: Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи. В тази цел, за КЕВР като национален регулаторен орган е предвидена отделна мярка и съответно дейност за нейното изпълнение – „Развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“, с водеща отговорна институция КЕВР.

Мярката цели като резултат подобряване на аналитичния и технически капацитет на регулатора и подобряване регулирането на цените и на ефективността на електроенергийния пазар, в частност ефективността на електроенергийните мрежови предприятия и качеството на мрежовите услуги. Като показатели за изпълнение могат да се посочат изготвени сравнителни показатели (бенчмаркинг) за оценка на разходите на мрежовите предприятия; изготвен механизъм за обвързване на регулираните приходи на мрежовите предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите; обучение съгласно изготвена и одобрена програма и изготвени предложения за нормативни промени.

За осъществяване на горните цели и постигане на очакваните резултати по ОПДУ, се реализира проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ (проекта) с бенефициент Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и изпълнител Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), по силата на Административен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG05SFOP001-2.012-0001-C01 от 26.03.2019 г. В тази връзка, в изпълнение на Меморандума за разбирателство между Правителството на Република България и ЕБВР относно подкрепа за изпълнение на проекти, финансирани чрез Европейските структурни и инвестиционни фондове за периода 2014-2020 г. и взетото Решение по Протокол № 4 от заседание, проведено на 23 януари 2019 г. на Министерския съвет, на 30 януари 2019 г. между КЕВР и ЕБВР е подписано Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор (Споразумението), със срок на действие до 31.12.2020 г. В рамките на Споразумението е предвидено разработването на: проекти на наредба, методики, инструкции и правила свързани с мониторинга на пазара, както и вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР; проекти на правила за водене на единна регулаторна отчетност за електроразпределителните оператори; методика за оценка стойността на капиталовите и оперативните разходи на електроразпределителните предприятия; методика за обвързване на регулираните приходи на електроразпределителните предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите. Предвидено е развитие на капацитета на КЕВР във връзка с изпълнение на правомощията ѝ по прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, свързани с провеждане на проверки, изземване на електронни доказателства и снемане на устни обяснения и налагане на наказания, уреждане на спорове и начини за обжалване от страна на дружествата и други процедурни и правни въпроси с оглед на тяхната ефективност, прозрачност и предсказуемост.

Ратифицираното от Народното събрание Споразумение е обнародвано в „Държавен вестник“, бр. 62 от 2019 г. и е влязло в сила на 11.10.2019 г., като от тази дата е започнало реалното изпълнението на предвидените в него дейности. В тази връзка, с оглед успешното завършване на всички дейности от страна на ЕБВР съгласно договореното в Споразумението, е предвидено неговото действие да бъде продължено до 30.06.2021 г. По този начин ще се постигне реализирането на целите и приоритетите, заложи в Стратегията за развитие на държавната администрация 2014-2020 г.

Предвид горното, КЕВР е изпратила до Министерски съвет на Република България проект на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор и съпътстващите го документи. В тази връзка, с проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда упълномощаване на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да води преговорите и да подпише Споразумението за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие в съответствие с чл. 8, ал. 1 и чл. 9, ал. 2 от Закона за международните договори. Предвид факта, че Споразумението за изменение на Споразумението за предоставяне на подкрепа за проекти между КЕВР и ЕБВР като международен договор подлежи на ратифициране съгласно Конституцията на Република България, в проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда подписването на Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Със свое Решение № 65 от 22 януари 2021 година, Министерски съвет на Република България е одобрил проекта на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие като основа за водене на преговори и е упълномощил председателя на КЕВР да проведе преговори и да подпише Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е сключено на 11.02.2021 г.

За осигуряване на непрекъснатост в изпълнението на планираните дейности по Споразумението, както и тяхното окончателно приключване, в Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е предвидено същото да се прилага временно от 01.01.2021 г. до влизането му в сила след изпълнението на вътрешноправните процедури по ратификация.

Предвид горното следва да бъде изпратен на Министерския съвет на Р България проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи. Проектът на решение няма да окаже пряко или косвено въздействие върху държавния бюджет, поради което е приложима финансовата обосновка по чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Митев. С Решение на Министерския съвет на Република България от 17 март 2014 г. е приета Стратегия за развитие на държавната администрация 2014-2020 г. В тази стратегия са дефинирани четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона, партньорско управление с гражданите и бизнеса, открито и отговорно управление, професионално и експертно управление. Въз основа на това

решение е приета и Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация. С Пътната карта са приети целите, които преследва тази Карта. В Стратегическа цел № 1 от Пътната карта „Ефективно управление и върховенство на закона“ е заложена специфична цел: Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи. За КЕВР като национален регулаторен орган е предвидена отделна мярка и съответно дейност за нейното изпълнение – „Развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“, с водеща отговорна институция КЕВР. За осъществяване на горните цели и постигане на очакваните резултати по ОПДУ се реализира проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с бенефициент Комисията за енергийно и водно регулиране и изпълнител Европейската банка за възстановяване и развитие, по силата на Административен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ. В тази връзка в изпълнение на Меморандума за разбирателство между Правителството на Република България и ЕБВР относно подкрепа за изпълнение на проекти, финансирани чрез Европейските структурни и инвестиционни фондове е подписано Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор със срок на действие до 31.12.2020 г. В рамките на Споразумението е предвидено разработването на проекти на наредба, методики, инструкции и правила, свързани с мониторинга на пазара, както и вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР; проекти на правила за водене на единна регулаторна отчетност за електроразпределителните оператори, методика за оценка стойността на капиталовите и оперативните разходи на електроразпределителните предприятия, методика за обвързване на регулираните приходи на електроразпределителните предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите.

Ратифицираното от Народното събрание Споразумение е обнародвано в „Държавен вестник“ и е влязло в сила на 11.10.2019 г., като от тази дата е започнало реалното изпълнението на предвидените в него дейности. В тази връзка с оглед успешното завършване на всички дейности от страна на ЕБВР съгласно договореното в Споразумението е предвидено неговото действие да бъде продължено до 30.06.2021 г. По този начин ще се постигне реализирането на целите и приоритетите, заложи в Стратегията за развитие на държавната администрация.

Предвид горното, КЕВР е изпратила до Министерски съвет на Република България проект на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор и съпътстващите го документи. В тази връзка с проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда упълномощаване на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да води преговорите и да подпише Споразумението за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие. Предвид факта че Споразумението за изменение на Споразумението за предоставяне на подкрепа за проекти между КЕВР и ЕБВР като международен договор подлежи на ратифициране съгласно Конституцията на Република България, в проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда и подписване на Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Със свое Решение от 22 януари 2021 година Министерски съвет на Република България е одобрил проекта на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за

предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие като основа за водене на преговори и е упълномощил председателя на КЕВР да проведе преговори и да подпише Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Споразумението за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа е сключено на 11.02.2021 г.

За осигуряване на непрекъснатост в изпълнението на планираните дейности по Споразумението, както и тяхното окончателно приключване, в Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между КЕВР и Европейската банка за възстановяване и развитие е предвидено същото да се прилага временно от 01.01.2021 г. до влизането му в сила след изпълнението на вътрешноправните процедури по ратификация.

Предвид горното следва да бъде изпратен на Министерския съвет на Р България проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи. Проектът на решение няма да окаже пряко или косвено въздействие върху държавния бюджет, поради което е приложима финансовата обосновка по чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Предвид посочените мотиви и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;
3. Приетите документи по т. 2 от настоящия доклад да бъдат изпратени на Министерския съвет на Република България.

И. Н. Иванов отбеляза, че в приложение към доклада последователно са включени докладът от името на Кирил Петков, министър-председател на Република България, до Министерския съвет на Република България, представен е проектотекст на този доклад, решение на МС въз основа на този доклад, Закон на НС за ратификацията, мотиви към Закона за ратификация и съобщение за средствата за масово осведомяване. Това е целият комплект от документи, които трябва да придружават изготвения от работната група доклад.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 от настоящия доклад да бъдат изпратени на Министерския съвет на Република България.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-254 от 07.10.2021 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-254 от 07.10.2021 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „Топлофикация - Враца“ ЕАД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-025-02/15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение № И6-Л-025/27.11.2019 г. и с Решение № И7-Л-025/05.03.2020 г. за продължаване срока ѝ на действие;

- Лицензия № Л-026-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение на Комисията № И7-Л-025/05.03.2020 г., с което е продължен срокът ѝ на действие.

Плановата проверка беше извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Враца“ ЕАД.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-06-21/12.10.2021 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 5 от 05.03.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г., по месеци вкл.:

1.1. Производствена програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;

- 1.2. Ремонтна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.3. Инвестиционна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.4. Социална програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.5. Прогноза за изпълнение на програмите по т. 1.1 - т. 1.4.
2. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на енергията във връзка с изпълнение на Закона за измерванията, вкл.:
 - 2.1. Данни за броя на средствата за търговско и контролно измерване по видове;
 - 2.2. План-график за периодични метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерванията за 2020 г. и 2021 г.;
 - 2.3. Опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;
 - 2.4. Копие от свидетелства за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.
3. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни за периода на проверката.
4. Брой на абонатните станции в експлоатация за периодите на проверката по вид – за битови и за небитови нужди.
5. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г. вкл.:
 - 5.1. Норми за качеството на топлинната енергия;
 - 5.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
 - 5.3. Качество на търговските услуги.
6. Взаимоотношения с потребителите:
 - 6.1. Кратка информация за специализираното звено за обслужване на клиентите (структура, технически средства, персонал, процедура за разглеждане на жалбите, уведомяване на клиентите за аварии и др.);
 - 6.2. Спазване на одобрените от КЕВР общи условия – информация и конкретни данни за нарушения в случай на установени такива;
 - 6.3. Спазване на правилата за работа с потребителите - копие на писмен договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия, справка за сключените договори с лицата по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия;
 - 6.4. Брой жалби и възражения на клиентите, постъпили в дружеството, за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г., класифицирани по вид и основателност/неоснователност.
7. Развитие на топлопреносната мрежа и присъединяване на нови клиенти за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г.:
 - 7.1. Брой на заявленията за присъединявания за посочените в т. 7 периоди;
 - 7.2. Брой на сключените договори за присъединяване за посочените в т. 7 периоди, копие от договор за присъединяване с клиент на топлинна енергия;
 - 7.3. Брой на реално извършени присъединявания за посочените в т. 7 периоди;
 - 7.4. Прогноза за реализирани присъединявания към 31.12.2021 г.
8. Финансово състояние на дружеството – информация за просрочени задължения от страна на клиентите и за просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.
9. Информация за прилагани от „Топлофикация – Враца“ ЕАД търговски политики, програми и отстъпки, насочени към клиентите на дружеството. Копие на програма/отстъпка, утвърдена от управителните органи на дружеството.
10. Управленска и организационна структура на дружеството.
11. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии включително:

- 11.1. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;
- 11.2. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;
- 11.3. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо изх. № Е-14-06-21/25.10.2021 г. от дружеството е изискано да предостави на Комисията следната допълнителна информация:

1. Мнимо схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката;
2. Отчет за технико-икономическите показатели за периода на проверката и справките към него;
3. Годишен финансов отчет за периода на проверката и справките към него;
4. Копие от три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката;
5. Копие на договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.

С писмо изх. № У-00-197/12.11.2021 г. и вх. № Е-14-06-21/15.11.2021 г. дружеството е предоставило изисканата информация. Данните, документите и информацията в него са в пълен обем, включително на хартиен и на електронен носител.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

„Топлофикация - Враца“ ЕАД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява цялостно потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, за битови за небитови нужди.

II.1. Основни данни за централата

- Инсталирана електрическа мощност – 8.244 MW;
- Двигатели с вътрешно горене с генератори (ДВГ) - 8.244 MW;
- Водогрейни котли - 59.01 MW;
- Инсталирана топлинна мощност с топлоносител гореща вода – 67.28 MW;
- Теплообменници за оползотворяване на топлината от ДВГ – 8.270 MW;
- Инсталирана топлинна мощност с топлоносител водна пара - 1 MW.

II.2. Основни данни за инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

II.2.1. Технически данни и характеристики на инсталациите за комбинирано производство (ИКП)

- ИКП № 1 – 3.120 MW инсталирана електрическа мощност и 3.120 MW инсталирана топлинна мощност, 2005 г. на въвеждане в експлоатация в ТЕЦ „Градска“;
- ИКП № 2 – 3.120 MW инсталирана електрическа мощност и 3.120 MW инсталирана топлинна мощност, 2005 г. на въвеждане в експлоатация в ТЕЦ „Градска“;
- ИКП № 3 – 2.004 MW инсталирана електрическа мощност и 1.850 MW инсталирана топлинна мощност, 2012 г. на въвеждане в експлоатация в ОЦ „Младост“.

II.3. Основни съоръжения на инсталации за комбинирано производство

II.3.1. Двигатели с вътрешно горене (ДВГ)

- ДВГ № 1 – Вартсила W16V 25 SG, 1998 г. - година на производство (ТЕЦ „Градска“);

- ДВГ № 2 – Вартсила W16V 25 SG, 1998 г. - година на производство (ТЕЦ „Градска“);
- ДВГ № 3 – Йенбахер J 612 GS-N.LC, 2011 г. - година на производство (ОЦ „Младост“).

II.3.2. Електрически генератори (ЕГ)

- ЕГ № 1 - АББ Индъстри, AMG 710MM6, 3.073 MW номинална електрическа мощност, 1998 г. - година на производство;
- ЕГ № 2 - АББ Индъстри, AMG 710MM07, 3.073 MW номинална електрическа мощност, 1998 г. - година на производство;
- ЕГ № 3 - AVK , DIG 130 k/4, 2.004 MW номинална електрическа мощност, 2011 г. - година на производство (ОЦ „Младост“).

II.3.3. Теплообменници за охлаждане на водната риза на двигателя

- ИКП - 1 – 1.090 MW номинална топлинна мощност (ТЕЦ „Градска“);
- ИКП - 2 – 1.090 MW номинална топлинна мощност (ТЕЦ „Градска“);
- ИКП - 3 – 0.280 MW номинална топлинна мощност (ОЦ „Младост“).

II.3.4. Теплообменници за охлаждане на смазочното масло на двигателя

- ИКП - 1 – 0.301 MW номинална топлинна мощност (ТЕЦ „Градска“);
- ИКП - 2 – 0.301 MW номинална топлинна мощност (ТЕЦ „Градска“);
- ИКП - 3 – 0.177 MW номинална топлинна мощност (ОЦ „Младост“).

II.3.5. Теплообменници за охлаждане на горивовъздушната смес на двигателя

- ИКП - 3 – 0.548 MW номинална топлинна мощност (ОЦ „Младост“).

II.3.6. Теплообменник за охлаждане на изходящите газове на двигателя до 120 °C

- ИКП - 1 – 1.821 MW номинална топлинна мощност (ТЕЦ „Градска“);
- ИКП - 2 – 1.821 MW номинална топлинна мощност (ТЕЦ „Градска“);
- ИКП - 3 – 0.845 MW номинална топлинна мощност (ОЦ „Младост“).

II.4. Основни данни за съоръженията за производство на топлинна енергия

II.4.1. Водогрейни котли (ВК)

- ВК № 1 – произведен в КЗ „Георги Кирков“, тип ПКМ-12 – 8.14 MW номинална топлинна мощност, 1990 г. - година на пуск (ТЕЦ „Градска“);
- ВК № 2 - произведен в КЗ „Георги Кирков“, тип ПКМ-12, 8.14 MW номинална топлинна мощност, 1990 г. - година на пуск (ТЕЦ „Градска“);
- ВК № 3 – произведен в КЗ „Георги Кирков“, тип КМ-12, 5.23 MW номинална топлинна мощност, 2013 г. - година на пуск (ТЕЦ „Градска“);
- ВК № 1 – произведен в КЗ „Георги Кирков“, тип ВК-50 – 37.5 MW номинална топлинна мощност, 1987 г. - година на пуск (ОЦ „Младост“).

II.4.2. Промислени парни котли

- ППК-2 – Termindus , Steam 1500 - 1.5 т/ч номинално паропроизводство, 2003 г. - година на пуск (ОЦ „Младост“).

II.5. Данни за топлопреносната мрежа на „Топлофикация – Враца“ ЕАД

Общата дължина на топлопреносната мрежа, която дружеството поддържа и експлоатира, е 57 669 m. Рехабилитираните и новоизградени участъци са с обща дължина от 240 m, от които новоизградените участъци са 30 m.

Обобщените данни са представени в Табл. № 1.

Към момента на проверката „Топлофикация – Враца“ ЕАД обслужва и топлоснабдява клиенти от общо 447 броя абонатни станции (АС).

- Лицензионната дейност по отношение на преноса на топлинна енергия се извършва чрез топлопреносна мрежа със следните данни:

- Дължина на трасето на главно стебло – 57 699 m;
- Обем на топлопреносната мрежа – 6 067 m³;
- Надземни участъци – 5 940 m;
- Участъци, положени в проходими тунели и канали – 62 m;
- Участъци, положени в непроходими канали – 48 096 m;
- Участъци с предварително изолирани тръби – 3 490 m;
- Участъци, положени въздушно в сутерените на сградите – 111 m.

Табл. № 1

Обща дължина на топлопреносната мрежа	m	57 669
Рехабилитирани и новоизградени участъци през 2020 г. (всички с предварително изолирани тръби)	m	240
Общ брой абонатни станции	бр.	447

Данните за климатичните условия и за абонатните станции са представени в таблиците по-долу.

Данните за климатичните условия през 2020 г. и през 2021 г.

Табл. № 2

Период	Средномесечна стойност на температурата на външния въздух в °C общо за периода	Стойност на транспортните разходи на топлинна енергия за периода в MWh
през 2020 г.	13.4	44 213
до 30.09. 2021 г.	14.5	32 867

Броят на абонатните станции, които са били в експлоатация през 2020 г. и се експлоатират през 2021 г., остава непроменен.

Данните са представени по вид – за битови и за небитови нужди както следва.

Брой абонатни станции в експлоатация за периода 01.01 - 31.12.2020 г.

Табл. № 3

Тип АС	Брой
Битови	262
Небитови	89
Смесени	93
Общо	444

Брой абонатни станции в експлоатация за периода 01.01 - 30.06.2021 г.

Табл. № 4

Тип АС	Брой
Битови	262
Небитови	89
Смесени	93
Общо	444

II.6. Изпълнение на Бизнес план 2020 - 2024 г., приет с Решение № БП – 5 от 05.03.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г., по месеци

II.6.1. Производствена програма

Изпълнението на производствената програма е представено за периодите на проверката, в табличен и графичен вид както следва:

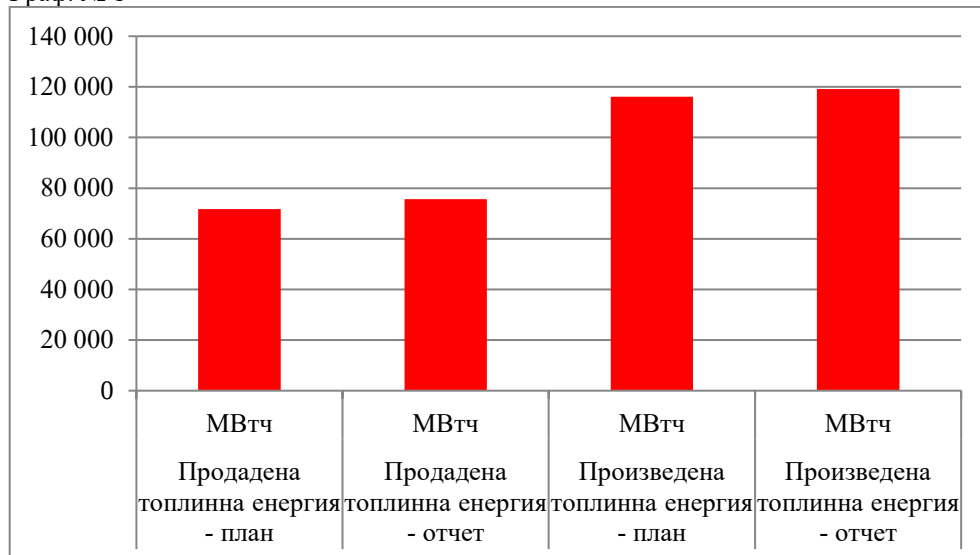
За периода 01.01 - 31.12.2020 г.

Планираното и реализирано количество на топлинна енергия през 2020 г. е представено в Табл. № 5 и Граф. № 1.

Табл. № 5

Продадена топлинна енергия - план	MWh	71 749
Продадена топлинна енергия - отчет	MWh	75 596
Произведена топлинна енергия - план	MWh	116 083
Произведена топлинна енергия - отчет	MWh	119 130

Граф. № 1



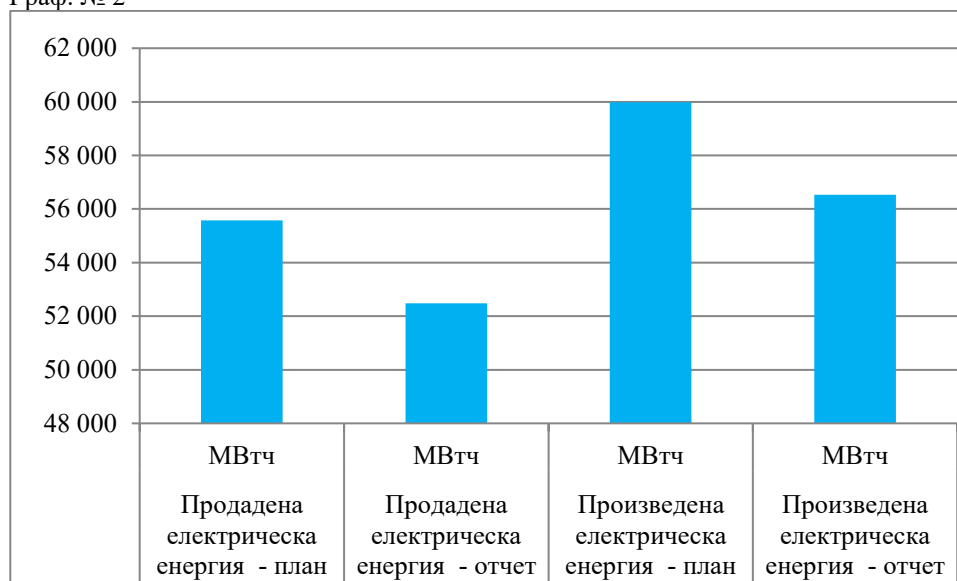
Увеличението на количеството продадена топлинна енергия се формира от консумацията на битовите клиенти - при план 53 811 MWh, реализацията е 57 189 MWh. При анализа на производствената програма следва да се отчете, че през 2020 г. водогрейният котел на гориво биомаса е произвел 4 460 MWh, като това количество не е предвидено в бизнес плана за съответната година.

Количествата планирана, произведена и продадена електрическа енергия са представени в Табл. № 6 и Граф. № 2.

Табл. № 6

Продадена електрическа енергия - план	MWh	55 575
Продадена електрическа енергия - отчет	MWh	52 481
Произведена електрическа енергия - план	MWh	59 982
Произведена електрическа енергия - отчет	MWh	56 526

Граф. № 2



От данните се установява, че през 2020 г. производството на електрическа енергия е по-малко с 5.6% спрямо планираното количество произведена електрическа енергия за годината.

Производството на електрическа енергия при комбинираното производство е в пряка зависимост от производството на топлинна енергия от инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В конкретния случай завишеното количество на общо произведената топлинна енергия през 2020 г. е в резултат на работата на водогрейния котел, който е произвел 4 460 MWh некомбинирана енергия.

При анализа на производствената програма следва да се отчете, че през 2020 г. водогрейният котел на гориво биомаса е произвел 4 460 MWh, като това количество не е предвидено в бизнес плана за съответната година.

В Табл. № 7 са представени производствените показатели на дружеството (план-отчет) за 2020 г.

Табл. № 7

№	Показатели	Мярка	План за 2020 г.	Отчет за 2020 г.
1.	Произведена електроенергия – бруто общо	MWh	59 982.6	56 526.2
2.	Собствени нужди	MWh	4 407.6	4044.3
3.	Собствени нужди	%	7.35%	7.15%
4.	Продадена електроенергия – нето общо	MWh	55 575	52 481.898
5.	Произведена топлинна енергия – бруто общо	MWh	116 083.14	119 130.233
6.	Топлоенергия – нето общо	MWh	71 749.102	75 596.21
7.	Загуби по пренос	MWh	43 076.7	43 534.023
8.	Загуби по пренос в т.ч. купена	%	37.51%	36.54%
9.	Собствени нужди	MWh	1 257.338	1 420.952

Табл. № 7 - Продължение

№	Показатели	Мярка	План за 2020 г.	Отчет за 2020 г.
11.	Специфичен разход на условно гориво-топло	kg y.г./MWh		123.205
12.	Топлинна енергия от биомаса	MWh		4 460.8
13.	Топлинна енергия от природен газ	MWh	24 784.00	114 669.432
14.	Реализация на топлинна енергия	MWh	71 749.102	75 596.21

Данните за 2020 г. показват леко намаление в относителния дял на количеството технологични разходи на топлинна енергия при преноса спрямо плануваните (36.54% реални загуби при планирани 37.51% и запазване на стойността на натуралните показатели (43 076.7 MWh при планирани 43 534.023 MWh).

През 2020 г. постигнатите специфични разходни норми на условно гориво за производство на електрическа енергия са в размер на 201.341 g/kWh, а специфичните разходни норми на условно гориво за производство на топлинна енергия са в размер на 123.205 kg y.г./MWh.

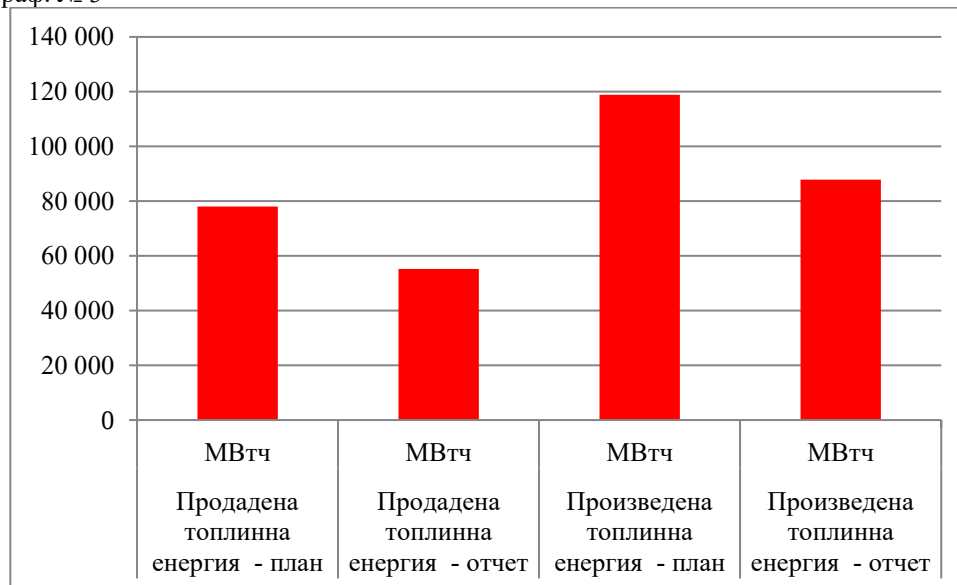
За периода 01.01 - 30.09.2021 г.

„Топлофикация – Враца“ ЕАД отчита следното производство на топлинна и електрическа енергия за трите тримесечия на 2021 г.

Табл. № 8

Продадена топлинна енергия - план 2021 г.	MWh	78 039
Продадена топлинна енергия - отчет	MWh	55 208
Произведена топлинна енергия - план 2021 г.	MWh	118 882
Произведена топлинна енергия - отчет	MWh	87 825

Граф. № 3



За периода до 30.09.2021 г. произведената топлинна енергия е 118 882 MWh или 74% от общия обем по план за 2021 г., а продадената топлинна енергия е 55 208 MWh или 71% от общия обем по план за 2021 г.

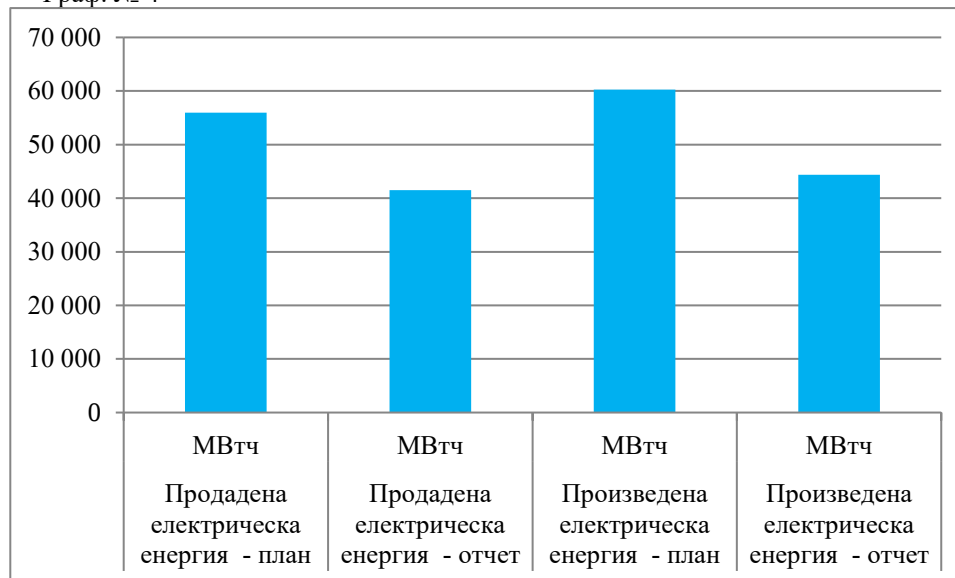
от общия обем по план за 2021 г. За същият период произведената електрическа енергия е 44 388 MWh или 73.6%.

Данните са представени в Табл. № 9 и визуализирани в Граф. № 4.

Табл. № 9

Продадена електрическа енергия - план 2021 г.	MWh	55 979
Продадена електрическа енергия - отчет	MWh	41 531
Произведена електрическа енергия - план 2021 г.	MWh	60 264
Произведена електрическа енергия - отчет	MWh	44 388

Граф. № 4



Производствени показатели на дружеството за 2021 г. както следва:

Табл. № 10

№	Показатели	Мярка	План за 2021 г.	Отчет за 2021 г. до 30.09.2021 г.
1.	Произведена електроенергия – бруто общо	MWh	60 264.3	44 388.1
2.	Собствени нужди	MWh	4 284.933	2 856.471
3.	Собствени нужди	%	7.11%	6.44%
4.	Продадена електроенергия - нето общо	MWh	55 979.367	41 531.629
5.	Произведена топлинна енергия - бруто общо	MWh	118 882.9	87 825.919
6.	Топлоенергия - нето общо	MWh	78 039.225	55 208.194
7.	Загуби по пренос	MWh	40 843.675	32 617.725
8.	Загуби по пренос в т.ч. купена	%	34.36%	37.14%
9.	Собствени нужди	MWh	1 257.338	891.77
10.	Специфичен разход на условно гориво-ел.	гр./kWh		203.243

11.	Специфичен разход на условно гориво-топло	кг.у.г./MWh		123.762
12.	Топлинна енергия от биомаса	MWh	2 420.38	938.393
13.	Топлинна енергия от природен газ	MWh	118 882.9	87 825.919
14.	Реализация на топлинна енергия	MWh	78 039.225	55 208.194

Данните за периода до 30.09.2021 г. показват, че е налице леко завишение в относителния дял на количеството технологични разходи на топлинна енергия при преноса спрямо плануваните (37.14% отчет при 34.36% планирани). Следва да се има предвид че през месеците с отопление относителният дял на технологичните разходи естествено намаляват, което предполага достигане на планираните годишни стойности.

II.6.2. Ремонтна програма

Ремонтната дейност в „Топлофикация – Враца“ ЕАД се извършва съгласно годишна ремонтна програма, съставена въз основа на обосновани необходими ремонти в топлоизточниците и топлопреносната мрежа, и планираните средства в бизнес програмата 2020 – 2024 г., актуализирани на база финансовото състояние на дружеството.

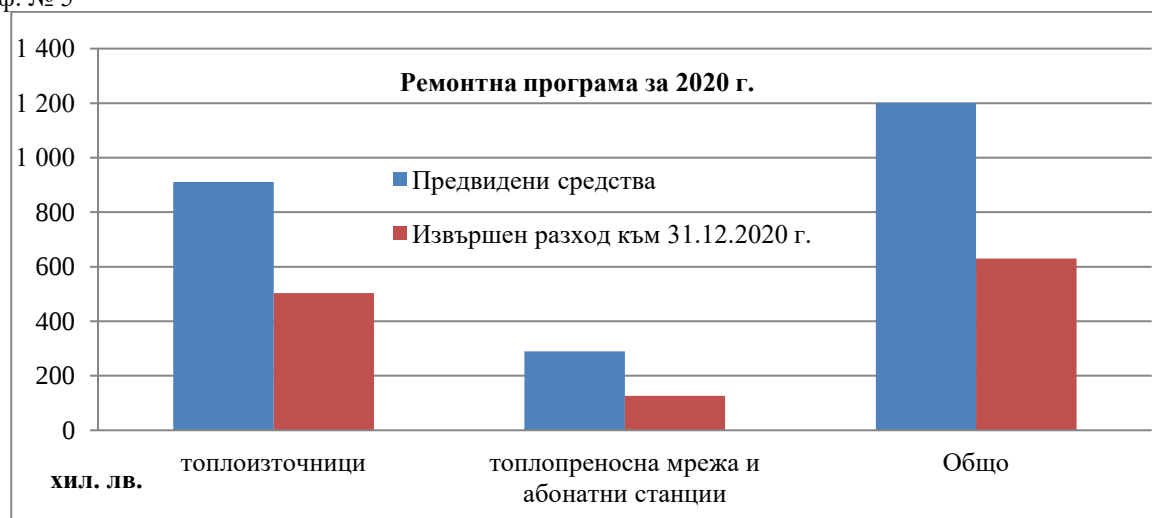
През 2020 г. са изпълнени най-неотложните ремонти за осигуряване на надеждност и качество на топлоснабдяването, ефективност на производството при спазване на нормативните изисквания, свързани с безопасност, качество и опазване на околната среда.

Предвидените средства за Ремонтна програма общо за „Топлофикация – Враца“ ЕАД за 2020 г. възлизат на 1 200.34 хил. лв.

Табл. № 11

Обекти	Планирани средства, хил. лв.	Изразходвани средства, отчет хил. лв.	Изпълнение, %
Топлоизточници	910.34	503.03	55.26
Топлопреносна мрежа и абонатни станции	290	126.55	43.64
Общо	1 200.34	629.58	52.45

Граф. № 5

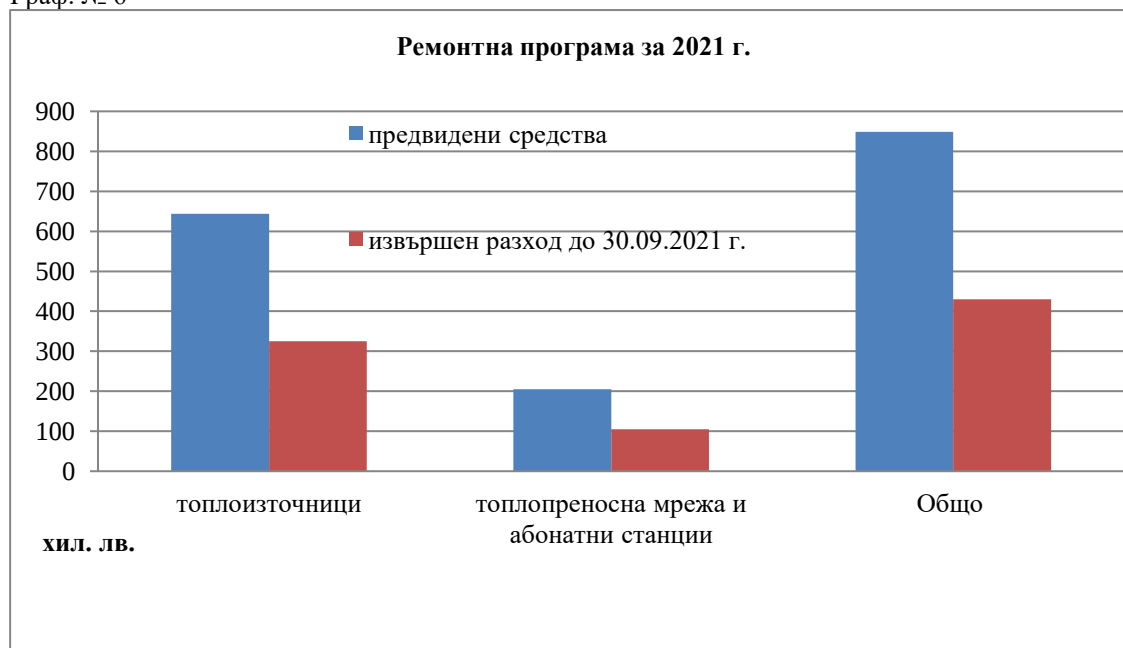


Предвидените средства за Ремонтна програма общо за „Топлофикация – Враца“ ЕАД за 2021 г. възлизат на 848.6 хил. лв. Изпълнението е представено в Табл. № 12 и Граф. № 6.

Табл. № 12

Обекти	Планирани средства, хил. лв.	Изразходвани средства, отчет до 30.09.2021 г., хил. лв.	Изпълнение, до 30.09.2021 г., %
Топлоизточници	643.6	324.91	50.5
Топлопреносна мрежа и абонатни станции	205	104.82	32.3
Общо:	848.6	429.84	50.65

Граф. № 6



II.6.3. Инвестиционна програма

Инвестиционната дейност на “Топлофикация - Враца” ЕАД е изпълнявана след технико-икономическа обосновка за всеки предвиден обект за ново строителство или за реконструкция и модернизация.

Предвидените средства за Инвестиционна програма общо за „Топлофикация – Враца“ ЕАД за 2020 г. са в размер на 1 555 хил. лв.

Табл. № 13

Обект:	Предвидени средства, план хил. лв.	Изразходвани средства, отчет до 30.09.2021 г., хил. лв.	Изпълнение до 30.09.2021 г., %
Топлоизточници	1 525	136.5	8.95
Топлопреносна мрежа и абонатни станции	30	12.69	42.31
Общо:	1 555	149.19	9.59

Граф. № 7



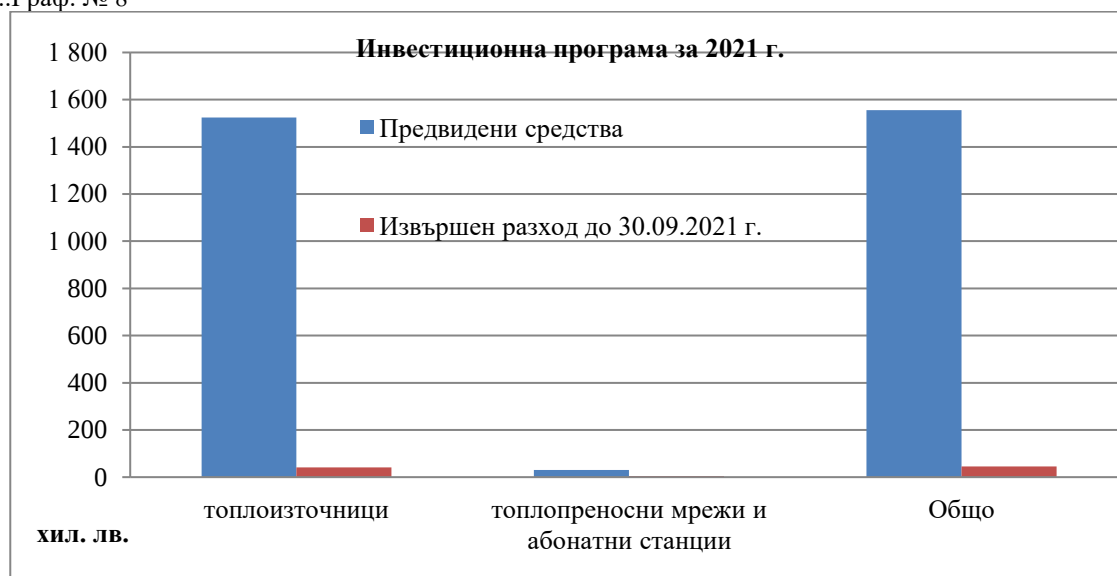
Предвидените средства за Инвестиционна програма общо за „Топлофикация – Враца“ ЕАД за 2021 г. възлизат на 1 555 хил. лв.

Изпълнението на програмата е представено в табличен и графичен вид както следва:

Табл. № 14

Обекти	Предвидени средства, план хил. лв.	Изразходвани средства, отчет до 30.09.2021 г., хил. лв.	Изпълнение, отчет до 30.09.2021 г., %
Топлоизточници	1 525	41.07	2,69
Топлопреносна мрежа и абонатни станции	30	4.11	13.7
Общо	1 555	45.18	2.91

.....Граф. № 8



II.6.4. Социална програма

Параметрите на Социалната програма (план, отчет) за периодите на проверката са представени в Табл. № 15 и Граф. № 9.

Табл. № 15

Социални разходи, лв.	План	Отчет
през 2020 г.	14 600	4 639
през 2021 г.	14 600	2 553 до 30.09.2021 г.

Граф. № 9



Дружеството организира социалните си дейности в съответствие на изискванията, определени в следните нормативни актове:

- Закон за здравословни и безопасни условия на труд, като за периода са предвидени мероприятия;
- Наредба № 3 от 19.04.2001 г. за минималните изисквания за безопасност и опазване на здравето на работещите при използване на лични предпазни средства на работното място, Наредбата за безплатно работно и униформено облекло;
- Наредба № 7 от 15.08.2005 г. за минималните изисквания за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд при работа с видеодисплеи;
- Наредба № 11 за безплатна предпазна храна на работниците, заети в производства, свързани с вредни за здравето последици;
- Наредба № 3 за функциите и задачите на длъжностните лица, на специализираните служби с предприятия за организиране на изпълнението на дейностите, свързани със защитата и профилактиката на професионалните рискове;
- Наредба за трудоустрояването и Наредба № 3 на МЗ;
- Наредба № 5 за реда, начина и периодичността на извършване оценка на риска;
- Наредба № 3 от 25.01.2008 година за условията и реда за осъществяване на дейността на службите по трудова медицина (обн. ДВ, бр. 14 от 2008 г.);
- Наредба № 15 за условията, реда и изискванията за разработване и въвеждане на физиологични режими на труд с почивка по време работа;
- Наредба № Из-2377 от 15.09.2011 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите.

II.7. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на енергията

Отпуснатата топлинна енергия от топлоизточниците на „Топлофикация - Враца“ ЕАД към топлопреносната мрежа на гр. Враца и в абонатните станции на потребителите на топлинна енергия се измерва чрез ултразвукови топломери, монтирани на изхода от централата на всяка магистрала и в абонатните станции в сградите - етажна собственост.

Дружеството поддържа база данни на всички средства за измерване – тип, производител, идентификационен номер, обхват на измерване, свидетелство за метрологична проверка и валидност за:

- 500 бр. топломери, преминали на метрологична проверка;

- 355 бр. водомери, монтирани пред подгревателите за БГВ.

През 2020 г. са извършени 511 бр. проверки на топломери.

Метрологичните проверки се извършват съгласно план-график.

Дружеството е предоставило копия на протоколи и свидетелства от извършени метрологични проверки на средствата за търговско измерване.

II.8. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г.

II.8.1. Норми за качество на топлинната енергия

Дружеството прилага режим на централно регулиране чрез стъпаловидна промяна на температурата на мрежовата вода на изхода на топлоизточника и променливи дебити на мрежовата вода.

Всички абонатни станции на „Топлофикация - Враца“ ЕАД са оборудвани със системи за автоматично регулиране (контролери за АС, регулиращи мотор-вентили, диференциални регулатори с ограничител на дебит), с което се гарантира качество на топлоснабдяването при оптимални разходи за гориво, занижени загуби и ненаварване на сметките на клиентите.

II.8.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия

През 2020 г. са регистрирани 10 бр. случайни прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия, причинени от топлопреносното предприятие със средна продължителност 32.5 часа, като шест от прекъсванията са настъпили през отоплителния период, а четири през неопотребителния период.

II.8.3. Качество на търговските услуги

През 2020 г. в дружеството са постъпили 34 бр. писмени заявления и сигнали от потребители на топлинна енергия за битови нужди, 9 от тях са свързани с качеството на услугата, 25 с несъгласие с начислени суми за топлинна енергия и нормативните документи. До 30.06.2021 г. в „Топлофикация – Враца“ ЕАД са получени общо 10 бр. жалби, 2 бр. от които са свързани с качеството на услугата, 8 бр. са възражения срещу начислени суми за топлинна енергия.

II.9. Взаимоотношения с потребителите на топлинна енергия

Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период.

Информацията към издаваните от дружеството фактури за потребена топлинна енергия отговаря на чл. 29, ал. 3 от одобрените от Комисията общи условия по чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката.

В дружеството е организирано специализирано звено за обслужване на клиенти съгласно Заповед № 265/24.10.2019 г. В зависимост от естеството на жалбата, молбата или сигнала, същата се разпределя към съответния служител, фигуриращ в цитираната заповед за отговор по компетентност в срок, като евентуално се извършва проверка на място. В „Топлофикация – Враца“ ЕАД уведомяването на клиентите за аварии и др. се извършва чрез съобщение на електронната страница на дружеството, на видно място в етажната собственост се оставя писмено уведомление за периода на аварията, както и се записва текст за автоматичен отговор от национален телефон 0700 89 032, който се обновява до отстраняване на проблема. На същия телефонен номер е осигурена 24-часова готовност за приемане на сигнали за аварии и предприемане на действия по тяхното локализиране и отстраняване.

„Топлофикация – Враца“ ЕАД спазва правилата за работа с потребителите.

Дружеството има сключени два броя договори с лица по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия:

- Договор № 01-И/14.02.2008 по общи условия на договорите между „Топлофикация – Враца“ ЕАД и „Нелбо инженеринг“ ООД за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между потребителите в сграда-етажна собственост в град Враца;

- Договор № 02-И/28.02.2008 по общи условия на договорите между „Топлофикация – Враца“ ЕАД и „Техем Сървисис“ ЕООД за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между потребителите в сграда-етажна собственост в град Враца.

II.10. Финансово състояние на дружеството

Основната дейност на „Топлофикация - Враца“ ЕАД е съгласно притежаваните за това лицензии за производство на електрическа и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия.

Реализираните продукти/услуги в натурално изражение към 30.06.2021 г. и тяхното изменение спрямо 2020 г. са както следва:

Табл. № 16

Видове продукти/услуги	2021 г.	2020 г.	Изменение, %
Електрическа енергия	27 321	24 239	12.72
Топлинна енергия	50 995	46 032	10.78

Относителният дял на реализираните продукти и услуги в приходите от продажби на дружеството към 30.06.2021 г. и изменението им спрямо 2020 г. е както следва:

Табл. № 17

Видове стоки/продукти/услуги	2021 г.	2020 г.	Изменение, %
Електрическа енергия	56.10%	55.18%	0.92%
Топлинна енергия	42.21%	43.40%	-1.19%
Услуги	1.69%	1.42%	0.26%

През 2021 г. дружеството финансира своята дейност основно от продажбата на топлинна и електрическа енергия. Не са ползвани банкови кредити за финансиране на дейността, както и за инвестиционни цели. „Топлофикация – Враца“ ЕАД към 30 юни 2021 г. има задължения по кредити към „Първа инвестиционна банка“ АД (ПИБ) - инвестиционен кредит за изградена инсталация за комбинирано производство и

облигационен заем в размер на 3 786 хил. лв. Погасителните вноски по инвестиционния кредит към ПИБ, както и лихвените плащания по облигационния заем, се обслужват редовно и няма просрочени задължения.

Дружеството е изготвило оценка на следните рискове:

- Финансов риск - Финансовият риск на дружеството е свързан с възможността от влошаване на събираемостта на вземанията и изплащането на задълженията към банките и други институции. Управлението на финансовия риск за дружеството е фокусирано върху оптимизиране на оперативните разходи - повишаване събираемостта на вземанията и адекватна оценка на формите на поддържане на свободни ликвидни средства;

- Ликвиден риск - Неспособността на дружеството да покрива насрещните си задължения съгласно техния падеж е израз на ликвиден риск поради зависимостта от наличието в дружеството на парични средства или на съответните им алтернативи. Другият основен фактор, който влияе силно, е свързан с привлечения капитал. Той трябва да се поддържа в оптимално равнище, като се контролира нивото на заемните средства и стойностите на задълженията към доставчиците и към клиентите на дружеството.

Управлението на ликвидния риск за дружеството изисква консервативна политика по ликвидността чрез постоянно поддържане на оптимален ликвиден запас парични средства, добра способност за финансиране на фирмената дейност, осигуряване и поддържане на адекватни кредитни ресурси, ежедневен мониторинг на наличните парични средства, предстоящи плащания и падежи;

- Ценови риск - Ценовият риск се определя в две направления: по отношение на пазарната конюнктура и по отношение на вътрешнофирмените производствени разходи;

- Риск, свързан с паричния поток - Рискът, свързан с паричния поток разглежда проблемите с наличните парични средства в дружеството. От съществено значение е договорната политика, която следва да защитава фирмените финанси, като гарантира регулярни входящи потоци от страна на клиенти, както и навременни плащания на задълженията.

Управлението на риска, свързан с паричните потоци за дружеството, изисква поддържане на положителна стойност на ликвидността за посрещане на текущите задължения.

II.10.1. Финансов резултат

Съгласно изготвения междинен финансов отчет на „Топлофикация - Враца“ ЕАД към 30.06.2021 г. дружеството е формирало финансов резултат – загуба в размер на 249 хил. лв. Общите приходи за периода са 9 270 хил. лв., в това число приходи от продажби – 9014 хил. лв. Спрямо същия период на предходната година приходите от продажби бележат увеличение с 1 281 хил. лв. Основните причини са по-голямото произведено и съответно реализирано количество топлинна и електрическа енергия през периода и различните цени на електро и топлинната енергия през двата сравнявани периода. Реализираните приходи по видове продукти/услуги от дейността към 30.06.2021 г. и тяхното изменение спрямо 2020 г. са както следва:

Табл. № 18

Видове стоки (продукти) услуги	2021 г.	2020 г.	Изменение, %
Електрическа енергия	5 057	4 267	18.51
Топлинна енергия	3 805	3 356	13.38
Услуги	152	110	38.18
Общи приходи от продажби	9 014	7 733	16.57

Другите приходи към 30.06.2021 г. възлизат на 226 хил. лв., а финансовите – 72 хил. лв.

Към 30.06.2021 г. дружеството е отчетло общи разходи преди данъци в размер на 9 591 хил. лв. Спрямо предходната година има увеличение на разходите с 2 094 хил. лв.

Разходите по икономически елементи са както следва:

Табл. № 19

хил. лв.

Разходи по икономически елементи:	30.06.2021 г.	30.06.2021 г.	изменение
Разходи за суровини, материали и консумативи	5 276	4 895	381
Разходи за външни услуги	388	288	100
Разходи за амортизации	413	404	9
Разходи за заплати и осигуровки на персонала	1 478	1 174	304
Други разходи, в т.ч.:	1 910	639	1 271
Обезценки на активи			
Разходи въглеродни емисии	1 013	29	984
Общо за периода	9 465	7 400	2 065

Основните причини за увеличените разходи са по-високи цени на природния газ през 2021 г. спрямо 2020 г., увеличени разходи за покупка на въглеродни емисии.

Финансовите разходи към 30.06. 2021 г. са в размер на 126 хил. лв.

Вземанията от клиенти и доставчици на „Топлофикация – Враца“ ЕАД към 30.06.2021 г. са общо за 12 424 хил. лв., в това число:

➤ От топлинна енергия - 4 876 хил. лв., в това число:

- Присъдени - 2 345 хил. лв.;

- Текущи вземания - 2 531 хил. лв., от тях:

Битови клиенти - 2 396 хил. лв.;

Стопански сектор - 43 хил. лв.;

Бюджетен сектор - 92 хил. лв.;

От услуги - 48 хил. лв.;

От електроенергия - 4 391 хил. лв.;

Други вземания - 3 109 хил. лв., в това число:

Фонд СЕС - 302 хил. лв.;

От доставчици /преведени аванси/ - 2 571 хил. лв.

Спрямо 31.12.2020 г., към 30.06.2021 г. има нарастване на вземанията с 3 051 хил. лв.

Основното увеличение е неплатени към 30.06.2021 г. вземания за продадена електрическа енергия и вземания от доставчици по преведени аванси.

Просрочените вземания към 30.06. 2021 г. са общо 5 898 хил. лв., в това число:

Табл. № 20

хил. лв.

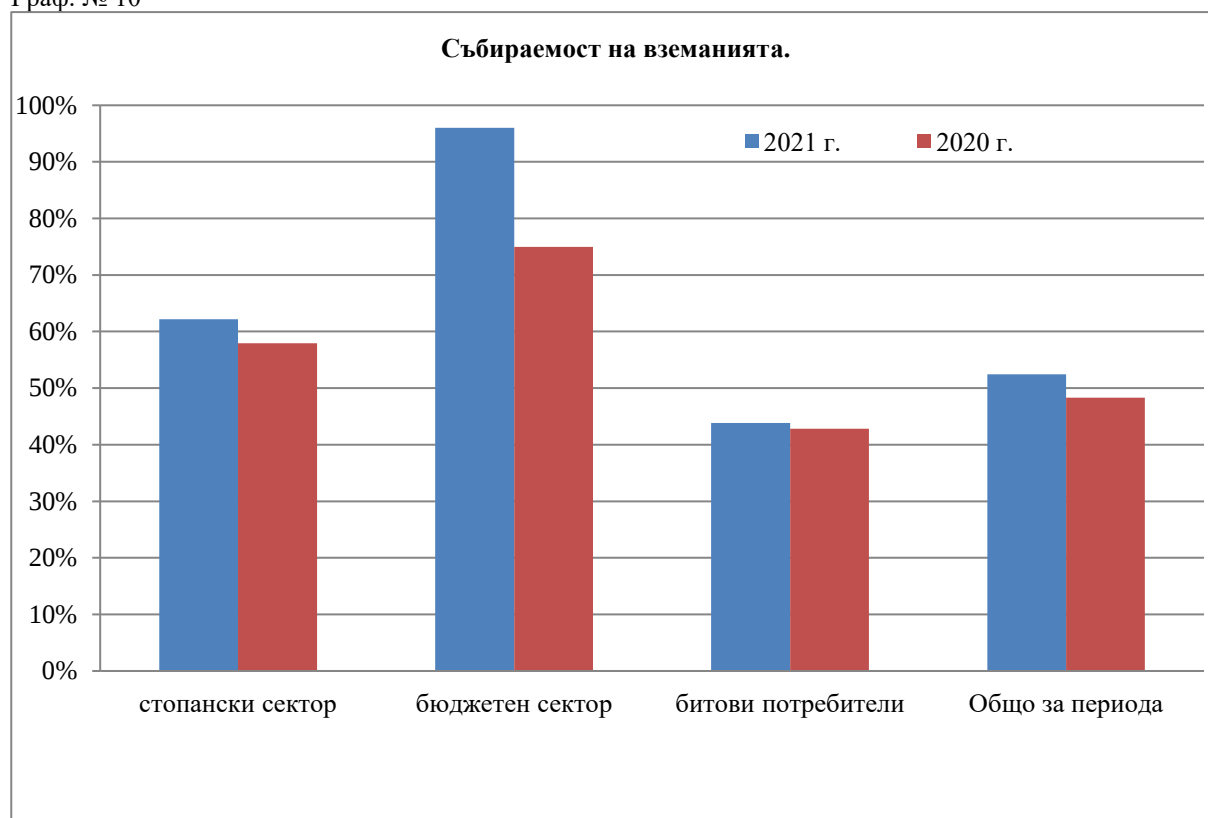
група потребители	30.06.2021 г.		2020 г.	
	сума	отн. дял	сума	отн. дял
вземане електроенергия	3 851	65.29%	701	28.72%
стопански сектор	40	0.68%	82	3.36%
бюджетен сектор	83	1.41%	19	0.78%
битови клиенти	1 878	31.84%	1582	64.81%
вземане от отпуски	46	0.78%	57	2.34%
обща сума	5 898	100%	2441	100%

Постигната към 30.06.2021 г. събираемост за реализираната топлинна енергия на база счетоводни данни е 52.42%, а по групи потребители се разпределя, както следва:

Табл. № 21

Група потребители	Събираемост	
	2021 г.	2020 г.
Стопански сектор	62.19%	57.91%
Бюджетен сектор	96.02%	74.99%
Битови клиенти	43.83%	42.82%
Общо за периода:	52.42%	48.29%

Граф. № 10



II.10.2. Задължения на дружеството

Текущите търговски и други задължения на „Топлофикация - Враца“ ЕАД към 30 юни 2021 г. са в размер на 16 550 хил. лв., в това число:

- Задължения към доставчици - 5 359 хил. лв.;
- Задължения към персонала - 210 хил. лв.;
- Данъчни задължения - 205 хил. лв.;
- Задължения по кредити и заеми - 3 786 хил. лв.;
- Други задължения - 6 990 хил. лв.

Спрямо 31.12.2020 г. е отчетено увеличение на задълженията с 512 хил. лв., като същото е формирано от увеличено задължение към доставчици във връзка със закупен природен газ, резервни части и оборудване.

Към 30 юни 2021 г. „Топлофикация – Враца“ ЕАД няма просрочени задължения към доставчици и кредитори.

II.10.3. Управленска и организационна структура на дружеството

„Топлофикация – Враца” ЕАД е регистрирано като еднолично акционерно дружество със 100% едноличен собственик на капитала *** ***, *** ***,

„Топлофикация - Враца“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав от трима членове:

*** ** – изпълнителен директор;

*** ***_ член на СД;

*** ** – член на СД.

II.11. Сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии

Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, лицензиантът е сключил и поддържа за периода 00:00:00 часа на 01.01.2021 г. до 24:00:00 часа на 31.12.2021 г. необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

Табл. № 22

№	Застрахователна полица №	Застрахователен риск	Срок на застраховката		Дължимия премия
			от дата	до дата	
1	0110-300-2021-00003	Секция I „Индустриален пожар и природни бедствия“	31.01.2021г.	30.01.2022 г.	865.6
	0110-300-2021-00004				1 482.65
	0110-300-2021-00005				37.72
	0110-300-2021-00006				882.65
	0110-300-2021-00007				1 085.84
	0110-300-2021-00008				95.60
	0110-300-2021-00009				132.91
2	0160-300-2021-00001	Секция IV „Авария на машини“	31.01.2021г.	30.01.2022 г.	6 951.58
	0160-300-2021-00002				6 951.58
	0160-300-2021-00003				4 310.1
3	0700-300-2021-00003	Обща гражданска отговорност	31.01.2021г.	30.01.2022 г.	300.90
4	0501-300-2021-00003	Групова застраховка на служители	31.01.2021г.	30.01.2022 г.	4 078.37

III. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

3. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 29, ал. 3 от одобрените от Комисията общи условия по чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката;

4. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;
5. По отношение качеството на топлоснабдяване, от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;
6. „Топлофикация – Враца“ ЕАД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите;
7. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, лицензиантът е сключил и поддържа за периода 00:00:00 часа на 01.01.2021 г. до 24:00:00 часа на 31.12.2021 г. необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-07 от 01.12.2021 г. Констативният протокол е връчен на изп. директор на „Топлофикация - Враца“ ЕАД на 01.12.2021 г.

Проверяването не е упражнило правото си да даде обяснения по връчения Констативен протокол, в срока, определен в чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Плановата проверка е извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Враца“ ЕАД. Всички извършени от работната група действия, констатации и анализи на изисканата и предоставена документация са описани подробно в доклада и налага следните изводи и заключения:

За периода на проверката не са установени нарушения на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия за „пренос на топлинна енергия“. Лицензиантът прилага политики за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ с когенерационни модули в съответствие с нормативните изисквания за сертифициране и икономия на първично гориво. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на дружеството са в посока на намаляване загубите при производството, преноса и доставка на топлинна енергия. „Топлофикация – Враца“ ЕАД прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи, присъединяването на нови клиенти съобразно възможностите на населеното място и връщане на клиенти, отказали се от услугата централизирано топлоснабдяване. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията. Дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиенти. Информацията към издаваните от „Топлофикация – Враца“ ЕАД фактури отговарят на ОУ за продажба на топлинна енергия. Дружеството има сключени два договора с лица по чл. 139а от ЗЕ за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия. „Топлофикация – Враца“ ЕАД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по връчения Констативен протокол в срока, определен в чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-254 от 07.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Враца“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-254 от 07.10.2021 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-255 от 07.10.2021 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-255 от 07.10.2021 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-041-02/06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение № И4-Л-041/13.09.2018 г. и с Решение № И1-Л-040/05.03.2020 г. за продължаване срока ѝ на действие;

- Лицензия № Л-040-05/06.12.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № И1-Л-040/05.03.2020 г., с което е продължен срокът ѝ на действие.

Проверката беше осъществена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-53-15/12.10.2021 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 7 от 05.03.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г., по месеци вкл.:

- 1.1. Производствена програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.2. Ремонтна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.3. Инвестиционна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.4. Социална програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.5. Прогноза за изпълнение на програмите по т. 1.1 - т. 1.4.

2. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на енергията във връзка с изпълнение на Закона за измерванията, вкл.:

2.1. Данни за броя на средствата за търговско и контролно измерване по видове;

2.2. План-график за периодични метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерванията за 2020 г. и 2021 г.;

2.3. Опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

2.4. Копие от свидетелства за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

3. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни за периода на проверката.

4. Брой на абонатните станции в експлоатация за периодите на проверката по вид – за битови и за небитови нужди.

5. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г. вкл.:

- 5.1. Норми за качеството на топлинната енергия;
- 5.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- 5.3. Качество на търговските услуги.

6. Взаимоотношения с потребителите:

6.1. Кратка информация за специализираното звено за обслужване на клиентите (структура, технически средства, персонал, процедура за разглеждане на жалбите, уведомяване на клиентите за аварии и др.);

6.2. Спазване на одобрените от КЕВР общи условия – информация и конкретни данни за нарушения в случай на установени такива;

6.3. Спазване на правилата за работа с потребителите - копие на писмен договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия, справка за сключените договори с лицата по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия;

6.4 Брой жалби и възражения на клиентите, постъпили в дружеството, за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г., класифицирани по вид и основателност/неоснователност.

7. Развитие на топлопреносната мрежа и присъединяване на нови клиенти за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г.:

- 7.1. Брой на заявленията за присъединявания за посочените в т. 7 периоди;
- 7.2. Брой на сключените договори за присъединяване за посочените в т. 7 периоди, копие от договор за присъединяване с клиент на топлинна енергия;
- 7.3. Брой на реално извършени присъединявания за посочените в т. 7 периоди;
- 7.4. Прогноза за реализирани присъединявания към 31.12.2021 г.

8. Финансово състояние на дружеството – информация за просрочени задължения от страна на клиентите и за просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

9. Информация за прилагани от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД търговски политики, програми и отстъпки, насочени към клиентите на дружеството. Копие на програма/отстъпка, утвърдена от управителните органи на дружеството.

10. Управленска и организационна структура на дружеството.

11. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии включително:

11.1. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;

11.2. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;

11.3. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо изх. № Е-14-53-15/25.10.2021 г. от дружеството е изискано да предостави на Комисията следната допълнителна информация:

1. Мнимо схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката;

2. Отчет за технико-икономическите показатели за периода на проверката и справките към него;

3. Годишен финансов отчет за периода на проверката и справките към него;

4. Копие от три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката;

5. Копие на договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.

С писмо изх. № 62446/12.11.2021 г. и вх. № Е-14-53-15/16.11.2021 г. дружеството е предоставило изисканите от КЕВР документи, данни и информация.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

“Веолия Енерджи Варна” ЕАД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява целогодишно потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за битови и за небитови нужди.

II.1. Основна информация, параметри на съоръженията за производство и пренос на енергия

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, гр. Варна е топлоелектрическа централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с обща инсталирана електрическа мощност от 11,180 MW_e и обща инсталирана топлинна мощност от 47,169 MW_t. Използваното гориво в централата е природен газ. Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се състои от следните основни съоръжения:

- 5 бр. двигатели с вътрешно горене Йенбахер;
- 5 бр. електрически генератори (ЕГ);
- 3 бр. водогрейни котли (ВК);
- топлообменници, утализатори и допълнителни съоръжения.

Командната зала осигурява визуализация, диспечирание и управление на производствените и термохидравличните процеси в зависимост от потреблението на

топлинна и електрическа енергия.

За производство на електрическа и топлинна енергия в централата са инсталирани следните съоръжения:

- Два броя газови когенерационни модули (Ког – 1 и Ког – 2), тип J 616 GS – E02, производство на Йенбахер, всеки един от тях с инсталирана електрическа мощност – 2,428 MW и инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW, електрическа ефективност – 42,8% и топлинна ефективност – 42,7%;

- Два броя газови когенерационни модули (Ког–3 и Ког – 4), тип J 616 GS – F12, производство на Йенбахер, с инсталирана електрическа мощност – 2,43 MW и инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW, електрическа ефективност – 42,7% и топлинна ефективност – 43,1%;

- Един брой газов когенерационен модул (Ког – 5), тип JGS 420 GS – B02, производство на Йенбахер, с инсталирана електрическа мощност – 1,464 MW и инсталирана топлинна мощност – 1,533 MW, електрическа ефективност – 41,3% и топлинна ефективност – 41,3%;

- Един брой водогреен котел ВК1, тип КВГ/Н 20/10, с номинална мощност 20 MW, налягане 1 МРа, температура на топлоносителя (вход/изход) 70/105 С°, гориво – природен газ/промишлен газъол, к.п.д (природен газ/промишлен газъол) – 90%,;

- Два броя водогрейни котли – ВК2 и ВК3, тип ПКМ 12, реконструирани във водогрейни, всеки с номинална мощност 7,5 MW, гориво – природен газ/промишлен газъол, к.п.д. (природен газ/промишлен газъол) – 90/88 %.

Централизираното топлоснабдяване в рамките на лицензионната територия на гр. Варна се осъществява чрез изградената топлопреносна мрежа с топлопроводи за топлоносител гореща вода с обща дължина на трасето от 36,799 km и общ обем на топлопреносната мрежа от 2 557,02 m³.

Към момента на проверката в експлоатация са 453 бр. абонатни станции (АС), от които 413 бр. са за доставка на топлинна енергия за битови нужди и 40 бр. за небитови нужди.

Присъединяването към топлопреносната мрежа е с индиректна схема на присъединяване.

Всички абонатни станции са снабдени със системи за автоматично регулиране на температурата на входящия топлоносител, с което се осигурява баланс между потреблението и доставката на топлинна енергия в абонатните станции.

II.2. Констатации от работата на съоръженията към момента на проверката

Дружеството е представило Мнемо схема, която визуализира работата на централата към 03.11.2021 г., 16:34 ч.

От предоставените данни е установено, че към момента на проверката в експлоатация са 3 бр. двигатели с вътрешно горене за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия - Ког – 2, Ког – 3 и Ког – 5. Енергийните съоръжения работят в зимен режим и снабдяват потребителите с топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване.

В съответния момент на изхода от централата топлинната мощност е $P_{TE} = 5,61$ MW, а електрическата мощност е $P_{EE} = 6,145$ MW.

II.3. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 7 от 05.03.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

От проверката на предоставената документация и справки, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и изпълнението на параметрите на одобрения Бизнес план, могат да бъдат направени следните констатации.

II.3.1. Производствена програма (план, отчет)

За периода на проверката дружеството е предоставило справки за планираните и реализирани количества електрическа и топлинната енергия, включително количествата енергия за собствени нужди и загуби по преноса и в АС. Данните са представени в табличен и графичен вид.

Производството на електрическа и топлинна енергия се осъществява в ОЦ „Вл. Варненчик”.

В Табл. № 1 е представено изпълнението на производствената програма на дружеството за проверявания период 01.01.2020 г. – 30.06.2021 г. Таблицата съдържа и данни за Техничко – икономическите показатели по план и по реален отчет за 2020 г. и за периода 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г.

В графичен вид е представено производството на електрическа енергия по комбиниран метод, производството на топлинна енергия, технологичните разходи при преноса и количеството на продадена електрическа и топлинна енергия по план и отчет за периодите на проверката.

Табл. № 1

“Веолия Енерджи Варна” ЕАД
Бизнес план и отчет за периода 2020 г. и 01.01.2021-30.6.2021 г.
Техничко-икономически показатели

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Бизнес план 2020 - 2024		Отчет	
		2020	2021	2020	юни.21
а	б	1	2	1	2
Електроенергия - бруто производство	МВтч	69 387	68 145	69 033	38 137
- от природен газ	МВтч	69 387	68 145	69 033	38 137
- от мазут	МВтч				
- от въглища	МВтч				
Специфичен разход на гориво	х.н.м3/кВтч	0,168	0,168	0,167	0,166
Собствени нужди	МВтч	2 815	2 734	2 626	1 526
Собствени нужди	%	4,06%	4,01%	3,80%	4,00%
Електроенергия - нето, в т.ч.	МВтч	66 572	65 411	66 407	36 611
- комбинирано	МВтч	66 572	65 411	66 407	36 611
- принудено	МВтч				
Електроенергия по график	МВтч				
Електроенергия фактурирана	МВтч	66 572	65 411	66 407	36 611
Топлоенергия - бруто производство	МВтч	95 685	97 520	84 652	53 697
- от природен газ	МВтч	95 685	97 520	84 652	53 697
- от мазут	МВтч				
- от въглища	МВтч				
- от газьол	МВтч				
- купена топлоенергия	МВтч				

Специфичен разход на гориво	х.н.м ³ /кВтч	0,095	0,095	0,097	0,099
Собствени нужди	МВтч	3 450	2 760	4 427	2 166
Загуби по преноса и АС	МВтч	19 955	19 416	18 363	9 659
Загуби по преноса и АС	%	21,63%	20,49%	22,89%	18,74%
Топлоенергия за реализация, в т.ч:	МВтч	72 279	75 344	61 862	41 872
-корпоративни клиенти	МВтч	27 376	29 012	10 101	7 761
-индивидуални клиенти	МВтч	44 903	46 332	51 761	34 111

Производство на електрическа енергия през 2020 г. и 2021 г.

През 2020 г. в централата са произведени 69 033 MWh електрическа енергия по комбиниран метод, при заложен в Бизнес плана 69 387 MWh. Производството на електрическа енергия за шестте месеца на 2021 г. възлиза на 38 137 MWh при заложен 68 145 MWh за цялата 2021 г.

Собствените нужди за консумираната електрическа енергия на централата за проверявания период възлизат на около 4,0 % от общото количество произведена електрическа енергия. За 2020 г. собствените нужди са 2 626 MWh, като същите се доближават до заложените в Бизнес плана на дружеството.

За периода от 01.01.2020 г. до 30.06.2021г. постигнатите специфични разходни норми на гориво за производство на електрическа енергия са в диапазон 0,166 х.н.м³/кWh - 0,167 х.н.м³/кWh. Специфичният разход на гориво за производство на електрическа енергия към 30.06.2021 г. е бил 0,167 х.н.м³/кWh.

Данните за планираното и произведено количество електрическа енергия са представени на Граф. № 1

Граф. № 1



Производство на топлинна енергия през 2020 г. и 2021 г.

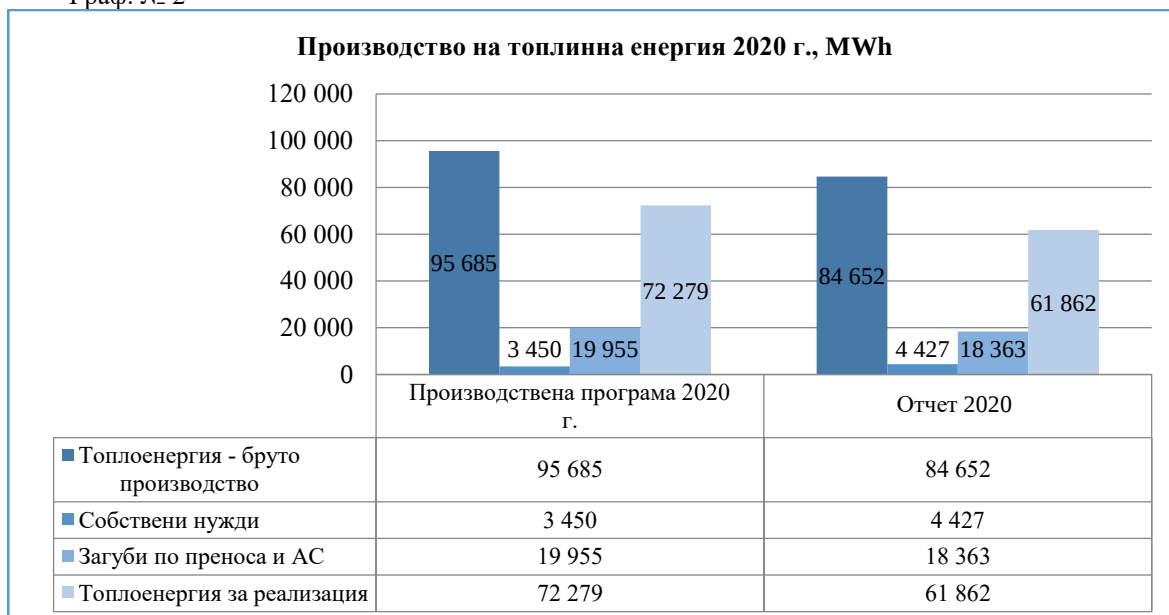
Произведената през 2020 г. топлинна енергия от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД възлиза на 84 652 MWh_t, а през шестте месеца на 2021 г. на 53 697 MWh_t.

Отпуснатата към топлопреносната мрежа топлинна енергия през 2020 г. е 80 225 MWh_t, а реализираната топлинна енергия – 61 862 MWh_t. Съответно за

шестмесечието на 2021 г. отпусната към топлопреносната мрежа е 51 531 MWh_t, а реализираната - 41 872 MWh_t.

Данните за планираното и произведено количество електрическа енергия са представени на Граф. № 2

Граф. № 2



От предоставените материали и справки е видно, че загубите по топлопреносната мрежа и абонатните станции са в размер на 18 363 MWh_t, за 2020 г., което представлява 22,89 % от произведената топлинна енергия от дружеството, при заложили по Бизнес план - 21,63%. Към 30.06.2021 г. загубите възлизат на 9 659 MWh_t, което е 18,74% от произведената, като заложили по план са 20,49%.

През 2020 г. топлинната енергия, произведена по комбиниран начин, възлиза на 81,26 %. Нуждите от топлинна енергия през неотапливателния сезон се покриват от работата на три от когенерационните модули. През отоплителния сезон за покриване на потребностите от топлинна енергия в централата се ползват допълнително водогрейни котли.

В Табл. № 2 са представени данни за планираните и изразходвани количества гориво за 2020 г. и 2021 г.

Средната за дружеството специфична разходна норма за гориво за производство на топлинна енергия през разглеждания период е около 0,097 х.н.м³/kWh.

Разходът на гориво за производствените мощности – водогрейни котли и Когенерационни модули за периода на проверката е посочен в следващата таблица.

Табл. № 2

Гориво за производствени мощности	Мерна единица	Общо количество гориво за производство	Природен газ за котли	Природен газ Когенератори	Промислен газъол
Производствена програма 2020 г.	1000 nm ³	20 732	2 537	18 195	-
Отчет 2020 г.	1000 nm ³	19 725	1 763	17 962	-
Производствена програма 2021 г.	1000 nm ³	20 750	2 872	17 879	-
Отчет юни 2021 г.	1000 nm ³	11 625	1 751	9 874	-

През всички периоди се запазва тенденцията към ефективно използване на горивата при производството на топлинна и електрическа енергия и покриване на критериите за високоефективно комбинирано производство.

II.3.2. Ремонтна програма (план, отчет) по периоди

Ремонтната дейност на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД се извършва на базата на годишна ремонтна програма, съставена въз основа на обосновка за необходимите ремонти в топлоизточниците и топлопреносната мрежа и е съобразена с планираните средства в Бизнес плана 2020 – 2024 г., актуализирани в зависимост от финансовото състояние на дружеството.

За периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г.

Данните са представени в Табл. № 3.

Табл. № 3

Ремонтна програма 2020 г.													Хил. лв.	
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Общо 2020	БП 2020
Превантивна поддръжка, обслужване и ремонт на когенератори, котли и др.	67	71	97	27	62	17	22	103	10	49	15	211	751	919
Превантивна поддръжка и ремонт на мрежови помпи, топлопреносна мрежа, абонатни станции и др.	2	12	2	20	6	4	5	13	12	37	11	8	132	170
Превантивна поддръжка и ремонт на ОЦ, сграден фонд, автомобили и др.	3	1	2	2	1	1	1	1	1	2	2	28	45	21

Планираните средства в Бизнес план 2020-2024 г. по тази програма за 2020 г. са в размер на 1 110 хил. лв. От тях 919 хил. лева са предвидени за превантивна поддръжка, обслужване и ремонт на когенератори, котли и съоръжения, свързани с дейността по производство на топлинна и електрическа енергия. Към 31.12.2020 година за този вид ремонтни дейности са изразходвани 751 хил. лева.

Планираните разходи за текущото поддържане на топлопреносната мрежа и абонатните станции възлизат на 170 хил. лева, като реално изразходваните средства за 2020 година са 132 хил. лева или 78% от първоначално заложените средства в Бизнес план 2020 – 2024 г..

Извършени са ремонти по сграден фонд и автомобили към 31.12.2020 година в размер на 45 хил. лева при планирани 21 хил. лв.

01.01.2021 г.- 30.06.2021 г.

Предвидените средства в Ремонтна програма за 2021 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД са в размер на 1 037 хил. лв.

Справка за планираните и извършени по месеци ремонтни дейности по основни пера е представена в Табл. № 4.

Табл. № 4

Хил. лв.

Ремонтна програма 2020 г.	I	II	III	IV	V	VI	Общо до 30.06.2021	БП 2021
Превантивна поддръжка, обслужване и ремонт на когенератори, котли и др.	43	58	103	30	15	17	266	756
Превантивна поддръжка и ремонт на мрежови помпи, топлопреносна мрежа, абонатни станции и др.	4	4	3	18	4	7	40	165
Превантивна поддръжка и ремонт на отоплителна централа, сграден фонд, автомобили и др.	2	1	1	2	2	1	9	116

Видно от Табл. № 4, в обема на общо планираните средства 756 хил. лв. са предвидени за превантивна поддръжка, обслужване и ремонт на когенератори, котли и съоръжения, свързани с дейността по производство на топлинна и електрическа енергия. До 30.06.2021 година разходите за този вид ремонтни дейности са 35%, като останалите 65% се очаква да бъдат изпълнени в рамките на 2021 год.

Планираните разходи за текущото поддържане на топлопреносната мрежа и абонатните станции възлизат на 165 хил. лева, като 40 хил. лева или 24 % са изпълнени до 30.06.2021 година и се очаква до края на годината да се изпълнят останалите.

За извършените ремонти по сграден фонд и автомобили към 30.06.2021 година са изразходени 9 хил.лв. или 8 % от планираните 116 хил. лв. за 2021 година.

След направения анализ на представените от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД данни за изпълнение на ремонтната програма се констатира, че до 30.06.2021 г. изпълнението на ремонтната програма спрямо Бизнес план 2020 – 2021 е 30% .

Извършените ремонтни дейности осигуряват оптимизиране на режимите за производството на електрическа и топлинна енергия при спазване на нормативните изисквания, свързани с безопасност, качество и опазване на околната среда, както и намаляване на технологичните разходи при преноса на топлинна енергия.

II.3.3. Инвестиционна програма (план, отчет) за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

Планираните средства в Бизнес план 2020-2024 г. за инвестиции на дружеството за 2020 г. са в размер на 1 886 хил. лева, от които към 31.12.2020 г. са изпълнени дейности за 1 331 хил. лева.

Изпълнението на Инвестиционната програма по месеци за 2020 г. и по основни пера е представено в Табл. № 5, както следва:

Табл. № 5

Хил. лв.

Инвестиции през 2020 г. за:	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Общо 2020г.	БП 2020г.
Реконструкция КГ №2	0	0	0	0	35	511	38	0	0	0	0	0	583	586
Реконструкция КГ №5	1	1	1	1	1			2	15	119	1	30	172	1 170
Подмяна и ремонт на топлообменници	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50
Присъединяване на нови абонати и реконструкция на мрежата	1	11	25	10	15	23	64	28	51	-9	13	130	362	10
ХВОИ	5	1	4	2	0	0	4	2	7	0	6	39	69	70
Други	10	0	13	3	0	33	0	2	8	9	27	43	145	-
ОБЩО:	17	12	43	15	51	567	105	35	79	118	46	242	1 331	1 886

Видно от изложеното за реконструкция на КГ № 2 и КГ № 5 са изразходвани общо 755 хил. лв., като основният разход за закупуване на новия когенератор КГ № 5 е извършен през 2019 г.

За присъединяване на нови сгради, рехабилитация на топлопреносната мрежа и за АС са усвоени общо 362 хил. лв.. От предвиденото изграждане на нови модули за отопление в абонатните станции за хоризонтални инсталации за отопление са усвоени 69 хил. лв.

Към 31.12.2020 г. изпълнението на Инвестиционната програма на дружеството спрямо тази в Бизнес плана е 71 %.

Планираните средства за инвестиции през 2021 г. съгласно Бизнес план 2020-2024 г. са в размер на 1 695 хил. лева, от които към 30.06.2021 г. са изпълнени дейности за 488 хил. лева.

Изпълнението по месеци за периода януари-юни 2021 г е както следва:

Табл. № 6

Инвестиции през 2021 г.								Хил. лв.
	I	II	III	IV	V	VI	Общо 2021г.	БП 2021 г.
Ремонт на котли мрежова помпа № 3 и честотно управление	0	0	0	0	0	0	0	165
Автомобили	0	0	0	0	0	0	0	70
Компютри и софтуер	57	0	0	1	0	100	169	19
Присъединяване на нови абонати и реконструкция на мрежата	12	10	74	15	100	89	1 047	1 371
ХВОИ	1	0	3	2	0	2	38	70
Други	3	2	16	2	0	0	273	-
ОБЩО:	73	12	93	19	100	192	1 527	1 695

Към 30.06.2021 г. изпълнението на Инвестиционната програма на дружеството спрямо Бизнес плана е 29%. Очакваното изпълнение на програмата към 31.12.2021 е да бъдат изпълнени 90% от предвидените инвестиции.

II.3.4. Социална програма (план, отчет) за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

Дружеството декларира, че основните насоки в социалната му програма са предмет на прилаганите корпоративни политики и практики, политика на грижа за персонала, съобразени с изискванията на Кодекса на труда, Колективния трудов договор и в изпълнение на Закона за здравето и релевантната нормативна база.

Разходите, свързани с персонала за периода на проверката, са представени в Табл. № 7, както следва:

Табл. № 7

Лв.

РАЗХОДИ, СВЪРЗАНИ С ПЕРСОНАЛА	ПЛАН 2020г.	ОТЧЕТ 2020г.	ПЛАН 2021г.	ОТЧЕТ 2021г.
Обща сума на средствата за работна заплата	1 556 356	1 581 374	1 592 152	719 356
Обща сума на социалните осигуровки и надбавки	443 409	433 764	453 608	213 383
Социални осигуровки	272 121	269 377	273 380	137 678
Други социални плащания и надбавки	171 288	164 387	175 228	75 705
Разходи за обучение на персонала	51 566	45 277	52 752	12 243
Допълнително доброволно здравно осигуряване	29 621	30 083	30 302	12 969
Провизии за обезщетения по неползвани отпуски	83 852	10 614	85 505	-
Провизии за обезщетения при пенсиониране	313 362	26 288	452 508	-
Разходи за застраховки на персонала	5 113	4 924	5 230	1 863
Средства за безплатна храна	37 125	34 839	37 979	15 695
Разходи за работно облекло	18 102	16 818	18 519	11 527
Разходи за охрана на труда	14 720	10 586	15 059	4 469
Обща сума на разходите, свързани с персонала	2 553 226	2 194 567	2 743 614	991 505

Програмата е неразделна част от планирането и изпълнението на фирмената дейност, като елемент от Бизнес плана, свързана с условно постоянни разходи във връзка с управление на персонала.

Средствата за СБКО в дружеството се определят като % от начислените средства за работна заплата.

Работодателят изготвя годишна програма за изразходване на средствата най-късно до края на месец февруари на текущата година и я представя на синдикатите в дружеството за обсъждане на Общото събрание.

Средствата за социално развитие и подпомагане във „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД се ползват равноправно от всички работници и служители, независимо от тяхната синдикална принадлежност. Програмата за изразходване на средствата се приема на Общо събрание и включва следните основни направления:

- Осигуряване на средства за изплащане на еднократна помощ в случаите на трудова злополука или професионално заболяване;
- Осигуряване на средства за изплащане на еднократна помощ в случаите на злополука или заболяване;
- Ежемесечно предоставяне на максималния размер ваучери за храна, независимо от отработените дни, при условията на Наредба №7 от 09.07.2003 г. на МФ и на МТСП;
- Ежемесечно изплащане на сума от 60 лв. за социални и културни мероприятия и дейности;
- Изплащане на еднократна сума от 400 лв. за подпомагане на годишна почивка на работниците и служителите и техните семейства, при ползване на платен годишен отпуск не по-малко от 5 работни дни;
- Други: - 150 лв. за Великденски празници, 40 лв. за Ден на енергетика, 40 лв. за Коледни празници, 300 лв. при раждане на дете на работник или служител и 300 лв. при сключване на граждански брак на работник или служител;
- Всички дължими осигуровки върху паричните плащания са за сметка на средствата по социалната програма на дружеството.

Работодателят осигурява всички работници и служители, работещи по трудов договор за всички осигурителни фондове, установени в съответните нормативни актове, осигурява за своя сметка допълнително здравно осигуряване на работниците и служителите, застрахова всички работници и служители за риска „Трудова злополука“ и „Злополука и заболяване“.

Осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд в дружеството е задължение на работодателя, а работниците и служителите носят отговорност за стриктното спазване на установените правила. Работодателят е сключил договор със Службата по трудова медицина, като се извършва оценка на риска за здравето и безопасността на работниците и служителите, осигуряват се профилактични прегледи. На работниците се осигурява специално работно облекло и лични предпазни средства, работно униформено облекло.

Работодателят, по своя инициатива, или на синдикатите, осигурява периодичен контрол и измервания на параметрите на работната среда, както и наблюдение на трудовия травматизъм. На базата на периодичен контрол и измерване на параметрите на работната среда, работодателят, съвместно със синдикатите, анализира причините за трудовия травматизъм и професионалната заболяемост и предприема мерки за отстраняването.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД провежда курсове и задължително обучение на работници и служители по безопасност и здравословни условия на труд.

В специална заповед е предвиден редът за получаване на безплатна храна и/или добавки към нея.

II.5. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на топлинната енергия

Отпуснатата топлинна енергия от отоплителната централа към топлопреносната мрежа на гр. Варна се измерва чрез два ултразвукови топломера, производство на фирма Kamstrup A/S, монтирани на изхода от централата, съответно на всеки един от магистралните клонове.

Дружеството е представило копие от свидетелствата за метрологична проверка на двата топломера. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД поддържа база данни за всички топломери и водомери негова собственост, с технически данни, номера и валидност на стикера за метрологична проверка. Във всички абонатни станции количеството топлинна енергия се измерва с ултразвукови топломери, одобрени като тип, нови или преминали метрологична проверка, за която дружеството е предоставило опис с данни.

Представен е и план – график за метрологичните проверки в изпълнение на Закона за измерванията.

II.5.1. Данни за броя на средствата за търговско и контролно измерване по видове

Монтираните от дружеството средства за търговско и контролно измерване, в това число водомери и топломери, са както следва:

- топломери за търговско измерване – 468 бр.;
- водомери за търговско измерване – 754 бр.;
- водомери за контролно измерване – 23 бр.

Топломерите, водомерите за битово горещо водоснабдяване и водомерите за допълване на вътрешните отоплителни инсталации във всяка абонатна станция на стопанските и битови потребители са свързани към система за дистанционен мониторинг и управление СКАДА.

Към настоящия момент всичките налични топломери, включително и оборотните, са преминали периодична проверка или са нови.

II.5.2. Информация за периодични метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерванията

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е представило План-график за периодичните метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерване за 2020 г. и 2021 г.

През 2020 г. е извършена метрологична проверка на топломерите в абонатните станции.

Предоставен е опис на протоколите от извършените метрологични проверки, копия на протоколи от проверките, копия на свидетелства за метрологична проверка на средствата за търговско измерване на изхода от топлинните магистрали.

II.6. Данни за топлопреносната мрежа, абонатните станции и климатични данни за периода на проверката

II.6.1.Топлопреносна мрежа и абонатни станции

Централизираното топлоснабдяване в град Варна се осъществява чрез изградената топлопреносна мрежа с топлопроводи за топлоносител гореща вода с дължина на трасето – 36,799 km. Около 70 % от топлопреносната мрежа е положена в канали, а 30 % е с безканално полагане, с предварително изолирани тръби. Общият обем на топлопреносната мрежа е 2 557,02 m³.

Броят на абонатните станции в експлоатация към момента на проверката, в зависимост от вида на потреблението, е посочен в Табл. № 8.

Табл. № 8

Към 31.12.2020 г.		Към 30.06.2021 г.	
Битови АС	Стопански АС	Битови АС	Стопански АС
405	40	413	40
Общо: 445		Общо: 453	

Към настоящия момент в експлоатация са 453 бр. абонатни станции с индиректна схема на присъединяване на сградната инсталация към топлопреносната мрежа. Всичките абонатни станции са автоматизирани със система за автоматично регулиране на температурата на входящата вода в отоплителната инсталация в зависимост от външната температура и температурата на подгрята вода за битово горещо водоснабдяване.

II.6.2. Климатични данни:

Данните за климатичните условия по месеци за 2020 г. и за 2021 г. са представени в Табл. № 9 и Табл. № 10.

Табл. № 9

ТОПЛОФИКАЦИЯ : "Веолия Енерджи Варна" ЕАД													
КЛИМАТИЧНИ ДАННИ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПАРАМЕТРИ													Година: 2020
МЕСЕЦ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Обобщени данни за периода
T _{ср.мес.} °C	4,6	7,3	10,1	12,2	17,1	22,0	24,7	25,3	22,4	17,7	9,1	8,2	15,1
V _{визър} m/sec													m/sec
T _{ср.мес.привет.} °C													oC
Работни часове, h	744	696	743	720	744	720	744	744	720	745	720,0	744,0	732,0
T _{в.вод.} °C	75,5	74,6	76,5	79,4	76,0	76,4	76,2	76,9	73,8	74,9	73,5	73,5	75,6
T _{в.вр.} °C	54,6	52,5	54,5	58,3	61,3	60,2	61,3	63,4	59,1	61,7	55,1	54,9	58,1
Q _{изг.изл.ч.в.виз.} MWh	963	1 343	1 137	926	1 027	968	891	862	810	1 040	1262,2	649,3	11 879
Q _{изг.АС} MWh	116	118	133	129	114	101	93	89	84	85	82,2	109,5	1 253
Q _{изг.доб.вода} MWh	471	405	385	377	436	529	489	527	452	343	374,5	444,0	5 231
Q _{изг.общо} MWh	1 550	1 866	1 655	1 432	1 577	1 598	1 472	1 478	1 346	1 469	1 719	1 203	18 363

Табл. № 10

ТОПЛОФИКАЦИЯ : "Веолия Енерджи Варна" ЕАД													
КЛИМАТИЧНИ ДАННИ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПАРАМЕТРИ													Година: 2021
МЕСЕЦ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Обобщени данни за периода
T _{ср.мес.} °C	5,50	5,90	6,70	10,70	18,1	21,0							11,3 °C
V _{вент.р.} m/sec													m/sec
T _{ср.мес.привез.} °C													°C
Работни часове, h	744,00	696,00	743,00	720,00	744,0	720							727,8 h
T _{в.пол.} °C	75,00	75,30	73,90	72,40	63,5	66,6							71,1 °C
T _{в.вр.} °C	55,80	55,50	54,70	53,80	52,6	53,0							54,2 °C
Q _{заг.излъчване} MWh	1552,55	883,93	1305,95	1172,37	784,75	899,80							6 599 MWh
Q _{заг.АС} MWh	122,12	123,13	130,93	113,51	94,99	78,63							663 MWh
Q _{заг.доб.вода} MWh	412,08	375,32	406,41	450,73	366,52	385,62							2 397 MWh
Q _{заг.общо} MWh	2 087	1 382	1 843	1 737	1 246	1 364	0	0	0	0	0	0	9 659 MWh

II.7. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г.

II.7.1. Норми за качеството на топлинната енергия

В таблиците по-долу са представени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия през 2020 г. и за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г.

Дружеството прилага режим на централно регулиране чрез стъпаловидна промяна на температурата на мрежовата вода на изхода на топлоизточниците и променливи дебити на мрежовата вода.

Местното регулиране на топлопотреблението в автоматизираните абонатни станции на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД позволява недопускането на недогриване или прегриване на отопляваните помещения, поддържане на температурата на топлата вода, както и ефективност на потреблението на топлинната енергия. Дружеството е създадо организация за настройка и поддържане на системата за автоматично регулиране на топлопотреблението в абонатните станции.

Дружеството поддържа резервни части и отстранява дефекти в регулатора, температурните осезатели и мотор-вентилите в абонатните станции или ги подменя.

В таблиците по-долу са посочени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия за 2020 г., както и за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г.

Табл. № 11

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020 г.
1	Гарантирани параметри на парата				
1.01	температура	Производство	°C		0
1.02	налягане		MPa		0
2	Гарантирани параметри на горещата вода				
2.01	Максимален дебит				
2.01.01	през зимата	Производство	m ³ /h	1 100	650
2.01.02	през лятото		m ³ /h	400	0
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици на температурата в съответствие с приведената външна температура	Производство	°C	±2	± 1,0
2.03	Спазване на договорените налягания в контролни точки на топлопреносната мрежа	Производство/Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	± 4,0
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20	± 18,5
3	Гарантирани параметри на топлоносителите след абонатната станция				
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция	Пренос	°C	55	55,0
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	1,5
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10	4,9
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	3,0
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10	0,0
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	3,3

Табл. № 12

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2021 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	към 30.06.2021 г.
1	Гарантирани параметри на парата				
1.01	температура	Производство	°C		0
1.02	налягане		MPa		0
2	Гарантирани параметри на горещата вода				
2.01	Максимален дебит				
2.01.01	през зимата	Производство	m ³ /h	1 100	857
2.01.02	през лятото		m ³ /h	400	
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици на температурата в съответствие с приведената външна температура	Производство	°C	±2	± 1,0
2.03	Спазване на договорените налягания в контролни точки на топлопреносната мрежа	Производство/Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	± 2,8
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20	± 18,7
3	Гарантирани параметри на топлоносителите след абонатната станция				
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция	Пренос	°C	55	56,0
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	2,0
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10	5,6
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	2,3
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10	0,0
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	2,0

II.7.1.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия

През 2020 г. са регистрирани 3 бр. случайни прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия, причинени от топлопреносното предприятие със средна

продължителност 12 часа, като всички те са станали по време на отоплителния сезон-месеца ноември и месеца декември.

Табл. № 13

НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество "ВЕОЛИА ЕНЕРДЖИ ВАРНА" ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСППС
2020 г.	0	941	0,0000	3	700 560	0,0	0	0	0,0
1-3 и 11-12 м.	0	941	0,0000	3	700 560	0,0	0	0	0,0
1	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
2	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
3	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
I-тр.	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
4	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
5	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
6	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
II-тр.	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
7	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
8	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
9	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
III-тр.	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
10	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
11	0	416	0,0000	2	322 560	0,0	0	0	0,0
12	0	525	0,0000	1	378 000	0,0	0	0	0,0
IV-тр.	0	941	0,0000	3	700 560	0,0	0	0	0,0
Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:									
- средна честота на прекъсванията за един потребител									
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител									
ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);									
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);									
m_j – брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;									
N – общ брой на потребителите, бр.									
ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,									
τ_j – времетраене на j -то прекъсване, min;									

Към 30.06.2021 г. са регистрирани 5 бр. случайни прекъсвания, отново през отоплителния период – през м. януари, м. февруари и м. март, като тяхната средна продължителност е 26 часа.

Табл. № 14

НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество "ВЕОЛИА ЕНЕРДЖИ ВАРНА" ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСППС
2021 г.	0	576	0,0000	5	907 200	0,0	0	0	0,0
1-3 и 11-12 м.	0	576	0,0000	5	907 200	0,0	0	0	0,0
1	0	72	0,0000	1	51 840	0,0	0	0	0,0
2	0	192	0,0000	1	69 120	0,0	0	0	0,0
3	0	312	0,0000	3	786 240	0,0	0	0	0,0
I-тр.	0	576	0,0000	5	907 200	0,0	0	0	0,0
4	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
5	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
6	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
II-тр.	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
7	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
8	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
9	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
III-тр.	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
10	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
11	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
12	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
IV-тр.	0	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:									
- средна честота на прекъсванията за един потребител									
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител									
ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);									
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);									
m_j – брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;									
N – общ брой на потребителите, бр.									
ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,									
τ_j – времетраене на j -то прекъсване, min;									

Дружеството е създадо организация за своевременно откриване и отстраняване на аварията по топлопреносната мрежа и е предприело мерки за ограничаване на броя на потребителите с прекъснато топлоснабдяване, причинено от аварията на топлопреносната мрежа.

Средната годишна продължителност за плановите прекъсвания за 2020 г. е била 12 часа, а към 30.06.2021 г. – 26 часа.

II.7. 1.2.3 Качество на търговските услуги

През 2020 г. в дружеството са постъпили общо 333 бр. жалби и запитвания от потребители, като 262 бр. от тях са били определени от лицензианта за основателни, а 71 бр. за неоснователни. Към 30.06.2021 г. общият брой регистрирани жалби са 476, от тях основателни 390 бр., а неоснователни 86 бр., като най-много жалби за периода на проверката са били свързани с проблеми с отоплението и битово горещото водоснабдяване: за 2020 г. те са 198 бр., а към 30.06.2021 г. са нараснали значително и възлизат на 316 бр.

В Табл. № 15 е посочен броят на регистрираните жалби по вид, за периода 01.01.2020 – 30.06.2021 г.

Табл. № 15

Вид	Основателност/бр 2020 г.	Неоснователност/бр 2020г.	01.2020г-12.2020г	Основателност/бр 2021г.	Неоснователност/бр 2021г.	01.2021г-09.2021г
Възражения върху начислени суми	18	22	40	31	54	85
Разпределение относно отопление	15	35	50	11	15	26
Разпределение относно битово-гореща вода	18	14	32	12	17	29
Проблем с отопление/битово-гореща вода	198		198	316		316
Проблем в абонатна станция	13		13	20		20

Относно качеството на търговските услуги лицензиантът е предоставил информация, представена в Табл. № 16.

Табл. № 16

Общи правила	Критерии	Изпълнение									
		01.01.2020-31.12.2020			01.01.2021-30.06.2021			01.01.2020-30.06.2021			
		Общо бр.	Изп. на крит.	Коеф.	Общо бр.	Изп. на крит.	Коеф.	Общо бр.	Изп. на крит.	Коеф.	Изп.
Писмен отговор на жалби от клиенти	30 р. дни	33	31	0.0	12	12	0	45	43	0.0	95.6%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни	1	1	15.0	0	0	0	1	1	15.0	100.0%
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа	4	3	1.5	3	3	2	7	6	1.7	85.7%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при сигнал на потребителите и предприемане на необходимите мерки	2 р. дни	211	203	3.4	275	268	0	486	471	1.5	96.9%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :											
- за отоплителен период без рекламации	31-Aug	1,532	1,532	0.0	870	870	0	2,402	2,402	0.0	100.0%
- за отоплителен период с рекламации	30-Sep	19	19	0.0	13	13	0	32	32	0.0	100.0%
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни	0	0	0.0	0	0	0	0	0	0.0	0.0%
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни	57	55	0.0	5	4	0	62	59	0.0	95.2%
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	101	100	18.0	58	56	0	159	156	11.4	98.1%

От предоставените данни може да се направят следните изводи:

- За 2020 г. дружеството е изготвило и изпратило 33 бр. писмени отговори на жалби от клиенти, а към 30.06.2021 г. – 43 бр;
- Проверките за влошено качество на топлоподаването и предприемането на мерки за отстраняване на проблемите за периода на проверката е ставало в срок до 2 дни,

при определен от КЕВР 7-дневен срок. Броят на проверките за влошено качество на топлоподаването при сигнал на потребителите за периода на проверката е 486 бр.;

- За периода на проверката 01.01.2020 г. – 30.06.2021 г. са коригирани 159 бр. сметки за консумирана топлинна енергия - 101 бр. за 2020 г. и 58 бр. за 01.01.2021 – 30.06.2021 г., като всички в срок, съответстващ на норматива. За същия период са коригирани грешки при отчитане на топломер – 62 бр. в срок до 7 дни, което е в съответствие с посочения срок от КЕВР в Показатели на качество на топлоснабдяването;

- Броят съобщения за предварително уведомяване на клиентите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия за проверявания период е 1 бр.

II.8. Взаимоотношения с потребителите

II.8.1. Специализирано звено за обслужване на клиентите, структура, експертен състав

При извършената проверка се установи, че в организационната структура на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД обслужването на клиентите се извършва от следните специализирани звена:

- „Търговски отдел“, разделен на две функционални звена по отношение на представяне на административни услуги, фронт-офис обслужване и консултации, дялово разпределение и топлинно счетоводство, енергийна ефективност, продажби, проекти, търговски дейности, изпълнение на търговската политика и др., от следните длъжностни лица:

- Ръководител търговски отдел;
- Специалист „Фактуриране и топлинно счетоводство“, звено „Топлинно счетоводство“;
- Служител „Обслужване на клиенти, фронт офис“;
- Търговски представител, обслужване на клиенти.

- Отдел „Оперативни дейности“, който отговаря за отстраняване на аварии на място, монтаж, отчет, подмяна, проверка на уреди, поддръжка мрежа, инсталации и съоръжения:

- Техник „Поддръжка топлопреносна мрежа“ (ТПМ), звено „Експлоатация мрежа“;

- Организатор „Ремонт и поддръжка ТПМ/Контрольор“;

- Модул „Казуси“ – входяща и изходяща кореспонденция, входяване и отговор на сигнали, искания и запитвания от клиенти, чрез който информацията и обратната връзка по разрешаването на казуса достига до всички заинтересовани страни;

- Модул „Събиране на данни и отчет“- импорт на отчетни данни, извличане на данни от други системи, обработка и поддържане на база данни за целите на отчета;

- Модул „Клиентска информация и самоотчет“- платформа с режим на персонална регистрация на клиент-титуляр на партида с оглед защита на лични данни и конфиденциалност, даваща възможност за получаване на информация за устройства, за отчет, преглед на фактури и задължения, детайлна информация за личната консумация и разпределение на енергия;

- Модул „Архив“ - съхранява цялата обобщена документация по сгради, партии и имоти.

Условията, начинът и редът за подаване и разглеждане на жалби се извършват в съответствие с:

- Правила за работа с потребителите на енергийни услуги;
- Раздел XII „Ред за разглеждане на жалби на купувачите“ от „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
- Разпоредбите на Глава девета „Разглеждане на жалби и уреждане на спорове“, Раздел 1 „Жалби“ от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

II.8.2. Процедури за разглеждане на жалби, уведомяване на клиентите за аварии и др.

Всяка постъпила жалба от клиент се регистрира в специализирания модул „Казуси“ на софтуерната система на дружеството, издава се входящ номер и се изготвя отговор, който се предоставя на жалбоподателя по указания от него начин в срок от 30 дни от получаването.

В определени случаи жалбите се препращат по компетентност към съответния кореспондент, какъвто е примерът с възраженията, свързани с разпределение на топлинната енергия, които се пренасочват за отговор към избраната от СЕС фирма за дялово разпределение.

Добра практика на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е периодично да се провеждат информационни кампании за различни направления от взаимоотношенията на дружеството с клиентите. За целта се използват активно подходящите комуникационни канали, а именно интернет страницата, съобщения в местни медии, безплатната национална телефонна линия, персонални консултации на място в центъра за работа с клиенти, както и посещения на служители на Общо събрание на етажната собственост и поставяне на съобщения на определеното за това място в общите части на сградите.

Уведомяването на клиенти за възникнали аварии се извършва на безплатната национална линия (при връзка с оператор или като гласово съобщение на телефонната централа) чрез публикуване на съобщение на интернет страницата на дружеството със своевременно актуализиране на информацията при настъпили промени или усложнения и със залепяне на съобщения по входовете на СЕС.

II.8.3. Спазване на общите условия, одобрени от Комисията

Общите условия по чл. 150 от ЗЕ за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на потребители в град Варна уреждат продажбата на топлинна енергия за отопление и горещо водоснабдяване посредством топлоносител гореща вода между „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и клиентите на топлинна енергия.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД информира КЕВР, че за периода на проверката в дружеството не са постъпили сигнали за неспазване на действащите общи условия.

Проверката на КЕВР не е установила неспазване от страна на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД одобрените от Комисията общи условия и Правилата за работа с потребителите.

II.8.4. Взаимоотношения с лицата по чл. 139б от ЗЕ

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е в договорни отношения със следните лица по чл. 139б от ЗЕ, избрани от клиентите за извършване на дялово разпределение на топлинна енергия, за които са предоставени копия на:

- Договор с „Холидей и Райзен“ ЕООД;
- Договор с „Нелбо“ АД;

- Договор с "Техем Сървисис" ЕООД.

II.9. Развитие на топлопреносната мрежа и присъединяване на нови клиенти за периодите 01.01.2020 - 31.12.2020 г. и 01.01.2021 - 30.09.2021 г.:

За периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г. дружеството е предоставило следната информация:

Брой на заявленията за присъединявания за съответните периоди:

- 01.01 - 31.12.2020 г. - 3 бр. получени заявления за присъединяване;
- 01.01 - 30.09.2021 г. - 4 бр. получени заявления за присъединяване.

Брой на сключените договори за присъединяване за посочените периоди:

- за посочените периоди няма сключени договори за присъединяване.

Брой на реално извършени присъединявания за посочените периоди:

- 01.01 - 31.12.2020 г.
- Топлопроводно отклонение с абонатна станция за нова жилищна сграда "Опал" на ул. „Хан Севар“ № 5, гр. Варна;
- Топлопроводно отклонение с абонатни станции за нова жилищна сграда "Далия" на ж.к. „Трошево“, ул. „Младежка“, гр. Варна;
- Разпределителни топлопроводи и отклонения с абонатни станции за ул. „Чекаларов“ № 6, 8, 10, 12, 14, гр. Варна;
- Разпределителни топлопроводи и отклонения с абонатни станции за жилищни сгради в имоти с идентификатори 10135.4505.313 и 10135.4505.314 - район Вл. Варненчик, гр. Варна.

- 01.01 - 30.06.2021 г.

За посочения период в процес на изграждане са посочените по-долу енергийни обекти, абонатни станции и елементи от топлопреносната мрежа:

- Топлопроводно отклонение с абонатни станции за нова жилищна сграда на ул. „Милосърдие“ № 4, гр. Варна;
- Разпределителни топлопроводи и отклонения с абонатни станции за жилищен комплекс „АРМАДА“ - район Младост, гр. Варна;
- Разпределителни топлопроводи и отклонения с абонатни станции за жилищен комплекс „СЕЗОНИ“ – ж.к. „Възраждане 1“, гр. Варна;
- Разпределителни топлопроводи и отклонения с абонатни станции за жилищен комплекс „ПЕНЕМАТ АПАРТС - ПЗ Планова“, гр. Варна;
- Топлопроводно отклонение с абонатни станции за жилищен блок 166 – ж.к. „Възраждане 1“, гр. Варна;
- Разпределителни топлопроводи и отклонения с абонатни станции за жилищен блок в имот с идентификатор 10135.4505.315 - район Вл. Варненчик, гр. Варна.

Прогноза за реализирани присъединявания към 31.12.2021 г.

Предстоящи за присъединяване за услугите отопление и битова гореща вода през отоплителен сезон 2021 г. - 2022 г. са жилищен комплекс "Армада" и жилищна сграда на ул. "Милосърдие" №8.

II.10. Финансово състояние на „Веолия Енерджи Варна" ЕАД

Лицензиантът е предоставил одитиран годишен финансов отчет (ГФО) с всички приложения към него, отразяващ дейността на дружеството за предходната календарна

година. Годишният финансов отчет е придружен с подробен доклад от експерт счетоводител.

II.10.1. Финансови резултати от дейността на дружеството за 2020 г.

Текущият финансов резултат съгласно предоставения годишен финансов отчет на „Веолия Енерджи-Варна“ ЕАД за 2020 г. показва печалба в размер на 615 хил. лв.

Приходите от продажбата на топлинна енергия за периода до 30 септември 2021 година са в размер на 4 071 хил.лв., сравнено с приходите в размер на 3 745 хил.лв. за същия период на 2020 година, което представлява увеличение в размер на 326 хил.лв. или 8,7 %. Увеличението се дължи основно на увеличение на продадените количества топлоенергия.

Приходите от продажби на електрическа енергия, в т.ч. приходите от премия съгласно чл. 33а от Закона за енергетиката за периода до 30.09.2021 г., са в размер на 8 960 хил.лв., в сравнение с 8 424 хил.лв. за същия период на 2020 г., като бележат ръст от 536 хил.лв. или 6 %, вследствие на увеличеното количество продадена топлинна енергия.

Разходите за природен газ са в размер на 5 353 хил.лв. за периода до 30.09.2021 година и са в посока увеличение, сравнено с 5 091 хил.лв. за същия период на предходната година. Увеличението от 262 хил.лв. (5,15%) е нетно и се дължи на увеличените количества газ, вложен в производството на топлинна и електрическа енергия.

Не е установена съществена разлика в разходите по икономически елементи към 30.09.2021 г., сравнени със същия период на 2020 г.

Табл. № 17

Хил. лв.

РАЗХОДИ ПО ИКОНОМИЧЕСКИ ЕЛЕМЕНТИ	30.09.2021	30.09.2020
Разходи за материали	1 362	1 163
Разходи за външни услуги	1 373	1 480
Разходи за амортизации	1 644	1 532
Разходи за социални осигуровки	1 174	1 087
Други разходи за основна дейност	271	280
	1 893	2 128
Общо разходи за дейността:	7 717	7 670

Резултатът от оперативната дейност към 30.09.2021 година е в размер на 805 хил. лв. печалба и отчита увеличение в сравнение с този за същия период на 2020 година – 366 хил.лв. печалба. Увеличението се дължи на описаните изменения в приходите от продажби на топлинна енергия и на разходите за дейността, включително и тези на гориво за производство.

Финансовият резултат преди данъчно облагане е също значително увеличен спрямо същия период за 2020 година. Към 30.09.2021 година резултатът е в размер на 705 хил. лв. счетоводна печалба, сравнено с 280 хил.лв. счетоводна печалба към 30.09.2020 година.

Към 30.09.2021 г. дружеството няма просрочени задължения към доставчици.

Търговските вземания с просрочие над 1 година са в размер на 711 хил. лева и са обезценени на 100%.

Табл. № 18

Хил. лв.

Вземания от продажби към 30.09.2021 г.	Отчетна стойност	Обезценка	Балансова стойност
С ненастъпил падеж	1 518		1 518
С просрочие до 6 месеца	241		2 415
С просрочие до 1 година	182		182
С просрочие над 1 година	711	(681)	30
ОБЩО:	2 653	(681)	1 972

II.10.2. Прилагана търговска политика от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, програми и отстъпки, насочени към клиентите на дружеството

Клиентски ориентираният подход, залегнал в основата на приетата от ръководството на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД търговска политика, в сила от 01.11.2021 г., цели повишаване на доверието и споделяне на отговорността между дружеството и клиентите. Предлагащите търговски отстъпки важат за всички клиенти, отговарящи на определени критерии. Те обогатяват възможностите и създават стимули за пълноценно ползване на енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване. Сред предлаганите такива са: пределни цени за затоплянето на 1 m³ БГВ, за подмяна на инсталация за топла и студена вода и отопление, за дистанционен отчет и др. Дружеството е предоставило копие от Търговската политика на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, която е публикувало и на електронната си страница.

II.11. Управленска и организационна структура на дружеството

В резултат на изискванията на акционерите и проведените анализи на целите, задачите и функциите на организацията „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е приело едностепенна организационна структура на управление, хоризонтално интегрирана, линейно функционална. Управлението на дружеството се осъществява от Съвет на директорите и представител (изпълнителен директор) за непосредствено ръководство на оперативна дейност на създадените за целта отдели – производство на топлинна и електрическа енергия и поддръжка на съоръженията; търгоески отдел за обслужване на клиенти, топлинно счетоводство и търговско развитие; финансово, административно обслужване.

В дружеството е въведена сертифицирана по стандартите ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 45001 интегрирана система за управление на качеството, безопасността и опазването на околната среда със съответните процедури, прилагането на които осигурява структурирано и качествено изпълнение на оперативната дейност при спазване на изискванията за безопасност и опазване на околната среда. В процес на въвеждане е и система за управление за борба с подкупването - ISO 37001.

На основание изискванията на съществуващите правилници, наредби и нормативни документи и с определените позиции, длъжностните характеристики към тях, вътрешните заповеди и договорите за назначаване в дружеството е осигурен необходимият ресурс от функции и длъжности за извършване на оперативната дейност. Въведено е и съвместяване на функции и длъжности, което спестява средства, време за комуникации, както и за вземане на решения и предприемане на действия.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е поделение на „Веолия Енерджи - Интернационал“ ЕС А, Франция, със седалище и адрес на управление: 59350 Сент Оноре, бул. „Маршал де

Латр де Тасини“ № 37, вписано в Търговския регистър на дружествата под № **** **** *. „Веолия Енерджи – Интернационал“ ЕС А, Франция е едноличен собственик на капитала на дружеството по силата на приватизационен договор за покупко-продажба на акции, сключен между Република България и компанията – акционер.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав от четирима членове:

**** ** *– изп. директор;

**** ** *;

**** ** *;

**** ** *.

II.12. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии

Относно изискването лицензиантът да сключва и поддържа застраховки съобразно действащото законодателство за покриване на рисковете, определени с решение на Комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е предоставило необходимата информация за поддържаните от него застраховки.

Дружеството е сключило необходимите договори за застраховки, изискани в лицензията. Представени са заверени копия на застрахователни договори и застрахователни полици по:

- Застраховка „Всички рискове: Щети на имущество и прекъсване на дейността“, с което се упражнява лицензионната дейност срещу риска „пожар“, „експлозия“, „гърмотевица“, „повреда на машини“, „електрически повреди“, увреждане от дим“, „увреждане от вода“, „буря“, „градушка“, „сняг“, „вандализъм“, „бунтове“, „обществени размирици“, „злонамерени действия“, „автомобилни катастрофи“, „самолетни катастрофи“, „кражби“ и „природни бедствия“. Съответната застраховка е сключена със застрахователна компания „Уника“ АД. Застрахователна полица № 21005F11014;

- „Задължителна трудова злополука - комбинирана“, задължителна застраховка съгласно Наредба за задължително застраховане на работници и служители и изискана в лицензията, Застрахователна полица № 0136210126000023, сключена със застраховател „Дженерали Застраховане АД“;

- Застрахователна полица № 0121210126000062 с предмет на договора групов застраховка „Злополука и заболяване“, сключена със застраховател „Дженерали Застраховане АД“;

- Застрахователна полица № 13040210010000031 - „Обща гражданска отговорност към трети лица, свързана с дейността“, сключена със застраховател ЗАД „Алианс България“, София.

III. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“.

2. Лицензиантът следва прилагането на политики за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ, в съответствие с нормативните изисквания за сертифициране и икономия на първично гориво.

3. Инвестиционната политика и режим на експлоатация са в посока намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия.

4. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи, присъединяване на нови клиенти и връщане на клиенти, отказали се от услугата централизирано топлоснабдяване.

5. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД се стреми към поддържане на оптимални разходи за поддръжка и ремонт чрез планирано отлагане във времето и гарантиране на надеждността и работоспособността на съоръженията. Дружеството е декларирало, че една от основните му цели е подобряване показателите за ефективност на дейността.

6. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията.

7. По отношение на спазването на качеството на топлоснабдяване от предоставените данни и документи се установява, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги.

8. За осигуряване на качествено топлоснабдяване дружеството е монтирало автоматични регулатори във всички абонатни станции, мрежови помпи с честотно регулиране на оборотите на двигателите, които при следване на утвърден температурен график поддържат оптимален режим на топлоснабдяване на клиентите.

9. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиентите.

10. Информацията към издаваните от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 3 от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на потребители в град Варна.

11. Дружеството има сключени три договора с лица по чл. 139а от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия, избрани от клиентите.

12. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период.

13. Дружеството прилага търговски политики, насочени към клиентите, включително за пределна цена за подгръване на 1 m³ вода за БГВ, за реконструкция на вътрешни отоплителни инсталации и инсталации за БГВ, за дистанционен отчет на средствата за дялово разпределение на топлинната енергия и др., представени подробно в „Търговска политика“.

14. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-08 от 01.12.2021 г. Констативният протокол е връчен на представител на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на 03.12.2021 г.

Проверяването не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.3.:

Докладва К. Кирий. Проверката е осъществена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД за спазване на условията на издадените му лицензии за периодите 01.01.2020 г. - 30.06.2021 г.

Всички извършени от работната група действия, констатации и анализи на изисканата и предоставена документация са описани подробно в доклада и налагат следните изводи и заключения:

За периода на проверката не са установени нарушения на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия за „пренос на топлинна енергия“. Лицензиантът прилага политика за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ в съответствие с нормативните изисквания, за сертифициране и икономия на първично гориво. Инвестиционната политика и режим на експлоатация са в посока на намаляване загубите при производството, преноса и доставка на топлинна енергия. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи, присъединяване на нови клиенти и връщане на стари клиенти, отказали се от услугата централизирано топлоснабдяване. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията. Дружеството изпълнява нормите на качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиенти. Информацията в издаваните от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговарят на Приложение №1 към ОУ за продажба на топлинна енергия. Дружеството има сключени три договора с лица по чл. 139а от ЗЕ за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

Приема доклад относно планова проверка на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-255 от 07.10.2021 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров,

Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Топлофикация - Плевен“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-253 от 07.10.2021 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-253 от 07.10.2021 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „Топлофикация - Плевен“ АД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-058-03/08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение № И2-Л-058/13.12.2018 г. и с Решение № И3-Л-058/20.02.2020 г. за продължаване срока ѝ на действие;

- Лицензия № Л-059-05/08.01.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № И3-Л-058/20.02.2020 г., с което е продължен срокът ѝ на действие.

Плановата проверка беше извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Плевен“ АД.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-04-11/12.10.2021 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 4 от 20.02.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г., по месеци вкл.:

- 1.1. Производствена програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.2. Ремонтна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.3. Инвестиционна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.4. Социална програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.5. Прогноза за изпълнение на програмите по т. 1.1 - т. 1.4.

2. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на енергията във връзка с изпълнение на Закона за измерванията, вкл.:

- 2.1. Данни за броя на средствата за търговско и контролно измерване по видове;
- 2.2. План-график за периодични метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерванията за 2020 г. и 2021 г.;

2.3. Опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

2.4. Копие от свидетелства за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

3. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни за периода на проверката.

4. Брой на абонатните станции в експлоатация за периодите на проверката по вид – за битови и за небитови нужди.

5. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г. вкл.:

- 5.1. Норми за качеството на топлинната енергия;
- 5.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- 5.3. Качество на търговските услуги.

6. Взаимоотношения с потребителите:

6.1. Кратка информация за специализираното звено за обслужване на клиентите (структура, технически средства, персонал, процедура за разглеждане на жалбите, уведомяване на клиентите за аварии и др.);

6.2. Спазване на одобрените от КЕВР общи условия – информация и конкретни данни за нарушения в случай на установени такива;

6.3. Спазване на правилата за работа с потребителите - копие на писмен договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия, справка за сключените договори с лицата по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия;

6.4 Брой жалби и възражения на клиентите, постъпили в дружеството, за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г., класифицирани по вид и основателност/неоснователност.

7. Развитие на топлопреносната мрежа и присъединяване на нови клиенти за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г.:

7.1. Брой на заявленията за присъединявания за посочените в т. 7 периоди;

7.2. Брой на сключените договори за присъединяване за посочените в т. 7 периоди, копие от договор за присъединяване с клиент на топлинна енергия;

7.3. Брой на реално извършени присъединявания за посочените в т. 7 периоди;

7.4. Прогноза за реализирани присъединявания към 31.12.2021 г.

8. Финансово състояние на дружеството – информация за просрочени задължения от страна на клиентите и за просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

9. Информация за прилагани от „Топлофикация – Плевен“ АД търговски политики, програми и отстъпки, насочени към клиентите на дружеството. Копие на програма/отстъпка, утвърдена от управителните органи на дружеството.

10. Управленска и организационна структура на дружеството.

11. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии включително:

11.1. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;

11.2. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;

11.3. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо изх. № Е-14-04-11/25.10.2021 г. от дружеството е изискано да предостави на Комисията следната допълнителна информация:

1. Мнимо схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката;

2. Отчет за технико-икономическите показатели за периода на проверката и справките към него;

3. Годишен финансов отчет за периода на проверката и справките към него;

4. Копие от три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката;

5. Копие на договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.

С писмо изх. № 1701/12.11.2021 г. дружеството е предоставило изисканите данни, документи и информация.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

„Топлофикация - Плевен“ АД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява целогодишно потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и пара, както за битови, така и за небитови нужди.

II.1. Основна информация, параметри на съоръженията за производство и пренос на енергия

На производствената площадка на „Топлофикация - Плевен“ АД са инсталирани енергийни съоръжения с обща електрическа мощност от 68 MW и топлинна мощност от 474 MW.

Лицензионната си дейност дружеството изпълнява с:

- Два броя ЕПГ тип БКЗ-75-39, всеки с номинално паропроизводство 75 t/h, номинално налягане на прегрята пара – 4 МПа, температура на прегрята пара – 440 °С и к.п.д. 91% при гориво природен газ;
- Два броя ЕПГ тип ПБКЗ – 120, всеки с номинално паропроизводство 120 t/h, номинално налягане на прегрята пара – 3,9 МПа и температура на прегрята пара – 440 °С и к.п.д. 93% при гориво природен газ;
- Турбогенератор ТГ1 тип АРТ – 12, с инсталирана електрическа мощност 12 MW ;
- Турбогенератор ТГ2 тип PR – 12, с инсталирана електрическа мощност 12 MW;
- Турбогенератор ТГ3 тип R – 12, с инсталирана електрическа мощност 12 MW;
- Газова турбина тип LM2500+G4, с номинална електрическа мощност 32 MW и к.п.д._{ел} 37,57%;
- Котел утилизатор тип HRSG, с номинална обща топлинна мощност 42,42/62,25 MW и к.п.д._т 49,53/59,97%.

Централизираното топлоснабдяване в град Плевен се осъществява чрез топлопреносна мрежа с обща дължина от 93 676 m.

Дружеството поддържа и експлоатира общо 1 320 бр. абонатни станции, от които 1 162 бр. са абонатни станции за битови и 158 бр. за небитови нужди.

II.2. Констатации от работата на съоръженията към момента на проверката

Дружеството е представило топлинна схема, на която е посочило параметрите на работата на централата. Към съответния момент е видно, че в експлоатация са един брой енергиен парогенератор, един брой турбогенератор и газовата турбина с котел утилизатор, работещи в зимен режим за снабдяване на потребителите с топлинна енергия.

Към съответния момент на изхода от централата топлинната мощност е $P_{TE} = 56,18 \text{ MW}$, а електрическата мощност е $P_{EE} = 39,2 \text{ MW}$.

Параметрите на съоръженията за производство на електрическа енергия към момента на проверката са:

- ТГ 1 - $P_E = 8,4 \text{ MW}$;
- ГТ - $P_E = 30,8 \text{ MW}$.

II.3. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 4 от 20.02.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

II.3.1. Производствена програма (план, отчет)

За периода на проверката дружеството е предоставило справки за планираните и реализирани количества електрическа и топлинната енергия, включително количествата енергия за собствени нужди и загуби по преноса и в абонатните станции (АС). Данните са представени в табличен и графичен вид.

- Изпълнение на производствената програма за периода 01.01 - 31.12.2020 г.

Планираното и произведено количество електрическа енергия през 2020 г. по месеци е представено в Табл. № 1 и Табл. № 2.

Граф. № 1 визуализира изпълнението на производствената програма, част „Електропроизводство“ през 2020 г.

Производство на електрическа енергия за периода 01.01.2020 – 31.12.2020 г.

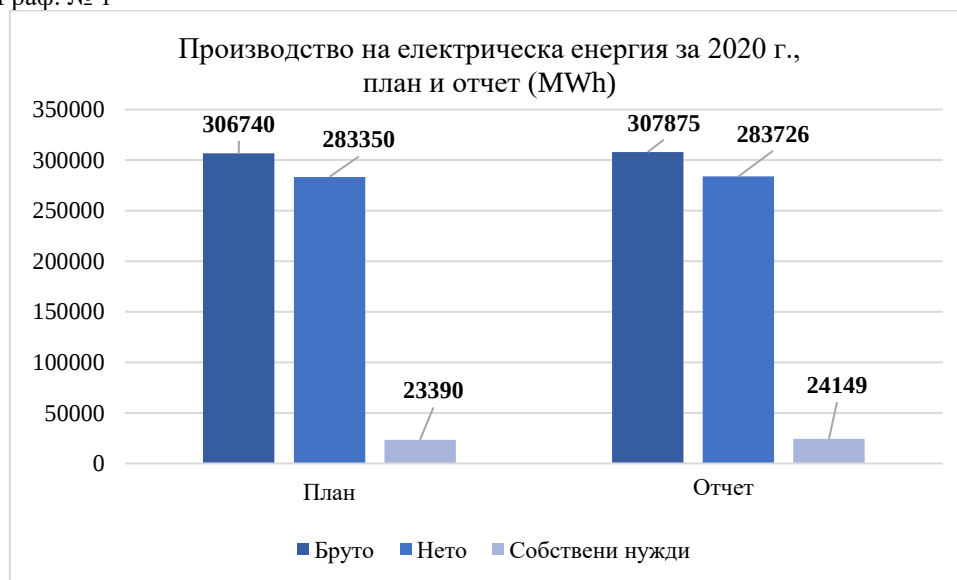
Табл. № 1

Бизнес план 2020 Разчет	Електроенергия Бруто	Електроенергия Нето	Електроенергия Собств. нужди	Електроенергия Собств. нужди
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	35 000	31 500	3 500	10.00%
Февруари 2020	30 900	28 000	2 900	9.39%
Март 2020	28 400	26 000	2 400	8.45%
Април 2020	24 700	23 000	1 700	6.88%
Май 2020	24 600	22 900	1 700	6.91%
Юни 2020	2 940	2 250	690	23.47%
Юли 2020	23 200	22 000	1 200	5.17%
Август 2020	23 200	22 000	1 200	5.17%
Септември 2020	24 300	23 000	1 300	5.35%
Октомври 2020	26 000	24 500	1 500	5.77%
Ноември 2020	28 200	26 300	1 900	6.74%
Декември 2020	35 300	31 900	3 400	9.63%
Общо за годината:	306 740	283 350	23 390	7.63%

Табл. № 2

Отчет 2020 година	Електроенергия Бруто	Електроенергия Нето	Електроенергия Собств. нужди	Електроенергия Собств. нужди
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	33 251	30 073	3 178	9.6%
Февруари 2020	29 277	26 674	2 603	8.9%
Март 2020	28 848	26 446	2 402	8.3%
Април 2020	23 825	21 938	1 887	7.9%
Май 2020	24 152	22 609	1 543	6.4%
Юни 2020	22 617	21 129	1 488	6.6%
Юли 2020	22 445	20 961	1 484	6.6%
Август 2020	23 459	21 911	1 548	6.6%
Септември 2020	23 070	21 574	1 496	6.5%
Октомври 2020	16 729	15 567	1 162	6.9%
Ноември 2020	29 016	26 469	2 547	8.8%
Декември 2020	31 186	28 375	2 811	9.0%
Общо за годината:	307 875	283 726	24 149	7.8%

Граф. № 1



От представените данни се налага изводът, че „Топлофикация - Плевен“ АД е постигнал резултати в производството на електрическата енергия, близки до заложените в Бизнес плана.

Планираното и реализирано производство на топлинна енергия през 2020 г., както и изпълнението на заложените загуби по месеци, е представено в Табл. № 3 и Табл. № 4.

Визуализираното изпълнение е представено на Граф. № 2 по-долу и показва степента на изпълнение на заложеното производство на топлинна енергия.

Производство на топлинна енергия за периода 01.01.2020 – 31.12.2020 г.

Табл. № 3

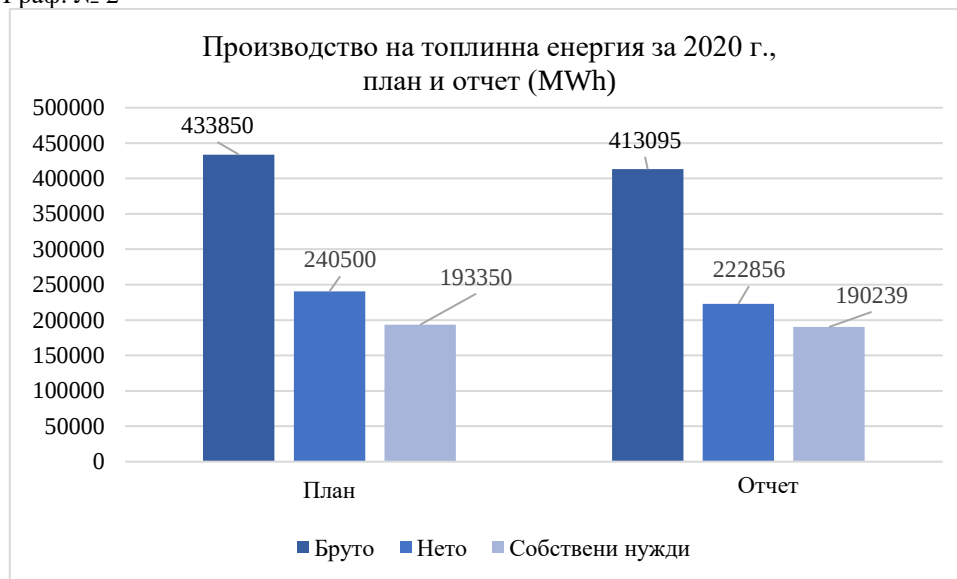
Бизнес план 2020 Разчет	Топлоенергия Бруто	Топлоенергия Нето	Загуби общо (сн +пренос + АС)	Загуби общо
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	66 510	48 300	18 210	27.4%
Фувруари 2020	56 410	39 300	17 110	30.3%
Март 2020	51 310	33 300	18 010	35.1%
Април 2020	24 300	11 000	13 300	54.7%
Май 2020	20 030	6 100	13 930	69.5%
Юни 2020	20 000	5 900	14 100	70.5%
Юли 2020	21 270	6 400	14 870	69.9%
Август 2020	21 270	6 200	15 070	70.9%
Септември 2020	21 300	6 400	14 900	70.0%
Октомври 2020	24 890	8 100	16 790	67.5%
Ноември 2020	47 060	28 000	19 060	40.5%
Декември 2020	59 500	41 500	18 000	30.3%
Общо за годината	433 850	240 500	193 350	44.6%

Табл. № 4

Отчет 2020 година	Топлоенергия Бруто	Топлоенергия Нето	Загуби общо (сн +пренос + АС)	Загуби общо
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	60 963	43 256	17 707	29.0%
Фувруари 2020	47 937	31 421	16 516	34.5%
Март 2020	42 997	27 765	15 232	35.4%
Април 2020	28 335	15 307	13 028	46.0%
Май 2020	22 097	6 591	15 506	70.2%
Юни 2020	22 084	6 922	15 162	68.7%
Юли 2020	20 899	5 434	15 465	74.0%
Август 2020	20 840	5 542	15 298	73.4%
Септември 2020	20 575	5 679	14 896	72.4%
Октомври 2020	22 674	6 470	16 204	71.5%
Ноември 2020	47 951	29 281	18 670	38.9%
Декември 2020	55 743	39 188	16 555	29.7%
Общо за годината:	413 095	222 856	190 239	46.1%

Визуализираното изпълнение е представено по-долу и показва близки до заложените параметри.

Граф. № 2



Анализ на резултатите при изпълнение на производствената програма
през 2020 г.

Табл. № 5

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ 2020 г.			Заложени параметри в Бизнес плана за 2020 година	Постигнати показатели през 2020 година
Електрическа енергия	Бруто	МВтч.	306 740	307 875
	Нето	МВтч.	283 350	283 726
	Собствени нужди	МВтч.	23 390	24 149
	Собствени нужди	%	7,63	7,88
Топлинна енергия	Бруто	МВтч.	433 850	413 095
	Нето	МВтч.	240 500	222 856
	Загуби	МВтч.	193 350	190 239
	Загуби	%	44,57	46,1

Производствената програма на „Топлофикация – Плевен“ АД за периода 2020 – 2025 г. е изготвена въз основа „базова година“ – годината, която съответства на оптимална работа на съоръженията през всички месеци на годината, като е заложен лек ръст в производствената част. Вzeti са под внимание и плановите престои за ремонт на основното оборудване. В програмата е заложена максимална експлоатация на газовата турбина с котел-утилизатор.

При сравнение на натуралните показатели, заложен в Бизнес плана за 2020 г. и реално постигнатите параметри през изминалата 2020 г., се констатира следното:

- Дружеството е изпълнило в цялост заложената в Бизнес плана производствена програма в частта „Производство на електрическа енергия“. Изпълнението при реализираната електрическа енергия е 100 %. През 2020 година е изпълнен планиран ремонт на газовата турбина. Ремонтът е изпълнен в предварително заложените срокове, поради което не се е отразил на изпълнението на производствената програма. Запазва се нивото на електрическата енергия за собствени нужди;

- Отчита се незначително намаление на обема реализирана топлинна енергия, като намалението е със 17 644 МВтч, или 7,3 %. Това се дължи на свиването на потреблението на топлинна енергия при бюджетните и битовите потребители поради относително

високите температури на въздуха в началото на годината. От предоставените климатични данни се установява, че средномесечната температура през м. януари 2020 г. е била 2,8 °С, което е с 0,5 °С над отчетената температура за същия месец на 2019 г. Аналогични са и данните за м. февруари 2020 г. със средномесечна температура от 6,9 °С, при отчетени 4,4 °С през м. февруари 2019 г.

Дружеството отчита и по-ниска консумация на природен газ за 2020 година. Консумацията за 2020 г. според Бизнес плана е 97 625 х.н.м³, а реално отчетената консумация през 2020 година е 93 398 х.н.м³. Намалението е с 4 277 х.н.м³ или с 4,3 % по-малко, при запазване на нивата на заложените в производствената програма разходни норми. Данните за планирани и изразходвани количества природен газ по месеци са представени в табличен вид по-долу.

Табл. № 6

Бизнес план 2020 г. Разчет	Гориво общо пр. газ	Отчет 2020 г.	Гориво общо пр. газ
Период	хил.н.м ³	Период	хил.н.м ³
Януари 2020	13 380	Януари 2020	12 257
Февруари 2020	11 510	Февруари 2020	10 193
Март 2020	10 510	Март 2020	9 210
Април 2020	6 460	Април 2020	6 682
Май 2020	5 880	Май 2020	6 091
Юни 2020	3 025	Юни 2020	5 820
Юли 2020	5 860	Юли 2020	5 703
Август 2020	5 860	Август 2020	5 853
Септември 2020	6 010	Септември 2020	5 749
Октомври 2020	6 710	Октомври 2020	5 194
Ноември 2020	9 920	Ноември 2020	9 779
Декември 2020	12 500	Декември 2020	10 867
Общо за годината	97 625	Общо за годината	93 398

Табл. № 7

Показател	Дименсия	Заложени параметри в Бизнес план 2020 г.	Постигнати показатели през 2020 г.
Специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия	г.усл.г./кВтч	202,40	198,92
Специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия	кг.усл.г./МВтч	116,58	116,91

Причина за намалената консумация на природен газ е в пряка зависимост от изпълнението на производствената програма, в частта, произведена и съответно реализирана топлинна енергия.

- Изпълнение на производствената програма за периода 01.01 - 30.09.2021 г.

Планираното и реализирано производство на електрическа енергия по месеци за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г. е представено в Табл. № 8 и Табл. № 9.

Табл. № 8

Бизнес план 2021 Разчет	Электроэнергия Бруто	Электроэнергия Нето	Электроэнергия Собств. нужди	Электроэнергия Собств. нужди
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	35 000	31 500	3 500	10.00%
Февруари 2020	30 900	28 000	2 900	9.39%
Март 2020	28 400	26 000	2 400	8.45%
Април 2020	24 700	23 000	1 700	6.88%
Май 2020	24 600	22 900	1 700	6.91%
Юни 2020	24 000	22 500	1 500	6.25%
Общо	167 600	153 900	13 700	8.17%

Табл. № 9

Отчет 2021 година	Электроэнергия Бруто	Электроэнергия Нето	Электроэнергия Собств. нужди	Электроэнергия Собств. нужди
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	32 765	29 750	3 015	9.4%
Февруари 2020	28 850	26 083	2 767	9.7%
Март 2020	29 944	27 402	2 542	9.1%
Април 2020	24 236	22 243	1 993	8.6%
Май 2020	24 547	22 950	1 597	6.5%
Юни 2020	22 889	21 384	1 505	6.6%
Общо	163 231	149 812	13 419	8.2%

В Табл. № 10 и Табл. № 11 са представени планираните и произведени количества топлинна енергия за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г. Представени са и данни за загубите, включително за собствени нужди, загуби по преноса и технологични разходи в абонатните станции.

Табл. № 10

Бизнес план 2021 Разчет	Топлоенергия Бруто	Топлоенергия Нето	Загуби общо (сн + пренос + АС)	Загуби общо
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	66 510	48 300	18 210	27.4%
Февруари 2020	56 910	39 800	17 110	30.1%
Март 2020	51 310	33 300	18 010	35.1%
Април 2020	24 300	11 000	13 300	54.7%
Май 2020	20 030	6 100	13 930	69.5%
Юни 2020	20 550	6 200	14 350	69.8%
Общо	239 610	144 700	94 910	39.6%

Табл. № 11

Отчет 2021година	Топлоенергия Бруто	Топлоенергия Нето	Загуби общо (сн +пренос + АС)	Загуби общо
Период	МВтч	МВтч	МВтч	%
Януари 2020	59 666	40 556	19 110	32.0%
Фувруари 2020	52 581	35 752	16 829	32.0%
Март 2020	48 375	34 275	14 100	29.1%
Април 2020	31 940	20 602	11 338	35.5%
Май 2020	21 991	6 300	15 691	71.4%
Юни 2020	21 609	6 694	14 915	69.0%
Общо	236 162	144 179	91 983	38.9%

Табл. № 12

Бизнес план 2021 Разчет	Гориво общо пр. газ
Период	хил.н.м3
Януари 2020	13 380
Фувруари 2020	11 570
Март 2020	10 510
Април 2020	6 460
Май 2020	5 880
Юни 2020	5 870
Общо	53 670

Отчет 2020 година	Гориво общо пр. газ
Период	хил.н.м3
Януари 2020	11 925
Фувруари 2020	10 674
Март 2020	9 897
Април 2020	7 092
Май 2020	6 131
Юни 2020	5 802
Общо	51 521

Анализ на резултатите при изпълнение на производствената програма за периода
01.01.2021 – 30.06.2021 г.

Табл. № 13

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ до 30.06.2021 г.			Заложени параметри в Бизнес плана за полугодieto на 2021 година	Постигнати показатели за полугодieto на 2021 година
Електрическа енергия	Бруто	МВтч.	167 600	163 231
	Нето	МВтч.	153 900	149 812
	Собствени нужди	МВтч.	13 700	13 419
	Собствени нужди	%	8,17	8,22
Топлинна енергия	Бруто	МВтч.	239 610	236 162
	Нето	МВтч.	144 700	144 179
	Загуби	МВтч.	94 910	91 983
	Загуби	%	39,6	38,9

При сравнение на натуралните показатели, заложи в Бизнес плана за 2021 и реално постигнатите параметри за полугодие на 2021 г., могат да се направят следните изводи:

Дружеството е изпълнило почти изцяло заложената в Бизнес плана производствена програма в частта ѝ за производство на електрическа енергия. Изпълнението при реализираната електрическа енергия е 97,39 %. Неизпълнението при бруто произведената електрическа енергия е 4 369 МВтч или 2.61 %. Запазва се нивото на електрическата енергия за собствени нужди.

Лицензиантът е отчетел изпълнение на заложените параметри за реализирана топлинна енергия при минимално намаление на технологичните загуби с 2 927 МВтч.

„Топлофикация – Плевен” АД е отчетло и по-ниска консумация на природен газ за първото полугодие на 2021 година. При очаквана консумация за полугодие съгласно Бизнес плана в обем на 53 670 хил.н.м3 дружеството е потребило 51 521 хил.н.м3 природен газ.

II.3.2. Ремонтна програма (план, отчет) за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021г.

Ремонтната дейност на „Топлофикация - Плевен” АД се извършва на базата на годишна ремонтна програма, съставена въз основа на обосновка за необходимите ремонти в топлоизточниците и топлопреносната мрежа и е съобразена с планираните средства в Бизнес плана 2020 – 2024 г., актуализирани в зависимост от финансовото състояние на дружеството.

Изпълнение на Ремонтна програма за периода 01.01 - 31.12.2020 г.

За периода 01.01. – 31.12.2020 г. 4 951 хил. лв. са разходите по извършени ремонти в дружеството. Съгласно одобрения Бизнес план за 2020 г. са предвидени 3 300 хил. лв. разходи за ремонтни дейности.

Табл. № 14

РЕМОНТНА ПРОГРАМА на „Топлофикация – Плевен” ЕАД¹ - отчет за периода 01.01.2020г. - 31.12.2020г.

№	Обект	Предварителна стойност /хил. лева/
1	2	3
I	Цех “Топлосилов“	4 609
1.	Материали за поддръжка на ПГ и ТГ	8
2.	Инспекции на газова турбина - 2 бр.	26
3.	Резервни части за когенерацията	182
4.	Главна маслена помпа и вал за ТГ1	120
5.	Планов ремонт на ГТ - частичен	3 848
6.	Планов ремонт на ТГ2	112
7.	Ремонт на газ компресор	42

¹ Съгласно Търговския регистър, до 29.01.2021 г. „Топлофикация – Плевен” е ЕАД

Табл. № 14 - Продължение

№	Обект	Предварителна стойност /хил. лева/
8.	Ремонт на редуктор на когенерацията	221
9.	Вентилатор за рециркулация на димните газове на ПГ4	50
II	Цех “Химичен”	26
1.	Доставка на арматура, рН електроди и резервни части	1
2.	Фланци, уплътнения, материали за защита от корозия	2
3.	Ремонт на площадка за сушене на шлам	7
4.	Ремонт на неутрализационен басейн	16
III	Цех “Електро”	30
1.	Доставка на напреженови трансформатори/количка	17
2.	Доставка на акумулатори	6
3.	Подмяна на осветлението в цеховете с енергоспестяващо	2
4.	Доставка на лагери за ремонт на ел. двигатели	1
5.	Анализ на трансформаторно масло	1
6.	Доставка на изолатори	1
7.	Доставка на ел. материали за ремонти	1
IV	Цех “КИП и А”	71
1.	Метрологични проверки	1
2.	Доставка на манометри	3
3.	Сервизен ремонт на UPS	1
4.	Доставка на честотни инвертори - 1бр.	1
5.	Доставка на компютри за операторски станции	1
6.	Доставка на топломери	39
7.	Помпи за АС	5
8.	Доставка на кабели, табла и алкални батерии	4
9.	Доставка на датчици за налагане и метан	16
V	Отдел “ПОИС”	27
1.	Ремонт и доставка на хардуер и софтуер	23
2.	Годишни абонаменти за софтуер (Ажур, Апис, Омега, Есет Антивирус)	4
VI	Цех “Топлоснабдяване”	21
1.	Закупуване и подмяна на затв.разширителни съдове за АС	0
2.	Доставка и направа на топлоизолации в АС	1
3.	Разкопаване и възстановяване на участъци с пътна настилка	19
VII	"Автотранспорт"	21
1.	Годишни прегледи на МПС	1
2.	Подготовка на автотракторна техника за зимни условия и годишни прегледи	8
3.	Текуща поддръжка на автотракторна техника	12
VIII	Общо стационарни	147

Табл. № 14 - Продължение

№	Обект	Предварителна стойност /хил. лева/
1	Обучение и противопожарна безопасност	23
1.1.	Прегледи по технически надзор на съоръженията	8
1.2.	Обучение за квалификация и преквалификация	2
1.3.	Измерване на факторите на околната среда съгласно нормативни документи	2
1.4.	Поддръжка и ремонт на крановете	2
1.5.	Калибриране газ анализатори	3
1.6.	Обслужване на пожароизвестителна инсталация (по договор)	3
1.7.	Презареждане пожарогасители	3
2.	Абонамент Телефонна централа (по договор)	1
3.	Абонамент Катодна защита газопровод (по договор)	1
4.	Абонамент енергиен мониторинг (по договор)	2
5.	Почистване на дънни отпадъци и разрушаване на мазутен резервоар	100
6.	Мероприятия по осигуряване на безопасни условия на труд	4
7.	Доставка на нови и ремонт на стари климатици	3
8.	Ремонт на покрив на производствени помещения	14
	Всичко	4 951

Дружеството е отчетло изпълнени ремонтни дейности за 3 300 хил. лв, представени в Табл. № 15, по основни направления.

Изпълнение на Ремонтната програма през 2020 г.

Табл. № 15

Ремонт в	Предвидени средства за периода /х.лв./	Усвоени средства към 31.12.2020г.
Топлоизточник	3 033	4 930
Топлопреноса	267	21
Общо	3 300	4 951

За периода 01.01. – 31.12.2020 г. 4 951 хил. лв. са разходите по извършени ремонти в дружеството. Съгласно одобрения Бизнес план за 2020 г. са предвидени 3 300 хил. лв. разходи за ремонтни дейности.

Изпълнение на Ремонтна програма за периода 01.01 - 30.06.2021 г.

За периода 01.01. – 30.06.2021г. са извършени ремонти на стойност 3 252,4 хил. лв. В това число частичен ремонт на газовата турбина на „Топлофикация - Плевен” АД на стойност от 2 947 хил. лв., доставка на резервни части за ремонти по топлоизточника на стойност 230 хил. лв., разкопаване на пътни участъци за ремонти по топлопреносната мрежа, ремонт на канализацията на дружеството и др.

II.3.3. Инвестиционна програма (план, отчет) за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

Изпълнение на Инвестиционна програма (план, отчет) през 2020 г.

За периода 01.01. – 31.12.2020 г. разходите за инвестиции на дружеството са в размер на 9 398 хил. лв. Предвидените за същия период средства по Бизнес плана възлизат на 3 350 хил. лв.

По информация на дружеството реализираното голямо преизпълнение на Инвестиционната програма през 2020 г. се дължи на стартиралото с година по-рано инвестиционно намерение за изграждане на заместваща мощност.

Табл. № 16

**ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА
на "Топлофикация – Плевен" АД - отчет за периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г.**

№	Обект	Предварителна стойност /хил. лева/
I	Цех "Топлосилов"	9 192
1	Реконструкция на ЕК 4 в ниско - емисионен	17
2	Изграждане на заместваща мощност - доставка на оборудването, проектиране, изграждане	9 175
II	Цех "КИП и А"	20
1	Ремонтни дейности по сборки, задвижки и контролна система на ПГ4	20
III	Цех "Топлоснабдяване"	174
1	Реконструкция и рехабилитация на топлоф. отклонения	127
1.1	Изграждане на т.о. по ул. "Велико Търново"	64
1.2	Изграждане на т.о. по ул. "Климент Охридски" и "Н. Хайтов"	26
1.3	Реконструкция на т.о. по ул. "В. Левски"	37
2	Реконструкция и изграждане на нови АС	38
3	Доставка на техническо средство - акустичен уред	9
IV	"Автотранспорт"	12
1	Изграждане на автомивка	12
	Всичко:	9 398

Изпълнение на Инвестиционна програма през 2020 г.

Табл. № 17

Ремонтни дейности	Предвидени средства за периода /х.лв./	Усвоени средства към 31.12.2020 г.
Топлоизточник	3 000	9 192
Топлопренос	350	186
Общо:	3 350	9 398

Изпълнение на Инвестиционна програма за периода 01.01. – 30.06.2021 г.

За периода 01.01. – 30.06.2021 г. разходите за инвестиции са 1 100 хил. лв. По-голяма част от разходите са за проектиране и изграждане на хале за заместваща мощност.

II.3.4. Социална програма (план, отчет) за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

Дружеството е представило отчет на Социалната програма за периодите 01.01-31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г. Данните са представени в Табл. № 18.

Табл. № 18

№	МЕРОПРИЯТИЕ	2020 г.										към 30.06.2021 г.					
		I		II		III		IV		Общо		I		II		Общо	
		План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет	План	Отчет
1	Режийни Разноски стол, сладкарница	12	10	12	11	12	10	12	11	48	42	12	16	12	16	24	32
2	Бонус - Коледа и НГ	0		0		0		22	35	22	35	0	0	0	0	0	0
3	Коледа и НГ празници, тържество	0		0		0		5		5	0	0	0	0	0	0	0
4	Изплащане средства Великден	0		29	30	0		0	0	29	30	0	0	18	0	18	0
5	Членски внос ББКЕ	0		0		0		0		0	0	0	0	0	0	0	0
6	Тържество за Ден на Енергетика	0		5		0		0		5	0	0	0	4	0	4	0
7	Профилактични прегледи	1		1		1		2	6	5	6	3	6	3	6	6	12
8	Подаръци 8 Март	2		0		0		0		2	0	2	0	0	0	2	0
9	Еднократни помощи при боледуване	1	1	1	2	1		1	2	4	5	1		1	1	2	1
10	Издръжка Учебно професионален център	10	11	10	12	10	13	10	8	40	44	11	12	12	13	23	25
11	ДПО за сметка на работодателя	16	18	17	18	16	18	17	18	66	72	16	16	17	17	33	33
12	ДЗО за сметка на работодателя	0		0		0		0		0	0	0	0	0		0	0
13	Застраховка "Трудова злополука"	10	11	0		0		0		10	11	11	11	0		11	11
14	Друти	4	5	4	5	4	5	4	5	16	20	2	2	2	2	4	4
	Всичко разходи:	56	56	79	78	44	46	73	85	252	265	58	63	69	55	127	118

По изпълнението на Социалната програма на лицензианта за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2021 г. са планирани средства в размер 252 хил. лв. Изпълнението на програмата е в размер 265 хил. лв.

За периода от 01.01.2021 г. до 30.06.2021 г. за изпълнение на социалната програма на дружеството са планирани 127 хил. лв., като изпълнението на програмата е в размер на 118 хил. лв.

II.4. Прогноза за изпълнение на Програмите до 31.12.2021 г.

II.4.1. Прогноза за изпълнение на производствената програма

Табл. № 19

НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ 2021 г.			Заложени параметри в Бизнес плана за 2021 година	Очаквани резултати за 2021 година
Електрическа енергия	Бруто	МВтч.	327 800	299 600
	Нето	МВтч.	303 600	275 750
	Собствени нужди	МВтч.	24 200	23 800
	Собствени нужди	%	7,4	7,9
Топлинна енергия общо	Бруто	МВтч.	434 900	425 100
	Нето	МВтч.	241 300	233 900
	Загуби	МВтч.	193 600	191 200
	Загуби	%	44,5	44,9

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода	Бруто	МВтч.	360 700	349 600
	Нето	МВтч.	207 900	199 900
Топлинна енергия с топлоносител пара	Бруто	МВтч.	74 200	75 500
	Нето	МВтч.	33 400	34 000

При анализ на постигнатите към момента натурални показатели и при оптимистична прогноза за оставащия период до края на 2021 г. дружеството очаква следните резултати:

- Неизпълнение на производствената програма в частта ѝ „Бруто произведена електрическа енергия“ с 28 200 МВтч. Причина за неизпълнението са продължителни престои на газовата турбина през месеците юли, септември и октомври 2021 година за извършване на ремонти по генератора на турбината, редуктора и на котел-утилизатора. Съответно неизпълнението при продадената електрическа енергия е с 27 850 МВтч. Дружеството очаква запазване на количеството електрическа енергия, потребена за собствени нужди;

- Неизпълнение на производствената програма в частта ѝ „Бруто произведена топлинна енергия“ с 11 100 МВтч. Причини за неизпълнението са сравнително високите температури в началото на годината, както и действието на протиепидемичните мерки в страната в началото на годината, довели до значително намаление на потреблението на топлинна енергия от страна на бюджетните организации;

- Дружеството очаква намаление и на разхода на природен газ през 2021 година спрямо заложеното в Бизнес плана. При разчет за 2021 година се очаква да бъдат изразходени реално 100 530 х.н.м³ природен газ в размер на 93 740 х.н.м³;

- Очакванията на дружеството са за запазване нивата на разходните норми за производство на електрическа и за производство на топлинна енергия, както и КПД на централата за 2021 година.

II.4.2. Прогноза за изпълнение на Ремонтната програма 01.07.2021 – 31.12.2021 г.

Табл. № 20

Ремонт в	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Прогноза към 31.12.2021 г. /хил. лв./
Топлоизточник	3 280	3 920
Топлопреносна мрежа	320	175
Общо	3 600	4 095

В периода септември – октомври 2021 г. се е наложило извършване на аварийни ремонти по дымохода на котел-утилизатора и направляващия изходящите димни газове профил след газовата турбина и балансиране на ротора на генератора. Бил е извършен и планов ремонт на редуктора на когенерацията. Преди края на календарната година е планирана подмяна и на дифузора на газовата турбина. Извършват се ремонтни дейности по ПГ №4. Прогнозните разходи за периода са 843 хил. лв.

II.4.3. Прогноза за изпълнение на Инвестиционната програма 01.07.2021 – 31.12.2021 г.

Табл. № 21

Инвестиции в	Предвидени средства за периода /хил. лв./	Прогноза към 31.12.2021 г. /хил. лв./
Топлоизточник	6 640	2 360
Топлопреносна мрежа	560	140
Общо	7 200	2 500

Лицензиантът е посочил, че през второто полугодие на 2021 г. интензивно ще се работи по проект за заместваща мощност. Преди края на годината се очаква доставка на 45 MVA трансформатор по сключен договор. Дружеството планира да поръча оборудване за изграждане на ОРУ. Предвидено е да започне работа по монтажа на доставеното оборудване.

Към момента на проверката се извършват довършителна работа по рециркулация на димните газове и въвеждане на надфакелен въздух по проекта за намаляване на емисиите на ПГ №4. Преди края на годината предстоят провеждане на проби. Очакваните разходи за инвестиции през второто полугодие са от порядъка на 1 400 хил. лв.

II.4.4. Прогноза за изпълнение на социалната програма към 31.12.2021 г.

За изпълнението на социалната програма на дружеството от 01.07.2021 г. до 31.12.2021 г. са предвидени 126 хил. лв. Очакваното изпълнение на програмата за този период е в размер 104 хил. лв.

II.5. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на топлинната енергия

Състояние на средствата за търговско и контролно измерване във връзка с изпълнение на Закона за измерванията, вкл.:

II.5.1. Данни за броя на средствата за търговско и контролно измерване по видове, както следва:

- Средства за търговско измерване с топлоносител гореща вода

В абонатните станции на „Топлофикация – Плевен” АД са монтирани и се поддържат следните средства за търговско измерване и следните ултразвукови топломери:

ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	ТИП	БРОЙ
LANDIS & GYR	2WR4	неделими	965
SIEMENS	UH 50	неделими	315
KAMSTRUP	401	неделими	87
DANFOSS	SONOMETER 1000	неделими	10
KAMSTRUP	66C	делими	9
		Общо:	1 389

- Средства за търговско измерване с топлоносител водна пара

ВИХРОВИ РАЗХОДОМЕРИ		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	Provirl 72F	14
Yokogawa	YOKOGAWA - DY080	1
Общо:		15

ВТОРИЧНИ ПРИБОРИ		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	RMS621	5
Унисист	UNISIST VLA	10
Общо:		15

II.5.2. План-график за периодични метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерванията за 2020 г. и 2021 г.

Лицензиантът е предоставил план-график за периодични метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерванията за 2020 г. и 2021 г.

II.5.3. Опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди.

„Топлофикация – Плевен“ АД е предоставило опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди.

II.5.4. Свидетелства за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

Дружеството е предоставило копия на свидетелствата на средства за контролно измерване на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

Данните за типа, производителя и броя на средствата за измерване, монтирани на магистралните топлопровода, са представени по-долу.

Първа водна магистрала

МАГНИТНО-ИНДУКТИВЕН РАЗХОДОМЕР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	Promag 33F	1
ВТОРИЧЕН ПРИБОР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	RMS621	1

Втора водна магистрала

МАГНИТНО-ИНДУКТИВЕН РАЗХОДОМЕР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	Promag 33F	1
ВТОРИЧЕН ПРИБОР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	RMS621	1

Дружеството е предоставило свидетелствата на средства за контролно измерване с топлоносител водна пара.

представило средства за контролно измерване с топлоносител водна пара.

Западна парна магистрала

ВИХРОВ РАЗХОДОМЕР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	Provirl 72F	1
ВТОРИЧЕН ПРИБОР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	RMS621	1

Северна парна магистрала

ВИХРОВ РАЗХОДОМЕР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	Provirl 72F	1
ВТОРИЧЕН ПРИБОР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	RMS621	1

Източна парна магистрала

ВИХРОВ РАЗХОДОМЕР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	Provirl 72F	1
ВТОРИЧЕН ПРИБОР		
ПРОИЗВОДИТЕЛ	МОДЕЛ	БРОЙ
Endress+Hauser	RMS621	1

II.6. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни и абонатни станции за периода на проверката

Централизираното топлоснабдяване в град Плевен се осъществява чрез изградената топлопреносна мрежа с дължина на топлопроводите 94 km.

II.6.1. Дружеството е предоставило данни за климатичните условия и експлоатационни параметри за 2020 г. и 2021 г., представени Табл. № 22 и Табл. № 23.

Табл. № 22

КЛИМАТИЧНИ ДАННИ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПАРАМЕТРИ													Година:	2020
МЕСЕЦ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Обобщени данни за	
Тср.мес.,оС	2,8	6,9	8,2	12,3	16,9	21	23,5	24,6	21,1	14,5	5,6	3,8	13,4333	оС
Vвятър, m/sec														m/sec
Тср.мес.привед.,оС														оС
Работни часове, h	744	696	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8784	h
Тв.под.,оС	77,87	76,29	74,79	72,02	71,31	71,07	72,27	73,9	72,1	72,5	75,4	76,5	73,835	оС
Тв.вр.оС	56,26	54,22	53,35	54,22	56,53	55,27	55,9	57,94	56,1	55,4	53,7	55,2	55,3408	оС
Qзаг.излъчване, MWh	8198	6859	4124	4450	6531	5982	6161	5649	5380	6118	9918	6544	75914	MWh
Qзаг.АСMWh	965	894	924	751	332	303	298	296	283	280	790	896	7012	MWh
Qзаг.доб.вода, MWh	2322	2876	3256	2738	1866	1785	1874	1989	2004	2190	2369	2691	27960	MWh
Qзаг.общо, MWh	11485	10629	8304	7939	8729	8070	8333	7934	7667	8588	13077	10131	110886	MWh

Табл. № 23

КЛИМАТИЧНИ ДАННИ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПАРАМЕТРИ												Година:	2021
МЕСЕЦ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Обобщени данни за
Тср.мес.,оС	3	4,2	5,2	10	17,4	21,2							10,1667 оС
Vвятър, m/sec													m/sec
Тср.мес.привед.,оС													оС
Работни часове, h	744	672	744	720	744	720							4344 h
Тв.под.,оС	77,6	76,89	74,75	70,29	69,7	72,9							73,6883 оС
Тв.вр.оС	56,18	55,88	54,89	53,27	56,2	57							55,57 оС
Qзаг.излъчване, MWh	10594	9523	7504	5070	7110	5929							45730 MWh
Qзаг.АСMWh	964	881	943	785	336	313							4222 MWh
Qзаг.доб.вода, MWh	3041	2407	2386	2123	2021	2008							13986 MWh
Qзаг.общо, MWh	14599	12811	10833	7978	9467	8250	0	0	0	0	0	0	63938 MWh

II.6.2. Брой на абонатните станции в експлоатация за периодите на проверката по вид - за битови и за нужди.

Към 31.12.2020 г. в експлоатация са 1 320 абонатни станции, от които 1 162 бр. са абонатни станции за битови нужди, а 158 броя са за небитови нужди.

II.7. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г.

Местното регулиране на топлопотреблението в автоматизираните абонатни станции на „Топлофикация - Плевен” АД позволява да се спазват параметрите за качествено топлоснабдяване, с поддържане на комфорт в помещения и недопускане на преотопляне, поддържане на температурата на топлата вода, както и ефективност на потреблението на топлинната енергия. Дружеството е създадо организация за настройка и поддържане на системата за автоматично регулиране на топлопотреблението в абонатните станции. Осигурени са резервни части и организация за отстраняване на дефекти в регулатора, температурните осезатели и мотор-вентилите в абонатните станции, включително тяхната подмяна.

В таблиците по-долу са посочени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия за 2020 г. и за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г.

II.7. 1. Норми за качеството на топлинната енергия

В таблиците по-долу са представени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия през 2020 г. и за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г.

Табл. № 24

НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ					
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	2020г
1	Гарантирани параметри на парата	Производство			
1,01	температура		°C	240	240
1,02	налягане		MPa	8,00	8,00
2	Гарантирани параметри на горещата вода				
2,01	Максимален дебит	Производство			
2,01.01	през зимата		m ³ /h	4500	3484
2,01.02	през лятото		m ³ /h	1100	781
2,02	Спазване на обявените летни и зимни	Производство	°C	±2	±1,6
2,03	Спазване на договорените налягания в				
2,03.01	подаваща магистрала		%	±5	±1,8
2,03.02	връщаща магистрала	Производство	kPa	±20	±10,6
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос			
3,01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55	55,0
3,02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	
3,03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	1,4
3,04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10	5,3
3,05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	3,1
3,06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10	0,0
3,07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	1,4

Табл. № 25

НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ					
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	2020г
1	Гарантирани параметри на парата	Производство			
1,01	температура		°C	240	240
1,02	налягане		MPa	8,00	8,00
2	Гарантирани параметри на горещата вода				
2,01	Максимален дебит	Производство			
2,01.01	през зимата		m ³ /h	4500	4061
2,01.02	през лятото		m ³ /h	1100	820
2,02	Спазване на обявените летни и зимни	Производство	°C	±2	±2
2,03	Спазване на договорените налягания в				
2,03.01	подаваща магистрала		%	±5	±1,3
2,03.02	връщаща магистрала	Производство	kPa	±20	±11,7
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос			
3,01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55	55,0
3,02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	
3,03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	1,8
3,04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10	3,8
3,05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	2,7
3,06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10	
3,07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	1,2

II.7.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия за периода на проверката

През 2020 г. са регистрирани 31 бр. случайни прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия, причинени от топлопреносното предприятие със средна продължителност 8 часа.

Към 30.06.2021 г. са регистрирани 8 бр. случайни прекъсвания- месеци януари, февруари, април и юни, като тяхната средна продължителност е 5 часа.

Дружеството е създадо организация за своевременно откриване и отстраняване на аварията по топлопреносната мрежа и е предприело мерки за ограничаване на броя на потребителите с прекъснато топлоснабдяване, причинено от аварията на топлопреносната мрежа.

Средната годишна продължителност за плановите прекъсвания за 2020 г. е била 8 часа, а към 30.06.2021 г. – 5 часа.

В таблиците по-долу са представени стойности относно непрекъснатост на топлоснабдяване през 2020 г. и за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г.

Табл. № 26

НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество "ТОПЛОФИКАЦИЯ - ПЛЕВЕН" ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСПП/ПС
2020 г.	29662	6457	0,2177	31	3150120	106,2	0	0	0,0
1-3 и 11-12 м.	29632	5508	0,1859	23	2739540	92,5	0	0	0,0
1	29647	1712	0,0577	7	754290	25,4	0	0	0,0
2	29647	186	0,0063	4	66330	2,2	0	0	0,0
3	29660	3408	0,1149	7	1854870	62,5	0	0	0,0
I-гр.	29651	5306	0,1789	18	2675490	90,2	0	0	0,0
4	29660	641	0,0216	2	282300	9,5	0	0	0,0
5	29670	214	0,0072	1	96300	3,2	0	0	0,0
6	29692	26	0,0009	2	9300	0,3	0	0	0,0
II-гр.	29674	881	0,0297	5	387900	13,1	0	0	0,0
7	29704	36	0,0012	1	16200	0,5	0	0	0,0
8	29747	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
9	29757	32	0,0011	2	6480	0,2	0	0	0,0
III-гр.	29736	68	0,0023	3	22680	0,8	0	0	0,0
10	29553	0	0,0000	0	0	0,0	0	0	0,0
11	29582	65	0,0022	2	22410	0,8	0	0	0,0
12	29625	137	0,0046	3	41640	1,4	0	0	0,0
IV-гр.	29587	202	0,0068	5	64050	2,2	0	0	0,0
1. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както									
			- средна честота на прекъсванията за един потребител						
			- средна продължителност на прекъсванията за един потребител						
			ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);						
			M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);						
			m_j – брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;						
			N – общ брой на потребителите, бр.						
			ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,						
			τ_j – времетраене на j -то прекъсване, min;						

Табл. № 27

НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество "ТОПЛОФИКАЦИЯ - ПЛЕВЕН" ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСПП/ПС
2021 г.	29806	7648	0,2566	8	9155880	307,2			
I-3 и 11-12 м.	29799	1348	0,0452	5	710880	23,9			
1	29791	310	0,0104	2	111540	3,7			
2	29798	1038	0,0348	3	599340	20,1			
3	29807								
I-тр.	29799	1348	0,0452	5	710880	23,9			
4	29809	6010	0,0216	1	7212000	241,9			
5	29813								
6	29814	290	0,0097	2	1233000	41,4			
II-тр.	29812	6300	0,2113	3	8445000	283,3			
7									
8									
9									
III-тр.									
10									
11									
12									
IV-тр.									
I. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:									
- средна честота на прекъсванията за един потребител									
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител									
ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);									
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);									
m_j – брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;									
N – общ брой на потребителите, бр.									
ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,									
τ_j – времетраене на j-то прекъсване, min;									

II.7.3. Качество на търговските услуги

Информация за изпълнение на показателите за качество на търговските услуги по периоди е представена по-долу.

01.01.2020 г. – 31.12.2020 г.

Табл. № 28

№	ПОКАЗАТЕЛ	ФУНКЦИЯ	РАЗМЕРНОСТ	Отчет
1.	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови производители на топлинна енергия	Пренос		не
2.	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови потребители на топлинна енергия	Пренос		да
3.	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на производители на топлинна енергия	Пренос		да
4.	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на потребители на топлинна енергия	Пренос		да
5.	Регламент на задължителни стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки	Пренос		да

6.	Наличие на правила за защита на потребители в неравностойно положение или в случай на финансови затруднения	Пренос		да
7.	Регистрирани оплаквания за прекъсване на топлоподаването	Пренос	бр/год	не
8.	Публикуване на сравнителни данни за непрекъснатост на топлоподаването	Пренос		не
9.	Проучване на мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването	Пренос		не
10.	Осигуряване на 24-часово телефонно обслужване на потребителите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система	Пренос		да

01.01.2021г. – 30.06.2020г.

Табл. № 29

№	ПОКАЗАТЕЛ	ФУНКЦИЯ	РАЗМЕРНОСТ	Отчет
1.	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови производители на топлинна енергия	Пренос		не
2.	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови потребители на топлинна енергия	Пренос		да
3.	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на производители на топлинна енергия	Пренос		да
4.	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на потребители на топлинна енергия	Пренос		да
5.	Регламент на задължителни стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки	Пренос		да
6.	Наличие на правила за защита на потребители в неравностойно положение или в случай на финансови затруднения	Пренос		да
7.	Регистрирани оплаквания за прекъсване на топлоподаването	Пренос	бр/год	не
8.	Публикуване на сравнителни данни за непрекъснатост на топлоподаването	Пренос		не
9.	Проучване на мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването	Пренос		да
10.	Осигуряване на 24-часово телефонно обслужване на потребителите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система	Пренос		да

II.8. Взаимоотношения с потребителите

II.8.1. Специализирано звено за обслужване на клиентите – структура, технически средства, персонал, процедура за разглеждане на жалбите, уведомяване на клиентите за аварии и др.

8.1.1. Специализираното звено за обслужване на клиенти на „Топлофикация – Плевен“ АД

Специализираното звено за обслужване на клиенти към „Топлофикация – Плевен“ АД е създадено към 24.06.2002 г. със Заповед № ОЗ 93/27.05.2002 г., в която са посочени служебните отговорности и задачи, които да изпълнява.

С нова Заповед № ОЗ 136/22.07.2016 г. е определен нов състав на звеното поради разширяване дейността на отдела за реализация, пласмент и събираемост.

Открит е клиентски център за работа с потребители с работно време сутрин от 8⁰⁰ до 12⁰⁰ часа и следобед от 12³⁰ до 15³⁰ часа.

За изпълнение на служебните задължения на специализираното звено са осигурени следните технически средства: компютри на всяко работно място, принтери, копирна техника, касов апарат и ПОС терминал за клиентския център, телефони за контакт с клиентите, за служебни разговори и др.

Съгласно заповедта по длъжности е зает с взаимоотношенията с клиентите следният персонал:

– Ръководител отдел „Продажби“:

Ръководи и контролира разпределението и фактурирането на консумираната топлинна енергия от клиентите на дружеството. Анализира паричните потоци и взема мерки за издължаване на сумите от абонатите. Изготвя отговори на заявления, жалби и сигнали. Контролира и следи цялостната дейност на отдела за обслужване на клиентите и дава указания .

– Експерт техническа и икономическа информация, специалист контрол на документи и консултант продажби, инкасатор плащания и дългови задължения:

Извършват техническата обработка на документите с практическо прилагане на законодателството. Събират и систематизират информация. Съвместно с юристите осъществяват анализ и подготовка на документи за образуване на изпълнителни дела.

Определят клиентите, изпаднали в забава, и всички необходими данни за тях по определени критерии. Изготвят кореспонденция до клиенти. Проверяват плащанията от клиентите и изготвят справки, свързани с дейността. Работят с програмите за плащане, извършват справки на клиентите. С уведомителни писма запознават абонатите за дължимите суми към дружеството и възможностите за погасителни планове и преференции, с което съдействат за събиране на неплатени суми от клиенти, ползвали и незаплатили консумираната топлоенергия. Изготвят периодично справки с информация за парични постъпления и остатъци от фактурирани суми за анализ и повишаване на събираемостта.

Дружеството е представило на изпълнителния директор за формиране на специализирано звено – Заповед № ОЗ 93/27.05.2002 г. и Заповед № ОЗ 136/22.07.2016 г.

8.1.2. Процедура за разглеждане на жалбите

„Топлофикация-Плевен“ АД има ясно изградена система от правила и процедури за приемане и разглеждане на жалби, сигнали и предложения. В дружеството има създадени вътрешни документи, с които са запознати всички служители от специализираното звено за обслужване на клиенти. Лицензиантът е представил Правила за проверки и отговори по сигнали, възражения и предложения на клиентите на Дружеството и Процедури за решаване на жалбите.

8.1.3. Уведомяване на клиентите за аварии

Уведомяването на клиентите за аварийно спиране на подаването на топлинна енергия става писмено, чрез разлепване на уведомителни бележки по входовете на сградите, чрез съобщение в средствата за масово осведомяване (електронния сайт на дружеството), както и на упоменатите телефони за контакт.

При планирано спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия, клиентите се уведомяват 15 дни предварително, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спирането. В случаи, при които по причини извън топлопреносното предприятие не се спазва началото на уговореното спиране на топлоподаването, топлопреносното предприятие е длъжно да уведоми клиентите за новия срок 3 дни преди изтичане на 15- дневното уведомление.

II.8.2. Спазване на одобрените от КЕВР общи условия - информация и конкретни данни за нарушения в случай на установени такива

Проверката не е установила неспазване на одобрените от КЕВР общи условия и нормативни документи в областта на централизираното топлоснабдяване.

II.8.3. Спазване на правилата за работа с потребителите - копие на писмен договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия, справка за сключените договори с лицата по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия.

Дружеството спазва одобрените правила за работа с потребителите от ДКЕВР съгласно чл. 21, т. 5 от ЗЕ.

Продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на договори при общи условия, оформени съгласно чл.149, ал.1, т. 3 за клиенти и съгласно чл. 150 ал. 1 от ЗЕ (ДВ бр.74/2006 г.) за битови клиенти.

Индивидуалните договори са изготвени съгласно Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от „Топлофикация-Плевен“ АД на клиенти в гр. Плевен, приети с Решение №068/03.12.2007 г. Лицензиантът е предоставил копие на договор по Общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия за стопански нужди на клиенти в гр. Плевен.

Дружеството е представило копие от три броя фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, от които е видно, че информацията, съдържаща се в тях, отговаря по обем на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 3 от ОУ.

„Топлофикация – Плевен“ АД е в договорни отношения с лица по чл. 139б от ЗЕ за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия със следните субекти:

- „Холидей и Райзен“ ЕООД - Договор № Д105/12.10.2007 г.;
- „Техем Сървисис“ ЕООД - Договор № Д130/13.12.2007 г.;
- „Нелбо“ АД - Договор № Д110/06.11.2007 г.;
- „Бруната България“ ООД - Договор № Д123/28.11.2007 г.

II.8.4. Брой жалби и възражения на клиентите, постъпили в дружеството, за периодите 01.01.2020 – 31.12.2020г. и 01.01.2021 г. – 30.09.2021г., класифицирани по вид и основателност/неоснователност.

Информация за броя и характера на постъпилите в „Топлофикация – Плевен“ АД жалби за периодите на проверка е представена по-долу.

Постъпили жалби за периода 1.01.2020 - 31.12.2020 г.

Табл. № 30

№	Постъпили жалби относно	Общ брой на постъпилите жалби	Брой на удовлетворените жалби	Брой на основателно удовлетворени жалби	Брой на просрочени жалби/не получили отговор в срок по ОУ/
1.	Качество на услугата	4	4		
2.	Несъгласие с нормативни документи	19	19		
3.	Присъединяване	2	2		
4.	Несъгласие с начислени суми	52	52	7	2
5.	Други	185	185		2
6.	Общо:	262	262	7	4

Седем броя от постъпилите общо 262 бр. жалби са определени от дружеството като основателни. Извършени са необходимите проверки и корекции, като на клиентите са изпратени писмени отговори. Естеството на тези седем жалби е свързано с несъгласие на суми за разпределена топлинна енергия. Извършени са проверки, начислените суми са коригирани след извършеното от лицата по чл. 139б от ЗЕ преразпределение на топлинната енергия за всички имоти в сградата - етажна собственост.

Неоснователни са 255 бр. жалби на клиенти, като дружеството е изготвило и изпратило писмени отговори, с нормативно обосновани аргументи.

Дружеството е просрочило отговора на 4 бр. жалби, като за две от тях причината за забавения отговор е извършване на насрещни проверки от лицата по чл. 139б от ЗЕ. Дружеството е обяснило, че закъснението на отговорите по другите две жалби е поради необходимостта да бъде изискана допълнителна информация от клиента, което е забавило писмените отговори.

Постъпили в дружеството жалби за периода 1.01.2020 - 31.12.2020 г.

Табл. № 31

№	Постъпили жалби относно	Общ брой на постъпилите жалби	Брой на удовлетворените жалби	Брой на основателно удовлетворени жалби	Брой на просрочени жалби/не получили отговор в срок по ОУ/
1.	Качество на услугата	10	10		
2.	Несъгласие с нормативни	1	1		

	документи				
3.	Присъединяване	1	1		
4.	Несъгласие с начислени суми	27	27	3	
5.	Други	69	69		
6.	Общо:	108	108	3	

За първо полугодие на 2021 г. 3 бр. от постъпилите общо 108 бр. жалби са приети от дружеството като основателни. За тях са извършени необходимите проверки и корекции, като на клиентите са изпратени и писмени отговори.

Предметът на трите основателни жалби е несъгласие с начислени суми за разпределена топлинна енергия. След извършени проверки, начислената сума е коригирана въз основа на извършеното от лицата по чл. 139б от ЗЕ дялово разпределение, включително преразпределение на топлинната енергия за всички имоти в сградата - етажна собственост.

Дружеството е определило останалите 105 бр. жалби като неоснователни, за което са изготвени и изпратени писмени отговори, съдържащи нормативна обосновка на неоснователността им.

За периода няма просрочени отговори на жалби.

II.9. Развитие на топлопреносната мрежа и присъединяване на нови клиенти за периодите 01.01.2020 - 31.12.2020 г. и 01.01.2021 - 30.09.2021г.:

Дължината на топлопреносната мрежа към 31.12.2020 г. е 93 461 м трасе, от които 398 м са изградени през 2020 г.

Към 31.12.2020 г. в експлоатация са 1 320 бр. абонатни станции, от които 17 бр. са въведени в експлоатация през 2020 г.

Дължината на топлопреносната мрежа към 30.06.2021г. е 93 676 м трасе, от които 215 м са изградени през 2021 г.

Към 30.06.2021г. в експлоатация са общо 1 320 бр. абонатни станции.

II.9.1. Брой на заявленията за присъединявания за периодите 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. и 01.01.2021 г. - 30.09.2021 г.

За периода 01.01.2020 г.- 31.12.2020 г. в дружеството са входирани 8 бр. заявления за присъединяване към топлопреносната мрежа.

За периода 01.01.2021 г.- 31.06.2021 г. в дружеството са входирани 19 бр. заявления за присъединяване към топлопреносната мрежа.

II.9.2. Брой на сключените договори за присъединяване за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г., копие от договор за присъединяване с клиент на топлинна енергия.

За периода 01.01.2020 г.- 31.12.2020 г. дружеството е сключило 13 бр. договори за присъединяване на клиенти към топлопреносната мрежа.

За периода 01.01.2021г.- 31.06.2021 г. дружеството не е сключило договори за присъединяване на клиенти към топлопреносната мрежа.

Лицензиантът е приложил копие от договор за присъединяване с клиент на топлинна енергия.

II.9.3. Брой на реално извършени присъединявания за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021г.

За периода 1.01.2020 г.-31.12.2020 г. новоприсъединените сгради са 17 бр., а клиентите са 179 броя.

За периода 1.01.2021 г. - 30.09.2021 г. няма новоприсъединени сгради.

Дружеството е представило копие от договор за присъединяване към топлопреносната мрежа на клиент на топлинна енергия за битови нужди в сграда- етажна собственост.

II.9.4. Прогноза за реализирани присъединявания към 31.12.2021 г.

Към 31.12.2021 г. се очаква присъединяване на 6 броя сгради с приблизително 88 броя клиенти.

II.10. Финансово състояние на „Топлофикация - Плевен“ АД, информация за просрочени задължения от страна на клиентите и за просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

Към 30.09.2021 г. „Топлофикация - Плевен“ АД е регистрирало нетни приходи от продажба на продукцията на стойност 52 173 хил. лв. или увеличение от 14,78 % в сравнение със същия период на 2020 г., когато са отчетени нетни приходи от продажба на продукцията в размер на 45 455 хил. лв.

Нетните приходи от продажба на продукцията към 30.09.2021 представляват 98,5% от нетните приходи от продажби на дружеството. Дружеството отчита финансови приходи в размер на 4 922 хил. лв. спрямо отчетените за същия период на 2020 г. финансови приходи в размер на 847 хил. лв.

Общо приходите от дейността на дружеството към 30.09.2021 г. са в размер на 57 892 хил. лв. и регистрират увеличение от 23,82 % в сравнение със същия период на 2020 г., когато са отчетени общо приходи от дейността в размер на 46 756 хил. лв.

Общо разходите за дейността на дружеството към 30.09.2021 г. са в размер на 54 433 хил. лв. и регистрират увеличение от 23,71 % в сравнение със същия период на 2020 г., когато са отчетени общо разходи за дейността в размер на 44 000 хил. лв.

Към 30.09.2021 г. „Топлофикация - Плевен“ АД регистрира положителен нетен финансов резултат в размер на 3 459 хил. лв. спрямо отчетения за същия период на 2020 г. положителен нетен финансов резултат на стойност 2 756 хил. лв. Отчетеният положителен нетен финансов резултат се дължи изключително на продажбата на финансови активи през годината

Към 30.09.2021 г. общата сума на активите на дружеството е 114 203 хил. лв., а стойността на собствения капитал е 25 965 хил. лв.

Към 30.09.2021 г. просрочените задължения на клиенти към дружеството са в размер на 2 943 хил. лв., от които 1 651 хил. лв. са съдебни вземания.

II.11. Информация за прилагани от „Топлофикация - Плевен“ АД търговски политики, програми и отстъпки, насочени към клиентите на дружеството. Управителни органи на дружеството.

За своите клиенти „Топлофикация - Плевен“ АД е предвидила следните търговски отстъпки от фактурираната топлинна енергия:

- Отстъпка „Лоялен клиент“ – насочена към потребителите, които плащат в срок месечните си фактури. При нея клиентите получават отстъпка в размер на 3% от фактурираната сума за топлинна енергия без ДДС;

- Отстъпка „Изряден клиент“ – от нея могат да се възползват всеки месец битовите клиенти, използващи топлинна енергия за горещо водоснабдяване, които нямат повече от две неплатени фактури и съдебни или присъдени задължения към дружеството.

„Изрядният клиент“ се ползва от пределна цена за битова гореща вода за всеки потребен и отчетен кубик вода.

Дружеството е предоставило копия на утвърдените от Съвета на директорите програми, насочени към клиентите на дружеството.

- Управленска и организационна структура на дружеството
„Топлофикация - Плевен“ АД е търговско дружество на територията на гр. Плевен с предмет на дейност „Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия“.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав:

- *** ** – председател;
- *** ** – член на СД;
- *** ** – член на СД.

Дружеството е предоставило действаща управленска и организационна структура.

II.12. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии включително:

Относно изискването лицензиантът да сключва и поддържа застраховки съобразно действащото законодателство за покриване на рисковете, определени с решение на Комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност, „Топлофикация - Плевен“ АД е предоставило необходимата информация за поддържаните от него лицензии.

Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застрахователни договори, за които дружеството е предоставило заверени копия на застрахователни договори и застрахователни полици по:

- 12.1. Застрахователна полица № 0110-580-2021-00001 – „Пожар и природни бедствия“ – застраховано имущество: енергийно оборудване, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София;
- 12.2. Застрахователна полица № 0110-580-2021-00002 – „Пожар и природни бедствия“ – застраховано имущество: топлофикационно оборудване, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София;
- 12.3. Застрахователна полица № 0110-580-2021-00003 – „Пожар и природни бедствия“ – застраховано имущество: абонатни станции и топломери, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София;
- 12.4. Застрахователна полица № 0110-580-2021-00004 – „Пожар и природни бедствия“ – застраховано имущество: сгради и материални запаси, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София;
- 12.5. Застрахователна полица № 0700-580-2021-00004 - „Обща гражданска отговорност към трети лица“, свързана с дейността“, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София;
- 13.6. Застрахователна полица № 0501580202100005 - „Трудова злополука“, сключена със застраховател ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД, София.

III. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия;

3. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;

4. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

5. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 28, ал. 3 от Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Плевен“ ЕАД на потребители в град Плевен;

6. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

7. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

8. „Топлофикация – Плевен“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненаварване на сметките на клиентите;

9. Дружеството прилага политики и търговски отстъпки, насочени към клиентите, включително пределна цена за подгряване на 1 m³ вода за битови нужди;

10. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-09 от 03.12.2021 г. Констативният протокол е връчен на изп. директор на „Топлофикация - Плевен“ АД на 03.12.2021 г. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.4.:

Докладва К. Кирий. Проверката е осъществена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Плевен“ АД за спазване на условията на издадените му лицензии за периодите 01.01.2020 г. - 30.06.2021 г.

Всички извършени от работната група действия, констатации и анализи на изисканата и предоставена документация са описани подробно в доклада и налагат следните изводи и заключения:

За периода на проверката не са установени нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия за „пренос на топлинна енергия“. Инвестиционната политика и режим на експлоатация са в посока на

намаляване загубите при производството, преноса и доставка на топлинна енергия. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи, присъединяване на нови клиенти. Информацията в издаваните от „Топлофикация - Плевен“ АД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение №1 към чл. 28, ал. 3 от Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Плевен“ ЕАД на потребители в град Плевен. „Топлофикация - Плевен“ АД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия. Дружеството изпълнява нормите на качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиенти. Дружеството има сключени четири договора с лица по чл. 139а от ЗЕ за извършване на услуга а дялово разпределение на топлинната енергия. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания, което означава, че Комисията приема и заключенията, които са 10 бр. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Плевен“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-253 от 07.10.2021 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-50/21.01.2021 г., по жалба с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г., подадена от г-жа XXXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели срещу "ЧЕЗ Разпределение България" АД за наличие на**

нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-283 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Съгласно Заповед № 3-Е-283 от 29.10.2021 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, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията и на нейната администрация е извършена проверка по документи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-50/21.01.2021 г., по жалба с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г., подадена от г-жа XXXXXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-15 от 23.11.2021 г.**, който е връчен на 29.11.2021 г. на упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

На 08.12.2021 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-40.

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

С Решение № Ж-50/21.01.2021 г., жалбата с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г., подадена от г-жа XXXXX XXXX XXX XXXXXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е определена за основателна и на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са дадени следните задължителни указания:

1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на г-жа XXXXX XXXX XXXXXXXXXXXX-XXXX и група жалбоподатели в м. Пържово, с. Горно Хърсово, обл. Благоевград;

2. В шестмесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на БДС EN 50160:2007, доставяна на селищното образувание по т. 1;

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Решение № Ж-50/21.01.2021 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

С писмо вх. № Е-11И-00-15/18.02.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на г-жа XXXX XXX XXXX-XXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели в м. Пържово, с. Горно Хърсово, обл. Благоевград, съгласно т. 1 от задължителните указания на Решение № Ж-50/21.01.2021 г. на КЕВР.

С писмо вх. № Е-11И-00-15/20.08.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомило Комисията, че е продължава с изграждането на енергийните съоръжения.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-50/21.01.2021 г. на КЕВР е изтекъл на 18.08.2021 г. В срок до 25.08.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-50/21.01.2021 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Като не е предоставило в срок до 25.08.2021 г. на Комисията в гр. София на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10 доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-50/21.01.2021 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката. Във връзка с гореописаното на 08.12.2021 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-40.

Изказвания по т.5.:

Докладва К. Николов. Извършена е проверка по документи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Във връзка с констатациите е съставен Констативен протокол от 23.11.2021 г. Установено е, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-50/21.01.2021 г. На база на констатациите е съставен и връчен на упълномощен представител на дружеството на 08.12.2021 г. Акт за установяване на административно нарушение във връзка с неизпълнение на решението на Комисията и осъществяване състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

В. Владимиров попита Държавната комисия за енергийно и водно регулиране ли е предмет на изложението или така е записано.

И. Н. Иванов обясни, че Методиката е приета от Държавната комисия.

И. Н. Иванов установи, че няма други 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 Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-50/21.01.2021 г., по жалба с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г., подадена от г-жа XXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели срещу "ЧЕЗ Разпределение България" АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“,

разпоредена със Заповед № 3-Е-283 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-218/19.03.2021 г., по жалба вх. № Е-11ИН-00-896/19.10.2020 г., подадена от г-н XXXXXXXXXXXX, г-н XXXXXXXXXXXX XXXXX и група жалбоподатели срещу "ЧЕЗ Разпределение България" АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-284 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Съгласно Заповед № 3-Е-284 от 29.10.2021 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, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията и на нейната администрация е извършена проверка по документи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-218/19.03.2021 г., по жалба вх. № Е-11ИН-00-896/19.10.2020 г., подадена от г-н XXXXXXXXXXXX, г-н XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-16 от 23.11.2021 г.**, който е връчен на 29.11.2021 г. на упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

На 08.12.2021 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-39.

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

С Решение № Ж-218/19.03.2021 г. на КЕВР жалбата с вх. № Е-11ИН-00-896/19.10.2020 г., подадена от г-н XXXXXXXXXXXX, г-н XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е определена за

основателна и на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са дадени следните задължителни указания:

1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на жалбоподателите в с. Логодаж, местност Кръстьо-Ранни круши, общ. Благоевград;

2. В шестмесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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) показатели, доставяна на жалбоподателите по т. 1;

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Решение № Ж-218/19.03.2021 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

С писмо вх. № Е-11ИН-00-896/19.04.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на жалбоподателите в с. Логодаж, местност Кръстьо-Ранни круши, общ. Благоевград, съгласно т. 1 от задължителните указания на Решение № Ж-218/19.03.2021 г. на КЕВР.

С писмо вх. № Е-11ИН-00-896/15.10.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомило Комисията, че след издаване на разрешение за строеж и влизането му в сила, ще изгради новите енергийни съоръжения.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-218/19.03.2021 г. на КЕВР е изтекъл на 19.10.2021 г. В срок до 26.10.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-218/19.03.2021 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Като не е предоставило в срок до 26.10.2021 г. на Комисията в гр. София на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10 доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-218/19.03.2021 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката. Във връзка с гореописаното на 08.12.2021 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-39.

Изказвания по т.6.:

Докладва К. Николов. Извършена е проверка по документи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Във връзка с констатациите е съставен Констативен протокол и АУАН във връзка с неизпълнение на влязло в сила решение на Комисията и осъществяване състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и

водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

И. Н. Иванов 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 Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-218/19.03.2021 г., по жалба вх. № Е-11ИН-00-896/19.10.2020 г., подадена от г-н XXXXXXXXXXXX, г-н XXXXXXXXXXXX и група жалбоподатели срещу "ЧЕЗ Разпределение България" АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-284 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Хаританова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Топлофикация - Бургас“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-252 от 07.10.2021 г.**

В изпълнение на Ваша Заповед № З-Е-252 от 07.10.2021 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „Топлофикация - Бургас“ АД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-023-02/15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение № И2-Л-023/05.12.2018 г. и с Решение № И1-Л-024/06.02.2020 г. за продължаване срока ѝ на действие;

- Лицензия № Л-024-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение на Комисията № И1-Л-024/06.02.2020 г., с което е продължен срокът ѝ на действие.

Плановата проверка беше извършена в съответствие с утвърдената „Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Бургас“ АД“.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-13-12/12.10.2021 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 3 от 06.02.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г., по месеци вкл.:

- 1.1. Производствена програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.2. Ремонтна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.3. Инвестиционна програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.4. Социална програма (план, отчет) за посочените в т. 1 периоди;
- 1.5. Прогноза за изпълнение на програмите по т. 1.1 - т. 1.4.

2. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на енергията във връзка с изпълнение на Закона за измерванията, вкл.:

2.1. Данни за броя на средствата за търговско и контролно измерване по видове;

2.2. План-график за периодични метрологични проверки в изпълнение на Закона за измерванията за 2020 г. и 2021 г.;

2.3. Опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

2.4. Копие от свидетелства за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

3. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни за периода на проверката.

4. Брой на абонатните станции в експлоатация за периодите на проверката по вид – за битови и за небитови нужди.

5. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г. вкл.:

- 5.1. Норми за качеството на топлинната енергия;
- 5.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- 5.3. Качество на търговските услуги.

6. Взаимоотношения с потребителите:

6.1. Кратка информация за специализираното звено за обслужване на клиентите (структура, технически средства, персонал, процедура за разглеждане на жалбите, уведомяване на клиентите за аварии и др.);

6.2. Спазване на одобрените от КЕВР общи условия – информация и конкретни данни за нарушения в случай на установени такива;

6.3. Спазване на правилата за работа с потребителите - копие на писмен договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия, справка за сключените договори с лицата по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия;

6.4. Брой жалби и възражения на клиентите, постъпили в дружеството, за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г., класифицирани по вид и основателност/неоснователност.

7. Развитие на топлопреносната мрежа и присъединяване на нови клиенти за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.09.2021 г.:

- 7.1. Брой на заявленията за присъединявания за посочените в т. 7 периоди;
- 7.2. Брой на сключените договори за присъединяване за посочените в т. 7 периоди, копие от договор за присъединяване с клиент на топлинна енергия;
- 7.3. Брой на реално извършени присъединявания за посочените в т. 7 периоди;
- 7.4. Прогноза за реализирани присъединявания към 31.12.2021 г.

8. Финансово състояние на дружеството – информация за просрочени задължения от страна на клиентите и за просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

9. Информация за прилагани от „Топлофикация – Бургас“ АД търговски политики, програми и отстъпки, насочени към клиентите на дружеството. Копие на програма/отстъпка, утвърдена от управителните органи на дружеството.

10. Управленска и организационна структура на дружеството.

11. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии включително:

11.1. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;

11.2. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;

11.3. Застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо изх. № Е-14-13-12/25.10.2021 г. от дружеството е изискано да предостави на Комисията следната допълнителна информация:

1. Мнимо схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката;

2. Отчет за технико-икономическите показатели за периода на проверката и справките към него;

3. Годишен финансов отчет за периода на проверката и справките към него;

4. Копие от три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката;

5. Копие на договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.

С писмо изх. № ОП-К-352-14/20.10.2021 г. и вх. № Е-14-13-14/25.10.2021 г. дружеството е предоставило изисканата информация. Данните, документите и информацията в него са в пълен обем, включително на хартиен и на електронен носител.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

„Топлофикация - Бургас“ АД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява целогодишно потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, както за битови, така и за стопански нужди.

Техническите характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, с които „Топлофикация - Бургас“ АД изпълнява лицензионните си задължения, са следните:

II.1. Основни данни за централата

- Инсталирана електрическа мощност – 17.823 MW;
- Двигатели с вътрешно горене с генератори (ДВГ) - 17.823 MW;
- Водогрейни котли - 192.17 MW;
- Инсталирана топлинна мощност с топлоносител гореща вода – 225.455 MW;
- Теплообменници за оползотворяване на топлината от ДВГ – 33.285 MW;
- Инсталирана топлинна мощност с топлоносител водна пара – 7.56 MW.

II.2. Основни данни за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

II.2.1. Технически данни и показатели на инсталации за комбинирано производство (ИКП)

- ИКП № 1 – 3.127 MW инсталирана електрическа мощност и 3.240 MW инсталирана топлинна мощност, 2006 г. на въвеждане в експлоатация;
- ИКП № 2- 3.127 MW инсталирана електрическа мощност и 3.240 MW инсталирана топлинна мощност, 2006 г. на въвеждане в експлоатация;
- ИКП № 3 – 3.127 MW инсталирана електрическа мощност и 3.240 MW инсталирана топлинна мощност, 2006 г. на въвеждане в експлоатация;
- ИКП № 4 – 2.814 MW инсталирана електрическа мощност и 2.956 MW инсталирана топлинна мощност, 2006 г. на въвеждане в експлоатация;
- ИКП № 5 – 2.814 MW инсталирана електрическа мощност и 2.956 MW инсталирана топлинна мощност, 2006 г. на въвеждане в експлоатация;
- ИКП № 6 – 2.814 MW инсталирана електрическа мощност и 2.956 MW инсталирана топлинна мощност, 2006 г. на въвеждане в експлоатация.

II.3. Основни съоръжения на инсталации за комбинирано производство

III.3.1. Двигатели с вътрешно горене (ДВГ)

- ДВГ № 1 – Вартсила 16V25SG, 1998 г. - година на производство;
- ДВГ № 2 – Вартсила 16V25SG, 1998 г. - година на производство;
- ДВГ № 3 – Вартсила 16V25SG, 1998 г. - година на производство;
- ДВГ № 4 – Вартсила 16V25SG, 1996 г. - година на производство;
- ДВГ № 5 – Вартсила 16V25SG, 1996 г. - година на производство;
- ДВГ № 6 – Вартсила 16V25SG, 1996 г. - година на производство.

III.3.2. Електрически генератори (ЕГ)

- ЕГ № 1 - АББ Индъстри, AMG 710MM06, 3.002 MW номинална електрическа мощност, 1998 г. - година на производство;
- ЕГ № 2 - АББ Индъстри, AMG 710MM07, 3.002 MW номинална електрическа мощност, 1998 г. - година на производство;
- ЕГ № 3 - АББ Индъстри, AMG 710MM08, 3.002 MW номинална електрическа мощност, 1998 г. - година на производство;
- ЕГ № 4 - АББ Индъстри, AMG 710SK6C, 2.8 MW номинална електрическа мощност, 1996 г. - година на производство;
- ЕГ № 5 - Лерой съмър, LSA 54 L9-6P, 2.8 MW номинална електрическа мощност, 1996 г. - година на производство;
- ЕГ № 6 - Лерой съмър, LSA 54 L9-6P, 2.8 MW номинална електрическа мощност, 1996 г. - година на производство.

III.3.3. Теплообменници за охлаждане на водната риза на двигателя

- ИКП № 1, 2 и 3 – 1.092 MW номинална топлинна мощност;
- ИКП № 4, 5 и 6 – 0.974 MW номинална топлинна мощност.

III.3.4. Теплообменници за охлаждане на смазочното масло на двигателя

- ИКП № 1, 2 и 3 – 0.336 MW номинална топлинна мощност;
- ИКП № 4, 5 и 6 – 0.300 MW номинална топлинна мощност.

II.3.5. Теплообменници за охлаждане на горивовъздушната смес на двигателя

- ИКП № 1 и 2 – 0.191 MW номинална топлинна мощност;
- ИКП № 3 и 4 – 0.191 MW номинална топлинна мощност;
- ИКП № 5 и 6 – 0.191 MW номинална топлинна мощност.

II.3.6. Теплообменник за охлаждане на изходящите газове на двигателя до 120 °C

- ИКП № 1, 2 и 3 – 2.036 MW номинална топлинна мощност;
- ИКП № 4, 5 и 6 – 1.975 MW номинална топлинна мощност.

II.3.7. Утилизатори за охлаждане на изходящите газове до 50 °C

- ИКП № 1, 2 и 3 – 2.1 MW номинална топлинна мощност;
- ИКП № 4, 5 и 6 – 1.9 MW номинална топлинна мощност.

II.4. Основни данни за съоръженията за производство на топлинна енергия

II.4.1. Водогрейни котли (ВК)

- ВК № 1 – Котлостроене-София, тип ВК – 50, 58.15 MW номинална топлинна мощност, 1982 г. - година на пуск;
- ВК № 4 - Котлостроене-София, тип ВК – 100, 116.3 MW номинална топлинна мощност, 2000 г. - година на пуск;
- ВК № 5 – тип SZL14-1.0/115/45-T, 17.72 MW номинална топлинна мощност, 2016 г. - година на пуск.

II.4.2. Промислени парни котли.

- КГ № 1 – Котлостроене - София, тип КГ – 12, 12 т/ч номинално паропроизводство, 1982 г. - година на пуск.

II.5. Данни за топлопреносната мрежа на „Топлофикация – Бургас“ АД

- Лицензионната дейност по отношение на преноса на топлинна енергия се извършва чрез топлопреносна мрежа със следните данни:

- Дължина на трасето на главно стебло – 12 557 м;
- Дължина на трасето на отклонения – 27 335 м;
- Дължина на трасето на дворни мрежи – 23 086 м;
- Обща дължина на топлопреносната мрежа – 62 978 м.

- Регулирането на процесите на енергийното производство в топлоизточника и на процеса на топлоподаването към топлопреносната мрежа се осъществява при съвместна работа на :

- Компютърна информационна управляваща система на топлоизточника;
- Компютърна информационна система за метеорологични данни и параметри на топлопреносната мрежа;
- Системна актуализация на досието за повредите и за параметрите на настройката на всяка абонатна станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата;
- Развитие на топлопреносната мрежа, включително обща дължина, рехабилитирани и новоизградени участъци, брой абонатни станции.

Данните за топлопреносната мрежа, абонатните станции (АС) и климатичните условия са представени в Табл. № 1 и Табл. № 2.

Табл. № 1

Обща дължина	м	125 956
Рехабилитирани участъци: през 2020 г. (всички с предварително изолирани тръби)	м	454
Новоизградени участъци: през 2020 г. (всички с предварително изолирани тръби)	м	314
Общ брой абонатни станции, в т. ч.:	бр.	944
- включени	бр.	806
- изключени	бр.	138

Климатични данни:

Табл. № 2

Период	Средномесечна стойност на температурата на външния въздух в °С общо за периода	Стойност на транспортните разходи на топлинна енергия за периода в MWh
през 2020 г.	14.6	52 304
до 30.09. 2021 г.	15	39 005

Данните за броя на абонатните станции в експлоатация за периодите на проверката по вид – за битови и за небитови нужди са представени в Табл. № 3.

Табл. № 3

Потребител	2020 г.	01.2021 г. – 06.2021 г.
	Общ брой АС в експлоатация	Общ брой АС в експлоатация
	Бр.	Бр.
Битови АС:	693 1 бр. нова от 03.2020 г. и 2 бр. нови от 07.2020 г.	693
Небитови АС	114	114
Общо:	807	807

II.6. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 5 от 05.03.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

II.6.1. Производствена програма

Изпълнението на производствената програма е представено в табличен и графичен вид както следва:

- За периода 01.01 - 31.12.2020 г.

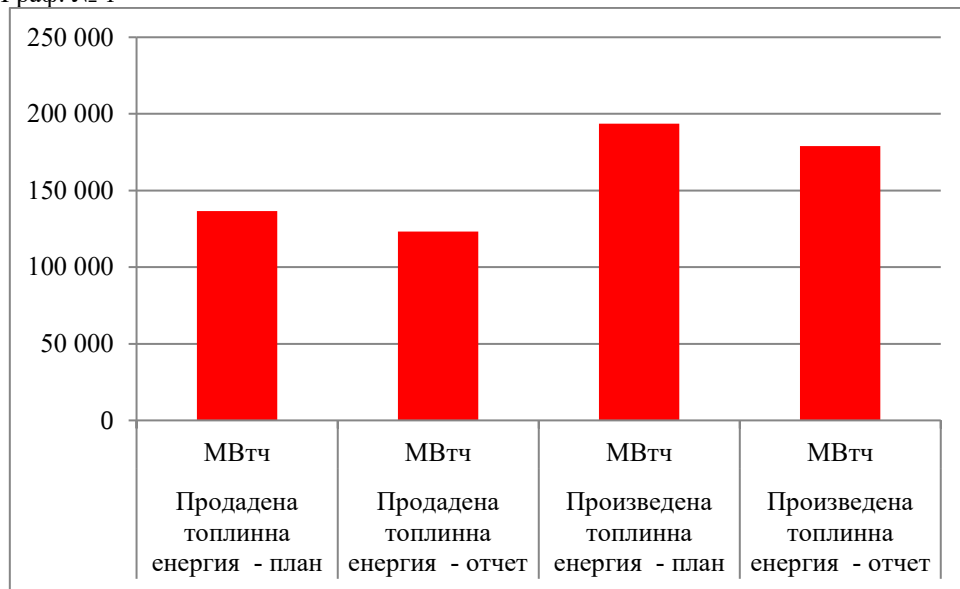
Планираното и реализирано количество на топлинна енергия през 2020 г. е представено в Табл. № 4 и Граф. № 1.

Табл. № 4

Продадена топлинна енергия - план	MWh	136 548
Продадена топлинна енергия - отчет	MWh	123 299
Произведена топлинна енергия - план	MWh	193 600
Произведена топлинна енергия - отчет	MWh	179 011

Намаленото количество на продадената топлинна енергия спрямо планираното е в резултат на намалената консумация на битовите клиенти с 8.42% и на обществените консуматори с 15.86%. Значително влияние оказват епидемична обстановка в страната и намаленото потребление в условията на финансова криза.

Граф. № 1

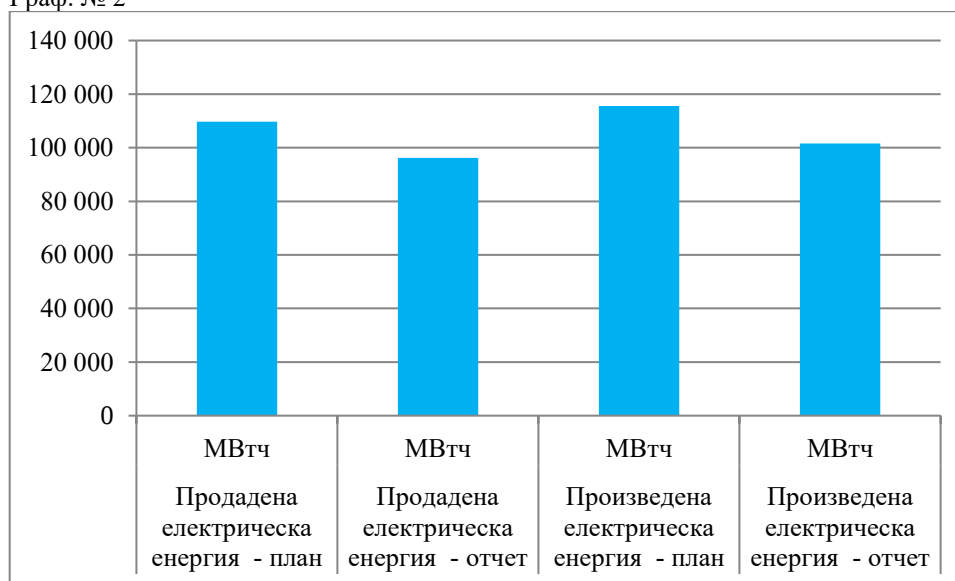


Планираното и реализирано количество на електрическата енергия за 2020 г. е представено в Табл. № 5 и Граф. № 2 както следва:

Табл. № 5

Продадена електрическа енергия - план	MWh	109 743
Продадена електрическа енергия - отчет	MWh	96 218
Произведена електрическа енергия - план	MWh	115 556
Произведена електрическа енергия - отчет	MWh	101 618

Граф. № 2



През 2020 г. производството на електрическа енергия е с 12.06% под планираното. При анализа на изпълнението на комбинираното производство на електрическа енергия следва да се отчетат два основни фактора, които пряко влияят върху производството - климатичните условия за периода и потреблението на топлинна енергия от клиентите на дружеството.

В Табл. № 6 са представени производствените показатели на дружеството (план-отчет) за 2020 г.

Табл. № 6

№	Показатели	Мярка	План за 2020 г.	Отчет за 2020 г.
1.	Произведена електроенергия – бруто общо	MWh	115 556	101 618
2.	Собствени нужди	MWh	3 928	4 449
3.	Собствени нужди	%	3.40%	4.38%
4.	Продадена електро.енергия - нето общо	MWh	55 575	52 481,898
5.	Произведена топлинна енергия - бруто общо	MWh	193 600	179 0114
6.	Топлоенергия - нето общо	MWh	136 548	123 299
7.	Загуби по пренос	MWh	53 389	52 304
8.	Загуби по пренос в т.ч. купена	%	28.11%	27.79%
9.	Собствени нужди	MWh	3 663	3 408
10.	Специфичен разход на условно гориво-ел.	g/kWh		95.51
11.	Специфичен разход на условно гориво-топло	kg y.г./MWh		175.27

Табл. № 6 - Продължение

№	Показатели	Мярка	План за 2020 г.	Отчет за 2020 г.
12.	Топлинна енергия от биомаса	MWh	5 700	21 448
13.	Топлинна енергия от природен газ	MWh	65 823	45 088
14.	Реализация на топлинна енергия	MWh	136 548	123 299

Данните за периода 2020 г. показват, че е налице намаление в относителния дял на количеството на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса спрямо планираните (27.79% при 28.11% планирани) и в натуралните показатели (изпълнение 52 304 MWh, при 53 389 MWh планирани).

През 2020 г. постигнатите специфични разходни норми на условно гориво за производство на електрическа енергия са в размер на 95.51 g/kWh, а специфичните разходни норми на условно гориво за производство на топлинна енергия са в размер на 175.27 kg y.г./MWh.

- За периода 01.01 - 30.09.2021 г.

Планираното и реализирано количество на топлинна енергия за периода е представено в Табл. № 7 и Граф. № 3.

Табл. № 7

Продадена топлинна енергия - план 2021 г.	MWh	142 042
Продадена топлинна енергия - отчет	MWh	91 598
Произведена топлинна енергия - план 2021 г.	MWh	199 085
Произведена топлинна енергия - отчет	MWh	132 770

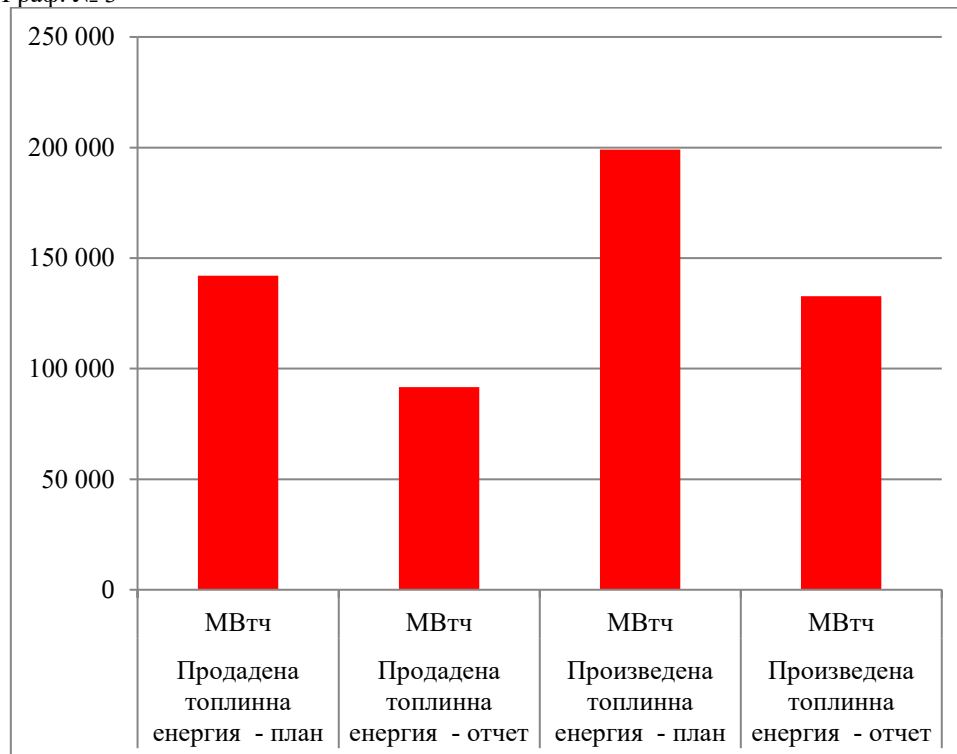
Реализираната (продадена) топлинна енергия за периода на проверката през 2021 г. е с 8 324 MWh по-малко, като неизпълнението е в резултат на:

- намалено потребление от битовите клиенти с 5 794 MWh или с -5.05%;
- намалено потребление от небитови потребители, включително организации на бюджетна издръжка и други, ползващи енергия с топлоносител гореща вода - общо с 2 530 MWh, или с 9.29% по-малко.

Отклоненията на отчетните стойности на показателите за реализираните количества топлинна енергия от планираните в голяма степен се дължи на наложените ограничения в работата (карантини, дистанционна работа) на обществените потребители във връзка с епидемична обстановка в страната.

„Топлофикация – Бургас“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, при което количеството на отпусната топлинна енергия от топлоизточника отговаря на конкретното потребление на клиентите, гарантира баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи.

Граф. № 3

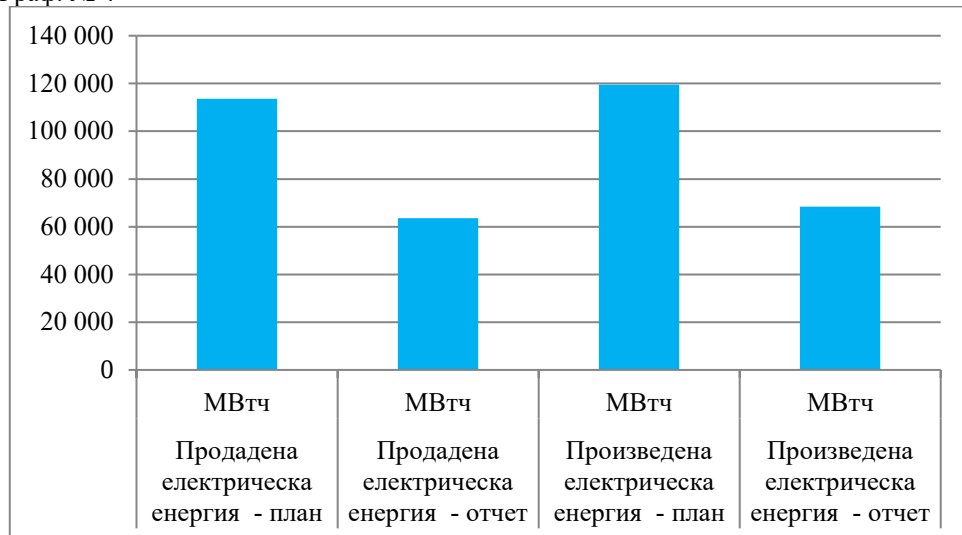


Данните за планираното и реализирано количество на електрическата енергия за периода 01.01.2021 – 30.09.2021 г. са представени в Табл. № 8 и Граф. № 4 по-долу.

Табл. № 8

Продадена електрическа енергия - план 2021 г.	MWh	113 648
Продадена електрическа енергия - отчет	MWh	63 631
Произведена електрическа енергия - план 2021 г.	MWh	119 441
Произведена електрическа енергия - отчет	MWh	68 362

Граф. № 4



През 2021 г. прогнозното брутно производство на електрическа енергия в инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия е пониско с 20 896 MWh или със 17.5% спрямо планираното количество за годината. Това се дължи на аварирания електрически генератор на бутален модул №5 през м. март 2021 г. и престоя на цялото енергийно съоръжение в ремонт до м. октомври 2021 г.

В Табл. № 9 са представени производствените показатели на дружеството (план-отчет) за периода 01.01.2021 – 30.06.2021 г.

Табл. № 9

№	Показатели	Мярка	План за 2021 г.	Отчет за 2021 г. до 30.06.2021 г.
1.	Произведена електроенергия – бруто общо	MWh	119 441	48 134
2.	Собствени нужди	MWh	4 529	3 146
3.	Собствени нужди	%	3.40%	6.54%
4.	Продадена електроенергия - нето общо	MWh	113 648	44 519
5.	Произведена топлинна енергия - бруто общо	MWh	199 085	108 708
6.	Топлоенергия - нето общо	MWh	142 042	77 999

7.	Загуби по пренос	MWh	53 581	29 134
8.	Загуби по пренос в т.ч. купена	%	27.39%	27.19%
9.	Собствени нужди	MWh	3 462	1 575
10.	Специфичен разход на условно гориво-ел.	гр./kWh		77.65
11.	Специфичен разход на условно гориво-топло	кг.у.г./MWh		187,93
12.	Топлинна енергия от биомаса	MWh	58 425	29 379
13.	Топлинна енергия от природен газ	MWh	14 710	26 947
14.	Реализация на топлинна енергия	MWh	142 042	77 999

Данните за периода до 30.06.2021 г. показват, че е налице запазване в относителния дял на количеството технологични разходи на топлинна енергия при преноса спрямо плануваните (27.19%, при 27.39% планирани).

II.6.2. Ремонтна програма

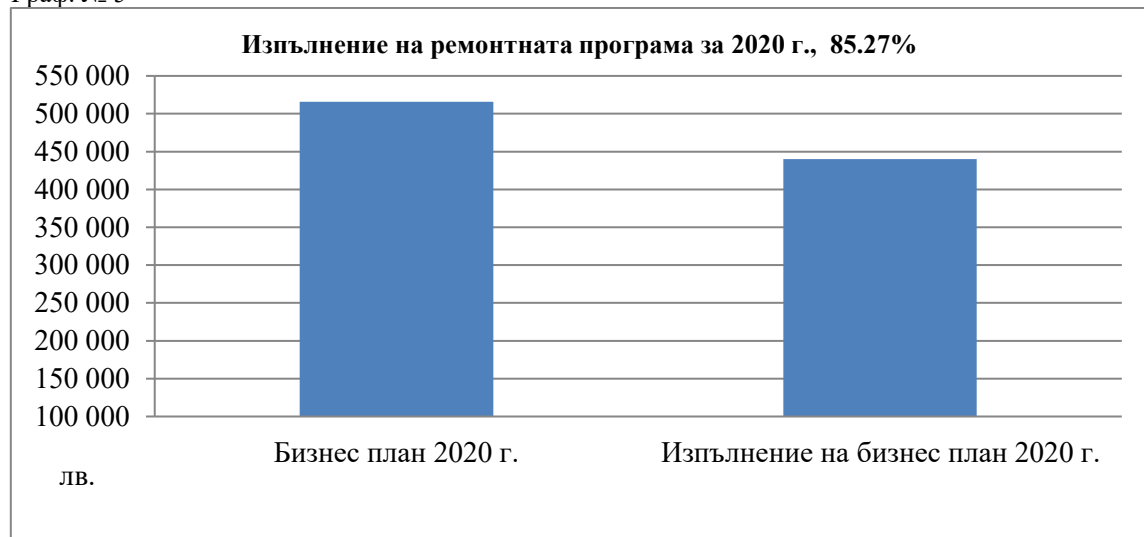
Общо планираните средства за ремонтни дейности през 2020 г. са 516 хил. лв. По отчетни данни към 31.12.2020 г. са изразходвани общо 440 хил. лв. или 85.27% от планираните средства.

Табл. № 10

№	Направление	БИЗНЕС ПЛАН 2020 г. хил. лв.	Отчет към 31.12.2020 г. хил. лв.	Изпълнение %
1.	Топлопроизводство	130	77	59.23
1.1.	Главен корпус: Водогрейни котли ВК 1, ВК 4, ВК 5, Мрежови и Рециркуляционни помпи, термopомпа	32	52	
1.2.	Спомагателни стопанства	7	5	
1.3.	Комини, боядисване, ремонт	10	0	
1.4.	Сгради, пътища, канализации	49	5	
1.5.	Други /аварийни ремонти, метрологични проверки/	8	10	
1.6.	Поддръжка и ремонт изолации	24	5	
2.	Електропроизводство	151	244	161.59
2.1.	ГБД № 1	27	20	
2.2.	ГБД № 2	22	31	
2.3.	ГБД № 3	20	34	
2.4.	ГБД № 4	20	37	
2.5.	ГБД № 5	21	632	
2.6.	ГБД № 6	21	49	
2.7.	Ремонт на спомагателни М и С - СНР	20	11	
3.	Топлоснабдяване	234	119	50.85
3.1.	Ремонт на ТПМ, дворни мрежи, топлоизолация	34	53	
3.3.	Абонатни станции	29	31	
3.4.	ИМПС за ДК на ТСС	35	28	
3.5.	Сгради - ремонт	7	6	

№	Направление	БИЗНЕС ПЛАН 2020 г. хил. лв.	Отчет към 31.12.2020 г. хил. лв.	Изпълнение %
3.6.	Други /аварийни ремонти/	5	1	
3.7.	Други	124	-	
	Общо:	516	440	85.27

Граф. № 5



Ремонтните дейности са извършвани съгласно утвърден план въз основа обосновка на необходимите ремонти в инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, отоплителната централа и топлопреносната мрежа и планираните средства в Бизнес плана за ремонт и поддръжка на съоръженията.

Общо планираните средства за ремонтни дейности през 2021 г. са 528 хил. лв. По отчетни данни към 31.08.2021 г. са изразходвани общо 451 хил. лв. или 85.42% от планираните средства, представени по-долу в табличен и графичен вид.

Табл. № 11

№	Направление	План за 2021 г. хил. лв.	Отчет към 31.08.2021 г. хил. лв.	Изпълнение %
1.	Топлопроизводство	103	79	76.70
1.1.	Главен корпус: Водогрейни котли ВК 1, ВК 4, ВК 5, Мрежови и Рециркулационни помпи, термopомпа	19	46	
1.2.	Спомагателни стопанства	7	2	
1.3.	Комини, боядисване, ремонт	5	5	
1.4.	Сгради, пътища, канализации	51	1	
1.5.	Други /аварийни ремонти, метрологични проверки/	7	8	
1.6.	Поддръжка и ремонт изолации	14	17	
2.	Електропроизводство	200	229	114.50
2.1.	ГБД № 1	28	37	
2.2.	ГБД № 2	30	14	
2.3.	ГБД № 3	30	37	
2.4.	ГБД № 4	30	40	
2.5.	ГБД № 5	28	25	

№	Направление	План за 2021 г. хил. лв.	Отчет към 31.08.2021 г. хил. лв.	Изпълнение %
2.6	ГБД № 6	31	37	
2.7	Ремонт на спомагателни М и С - СНР	23	39	
3.	Топлоснабдяване	225	143	63.55
3.1.	Ремонт на ТПМ, дворни мрежи, топлоизолация	34	91	
3.3.	Абонатни станции	38	27	
3.4.	ИМПС за ДК на ТСС	40	23	
3.5.	Сгради - ремонт	7	1	
3.6.	Други /аварийни ремонти/	8	1	
3.7.	Други	98	-	
	Общо:	528	451	85.42

Граф. № 6



Разходите за ремонт включват обслужването и поддръжката на газо-буталните двигатели съгласно изискванията на производителя в периодите между всеки 625 и 5 000 моточаса работа.

II.6.3. Инвестиционна програма

Инвестиционната дейност на „Топлофикация - Бургас“ АД е изпълнявана след технико-икономическа обосновка за всеки предвиден обект за ново строителство или за реконструкция и модернизация.

Планираните разходи по инвестиционната програма на предприятието за 2020 г. са в размер на 1 435 хил. лв. Изразходваните средства до 31.12.2020 г. са в размер на 2 829 хил. лв., или 197.14% от планираните разходи.

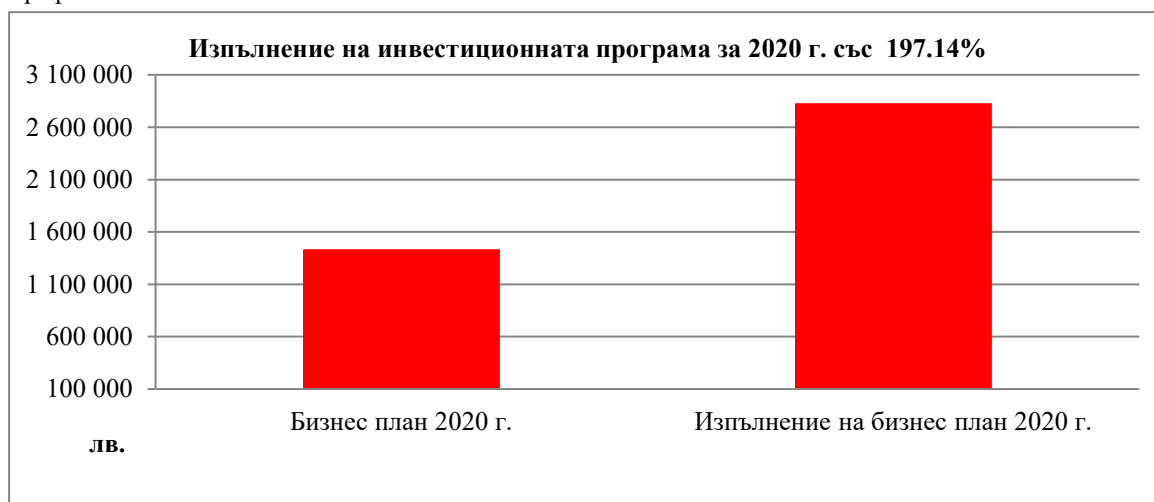
Данните са представени по-долу в табличен и графичен вид.

Табл. № 12

№	Направление	План за 2020 г. хил. лв.	Отчет до 31.12.2020 г. хил. лв.	Изпълнение %
1.	Топлопроизводство	288	991	344.09
1.1.	Главен корпус: Водогрейни котли ВК 1, ВК 4, ВК 5, Мрежови и Рециркуляционни помпи, термopомпа и др.	250	989	
1.2.	Спомагателни стопанства	20	0	
1.3.	Други	18	2	

№	Направление	План за 2020 г. хил. лв.	Отчет до 31.12.2020 г. хил. лв.	Изпълнение %
2.	Електропроизводство	1 005	1 728	171.94
2.1.	ГБД № 1 - № 6	990	676	
2.2.	Спомагателно оборудване	15	0	
2.3.	Нов когенератор	0	1055	
3.	Топлоснабдяване	114	93	81.58
3.1.	Рехабилитация на главно стебло	28	58	
3.2.	Изграждане на дворни мрежи и АС	55	0	
3.3.	Модернизация на АС с подмяна на ТОА	16	18	
3.4.	Ремонт на бази на ТСС	15	17	
4.	Други	28	17	60.71
	Общо:	1 435	2 829	197.14

Граф. № 7



Планираните от дружеството инвестиционни разходи за 2021 г. са в размер на 2 323 хил. лв. Изразходваните средства по програмата до 31.08.2021 г. възлизат на 1 280 хил. лв., или 55.10% от планираните разходи.

Табл. № 13

№	Направление	План за 2021 г. хил. лв.	Отчет до 31.08.2021 г. хил. лв.	Изпълнение %
1.	Топлопроизводство	1 080	129	11.94
1.1.	Главен корпус: Водогрейни котли ВК 1, ВК 4, ВК 5, Мрежови и Рециркуляционни помпи, термopомпа и др.	1 000	121	
1.2.	Спомагателни стопанства	20	8	
1.3.	Други	60	-	
2.	Електропроизводство	1 071	1 127	105.23
2.1.	ГБД № 1 - № 6	1 071	892	
2.2.	Спомагателно оборудване	0	235	
3.	Топлоснабдяване	156	14	8.97
3.1.	Рехабилитация на главно стебло	25	6	

№	Направление	План за 2021 г. хил. лв.	Отчет до 31.08.2021 г. хил. лв.	Изпълнение %
3.2.	Изграждане на дворни мрежи и АС	65	1	
3.3.	Модернизация на АС с подмяна на ТОА	30	7	
3.4.	Ремонт на бази на ТСС	30	0	
4.	Други	16	10	62.50
	Общо:	2 323	1 280	55.10

Граф. № 8



II.6.4. Социална програма

Изпълнението на програмата е представено в Табл. № 14 и визуализирано в Граф. № 9

Табл. № 14

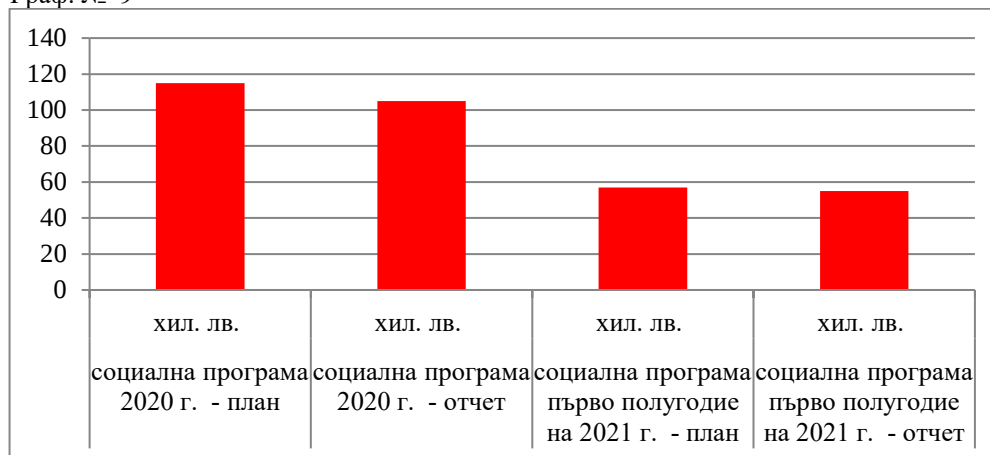
№	Показатели	Мярка	2020 г.		I полугодие 2021 г.	
			план	отчет	план	отчет
1.	Разходи за заплати в т.ч.: - работнически стол	хил. лв. хил. лв.	3630 30	3102 29	2195 17	1608 14
2.	Разходи за осигуровки в т.ч.: - за ДДПО - за ДДЗО - работнически стол	хил. лв. хил. лв. хил. лв. хил. лв.	704 45 - 5	592 41 - 7	424 22 - 3	312 21 - 3
3.	Социални разходи, в т.ч.: - застраховка на персонала	хил. лв. хил. лв.	125 7	12 6	62 3	5 2

№	Показатели	Мярка	2020 г.		I полугодие 2021 г.	
			план	отчет	план	отчет
4.	Охрана на труда, в т.ч.: - трудова медицина	хил. лв. хил. лв.	12 1	15 2	6 1	21 1
5.	Работно и униформено облекло, очила за работа	хил. лв.	24	9	12	4
6.	Противоотрови	хил. лв.	12	14	6	8
7.	Почистващи препарати	хил. лв.	7	10	4	4
8.	Групов транспорт, по КТД	хил. лв.	23	25	12	12
9.	Обучение на персонала	хил. лв.	1	-	1	3
10.	Лекарства и ваксини	хил. лв.	1	-	1	-
11.	Безплатна храна	хил. лв.	115	105	57	55

В социалната програма са отразени изискванията по:

- трудова заетост;
- професионален подбор, професионална квалификация и преквалификация;
- работно време, почивки и отпуски;
- заплащане на труда, допълнителни трудови възнаграждения и обезщетения;
- безопасни и здравословни условия на труд;
- социално развитие, подпомагане и осигуряване.

Граф. № 9



Дружеството организира социалната си програма съобразно изискванията, регламентирани като задължителни в следните нормативни актове:

- Закон за здравословни и безопасни условия на труд;
- Наредба № 3 от 19.04.2001 г. за минималните изисквания за безопасност и опазване на здравето на работещите при използване на лични предпазни средства на работното място, Наредбата за безплатно работно и униформено облекло;
- Наредба № 7 от 15.08.2005 г. за минималните изисквания за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд при работа с видеодисплеи;
- Наредба № 11 за безплатна предпазна храна на работниците, заети в производства, свързани с вредни за здравето последици;
- Наредба № 3 за функциите и задачите на длъжностните лица, на специализираните служби с предприятията за организиране на изпълнението на дейностите, свързани със защитата и профилактиката на професионалните рискове;

- Наредба за трудоустрояването и Наредба № 3 на МЗ;
- Наредба № 5 за реда, начина и периодичността на извършване оценка на риска;
- Наредба № 3 от 25.01.2008 година за условията и реда за осъществяване на дейността на службите по трудова медицина (обн. ДВ, бр. 14 от 2008 г.);
- Наредба № 15 за условията, реда и изискванията за разработване и въвеждане на физиологични режими на труд с почивка по време работа;
- Наредба № Из-2377 от 15.09.2011 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите.

II.7. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на енергията

Отпуснатата топлинна енергия от топлоизточника на „Топлофикация - Бургас“ АД към топлопреносната мрежа на гр. Бургас и в абонатните станции на потребителите на топлинна енергия се измерва чрез два ултразвукови топломера, монтирани на изхода от централата на всяка магистрала и в абонатните станции в сградите - етажна собственост.

Монтирани са 828 броя ултразвукови топломери за търговско измерване.

Дружеството поддържа база данни на всички средства за измерване – тип, производител, идентификационен номер, обхват на измерване, свидетелство за проверка и валидност.

През 2020 г. „Топлофикация - Бургас“ АД е извършило метрологична проверка на 670 бр. топломери, а през 2021 г. към момента на проверката на 158 бр. топломери.

II.8. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и за периода 01.01 - 30.06.2021 г.

II.8.1. Норми за качество на топлинната енергия

Дружеството прилага режим на централно регулиране чрез стъпаловидна промяна на температурата на мрежовата вода на изхода на топлоизточника и променливи дебити на мрежовата вода.

Всички абонатни станции на „Топлофикация - Бургас“ АД са оборудвани със системи за автоматично регулиране (контролери за АС, регулиращи мотор-вентили, диференциални регулатори с ограничител на дебит), с което се гарантира качество на топлоснабдяването при оптимални разходи за гориво, занижени загуби и ненатоварване на сметките на клиентите.

II.8.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия

През 2020 г. са регистрирани 10 бр. прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия, причинени от топлопреносното предприятие със средна продължителност от 32.5 часа, като шест от прекъсванията са станали през отоплителния период, а четири през неотоплителния период.

II.8.3. Качество на търговските услуги

Проверката установи, че постъпилите жалби и възраженията от клиенти на дружеството за периодите 01.01.– 31.12.2020 г. и 01.01–30.06.2021 г., класифицирани по вид и основателност/неоснователност, са както следва:

- За периода 01.01.2020 г. – 31.12.2020 г. са постъпили 40 бр. писмени жалби, включително за начислени суми за топлинна енергия и за несъгласие с нормативни документи. От тях 7 бр. са основателни, като са коригирани грешки при изготвяне на изравнителни сметки. Всички останали възражения са определени като неоснователни;

- За периода 01.01.2021 г. – 30.09.2021 г. в дружеството са постъпили общо 24 бр. писмени жалби, включително за начислени суми за топлинна енергия и за несъгласие с нормативни документи. Основателни са 5 бр. от възраженията, като грешките при изготвяне на изравнителните сметки са отстранени. Всички останали са неоснователни.

II.9. Взаимоотношения с потребителите на топлинна енергия

Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглежданите периоди.

Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 30, ал. 3 от Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, на потребители в град Бургас.

За периода на проверката на лицензионната територия на „Топлофикация – Бургас“ АД избраните от клиентите лица по чл. 139б от Закона за енергетиката са:

- „Топлофикация - Бургас“ АД;
- „Белчевстрой“ ЕООД;
- „СМК-Монтажи“ АД;
- ТАЕС „Нелбо Инженеринг“ ООД;
- „Енергоинвест“ ЕООД.

II.10. Финансово състояние на дружеството

Приходите на „Топлофикация – Бургас“ АД се формират основно от продадената топлинна и електрическа енергия и малка част от други приходи (дялово разпределение, услуги, неустойки, продажба на материали и др.).

Приходите от продажба на топлинна енергия за деветмесечието на 2021 г. са в размер на 6 711 хил. лв., при средна продажна цена 73.27 лв./MWh, а тези от продажбата на електрическа енергия – 12 404 хил.лв, при средна продажна цена 186,08 лв./MWh.

Финансовите приходи на дружеството към 30.09.2021 г. възлизат на стойност 657 хил. лв.

II.10.1. Разходи за дейността на дружеството

Разходите за материали са основата част от разходите за дейността на „Топлофикация - Бургас“ АД и към деветмесечието са в размер на 12 398 хил. лв., като основен дял от тях имат разходите за природен газ и биомаса – 10 585 хил. лв.

Разходите по видове на дружеството за периода 01.01.2021 г. – 30.09.2021 г. са представени в Табл. № 15.

Табл. № 15

№	Показатели	Мярка	Очакван размер
1.	Разходи за материали	хил. лв.	12 398
2.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	1 575
3.	Разходи за персонала:	хил. лв.	2 882
	- заплати	хил. лв.	2 342
	- социални осигуровки	хил. лв.	540
4.	Разходи за амортизации	хил. лв.	1 445
5.	Разходи по обезценка	хил. лв.	312
6.	Други разходи	хил. лв.	3 280
7.	Финансови разходи	хил. лв.	458
	Всичко :	хил. лв.	22 350

II.10.2. Финансов резултат

Финансовият резултат на дружеството към 30.09.2021 г. е счетоводна печалба в размер на 2 540 хил. лв.

II.10.2.1. Задължения от страна на клиентите

Вземанията от клиентите на топлинна енергия към 30.09.2021 г. са представени в Табл. № 16.

Табл. № 16

№	Вид клиенти	Вземания от топлинна енергия		
		обща стойност	просрочени	текущи
1.	Население	736 452.00	626 625.85	109 826.15
2.	Стопански организации	25 298.05	23 256.29	2 041.76
3.	Бюджетни организации	26 934.35	14 494.13	12 440.22
4.	Съдебни	1 245 275.90		1 245 275.90
	Всичко:	2 033 960.30	664 376.27	1 369 584.03

Просрочените вземания от продажба на електрическа енергия са в размер на 1 658 хил. лв. (в т.ч. 109 хил. лв. неустойки за просрочени плащания).

II.16.2.2. Задължения на дружеството

Към 30.09.2021 г. „Топлофикация - Бургас“ АД няма просрочени задължения към доставчици.

II.10.3. Управленска и организационна структура на дружеството

Дейността в дружеството по утвърдено длъжностно разписание е структурирана в четири основни направления, с общ персонал от 183 души, заети със следните дейности:

- производство и техническа експлоатация - 83 души;
- пренос и разпределение на топлоенергия - 67 души;
- икономика, финанси и персонал - 9 души;
- инвестиции, развитие и енергийни проблеми - 24 души.

Ръководителите на тези направления, заедно с технически секретар, експерт ЗБУР и ОМП, еколог, юрисконсулт и системен администратор, са на пряко подчинение на изпълнителен директор.

Производство и техническа експлоатация.

Извършвани дейности:

- производство на топлинна и електрическа енергия;
- експлоатация и ремонтно обслужване на съоръжения за генериране на топлинна и електрическа енергия и свързаните с тях спомагателни съоръжения;
- планиране на основните технико-икономически показатели в натурално изражение.

Пренос и разпределение на топлоенергията.

Извършвани дейности:

- експлоатация на магистрални топлопроводи и отклонения към тях;
- експлоатация и ремонтно обслужване на АС;
- дейности по разпределение на топлоенергията по клиенти и остойностяването, в т.ч. услугата „Топлинно счетоводство”;
- инкасиране на сумите от клиенти.

Икономика, финанси и персонал.

Извършвани дейности:

- счетоводна отчетна дейност на цялото дружество;
- планиране разходи и приходи по данни от другите направления;
- контрол върху паричните потоци;
- осъществява политиката по подбор на персонала;
- освобождаване и назначаване на работа;
- изчисляване на трудовите възнаграждения;
- документи, свързани с пенсиониране и др.

Инвестиции, развитие и енергийни проблеми.

Извършвани дейности:

- материално снабдяване на дейностите в цялото дружество;
- транспортна дейност;
- инвестиционна и ремонтна дейност;
- контрол по транспортното обслужване на персонала;
- контрол по поддържане района на дружеството;
- поддържане на чистотата в сградите на дружеството;
- столово хранене на персонала в ОЦ.

Спомагателното звено извършва дейността по охрана на района на дружеството. Дейността се упражнява от „Портиер” – 10 човека.

Числеността и самата организационна структура са изключително динамични и се променят в зависимост от нуждите, като свободните длъжности се трансформират от една в друга според необходимостта. Имайки предвид това, както и временно несъществуващата нужда от назначаване на отделни работни места, необходимият брой на персонала е 165 работници и служители.

„Топлофикация Бургас“ АД е регистрирано и вписано като акционерно дружество, със седалище и адрес на управление гр. Бургас, общ. Бургас, п. код 8000, ж.к. „Лозово“.

„Топлофикация - Бургас“ АД се управлява от Съвет на директорите в състав от трима членове:

*** *** *** – изпълнителен директор;

*** *** *** – член на СД;

*** *** *** – член на СД.

II.11. Сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии

Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа за периода от 00:00:00 часа на 01.01.2021 г. до 24:00:00 часа на 31.12.2021 г. необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

Табл. № 17

№	Застрахователна полица №	Застрахователен риск	Срок на застраховката		Дължима премия
			от дата	до дата	
1.	0110-800-2021-0008	индустриален пожар и природни бедствия	01.01.2021г.	31.12.2021 г.	14 737.80
	0110-800-2021-00049				
2.	0170-800-2020-00009	застраховка на електронно оборудване	01.01.2021 г.	31.12.2021 г.	474.30
3.	0700-800-2020-00192	отговорност за екологични вреди	01.01.2021 г.	31.12.2021 г.	424.32
4.	0502-800-2020-00009	групова застраховка на служители	01.01.2021 г.	31.12.2021 г.	1 339.67
5.	0501-800-2020-00010	групова застраховка на служители	01.01.2021 г.	31.12.2021 г.	4 442.72

III. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

3. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 30, ал. 3 от Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, на потребители в град Бургас;

4. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

5. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

6. „Топлофикация – Бургас“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненаварване на сметките на клиентите;

7. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа за периода от 00:00:00 часа на 01.01.2021 г. до 24:00:00 часа на 31.12.2021 г. необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-06 от 01.12.2021 г. Констативният протокол е връчен на изп. директор на „Топлофикация - Бургас“ АД на 01.12.2021 г. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Плановата проверка на „Топлофикация - Бургас“ АД е извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка. Всички извършени от работната група действия, констатации и анализи на изисканата и предоставена документация са описани подробно в доклада и налага следните изводи и заключения:

За периода на проверката не са установени нарушения на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия за „пренос на топлинна енергия“. Лицензиантът прилага политики за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ с когенерационни модули в съответствие с нормативните изисквания, за сертифициране и икономия на първично гориво. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на дружеството са в посока на намаляване загубите при производството, преноса и доставка на топлинна енергия. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи, присъединяването на нови клиенти и връщане на клиенти, отказали се от услугата централизирано топлоснабдяване. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията. Дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения, жалби и предложения на клиенти. Информацията в издаваните от „Топлофикация - Бургас“ АД фактури отговарят на ОУ за продажба на топлинна енергия. Дружеството има сключени четири договора с лица по чл. 139а от ЗЕ за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия. „Топлофикация - Бургас“ АД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, „Топлофикация - Бургас“ АД е сключило и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол. Дружеството не е предоставило обяснения по връчения Констативен протокол съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група

предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-252 от 07.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Бургас“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-252 от 07.10.2021 г.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ 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-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ 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, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-259 от 11.10.2021 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 20.10.2021 г. заявителят е представил допълнителна информация и документи.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Сонел 888“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206633670, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3, ап. 6.

„Сонел 888“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Соня Петрова Николова-Кадиева.

„Сонел 888“ ЕООД има следния предмет на дейност: външна и вътрешна търговска и посредническа дейност, консултантска дейност, производство и реализация на стоки и услуги, представителство на български и чуждестранни физически и юридически лица /без процесуално/, извършване на маркетингови проучвания, рекламна дейност, строителство, извършване на сделки с недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Размерът на капитала на дружеството е 100 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Соня Петрова Николова-Кадиева.

Предвид горното, „Сонел 888“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от управителя на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същата не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, липсва енергиен обект.

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован с оглед намеренията на дружеството да осъществява дейността търговия с електрическа енергия и да бъде измежду водещите търговци и координатори на българския пазар, което би го направило неизменна част от пазара на електрическа енергия в страната и надежден доставчик на клиентите си. „Сонел 888“ ЕООД планира да развие допълнително спектъра от предлагани услуги на крайни клиенти и да развие дейността си на нови пазари в рамките на Европейския съюз и извън него, както и да бъде активен участник на българския борсов пазар и на регионалните борси и платформи за търговия с електрическа енергия и преносни капацитети.

III. Технически аспекти

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Сонел 888“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3,

съгласно представен договор за наем с „Енерджи Сърплай“ ЕООД. Заявителят декларира, че обособеното офисно пространство за извършване на дейността по „търговия с електрическа енергия“ е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите. В отделно помещение в структурата на предприятието е монтиран сървър със съпровождащото го оборудване с резервирано електрозахранване и комуникационни връзки. Осигурена е подходяща температура в сървърното помещение.

Съгласно представени декларации, управителят на „Кадиев Глобал“ ЕООД предоставя използването на мейл сървър, файлов сървър модел HP ProLiant ML 310e Gen8 с параметри Xeon E3-1220, оперативна памет 12 GB и дисково пространство 2x500GB, интернет телекомуникационни услуги на „Сонел 888“ ЕООД.

В хода на дейността си „Сонел 888“ ЕООД ще използва следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- Windows 10 Home Premium;
- Microsoft Office 2016;
- Microsoft Excel 2016;
- Linux-базиран имейл сървър за извършване на комуникацията;
- Традиционна брокерска платформа;
- ARAX брокерска платформа;
- ICAP брокерска платформа;
- Thomson Reuters Eikon платформа за търговия и предоставяне на данни;
- Thomson Reuters Eikon Messenger платформа за комуникация.

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-7365/1 от 21.09.2021 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Сонел 888“ 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 „Сонел 888“ 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“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Сонел 888“ ЕООД.

Общата организационна структура на „Сонел 888“ ЕООД се състои от следните звена, които са на подчинение на управителя на дружеството:

- Отдел „Търговия“ – има функционално обособяване и е организационно и управленски ангажиран единствено с дейността по търговия с електрическа енергия, като в неговите рамки е включен и отдел „Вътрешен и регионален пазар“, който е директно подчинен на управителя;

– Отдел „Финанси“, в който се включва отдел „Счетоводство“.

Системите по енергиен мениджмънт, счетоводното и митническо обслужване, финансовите и банковите услуги се осигуряват от отдел „Финанси“. Софтуерното обслужване, хардуерното обслужване и телекомуникационните услуги се осигуряват от отдел „Търговия“.

Представени са автобиография на управителя на дружеството, както и копие от граждански договор за назначаване на служител на длъжност „експерт търговия – прогнозиране и балансиране“, който отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия и клиентите на дружеството, завежда, обработва, изпраща до независимия преносен оператор и поддържа редовно заявените товарови графици и количества електрическа енергия.

Счетоводното обслужване ще се извършва от външно дружество, с което заявителят има сключен договор от 12.09.2021 г., представен в заявлението.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Сонел 888“ 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“.

IV. Икономически аспекти

Относно наличие на 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).

„Сонел 888“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 17 520 MWh през 2022 г. до 131 400 MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	244,48	174,07	150,60	146,69	140,82
Средна продажна цена	лева/MWh	293,37	208,88	180,72	176,02	168,98
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	17 520	43 800	61 320	87 600	131 400

За разглеждания период дружеството очаква печалба за първата година в размер на 624 хил. лв., която да достигне до 8 796 хил. лв. през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза
------------------------	----------

	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	5 140	9 149	11 082	15 419	22 204
Разходи	4 283	7 624	9 235	12 850	18 504
Счетоводна печалба	857	1 525	1 847	2 569	3 700
Финансов резултат	624	1 262	1 543	2 181	3 185

Към бизнес плана „Сонел 888“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 19.10.2021 г. от „Обединена българска банка“ АД, според което „Сонел 888“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 19.10.2021 г. е 229 118,82 лева. 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. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Сонел 888“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ 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.

VI. Договор за участие в стандартна балансираща група

Съгласно чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ, когато със заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е поискано и определяне на координатор на балансираща група, към заявлението се прилагат доказателства, че лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, както и проект на договор за участие в балансираща група за поемане на отговорност за балансиране на обекти на търговски участници, различни от обектите на заявителя, когато такъв договор се изисква по правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

В тази връзка, 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, „Сонел 888“ ЕООД е представило проект на договор за продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проекта на договор са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Изказвания по т.8.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по заявление от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ ЕООД, допълнено с информация от 20.10.2021 г. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се е установило следното: Дружеството 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“. Сонел 888“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на исканата лицензионна дейност. От икономическа гледна точка е направен извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Сонел 888“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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 доклада на работната група относно подаденото от „Сонел 888“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление, което да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Сонел 888“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов насрочи по т. 2 от проекта на решение открито заседание на Комисията за разглеждане на доклада със заявителя за 06.01.2022 г. от 10:00 часа.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ 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 по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.01.2022 г. от 10:00 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сонел 888“ ЕООД, или други упълномощени представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за продължаване срока на лицензия № Л-379-15 от 27.02.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г. от „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за продължаване срока на лицензия № Л-379-15 от 27.02.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия 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). Към заявлението дружеството е представило допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 29.04.2021 г. и вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 19.08.2021 г. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-331 от 15.12.2021 г. на председателя на КЕВР.

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

I. Правни аспекти

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години.

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.

Видно от представения документ за актуално състояние – редовен екземпляр от съдебния/търговски регистър, издаден на 14.07.2021 г. от Агенция на Р Словения за публични регистри и услуги гр. Любляна, заявителят е дружество с ограничена отговорност с регистрационен номер 1587714000, вписано в Търговския регистър на Р Словения, със седалище и адрес на управление: гр. Кършко, ул. „Върбина“ № 17.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД има следния предмет на дейност: производство на апарати за разпределение и управление на електрическа енергия; производство на изолирани проводници и кабели; производство на осветителна техника и електрически лампи; производство на електрическо оборудване,

некласифицирано другаде; производство на инструменти и уреди за измерване, проверка изпитване, навигация и други цели, с изключение на оборудване за контрол на промишлени процеси; производство на оптични инструменти и фотографско оборудване; рециклиране на метални отпадъци и скрап; рециклиране на неметални отпадъци и скрап; производство на електроенергия във водноелектрически централи; производство на електроенергия в топлоелектрически централи и атомни електроцентрали; друго производство на електроенергия; пренос на електроенергия; разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива по газоразпределителни мрежи; доставка на пара и топла вода; разрушаване и събаряне на сгради, изкопни работи; общо строителство на сгради и строителни работи; други строителни работи, включващи специални сделки; монтаж на електрически кабели и фитинги; изолационни работи; ВиК; други строителни инсталации; други строителни и довършителни работи; даване под наем на строително оборудване или оборудване за разрушаване, заедно с оператора; агенти, занимаващи се с продажба на моторни превозни средства; поддръжка и ремонт на моторни превозни средства; продажба на едро на части и принадлежности за моторни превозни средства; агенти, занимаващи се с продажба на едро на части и принадлежности за моторни превозни средства; агенти, занимаващи се с продажба на горива, руди, метали и промишлени химикали; агенти, занимаващи се с продажба на машини, промишлено оборудване, кораби и въздухоплавателни средства; агенти, занимаващи се с продажба на мебели, стоки за бита и железария; агенти, занимаващи се с продажба на разнообразни стоки; продажба на едро на други стоки за бита; продажба на едро на твърди, течни и газообразни горива; продажба на едро на метали и метални руди; продажба на едро на железарски изделия, водопроводно, отоплително оборудване и консумативи; продажба на едро на други междинни продукти; продажба на едро на отпадъци и скрап; продажба на едро на металорежещи машини; продажба на едро на миннодобивна техника и машини за гражданското и промишлено строителство; продажба на едро на машини за текстилната промишленост и на шевни и плетачни машини; продажба на едро на компютри, периферни компютърни устройства и софтуер; продажба на едро на други офис машини и оборудване; продажба на едро на други машини за използване в промишлеността, търговията и корабоплаването; други продажби на едро; продажба на дребно на железарски изделия; продажба на дребно на строителни материали; различни продажби на дребно в специализирани магазини, некласифицирани другаде; продажба на дребно на стоки втора употреба в магазини; поправка на електрически стоки за бита; поправка на други стоки за бита; сухопътен превоз на товари; обработка на товари; съхранение и складиране; други помощни дейности в областта на сухопътния транспорт; дейности на други транспортни агенции; телекомуникации; финансов лизинг; строителство и продажба на недвижими имоти; покупко-продажба на собствени недвижими имоти; агенции за недвижими имоти; управление на недвижими имоти срещу комисионна или на договорна основа; даване под наем на автомобили; даване под наем на други сухопътни транспортни средства; даване под наем на машини и оборудване за гражданско и промишлено строителство; даване под наем на офис техника и оборудване, включително компютри; даване под наем на други машини и оборудване; даване под наем на други стоки за бита; консултантски дейности в областта на информационните технологии; научни изследвания и експериментални разработки по природни науки; научни изследвания и експериментални разработки в областта на инженерните науки; счетоводни и одиторски дейности, данъчни консултации; консултантски дейности по бизнес и мениджмънт; геодезически, геоложки, геофизични, геохимични и други проучвания, измервания и картографиране; архитектурни дейности и озеленяване; архитектурни и инженерни дейности и свързаните с тях технически консултации; други консултации по

планиране и технически въпроси; техническо изпитване и анализ; реклама; различни бизнес дейности, неklasифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 19 877 610 (деветнадесет милиона осемстотин седемдесет и седем хиляди шестстотин и десет) евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен от две търговски дружества, регистрирани по законодателството на Р Словения, а именно: „ГЕН енергия“ ООД и „ГЕН-ЕЛ инвестиции“ ООД, които са внесли по 9 938 805 (девет милиона деветстотин тридесет и осем хиляди осемстотин и пет) евро от капитала и имат по 50 % дялово участие в дружеството. Съгласно представено копие на Учредителния акт на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: д-р Робърт Голоб – председател, Даниел Левичар, д-р Игор Копривникар и Андрей Шайн. „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. се представлява от две лица едновременно, както следва: Игор Копривникар заедно с Робърт Голоб или Даниел Левичар; Андрей Шайн заедно с Робърт Голоб или Даниел Левичар; Робърт Голоб заедно с Игор Копривникар или Андрей Шайн; Даниел Левичар заедно с Игор Копривникар или Андрей Шайн.

Видно от горното, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е търговец, регистриран по законодателството на Република Словения, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

Въз основа на представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“ и б. „в“ от НЛДЕ декларация от председателя на управителния съвет, както и членове на управителния съвет на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. се установява, че същите 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. След служебно извършена справка се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийните обекти, чрез които ще е осъществява дейността, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

II. Срок

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия, поради предстоящото изтичане на срока на лицензията. Срокът е обоснован с оглед обстоятелството, че продължаването на лицензията е необходимо с оглед продължаване на търговските дейности на територията на Република България.

III. Технически аспекти

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

Видно от регистрите на търговските участници, регистрирани като координатори на стандартни/комбинирани балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е регистриран участник на пазара на енергия като „търговец на електрическа енергия“ с EIC 11XIGET-----D от 20.06.2012 г. със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. използва офис, находящ се в гр. Кръшко, 8270, Словения, ул. „Върбина“ № 17, съгласно договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о.. Организационната структура на дружеството е, както следва:

1. Главен ръководител иновации;
 - Развитие на енергийни услуги;
 - Стратегическо развитие;
 - Управление на иновации и тържен офис;
 - Изследвания и развитие;
 - Развитие на човешките ресурси;
2. Търговски директор;
 - Управление на портфолио;
 - Глобална търговия;
 - Регионално управление на взаимоотношенията;
3. Директор продажби;
 - Ключови клиенти и покупко-продажба;
4. Директор масов пазар;
 - Обслужване на клиенти;
 - Маркетинг и връзки с обществеността;
 - Телепродажби;
5. Директор напреднала аналитична и алгоритмична търговия;
 - Интелект на пазара и портфолиото;
 - Бизнес интелект;
 - Анализ на продажбите и развитие на услугите;
 - Анализ на глобалните пазари и алгоритмична търговия;
6. Директор стратегически инициативи;
7. Главен ръководител информация;
 - ИТ;
 - ИТ архитектура;
 - Анализ на бизнес процеси;
 - Управление на проекти;
8. Главен ръководител дигитализация;
 - Напреднали технологии;

9. Главен ръководител финанси;
 - Финанси;
 - Счетоводство;
 - Стратегически контрол;
 - Управление на риска;
10. Главен юрисконсулт;
 - Правен;
 - Спазване на регулации;
11. Оперативен директор;
 - Общи въпроси;
 - Бизнес докладване, търгове и графици;
 - Управление на договорни отношения и разплащания;
 - Вземания и напомняния.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, че „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Икономически аспекти

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

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за новия срок на лицензията. С допълнително писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 19.08.2021 г., дружеството е представило финансови отчети за 2018 г., 2019 г. и 2020 г., съгласно изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 870 000 MWh през 2022 г. до 1 250 000 MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	107,75	106,55	103,85	97,55	99,10
Средна продажна цена за износ	лв./MWh	109,05	108,10	105,25	98,60	100,45
Количество търг. ел. ен. общо	MWh	870 000	930 000	990 000	1 100 000	1 250 000

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 385 хил. лева за 2022 г., и да достигне до 881 хил. лева до 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	94 974	100 533	104 198	113 190	129 313
Разходи	94 589	99 716	103 508	116 476	128 432
Счетоводна печалба	385	817	690	714	881

Към бизнес плана „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 28.01.2021 г. от „Банка СБЕРБАНК“ АД, според което „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, дебитния оборот, по която към 26.01.2021 г. е 4 602 712, 28 евро (9 002 122,76 лв. съгласно курс на БНБ). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, видно от представения финансов отчет за 2020 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, 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.

Изказвания по т.9.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство е постъпила допълнителна информация от 29.04.2021 г. и 19.08.2021 г. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се е установило, че „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. е търговец, регистрирани по законодателството на Р Словения, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз. Направен е извод, че дружеството притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“. Направен е извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на лицензионната дейност, за която кандидатства.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление, което да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на КЕВР;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о., или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов насрочи по т. 2 от проекта на решение открито заседание на Комисията за разглеждане на доклада със заявителя за 06.01.2022 г. от 10:05 часа.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за продължаване срока на лицензия № Л-379-15 от 27.02.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.01.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о., или други упълномощени представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 15.12.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-322 от 08.12.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя, Комисията установи следното:

„Риал Стейтс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „Риал Стейтс“ ЕООД е регистрирано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 30 005 000 лв. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

„Риал Стейтс“ ЕООД е притежател на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“.

С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част - инсталирана мощност 8 MWp, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-365 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 12,41448 MWp и трета част с инсталирана мощност 12,9168 MWp от етап I на изграждания енергиен обект.

С подаденото заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху собствени недвижими имоти, като обезпечение по Договор за предоставяне на кредитна линия, по който кредитополучател ще бъде „Инерком“ ЕООД, а кредитор - „Търговска банка Д“ АД.

Във връзка с горното, дружеството е представило следните документи и информация: проект на Договор № 5281.1221 за предоставяне на кредитна линия, по който Кредитополучател е „Инерком“ ЕООД, а Кредитор е „Търговска банка Д“ АД и по който „Риал Стейтс“ ЕООД е ипотекарен длъжник; проект на Нотариален акт за договорна ипотека за имотите, за които се иска разрешение по реда на чл.53, ал.5 от ЗЕ; прогнозен

паричен поток на „Риал Стейтс“ ЕООД, финансова обосновка и данъчни оценки на недвижими имоти.

По отношение на сделката, за чието сключване „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение от КЕВР, дружеството е изложило следното:

Съгласно проект на Договор № 5281.1221 за предоставяне на кредитна линия, който ще бъде сключен между „Търговска банка Д“ АД като кредитор, „Инерком“ ЕООД като кредитополучател, Милена Върбакова и „Инерком инвестмънт“ АД, като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя и „Риал Стейтс“ ЕООД като ипотекарен съдлъжник, „Риал Стейтс“ ЕООД следва да учреди договорна ипотека в полза на банката върху собствени недвижими имоти за обезпечаване от страна на кредитополучателя/съдлъжника, в пълен размер на която и да е част от вземанията на кредитора. Според условия на проекта на договор № 5281.1221 за предоставяне на кредитна линия банката ще предостави на кредитополучателя кредит под формата на кредитна линия, в размер на максимум 5 000 000 евро до 25.07.2022 г., която дата е крайният срок за издължаване на кредита, с възможност за удължаване на срока на кредита до 25.01.2023 г. и до 25.07.2023 г. и се отпуска за оборотни средства за осъществяване дейността на „Инерком“ ЕООД.

„Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че съгласно предвиденото в Договор № 5281.1221 за предоставяне на кредитна линия, дружеството се задължава да учреди договорна ипотека в полза на „Търговска банка Д“ АД върху следните собствени недвижими имоти: ПИ с идентификатор № **65468.115.25** с площ от 47 733 кв.м. находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № **65468.115.26** с площ 2443 кв.м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № **65468.112.15** (номер по предходен план 106001) с площ от 61 124 кв.м., находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № **00571.1.13** с площ от 25465 кв.м., находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № **00571.1.15** с площ от 50438 кв.м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.1, с начин на трайно ползване: нива, находящ се в с. Априлци, местността „Сакарджа“; ПИ с идентификатор № 65468.107.2, с начин на трайно ползване:ливада; ПИ с идентификатор № 65468.109.14, ПИ с идентификатор № 65468.109.9, с начин на трайно ползване: гори и храсти в земеделска земя; поземлен имот с идентификатор № 65468.113.24, с начин на трайно ползване: друг вид трайно насаждение; поземлени имоти с идентификатори № 65468.109.11, № 65468.112.2, № 65468.113.41, № 65468.113.40, № 65468.114.14, с начин на трайно ползване: нива, поземлени имоти с идентификатори № 65468.112.3, № 65468.112.5, № 65468.112.7, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, находящи се в с. Сбор, местността „Сакарджа“; ПИ с идентификатор № 00571.8.5, с начин на трайно ползване: земеделска; находящ се в с. Априлци, местността „Гуджи дъб“; ПИ с идентификатори № 27406.118.2, № 27406.118.3, № 27406.118.5, № 27406.118.6, № 27406.118.7, № 27406.118.8, с начин на трайно ползване: нива; находящи се в с. Елшица, местността „Тузлата“; ПИ с идентификатори № 65468.56.22 и № 65468.56.21, с начин на трайно ползване: пасище, поземлени имоти с идентификатори № 65468.57.31, № 65468.57.6, № 65468.57.7, № 65468.57.9, № 65468.57.10, № 65468.57.12, № 65468.57.13, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с. Сбор, местността „Чатърлъка“; ПИ с идентификатори № 65468.59.9 и № 65468.61.1, с трайно предназначение: гори и храсти в земеделска земя, поземлени

имоти с идентификатори № 65468.60.10, № 65468.60.12, № 65468.60.13, № 65468.60.14, № 65468.60.16, № 65468.60.17, № 65468.60.19, № 65468.60.20, № 65468.60.21, с трайно предназначение: нива, поземлени имоти с идентификатори № 65468.59.10, № 65468.59.11, № 65468.59.12, № 65468.59.15, № 65468.60.2, № 65468.60.4, № 65468.60.5, № 65468.60.6, № 65468.60.7, № 65468.60.8, № 65468.60.9, № 65468.60.15, № 65468.60.28, № 65468.60.29, № 65468.60.30, № 65468.61.2, № 65468.61.3, № 65468.61.8, № 65468.61.13, № 65468.61.19, № 65468.61.20, № 65468.61.21, № 65468.61.14, с начин на ползване: друг вид земеделска земя; поземлени имоти с идентификатори № 65468.61.7, № 65468.61.9, № 65468.61.12, № 65468.61.15, № 65468.61.16, № 65468.61.22, № 65468.61.23, с начин на трайно ползване: пасище, находящи се в с.Сбор, местността „Кел тепе“, ПИ с идентификатор № 65468.101.2, с начин на трайно ползване: пасище; поземлени имоти с идентификатори № 65468.162.2, № 65468.162.6, № 65468.162.9, № 65468.162.11, № 65468.162.14, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с. Сбор, местността „Илафтарла“; ПИ с идентификатори № 65468.102.1, №65468.102.8, №65468.102.11, №65468.102.16, №65468.103.1, №65468.103.2, №65468.103.3, №65468.103.4, №65468.103.5, №65468.103.6, №65468.103.8, №65468.103.9, №65468.103.10, №65468.103.11, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с.Сбор, местността „Капаницата“; ПИ с идентификатори № 65468.104.2, № 65468.104.21, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, поземлени имоти с идентификатори № 65468.104.3, № 65468.104, № 65468.104.15, № 65468.104.19, с начин на трайно ползване: гори и храсти в земеделска земя, поземлени имоти с идентификатори № 65468.104.4, № 65468.104.14, № 65468.104.16, № 65468.104.17, № 65468.104.18, № 65468.104.20, с начин на трайно ползване: ливада, поземлени имоти с идентификатори № 65468.104.6, № 65468.104.7, № 65468.104.8, № 65468.104.9, № 65468.104.10, № 65468.104.11, № 65468.104.12, с начин на трайно ползване: нива; поземлени имоти с идентификатори № 65468.116.6, № 65468.117.3, № 65468.117.4, № 65468.117.5, № 65468.117.6, № 65468.117.7, № 65468.117.9, № 65468.117.10, с начин на трайно ползване: пасище, находящи се в с. Сбор, местността „Еленка“; ПИ с идентификатори № 65468.118.1, № 65468.118.5, № 65468.118.12, № 65468.118.14, с начин на трайно ползване: гори и храсти земеделска земя, поземлени имоти с идентификатори № 65468.118.3, № 65468.118.4, № 65468.118.6, № 65468.118.9, № 65468.118.10, № 65468.118.11, № 65468.118.13, № 65468.118.15, № 65468.118.16, № 65468.119.5, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, находящи се в с.Сбор, местността „Палешникова кория“; ПИ с идентификатори № 65468.120.2 и № 65468.120.4, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, поземлени имоти с идентификатори № 65468.163.1 и № 65468.163, с начин на трайно ползване: нива,находящи се в с.Сбор, местността „Лазаров келник“; ПИ с идентификатори № 65468.122.2 и № 65468.122.6, с начин на трайно ползване: за друг вид земеделска земя, поземлени имоти с идентификатори № 65468.121.1, № 65468.122.8, № 65468.122.9, № 65468.122.11, № 65468.122.12, № 65468.122.13, № 65468.122.17, № 65468.122.18, № 65468.122.19, № 65468.122.20, № 65468.122.21, № 65468.122.22, № 65468.123.8, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с. Сбор, местността „Градината“; ПИ с идентификатор № 65468.113.11, с начина на трайно ползване: нива, находящ се в с.Сбор, местността „Дългъне“.

С подаденото заявление „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение от КЕВР да учреди договорна ипотека върху следните недвижими имоти: ПИ с идентификатор **№ 65468.115.25** с площ от 47 733 кв. м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор **№ 65468.115.26** с площ 2443 кв.м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно

ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № **65468.112.15** (номер по предходен план 106001) с площ от 61 124 кв.м., находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № **00571.1.13** с площ от 25465 кв. м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № **00571.1.15** с площ от 50438 кв. м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

По отношение на недвижимите имоти, за които се иска разрешение за учредяване на договорна ипотека, „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило следното:

ПИ с идентификатор № **65468.115.25** с площ от 47 733 кв.м. находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство и ПИ с идентификатор № **65468.115.26** с площ 2443 кв.м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство. Тези имоти са образувани от разделянето на имот с идентификатор № **65468.115.1**, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство, като в него е предвидено да се построи подстанция. От ПИ с идентификатор № **65468.115.1** са образувани следните имоти: ПИ с идентификатор № **65468.115.27**, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство, с площ 6212 кв.м, в който е построена подстанция със сградата за управление с площ 166 кв.м.; ПИ с идентификатор № **65468.115.26**, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство, с площ 2443 кв. м; ПИ с идентификатор № **65468.115.25**, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство, с площ 47733 кв.м.

„Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че към момента в имоти ПИ с идентификатор № **65468.115.25** и ПИ с идентификатор № **65468.115.26** не се осъществява лицензионна дейност и не са изградени елементи на ФЕЦ.

ПИ с идентификатор № **65468.112.15** (номер по предходен план 106001) с площ от 61 124 кв.м., находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство не е предвиден за застрояване с елементи на ФЕЦ, тъй като не е с подходящ наклон.

ПИ с идентификатор № **00571.1.13** с площ от 25465 кв. м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство и ПИ с идентификатор № **00571.1.15** с площ от 50438 кв. м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, са образувани от разделянето на ПИ с идентификатор № **00571.1.12**, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. В ПИ с идентификатор № **00571.1.12** първоначално е предвидено да се изгради фотоволтаична инсталация с мощност 12.41448 MW (втора част от етап I от енергийния обект), който впоследствие е разделен на следните имоти: ПИ с идентификатор № **00571.1.13** с площ 25 465 кв.м., находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № **00571.1.14** с площ 326 737 кв.м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, в който е

разположена фотоволтаичната инсталация с мощност 12.41448 MW; ПИ с идентификатор № 00571.1.15 с площ 50 438 кв. м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.16 с площ 956 кв.м., находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

„Риал Стейтс“ ЕООД е заявило, че към момента в ПИ с идентификатор № 00571.1.13, ПИ с идентификатор № 00571.1.15 и ПИ с идентификатор № 00571.1.16 не се осъществява лицензионна дейност и не са изградени елементи на ФЕЦ.

Съгласно Решение № Л-543 от 19.08.2021 г. на КЕВР за издаване на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. недвижимите имоти, в които е предвидено да бъде изграден енергийния обект и са включени в описанието на техническите и технологични характеристики на ФЕЦ „Априлци“, са следните: ПИ с идентификатори № 65468.112.15, № 65468.112.16, № 65468.115.1, № 65468.115.6, № 65468.105.8, № 65468.107.1, находящи се в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, община Пазарджик и ПИ с идентификатори № 00571.2.11 и № 00571.1.12, находящи се в землището на с. Априлци, местност „Сакарджа“, община Пазарджик. В тази връзка, новообразуваните ПИ, върху които ще бъде учредена договорна ипотека, са обособени в резултат на отделяне/разделяне от ПИ с идентификатори № 65468.112.15 и № 00571.1.12. По отношение на тях, както и за ПИ с идентификатор № 65468.112.15, дружеството декларира, че върху същите няма да бъдат изградени части от енергийния обект.

Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти (проект на Нотариален акт)

Съгласно пункт III, б. „Б“ от представения проект на Нотариален акт, за обезпечаване на всички вземания на „Търговска банка Д“ АД, произтичащи от Договор за предоставяне на кредит № 5281.1221 от „Инерком“ ЕООД като кредитополучател, Милена Върбакова и „Инерком инвестмънт“ АД, като съдлъжници, „Риал Стейтс“ ЕООД като ипотекарен длъжник учредява в полза на „Търговска банка Д“ АД договорна ипотека върху следните недвижими имоти: ПИ с идентификатор № 65468.115.25, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.115.26, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.112.15, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.13, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.15 с площ от 50438 кв.м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.1, с начин на трайно ползване: нива, находящ се в с. Априлци, местността „Сакарджа“; ПИ с идентификатор № 65468.107.2, с начин на трайно ползване: ливада, ПИ с идентификатор № 65468.109.14, ПИ с идентификатор № 65468.109.9, с начин на трайно ползване: гори и храсти в земеделска земя, ПИ с идентификатор № 65468.113.24, с начин на трайно ползване: друг вид трайно насаждение, ПИ с идентификатори № 65468.109.11, № 65468.112.2, № 65468.113.41, № 65468.113.40, № 65468.114.14, с начин на трайно ползване: нива, ПИ с идентификатори № 65468.112.3, № 65468.112.5, № 65468.112.7, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, находящи се в с. Сбор, местността „Сакарджа“; ПИ с идентификатор № 00571.8.5, с начина на трайно ползване: земеделска; находящ се в с. Априлци, местността

„Гуджи дъб“; ПИ с идентификатори № 65468.56.22 и № 65468.56.21, с начин на трайно ползване: пасище, ПИ с идентификатори № 65468.57.31, № 65468.57.6, № 65468.57.7, № 65468.57.9, № 65468.57.10, № 65468.57.12, № 65468.57.13, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с. Сбор, местността „Чатърлъка“; ПИ с идентификатори

№ 65468.59.9 и № 65468.61.1, с трайно предназначение: гори и храсти в земеделска земя, ПИ с идентификатори № 65468.60.10, № 65468.60.12, № 65468.60.13, № 65468.60.14, № 65468.60.16, № 65468.60.17, № 65468.60.19, № 65468.60.20, № 65468.60.21, с трайно предназначение: нива, ПИ с идентификатори № 65468.59.10, № 65468.59.11, № 65468.59.12, № 65468.59.15, № 65468.60.2, № 65468.60.4, № 65468.60.5, № 65468.60.6, № 65468.60.7, № 65468.60.8, № 65468.60.9, № 65468.60.15, № 65468.60.28, № 65468.60.29, № 65468.60.30, № 65468.61.2, № 65468.61.3, № 65468.61.8, № 65468.61.13, № 65468.61.19, № 65468.61.20, № 65468.61.21, № 65468.61.14, с начин на ползване: друг вид земеделска земя, ПИ с идентификатори № 65468.61.7, № 65468.61.9, № 65468.61.12, № 65468.61.15, № 65468.61.16, № 65468.61.22, № 65468.61.23, с начин на трайно ползване: пасище, находящи се в с.Сбор, местността „Кел тепе“; ПИ с идентификатор № 65468.101.2, с начин на трайно ползване: пасище, ПИ с идентификатори № 65468.162.2, № 65468.162.6, № 65468.162.9, № 65468.162.11, № 65468.162.14, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с. Сбор, местността „Илафтарла“; ПИ с идентификатори № 65468.102.1, №65468.102.8, №65468.102.11, №65468.102.16, №65468.103.1, №65468.103.2, №65468.103.3, №65468.103.4, №65468.103.5, №65468.103.6, №65468.103.8, №65468.103.9, №65468.103.10, №65468.103.11, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с.Сбор, местността „Капаницата“; ПИ с идентификатори № 65468.104.2, № 65468.104.21, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, ПИ с идентификатори № 65468.104.3, № 65468.104, № 65468.104.15, № 65468.104.19, с начин на трайно ползване: гори и храсти в земеделска земя, ПИ с идентификатори № 65468.104.4, № 65468.104.14, № 65468.104.16, № 65468.104.17, № 65468.104.18, № 65468.104.20, с начин на трайно ползване: ливада, ПИ с идентификатори № 65468.104.6, № 65468.104.7, № 65468.104.8, № 65468.104.9, № 65468.104.10, № 65468.104.11, № 65468.104.12, с начин на трайно ползване: нива, ПИ с идентификатори № 65468.116.6, № 65468.117.3, № 65468.117.4, № 65468.117.5, №65468.117.6, № 65468.117.7, № 65468.117.9, № 65468.117.10, с начин на трайно ползване: пасище, находящи се в с. Сбор, местността „Еленка“; ПИ с идентификатори № 65468.118.1, № 65468.118.5, № 65468.118.12, № 65468.118.14, с начин на трайно ползване: гори и храсти земеделска земя, ПИ с идентификатори № 65468.118.3, № 65468.118.4, № 65468.118.6, № 65468.118.9, № 65468.118.10, № 65468.118.11, № 65468.118.13, № 65468.118.15, № 65468.118.16, № 65468.119.5, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, находящи се в с.Сбор, местността „Палешникова кория“; ПИ с идентификатори № 65468.120.2 и № 65468.120.4, с начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя, ПИ с идентификатори № 65468.163.1 и № 65468.163, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с.Сбор, местността „Лазаров келник“; ПИ с идентификатори № 65468.122.2 и № 65468.122.6, с начин на трайно ползване: за друг вид земеделска земя, ПИ с идентификатори № 65468.121.1, № 65468.122.8, № 65468.122.9, № 65468.122.11, № 65468.122.12, № 65468.122.13, № 65468.122.17, № 65468.122.18, № 65468.122.19, № 65468.122.20, № 65468.122.21, № 65468.122.22, № 65468.123.8, с начин на трайно ползване: нива, находящи се в с. Сбор, местността „Градината“; ПИ с идентификатор № 65468.113.11, с начина на трайно ползване: нива, находящ се в с.Сбор, местността „Дългъне“.

В проекта на нотариален акт е предвидено, че неплащането на която и да е вноска по главницата, на начислена лихва и/или комисионна от страна на кредитополучателя „Инерком“ ЕООД и/или на съдлъжниците Малина Иванова Върбакова и „Инерком

Инвестмънт” АД, както и неизпълнението на което и да е друго задължение по Договора за кредит № 5281.1221, и/или настъпването на което и да е от другите условия за предсрочна изискуемост, уговорени в договора за кредит и анексите към него, прави предсрочно изискуемо цялото вземане на кредитора „Търговска Банка Д“ АД и кредиторът има право да събере цялото си вземане, чрез продажба по законоустановения ред на недвижимите имоти, подробно описани в нотариалния акт.

В проекта на нотариален акт се съдържа клауза, че в случай на принудително изпълнение, ипотекираното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Аналогична е и разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ. Учредяването от „Риал Стейтс“ ЕООД на договорна ипотека в полза на „Търговска Банка Д“ АД върху недвижими имоти, съставляващи част от имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност, е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. В тази връзка, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на тази сделка с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с технико-икономически анализ, резултатите от който са, както следва:

Прогнозен паричен поток на „Риал Стейтс“ ЕООД за периода 2022 г.-2037 г. и финансова обосновка

Съгласно предоставената информация от дружеството и извършения анализ на представения финансов модел, е установено, че в приложеният финансов модел за периода 2022 г.-2037 г., част от бизнес плана одобрен от КЕВР с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г., прогнозният паричен поток в началото и до края на периода е с положителни стойности и показва, че дружеството ще разполага с достатъчно паричен ресурс.

В допълнение, предвид общата стойност на данъчните оценки на имотите, който ще бъдат предмет на обезпечението, а именно: стойност 278 446,20 лв., в случай, че се пристъпи към принудително изпълнение по кредита на „Инерком“ ЕООД и реализиране на обезпечението, финансовото състояние на „Риал Стейтс“ ЕООД ще позволи на дружеството да възстанови собствеността си върху ипотекираните имоти.

Също така, в ПИ с идентификатори 65468.112.15, 65468.115.25, 65468.115.26, 00571.1.13, 00571.1.15 и 00571.1.16, които ще бъдат предмет на учредяването на договорната ипотека, няма да бъдат изграждани части от фотоволтаичната централа, тъй като не са подходящи за инсталиране на фотоволтаични инсталации, поради тяхното географско изложение и релеф с обратен наклон. В тази връзка, тези имоти няма да бъдат използвани при осъществяване на лицензионна дейност.

Предвид горното, КЕВР счита, че учредяването на договорна ипотека от „Риал Стейтс“ ЕООД няма да доведе до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.10.:

Докладва П. Младеновски. В Комисията е постъпило заявление от „Риал Стейтс“ ЕООД за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба за лицензиране на дейностите в

енергетиката. „Риал Стейтс“ ЕООД е притежател на лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“. С Решения от 16.09.2021 г. и от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част - инсталирана мощност 8 MWp и втора част с инсталирана мощност 12,4 MWp и трета част с инсталирана мощност 12,9 MWp от етап I на изграждания енергиен обект.

С подаденото заявление „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху собствени недвижими имоти, като обезпечение по Договор за предоставяне на кредитна линия, по който кредитополучател ще бъде „Инерком“ ЕООД, а кредитор - „Търговска банка Д“ АД.

Във връзка с горното, дружеството е представило следните документи и информация: проект на Договор за предоставяне на кредитна линия, по който Кредитополучател е „Инерком“ ЕООД, а Кредитор е „Търговска банка Д“ АД и по който „Риал Стейтс“ ЕООД е ипотекарен длъжник; проект на Нотариален акт за договорна ипотека за имотите, за които се иска разрешение по реда на чл.53, ал.5 от ЗЕ; прогнозен паричен поток на „Риал Стейтс“ ЕООД, финансова обосновка и данъчни оценки на недвижими имоти.

Съгласно проект на Договор, „Риал Стейтс“ ЕООД следва да учреди договорна ипотека в полза на банката върху собствени недвижими имоти за обезпечаване от страна на кредитополучателя/сдлъжника, в пълен размер, на която и да е част от вземанията на кредитора. Според условия на проекта на договор за предоставяне на кредитна линия банката ще предостави на кредитополучателя кредит под формата на кредитна линия, в размер на максимум 5 000 000 евро до 25.07.2022 г., която дата е крайният срок за издължаване на кредита, с възможност за удължаване на срока на кредита до 25.01.2023 г. и до 25.07.2023 г. и се отпуска за оборотни средства за осъществяване дейността на „Инерком“ ЕООД.

Описани са подробно имотите, които се залагат. Тези от тях, които попадат в Приложение №1 на Лицензията, представляват имоти, които са остатъчни от разделянето на по-големи имоти, в които се предвижда да се изградят част от фотоволтаичните панели, както и елементи от присъединителните съоръжения, като подстанции. В имотите, които се залагат, дружеството декларира, че няма да бъде осъществявана лицензионна дейност, тъй като по-голямата част от тях не са пригодни (с обратен наклон и не са подходящи за изграждане на фотоволтаична централа). Останалите имоти се залагат в полза на „Инерком“ ЕООД и представляват земеделски земи, които все още нямат статут на регулирани поземлени имоти, които са предназначени за изграждане на енергийни обекти. Дружеството планира в един по-късен етап да изгражда допълнителни мощности, но те не попадат в приложението към издадената лицензия.

По отношение на проект на Нотариален акт, в него е предвидено, че неплащането на която и да е вноска по главницата, на начислена лихва и/или комисионна от страна на кредитополучателя, както и неизпълнението на което и да е друго задължение по Договора за кредит и/или настъпването на което и да е от другите условия за предсрочна изискуемост, уговорени в договора за кредит и анексите към него, прави предсрочно изискуемо цялото вземане на кредитора „Търговска Банка Д“ АД и кредиторът има право да събере цялото си вземане, чрез продажба по законоустановения ред на недвижимите имоти, подробно описани в нотариалния акт.

В проекта на нотариален акт се съдържа клауза, че в случай на принудително изпълнение, ипотекираното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Съгласно предоставената информация от дружеството и извършения анализ на

представения финансов модел е установено, че в приложениия финансов модел за периода 2022 г.-2037 г., част от бизнес плана одобрен от КЕВР, прогнозният паричен поток в началото и до края на периода е с положителни стойности и показва, че дружеството ще разполага с достатъчно паричен ресурс.

Също така, в ПИ, които ще бъдат предмет на учредяването на договорната ипотека, няма да бъдат изграждани части от фотоволтаичната централа, тъй като не са подходящи за инсталиране на фотоволтаични инсталации поради тяхното географско изложение и релеф с обратен наклон. В тази връзка тези имоти няма да бъдат използвани при осъществяване на лицензионна дейност.

Предвид горното, договорната ипотека от „Риал Стейтс“ ЕООД няма да доведе до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи исканата сделка.

И. Н. Иванов поиска да се прочете диспозитивът на решението.

Д. Николкова прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД договорна ипотека по отношение на поземлени имоти с идентификатор № 65468.115.25 с площ от 47 733 кв. м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.115.26 с площ 2443 кв.м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.112.15 (номер по предходен план 106001) с площ от 61 124 кв.м., находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.13 с площ от 25465 кв.м., находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.15 с площ от 50438 кв.м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, съгласно представения проект на нотариален акт към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД договорна ипотека по отношение на поземлени имоти с идентификатор № 65468.115.25 с площ от 47 733 кв. м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.115.26 с площ 2443 кв.м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.112.15 (номер по предходен план 106001) с площ от 61 124 кв.м., находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.13 с площ от 25465 кв.м., находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.15 с площ от 50438 кв.м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, съгласно представения проект на нотариален акт към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 07.12.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 07.12.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД на основание чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: (...) и Договор (...).

Към заявлението дружеството е представило следните документи: прогнозен финансов отчет и обосновка относно възможността на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства; проекти на договорите, за сключването на които се иска разрешение; документ за внесена такса в размер на 500 (петстотин) лв., преведени по сметката на КЕВР; препис от решение по т. (...) от Протокол (...) от заседание на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД от (...); препис-извлечение от решение по Протокол (...) от (...), по т. (...) на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което е одобрено искането на „Булгаргаз“ ЕАД за сключване на договорите за кредит; информация относно усвояния размер на средствата по сключените от

дружеството действащи договори за кредити тип „овърдрафт“ и съответно оставащата част от подлежащите на погасяване суми, ведно с посочване на крайния срок за погасяването им.

Със Заповед № 3-Е-323 от 08.12.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението.

С писмо с вх. № (...) заявителят е представил Договор (...) от (...) между (...).

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията установи следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Регистрираният капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 584 лв. Целият размер на капитала на дружеството е записан изцяло и внесен от едноличния собственик на капитала БЕХ ЕАД с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Светослав Танев Делчев, Диана Стоянова Бонева, Николай Ангелов Павлов, Илиян Кирилов Дуков, Николай Атанасов Дончев. Представява се от Николай Ангелов Павлов – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е лицензиант по смисъла на Закона за енергетиката (ЗЕ), като притежава лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № (...) „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за извършване на следните сделки: сключване на договор за овърдрафт (...) и сключване на договор за банков кредит – овърдрафт (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновало необходимостта от сключване сделките с оглед финансиране на текущата му дейност за покриване на оперативни разходи. Съгласно издадената лицензия за обществена доставка „Булгаргаз“ ЕАД има за задължение да осигурява непрекъсната и качествена доставка на природен газ. Авансовото заплащане на доставките на природен газ от ООО „Газпром экспорт“ и AGSC налага „Булгаргаз“ ЕАД да разполага с необходимия паричен ресурс, с цел гарантиране на сигурността на доставките на клиентите на дружеството. Финансовата стабилност и ликвидността на дружеството са в пряка зависимост от погасяването на задълженията на всички клиенти, както и на топлофикационните дружества, които са най-големите потребители на природен газ. При закъснение в плащанията от страна на топлофикационните дружества е налице риск „Булгаргаз“ ЕАД да не разполага с необходимия паричен ресурс за погасяване на задълженията си в срок.

Заявителят е представил и препис от решение по т.(...) от Протокол (...) от (...). от заседание на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД относно процедура за избор на изпълнител на финансова услуга за предоставяне на кредит за покриване на оперативни разходи под формата на необезпечен овърдрафт с кредитен лимит в размер до (...), като одобрява сключването на договори за кредит тип овърдрафт, както следва: (...)

Процедурата е проведена в съответствие с чл. 28, ал. 3 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. С решение по Протокол (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи договори за кредит със срок на действие (...) считано от датата на влизане в сила на договорите, с определените за изпълнители участници след проведена процедура по пряко договаряне за избор на изпълнител на финансова услуга за предоставяне на кредит за покриване на оперативни разходи на дружеството под формата на необезпечен овърдрафт.

„Булгаргаз“ ЕАД е страна по следните действащи договори за кредит: (...)

I. Проект на Договор за овърдрафт с (...)

II. Проект на Договор за банков кредит-овърдрафт с (...)

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В конкретния случай, „Булгаргаз“ ЕАД възнамерява да сключи (...) В допълнение, дружеството вече има сключени и действащи към момента договори за кредити тип овърдрафт в общ размер на (...), които са с краен срок на действие до (...) Поради това, исканите сделки, както и съществуващите финансови задължения на дружеството, обосновават необходимостта КЕВР да извърши преценка дали поеманите от „Булгаргаз“ ЕАД нови задължения – (...) ще доведат или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тази преценка следва да бъде извършена въз основа на анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД, при отчитане на кумулативния ефект на всички финансови задължения на дружеството. В тази връзка и в резултат на анализа на финансово-икономическото състояние за 2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД се установява следното: общите приходи на дружеството за 2020 г. са 699 889 хил. лв.; структурата на общите приходи включва приходи от продажба на природен газ, други приходи, в т.ч. приходи от неустойки по просрочени вземания, други неустойки и други приходи; общите разходи за 2020 г. са в размер на 655 738 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2020 г. е печалба в размер на 39 657 хил. лв.

Акционерният капитал към края на 2020 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Законовите резерви са в размер на 7367 хил. лв., а други резерви са на стойност 7 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 279 295 хил. лв. за 2020 г. Общо активите на дружеството за 2020 г. са в размер на 363 198 хил. лв. Нетекущите активи са 13 826 хил. лв., а текущите активи възлизат на 349 372 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 83 903 хил. лв. през 2020 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 51 689 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 32 214 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2020 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2020 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 20,20 за 2020 г., което е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 10,85 за 2020 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 3,33 за 2020 г., което е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура за 2020 г., може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро.

Стойността на активите на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2020 г. е 363 198 хил. лева. Тъй като общият размер на кредитите надвишава 10 на сто от активите съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2020 г., е необходимо „Булгаргаз“ ЕАД да получи разрешение от КЕВР за сключване на договора за кредит.

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за четирите тримесечия от 01.10.2021 г. до 31.09.2022 г., е видно следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода, включващ четвъртото тримесечие на 2021 г. и първо, второ и трето тримесечие на 2022 г., общият размер на прогнозираните приходи е (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв., като себестойността на продадения газ е в размер на (...) хил. лв.

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – регулирана, нерегулирана и организиран борсов пазар.

Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв., II тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. Структурата на общите приходи включва още и други приходи в размер на (...) хил. лв. Финансови приходи не са прогнозирани. От прогнозния отчет за всеобхватния доход е видно, че нетната печалба за първото тримесечие на 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., поради очаквано по-голямо потребление и по-високи продажни цени.

Общите разходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., II тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. или общо разходи са в размер на (...) хил. лв. От тях с най-голям относителен дял е себестойността на предвидените количества природен газ в размер на (...) хил. лв., от които за регулирана дейност са (...) хил. лв. Разходите за външни услуги за периода са в размер на (...) хил. лв. Разходите за възнаграждения и осигуровки са (...) хил. лв., разходите за амортизации са (...) хил. лв., други разходи са в размер на (...) хил. лв. и разходи за материали са (...) хил. лв. Финансовите разходи са в размер на (...) хил. лв. Разходи за провизии са предвидени, както следва: (...) хил. лв. през четвъртото тримесечие на 2021 г. и (...) хил. лв. през първо второ и трето тримесечие на 2022 г. Дружеството прогнозира обща нетна печалба за периода в размер на (...) хил. лв., като по тримесечия е, както следва: IV тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. за II тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. и за III тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	IV трим. 2021 г. (хил. лв.)	I трим. 2022 г. (хил. лв.)	II трим. 2022 г. (хил. лв.)	III трим. 2022 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на	(...)	(...)	(...)	(...)

периода				
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ, получени лихви, неустойки, възстановени депозити и други. Прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци, както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са прогнозираните плащания на главница и лихви по договори за лизинг, плащане на други лихви, както и плащания по банкови гаранции и такси. При така заложените параметри и допускания, КЕВР счита, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите и по предстоящите за сключване договори за банков кредит тип овърдрафт, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Следователно, Комисията приема, че сключването на договорите за банков кредит тип овърдрафт няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Иванова. Производството е образувано във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: Договор за овърдрафт (...), в размер на (...). и Договор за банков кредит – овърдрафт (...) в размер на (...). „Булгаргаз“ ЕАД е обосновало необходимостта от сключване сделките с оглед финансиране на текущата му дейност за покриване на оперативни разходи. Заявителят е представил и препис от решение на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, както и решение на Съветът на директорите на БЕХ ЕАД, с което е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи исканите договори. Дружеството е приложило проект на Договор за овърдрафт (...)и проект на Договор за банков кредит-овърдрафт (...). Основните параметри са изложени в доклада.

КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В конкретния случай, „Булгаргаз“ ЕАД възнамерява да сключи два договора за кредит тип овърдрафт в общ размер на (...) и с крайна дата на погасяване – (...). Към момента дружеството има сключени договори за кредити тип овърдрафт в общ размер на (...), които са с краен срок на действие до (...) и (...). Поради това, исканите сделки, както и съществуващите финансови задължения на дружеството, обосновават необходимостта КЕВР да извърши преценка дали поеманите от „Булгаргаз“ ЕАД нови задължения ще доведат или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Тази преценка следва да бъде извършена въз основа на анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД при отчитане на кумулативния ефект на всички финансови задължения на дружеството. Такъв анализ е извършен и в резултат на него е установено, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага

с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите и по предстоящите за сключване договори за банков кредит тип овърдрафт, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Следователно сключването на договорите за банков кредит тип овърдрафт няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи исканите сделки.

А. Иванова прочете диспозитива на решението:

1. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД:

1.1. да сключи с (...) договор за кредит тип овърдрафт с максимален размер до (...), съгласно представения проект към заявление с вх. № (...);

1.2. да сключи с (...) договор за кредит тип овърдрафт в размер на (...), съгласно представения проект към заявление с вх. № (...).

А. Иванова каза, че е допусната техническа грешка (изпусната буква), която ще бъде отстранена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № (...) от „Булгаргаз“ ЕАД;

II. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД:

1.1. да сключи с (...) договор за кредит тип овърдрафт с максимален размер до (...), съгласно представения проект към заявление с вх. № (...);

1.2. да сключи с (...) договор за кредит тип овърдрафт в размер на (...), съгласно представения проект към заявление с вх. № (...).

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 02.12.2021 г. от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 02.12.2021 г. от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ

НОРТ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-317 от 06.12.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 08.12.2021 г. от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: подробна обосновка за срока, за който се иска лицензията; доказателства за паричен ресурс (наличие на покритие по банкови сметки) съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ; копия на договори за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, както и договор за ползване на виртуална търговска точка, сключени с оператора на газопреносната система „Булгартрансгаз“ ЕАД; писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори със СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л., ако има такива; информация относно осигурена електронна поща съгласно разпоредбата на чл. 11, ал. 7, т. 1 от НЛДЕ; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ в България, че компютърните компоненти и софтуер на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия (...), в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, представени на български език, а именно: копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал на заявителя и на всички лица от персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 и ал. 7, т. 3 от НЛДЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 10.12.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 02.12.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 879198 от 24.11.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с Пореден номер в Търговския регистър: J40/17286/2021; Единен идентификационен европейски код (EUID): ROONRC.J40/17286/21; Единен идентификационен код: 45029210, вписано в Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, със седалище: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Сириулуй“ № 20, сграда А, етаж 1.

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. има следния предмет на дейност: разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; консултантска дейност по стопанско и друго управление; търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговия с електрическа енергия. Основната дейност на дружеството съгласно Националния класификатор на икономическите дейности на Р Румъния е търговия с газообразни горива по газоразпределителната мрежа.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 000 (петстотин хиляди) леи, разпределен на 500 (петстотин) дяла, всеки с номинална стойност 1000 (хиляда) леи. Капиталът е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала на дружеството – „Енергико Трейдинг България“ ООД, юридическо лице, регистрирано според законите на Р България. Едноличният собственик на капитала на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. управлява и представлява дружеството чрез определен от него управител – Валентин Василев Златев.

Видно от горното, СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е търговец, регистриран по законодателството на Р Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, 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.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, което е обосновано със следните аргументи:

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. посочва, че дружеството е 100% собственост на „Енергико Трейдинг България“ ООД, което има Лицензия за дейността „търговия с природен газ“ № Л-540-15 от 29.07.2021 г. за срок от 10 години и вече една година провежда активна търговска дейност (като търгува активно с природен газ и преди издаването на лицензията). Заявителят отбелязва, че в плановите за развитие на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. са включени бъдещи дългосрочни договори за снабдяване на крайни клиенти в Р Румъния, което налага извършването на търговия с природен газ в Р България. Дружеството подчертава, че бъдещото устойчиво

развитие на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. ще допринесе за либерализацията на пазара на природен газ в България и региона.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Дружеството предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Сириулуй“ № 20, сграда А, участък 2, етаж 1.

Видно от представена декларация, едноличният собственик на капитала - „Енергико Трейдинг България“ ООД, предоставя на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. възможността да използва наличното техническо оборудване. В тази връзка, заявителят посочва, че „Енергико Трейдинг България“ ООД притежава Лицензия с № Л-540-15 от 29 юли 2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години и разполага със следното техническо обезпечение: сървър за електронна поща, с платени: лиценз за програмен продукт (...); абонаментна поддръжка за програмен продукт (...) г., както и достъп до web-базирано приложение към програмен продукт (...). Дружеството притежава счетоводна система, система за труд и работна заплата и личен състав, както и електронна платформа за обслужване на клиенти. Техническите характеристики на информационната система и софтуера, които използва за търговия с природен газ, са както следва: операционна система Microsoft Windows 10 Pro; двойна връзка към интернет с оптичен кабел и безжична интернет връзка с облачно пространство. В потвърждение на горното са представени копия на договор № (...) г., договор № (...) г. и договор № (...) г., сключени между „Енергико Трейдинг България“ ООД и (...) за осигуряване на интернет и телекомуникационни съобщителни услуги. Във връзка с посоченото, заявителят декларира, че ще използва същата изградена и обезопасена информационна мрежа, чрез отдалечен достъп. СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. декларира, че е осигурил и използва собствени сървъри за електронна поща, а именно: (...).

Дружеството е представило информация относно информационните и комуникационните средства, чрез които ще се осъществява търговията с природен газ, както следва: (...) и телефон (...). В тази връзка дружеството е представило копие на фактура № (...) от 20.10.2021 г.

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 с изх. № 117 от 10.12.2021 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е представило схема на управленската и организационна структура, както и щатно разписание на персонала. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи квалификацията и опита на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“, и познаването на пазара на природен газ.

Видно от представената информация управителят има дълъг професионален опит като ръководител в енергийни дружества в Европа и извън нея. Организационната структура на дружеството включва Генерален директор, Директор по икономика и финанси, Директор „Електроенергия“, Директор „Природен газ“ и Юрисконсулт. Всеки директор отговаря за различни бизнес линии със съответни подпомагащи експерти. Видно от представената отчет за служител от 11.10.2021 г., пряко ангажиран с търговията с природен газ е един служител на длъжност „търговски директор“. От представените документи за персонала е видно, че притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Като новоучредено дружество СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е предоставило информация за опита едноличния собственик на капитала и в частност на акционера, имащ контрол върху едноличния собственик, а именно Литаско СА. Заявителят посочва, че Литаско СА управлява глобалните нужди на ЛУКОЙЛ за доставка на суров нефт, природен газ и петролни продукти, маркетинг и търговия. Дружеството допълва, че Литаско СА е един от най-големите търговци на суров нефт и рафинирани петролни продукти в света, като основната му цел е да увеличи износа на суров нефт, природен газ и рафинирани петролни продукти на ЛУКОЙЛ чрез търговия, доставка, съхранение и хеджиране на всички основни пазари. Дружеството отбелязва, че като част от групата на Литаско СА, „Енергико Трейдинг България“ ООД – едноличния собственика на капитала на заявителя, започва своята дейност в началото на 2021 г., като до подаване на заявлението е реализирало приблизително по (...) MWh месечно на българския пазар и планира да реализира обеми и в страните от Балканския полуостров.

В допълнение СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е представило копие на Решение № 2050 от 10.11.2021 г. на Румънския енергиен регулатор (ANRE) , с което на дружеството е предоставен Лиценз № 2432 от 10.11.2021 г. за извършване на дейност по доставка на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е новоучредено дружество. Заявителят е представил банково потвърждение с изх. № (...) г. от (...), с което банката удостоверява, че СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. разполага с разплащателни сметки в леи и евро. В допълнение дружеството е представило Извлечение по сметка от (...) г., издадено от (...), от което е видно, че наличността по сметката е в размер от (...).

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е представило потвърждение от Литаско СА за подписан на (...) г. договор за револвираща кредитна линия без ангажимент със СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. в размер до (...) евро. Срокът за погасяване е (...) г., с автоматично подновяване за една година, освен ако не бъде прекратен.

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. има сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД Договор (...) г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № (...) г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № (...) г. за ползване на виртуална търговска точка. В тази връзка е представено писмо с изх. № (...) от „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставени обезпечения, а именно – депозит в размер на (...) евро по Договор № (...) г. за достъп и пренос на природен газ и депозит в размер на (...) евро по Договор № (...) г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. за периода 2022 – 2024 г.

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е представило бизнес план за периода 2022 – 2024 г., както следва:

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2024 г.

Прогнозните обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Прогнозни количества за покупка/продажба на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2024 г. Дружеството прогнозира да реализира (...) в размер на (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Общите разходи се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, материали; външни услуги; амортизации; персонала и други.

Общо активите се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2024 г. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Регистрираният капитал за посочения период остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Нетекущи пасиви са в размер на (...) хил. лв. за всяка година от периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от клиенти. Плащанията за

основната дейност са за доставчици, трудови възнаграждения и осигуровки, плащания на корпоративни и местни данъци. При финансовата дейност на дружеството са предвидени плащания за банкови такси и лихви. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозни приходи и разходи, финансови резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. за периода 2022 – 2024 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2022 г. и се увеличава до (...) за 2024 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2022 г., се увеличава на (...) през 2024 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е със стойност (...) за 2022 г. и се увеличава до (...) през 2024 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. ще бъде добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложен от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. в бизнес плана за периода 2022 – 2024 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността, търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението 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 СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. и Клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л., с Пореден номер в Търговския регистър: J40/17286/2021; Единен идентификационен европейски код (EUID): ROONRC.J40/17286/21 Единен идентификационен код: 45029210, вписано в Търговския регистър на Р Румъния, със седалище: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Сириулуй“ № 20, сграда А, етаж 1, притежаващо лицензия №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Потребители на енергийните услуги, предоставяни от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л., са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от Дружеството по силата на сключени индивидуални договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

Чл. 2. (1) Отношенията между СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(2) СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(3) СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. се стреми към подобрене на процесите по обмен на информация и обработването на заявки и предложения от Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л., 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 по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговори.

Раздел втори „Организация на работа с Клиенти“

Чл. 4. Основните функции и задължения по отношение на работа с Клиенти се свеждат до следното:

1. събиране и систематизиране на информацията, необходима за подготовка и сключване на договори за доставка на природен газ и допълнителни споразумения към тях;

2. осъществяване на комуникация с клиентите във връзка с изпълнение условията по сключени договори за доставка на природен газ, в това число: по заявените за доставка количества природен газ и техните изменения; фактурирането на природния газ; спазване на реда и сроковете за заплащане на природния газ; уведомяване на клиентите с неизпълнени задължения за предприемане на действия, свързани с ограничаване на доставката на природен газ, съответно за възстановяване на доставката.

Чл. 5. В изпълнение на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни

и относно свободното движение на такива данни, при подписване на договор с Клиент **СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л.** сключва споразумение за защита на личните данни.

Раздел трети „Търговия с природен газ. Сключване на договори“

Чл. 6. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на Клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

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

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

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 7. Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните Клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ; потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

Раздел четвърти „Обмен на информация с Клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги.“

Чл. 9. (1) **СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л.** предоставя периодично или по изискване на Клиента информация относно предоставяните услуги.

(2) **СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л.** предоставя информация за обектите на Клиента ежедневно след като тези данни са публикувани от съответния мрежови оператор.

(3) Предоставяната информация може да бъде:

1. показания на средствата за търговско измерване на обектите на Клиента, в случай че те са получени от съответния мрежови оператор;

2. информация относно формираните разходи;

3. информация относно реализираните дисбаланси;

4. друга информация.

Чл. 10. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на клиента;

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

3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 11. СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. спазва правилата за конфиденциалност при обмен на търговска информация.

Чл. 12. (1) 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.

(2) Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел:.....

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

Раздел пети „Условия, ред и срокове за подаване и разглеждане на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 13. (1) Клиентите могат да подават до СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. жалби, сигнали и предложения.

(2) Жалба се подава в случаите на спорове относно нарушения от страна на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. на нормативни изисквания или на условия на сключени договори за доставка.

(3) Предложения могат да се правят за усъвършенстване организацията на работа с Клиенти или за решаване на други въпроси в предмета на дейност на дружеството.

(4) Сигнали могат да се подават за незаконосъобразни действия от страна на СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. или на конкретни служители на дружеството, с които се засягат обществени интереси, права или законни интереси на други лица.

Чл. 14. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите;
2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 15. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 14, ал. 2. При поискване от подателя на документа той получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 16. (1) Подаваните от Клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

(3) Не се разглеждат анонимни жалби, предложения и сигнали.

Чл. 17. Подателят на жалба, сигнал или предложение е длъжен да съдейства на

звената или служителите в дружеството и да им предоставя всички необходими документи и сведения, с които разполага, за изясняване на случая.

Чл. 18. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Сроктът за разглеждане, проверка и отговор на подадена жалба, сигнал или предложение е до 30 (тридесет) дни от получаването ѝ.

Чл. 19. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 18, 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. 21. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, Клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 22. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от Клиента.

„Заклучителни разпоредби“

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

(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.

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с производството, образувано по заявление от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, е извършено проучване на представените данни и документи, от което е установено, че заявителят е търговец по смисъла на ЗЕ, че издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован.

Заявителят е представил данни и документи, доказващи наличието на технически възможности и материални ресурси, както и на човешки ресурси и организационна структура.

По отношение на финансови възможности на заявителя и данните за източниците на финансиране на дейността, дружеството е новоучредено. В тази връзка е доказателства за револвираща кредитна линия без ангажимент в размер до (...) евро, както и сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства за предоставени обезпечения по тях. Въз основа на това може да се приеме, че СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е представен бизнес план за периода 2022 – 2024 г., изготвен съгласно изискванията.

Представен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, изложени в доклада.

Предвид посоченото и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 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 за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. или други упълномощени представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи по т. 2 от проекта на решение открито заседание на Комисията за разглеждане на доклада със заявителя за 29.12.2021 г. от 09:55 часа в зала 4 на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и 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. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 02.12.2021 г. от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 29.12.2021 г. от 09:55 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л., или други упълномощени представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за,

Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-282 от 29.10.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 01.11.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е изискано да представи годишен финансов отчет към 31.12.2020 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 08.11.2021 г. заявителят е представил изисканата информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 02.12.2021 г. ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 08.12.2021 г. и от 14.12.2021 г. са представени копия от сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и Актуално състояние на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А към 07.12.2021 г.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното удостоверение за актуално състояние № 910294 от 07.12.2021 г., заявителят е акционерно дружество с пореден номер в Търговския регистър: J40/5447/2000, Единен идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/5447/2000, Единен регистрационен код: 13093222, вписано в Национална Служба на Търговския регистър на Р Румъния, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 4, бул. „Мъръшеш“ № 4-6.

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А има следния предмет на дейност: основна – търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; второстепенни – спомагателни дейности в горското стопанство; възпроизвеждане на записани носители; производство на електронни елементи (модули); производство на компютърна техника; производство на радио, телевизионна и далекосъобщителна техника; производство на битова електроника; производство на уреди и апарати за измерване, изпитване и навигация; производство на оптични инструменти и фотографско оборудване; производство на офис техника, без компютърната; производство на други машини с общо предназначение, неklasифицирани другаде; производство на медицински и зъболекарски инструменти и средства; ремонт на машини; ремонт на електронни и оптични уреди и апарати; ремонт на електрически съоръжения; монтаж на индустриални машини и оборудване; производство на електрическа енергия; разпределение на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; производство на газообразни горива; производство на пара и климатизиран въздух; събиране на неопасни отпадъци; разкомплектоване на отпадъци; рециклиране на сортирани отпадъци; строителство на жилищни и нежилищни сгради; строителство на жилищни и нежилищни сгради; строителство на подземни и надземни релсови пътища; строителство на мостове и тунели; строителство на преносни разпределителни тръбопроводи; строителство на преносни и разпределителни електрически и далекосъобщителни мрежи; строителство на други съоръжения, неklasифицирани другаде; изграждане на електрически инсталации; изграждане на водопроводни, канализационни, отоплителни и климатични инсталации; изграждане на други инсталации; полагане на облицовки и настилки; боядисване и стъклопоставяне; други довършителни строителни дейности; други специализирани строителни дейности, неklasифицирани другаде; техническо обслужване и ремонт на автомобили; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; търговско посредничество с машини, промишлено оборудване, кораби и самолети; неспециализирано търговско посредничество с разнообразни стоки; търговия на едро с други машини и оборудване; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; търговия на едро с железария и арматурни изделия; неспециализирана търговия на едро; търговия на дребно с автомобилни горива и смазочни материали в специализирани магазини; търговия на дребно с битови електроуреди, в специализирани магазини; търговия на дребно чрез поръчки през къщи за доставки или Интернет; търговия на дребно извън търговски обекти като магазини, щандове, къскове и пазари; друг пътнически сухопътен транспорт, неklasифицирани другаде; товарен автомобилен транспорт; услуги по преместване; складиране; спомагателни дейности в сухопътния транспорт ; ръчни операции; туристическо и друго краткосрочно настаняване; други места за настаняване; издаване на книги; издаване на указатели, справочници и адресни списъци и подобни; издаване на вестници; издаване на списания и други периодични издания; друга издателска дейност; издаване на компютърни игри; издаване на други програмни продукти; звукозаписване и издаване на музика; създаване и излъчване на радиопрограми; създаване и излъчване на телевизионни програми; далекосъобщителна дейност чрез фиксирани мрежи; далекосъобщителна дейност по безжичен път (без спътникова); спътникова далекосъобщителна дейност; други далекосъобщителни дейности; компютърно програмиране по поръчка (софтуер, ориентиран към клиента); консултантска дейност по информационни технологии; управление и обслужване на компютърни средства и системи; други дейности в областта на информационните технологии; обработка на данни, хостинг на интернет страници и подобни дейности; web-портали; други информационни услуги, неklasифицирани другаде; дейност на холдингови дружества; друга кредитна дейност; дейности на застрахователни брокери и агенти; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; даване под наем и експлоатация на собствени недвижими имоти;

управление на недвижими имоти; дейност на централни офиси; консултантска дейност по връзки с обществеността; консултантска дейност по стопанско и друго управление; архитектурни дейности; инженерни дейности и технически консултации, свързани със същите; технически изпитвания и анализи; проучване на пазари и изследване на общественото мнения; специализирани дейности в областта на дизайна; други професионални дейности, некласифицирани другаде; даване под наем и оперативен лизинг на леки и лекотоварни автомобили, без водач; даване под наем и оперативен лизинг на тежкотоварни автомобили, без водач; даване под наем и оперативен лизинг на машини и оборудване за строителството, без оператор; даване под наем и оперативен лизинг на офис мебели и техника (вкл. Компютри), без оператор; даване под наем и оперативен лизинг на други машини и оборудване със стопанско предназначение, некласифицирани другаде; оперативен лизинг на интелектуална собственост, без финансовите; посредническа дейност на агенции по наемане на работа; предоставяне на работна сила за временна заетост; други дейности по предоставяне на работна сила; други дейности, свързани с пътувания и резервации; дейности в областта на технически системи за сигурност; комплексно обслужване на сгради; неспециализирано вътрешно почистване на сгради; специализирано почистване на сгради и промишлени обекти; други дейности по почистване; дейност на телефонни центрове за услуги (кол-центрове); организиране на конгреси и търговски изложения; дейности по събиране на парични вземания и на финансова информация; друго спомагателно обслужване на стопанската дейност, некласифицирано другаде; прогимназиално и средно професионално образование и обучение; обучение в областта на спорта и активния отдих; неформално обучение в областта на културата (чужди езици, музика, театър, танци, пластично изкуство и т.н); други образователни дейности, некласифицирани другаде; спомагателни дейности в областта на образованието; експлоатация на спортни обекти и съоръжения; дейност на спортни клубове; други дейности в областта на спорта; други дейности, свързани с развлечения и отдих, некласифицирани другаде; ремонт на компютри и периферни устройства за тях; ремонт на телефонни апарати и други устройства за далекосъобщения; ремонт на битови електроуреди и друго оборудване за дома и за градината.

Капиталът на дружеството е в размер на 199 245 540 (сто деветдесет и девет милиона двеста четиридесет и пет хиляди петстотин и четиридесет) леи, разпределен в 19 924 554 акции, всяка на стойност от 10 (десет) леи. Капиталът е внесен изцяло и има следната структура: 146 048 600 леи и 14 643 517,4 евро. ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А е със смесен капитал (държавен, частен местен и държавен местен).

Акционерната структура на дружеството е следната: Румъния Газ Холдинг Б.В., Нидерландия притежава 10 160 467 акции на стойност 101 604 670 румънски леи, представляващи 50,994702% от акционерния капитал; Румънската държава, чрез Министерство на енергетиката, притежава 7 371 320 акции на стойност 73 713 200 румънски леи, представляващи 36,996161% от акционерния капитал; Фонд Собственост С.А. притежава 2 390 698 броя акции на стойност 23 906 980 румънски леи или 11,998753%; ДжиДиЕф ИНТЕРНЕТЪНЪЛ С.А.С. притежава 2 акции на стойност 20 румънски леи; КОГАК С.А.С. притежава 1 акция на стойност 10 румънски леи; Община Михаил Когълничану - 1034 акции на стойност 10 340 румънски леи; Община Коджалак - 620 акции на стойност 6 200 румънски леи; град Овидиу - 206 акции на стойност 2060 румънски леи; Община Меджидя - 206 акции на стойност 2060 румънски леи.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите, състоящ се от седем членове, както следва: Ерик Йозеф Стаб, Лучиан Жугрин, Етиен Жак Андре Жаколин, Кристин Пол Кун Еп Климо, Марк Рене Шарл Пание, Диана Постика, Даниела Николеску.

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А се представлява от Ерик Йозеф Стаб – председател на Съвета на директорите и главен изпълнителен директор.

Видно от горното, ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А е търговец, учреден съгласно законодателството на Р Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството, 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; представена е декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни. В допълнение е представено удостоверение с изх. № 207845 от 17.03.2021 г. от Националната Служба на Търговския регистър на Р Румъния относно липса на открита процедура по несъстоятелност към същата дата.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че издаването на лицензия за поискания срок му е необходимо, с оглед реализацията на бизнес намеренията на заявителя в България. Активното участие на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А на българския пазар на природен газ и опита му на други европейски пазари на природен газ сочат, че българският пазар има сериозни перспективи за развитие. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и тенденциите за увеличаване на продуктовото портфолио на платформата допринасят за подобряване на доверието на пазарните участници и им дава възможност за реализиране на по-гъвкави продукти и сключване на сделки на местно и трансгранично ниво. Развитието на нова газова инфраструктура в страната и на новите интерконекторни връзки с Р Гърция, Р Сърбия, както и разширяване на тези с Р Румъния допълнително допринася за сигурността на доставките и разширяване на източниците и маршрутите на доставка, в резултат на което се забелязва подобряване на ликвидността на българския пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. ще извършва лицензионната си дейност в офис, находящ се в Румъния, гр. Букурещ, бул. „Мъръшеш“ № 4-6, сектор 4, собственост на заявителя, видно от извлечение от Поземлен регистър № 206322, Букурещ, 4-ти район, издадено от Служба кадастър и публичност на недвижимите имоти, Букурещ.

Заявителят е представил договор за закупуване на продукти №107 от 30.07.2019 г. с (...) СРЛ и фактури за придобита компютърна техника, която ще използва за извършване на лицензираната дейност. Представен е договор за предоставяне на ИТ услуги (...) С.А,

по силата на който доставчикът доставя хардуер оборудване и лицензи и предоставя ИТ услуги в офиса на заявителя, за срок от 5 години. В тази връзка са представени и фактури. Приложено е Споразумение от 30.04.2021 г. за услуги в рамките на групата, включващо използване на корпоративни ИТ услуги, сключено с ЕНЖИ С.А за срок до 31.12.2021 г. Заявителят е декларирал, че срокът ще бъде удължен и споразумението ще продължи действието си и след 31.12.2021 г.

В заявлението е посочена електронната поща на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. която е с електронен адрес: contractlab.ro@engie.ro.

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило информация за техническите характеристики на информационната система и софтуера за извършване на търговия с природен газ. Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използването на следните технически средства и софтуер: компютърни конфигурации, включващи компютри и периферни устройства към тях Lenovo и HP ProDesk с необходимия хардуер и софтуер; SD-WAN свързване към групова инфраструктура (SSL/TLS свързване). Софтуерната обезпеченост на дружеството се изразява в следната наличност: операционна система Windows 10, тип сървъри 2012 R2, 2016, 2019 и антивирусна програма за защита CrowdStrike.

Офисът, който дружеството ползва, има осигурена свързаност с интернет, както и приложения за мобилни услуги с абонаментен план и приложения за мобилен интернет, предоставян от (...) съгласно договор № 912910 от 29.03.2021 г. Представено е Споразумение от 26.07.2019 г. между заявителя и (...) за ремонт и замяна на хардуер.

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. има достъп до регионалната платформа за резервиране на преносни капацитети (RBP); платформа за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД и специален софтуер с постоянен достъп и мониторинг на пазара, търгуваните количества на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД и регионалните пазари.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ е представено писмо с изх. № (...) на „Булгартрансгаз“ ЕАД, според което ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е внедрило информационни системи и средства за електронна комуникация с ползвателите на мрежата чрез информационна система „Платформа за търговско диспечирание“ (ИС CDP). Също така, въз основа на сключени валидни договори за покупко-продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на ВТТ с „Булгартрансгаз“ ЕАД, дружеството е получило достъп до ИС CDP с възможност за извършване на търговия с природен газ.

Представено е писмо с изх. № (...) от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от което е видно, че ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е осигурило всички софтуерни и хардуерни изисквания, необходими за системата за борсова търговия Trauport Joule за осъществяване на комуникация и обмен на информация с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за сключване на сделки с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А е предоставило: данни за управленската и организационна структура на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняването на лицензионната дейност, в това число: обяснителна записка, автобиографии на служители (три броя), автобиография на изпълнителния директор; органиграма на дружествените

организационни единици; копия на дипломи на лицата, които ще бъдат пряко ангажирани с дейността „търговия с природен газ“; трудови договори на служители, ангажирани с дейността по лицензията.

Управленската и организационна структура включва: Съвет на директорите (управителен орган, състоящ се от седем членове); Председател и Главен изпълнителен директор (представява ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. в отношенията с трети страни и се назначава от Съвета на директорите); заместник-директор „Доставка на енергия и услуги“; заместник-директор „Възобновяеми енергийни източници, развитие, право и ИТ“; заместник-директор „Финанси, обществени поръчки, трансформация и съответствие“; „Финансова дирекция“; Дирекция „Трансформация и съответствие“; Дирекция „Обществени поръчки и общи въпроси“; Дирекция „Стратегия, регулиране и връзки с обществеността“; Дирекция „Енергийно управление“; Дирекция „Човешки ресурси и социални отношения“; Дирекция „Търговия с енергия“; Дирекция „ИТ, цифровизация“ и Дирекция „Правна“.

Дирекция „Енергийно управление“ има следните отдели: „Енергийно управление-газ“, „Енергийно управление – електричество“ и отдел „Операции“. В отдел „Енергийно управление-газ“ има следните служби: „Създаване и достъп до пазара“; „Краткосрочна доставка на газ“; „Управление на портфолиото и поддръжка на продажбите-газ“.

Видно от представената от заявителя Декларация на ръководството и организационната структура и квалификация на ръководството, търговските дейности на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с природен газ на българския пазар ще се извършват от един от трима служители от съществуващия основен екип, всеки от които е с повече от три години общ опит в търговията с енергия, а именно: ръководител на служба „Възникване и достъп до пазара“ към отдел „Енергийно управление-газ“, Дирекция Енергийно управление“, и/или двама специалисти по газови инвестиции в дирекция „Енергийно управление“ (газов оригинатор и асистент анализатор).

Видно от представените данни и документи, главният изпълнителен директор и членовете на Съвета на директорите имат дългогодишен управленски опит на ръководни позиции в различни енергийни дружества. Персоналът, пряко ангажиран с дейностите по търговия с природен газ, притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Видно от представената информация заявителят е с дългогодишен опит в търговията с природен газ на румънския пазар, по-специално в осъществяване на доставки на природен газ. Освен, че е един от четиримата участници на румънския пазар на природен газ, дружеството структурира дейността си около други ключови сектори, като електроенергия и енергийни услуги. Дейността по доставка на природен газ е тясно свързана със снабдяване на милиони клиенти, като предоставя услуги за достъп до пазара и продукти за съхранение на газ на своите партньори на едро.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е видно, че дружеството отчита печалба от (...) леи за 2018 г., (...) леи за 2019 г. и (...) леи за 2020 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от (...) леи през 2018 г. на (...) леи за 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от (...) леи за 2018 г. на (...) леи за 2020 г.

Общата сума на активите на дружеството нараства от (...) леи за 2018 г. на (...) леи за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от (...) леи за 2018 г. на (...) леи за 2020 г. Текущите активи се намаляват от (...) леи за 2018 г. на (...) леи за 2020 г.

Общият акционерен капитал е в размер на (...) леи за 2018 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството нараства от (...) леи за 2018 г. на (...) леи за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) леи за 2018 г. на (...) леи за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от (...) за 2018 г. на (...) леи за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления от оперативни дейности са постъпления от търговски и други вземания, финансови приходи и доходи от дивиденди, а плащанията са за оперативни и финансови разходи. При инвестиционната дейност постъпленията са от: продажби на дълготрайни активи; получени безвъзмездни средства; лихви и дивиденди, а плащанията са за покупка на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления от парични фондове с дъщерни дружества, а плащанията: на дъщерни дружества, за лихви и дивиденди. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от (...) за 2018 г., на (...) за 2019 г. и (...) за 2020 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се нараства от (...) за 2018 г. на (...) за 2019 г. и (...) за 2020 г. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е (...) за 2018 г., (...) за 2019 г. и (...) за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. може да се определи като *много добро* към края на 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Относно паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. посочва, че видно от годишните финансови отчети за 2018 г., 2019 г. и 2020 г., дейността на дружеството е обезпечена и финансовата независимост и устойчивост на дружеството са гарантирани. Заявителят отбелязва, че дружеството ще финансира дейностите си чрез собствени средства, както и чрез достъпа си до значителните банкови кредитни програми на групата ЕНЖИ (ENGIE Group). В допълнение заявителят посочва, че паричните средства в банковите сметки на дружеството са в размер, който обезпечава дейността му. В тази връзка ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило банково писмо за кредитоспособност от 03.08.2021 г. на УниКредит Банк, гр. Букурещ в което е посочено, че дружеството разполага с кредитни улеснения от банката, както и с налични средства по разплащателните сметки в минимален размер от 77 500 (седемдесет и седем хиляди и петстотин) евро. Представена е и декларация от 03.08.2021 г. на (...), гр. Букурещ за открита разплащателна банкова сметка от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А., която е с депозирана сума от 120 281,33 (сто и двадесет хиляди двеста осемдесет и един) евро.

Представени са копия на сключените договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор № (...) за достъп и пренос; Договор № (...) за покупко-продажба на природен газ за балансиране и Договор № (...) за виртуална търговска точка. В

потвърждение на предоставени обезпечения към „Булгартрансгаз“ ЕАД ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило издадени от (...) писма за банкова гаранция № (...) по договор № (...) за достъп и пренос – в размер на (...) хил. лв.; писма за банкова гаранция № (...) по договор № (...) за покупко-продажба на природен газ за балансиране – в размер на (...) хил. лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Заявителят предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества за покупка/продажба на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни цени за покупка на природен газ, EUR/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни цени за продажби на природен газ, EUR/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Заявителят е посочил, че дружеството планира да внася/изнася природен газ през българската граница, за да оптимизира напълно позицията си на румънския пазар и да обвърже тази позиция с капацитета на българо-румънската граница, особено по време на пиковото потребление.

Дружеството предвижда да купува и продава природен газ на българския пазар на едро чрез „Газов хъб Балкан“ ЕАД за продукти от природен газ със срок, по-кратък или равен на 1 година и в зависимост от неговото развитие и ликвидност, като не възнамерява да сключва споразумения за доставка на природен газ на крайни клиенти в изходните точки на българските мрежи за природен газ и/или битови потребители, а ще се фокусира само върху търговията във ВТТ.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) за 2022 г.; (...) за 2023 г.; (...) за 2024 г.; (...) за 2025 г. и (...) за 2026 г.

Общите приходи са прогнозираны с нарастване от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на газ; външни услуги; разходи за пренос; заплати; социални осигуровки и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството нараства от (...) за 2022 г. до (...) за 2026 г., които представляват текущите активи, а нетекущи активи не са планирани за периода.

Собственият капитал се увеличава от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г., вследствие на увеличение на текущата и натрупаната печалба. Нетекущи пасиви не са прогнозираны за

периода, а текущите пасиви нарастват от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. в резултат на увеличение на търговските задължения.

От отчета за паричните потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че постъпленията са от контрагенти, а плащанията са за заплати и осигуровки на персонала, данъци и търговски контрагенти. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това означава, 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 е със стойност (...) за 2022 г. и се увеличава на (...) през 2026 г. Това показва, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства, генерирани от дейността търговия с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Представеният проект урежда само отношенията на дружеството с клиенти на едро. Следва да се има предвид, че „клиент на едро“ е физическо или юридическо лице, различно от оператор на газопреносна и газоразпределителна мрежа, което купува природен газ с цел препродажба и същият не е „потребител на енергийни услуги“ по смисъла на § 1, т. 41б, б. „а“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Съгласно легалните дефиниции в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване. Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. Предвид изложеното и с

оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, 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 ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А.

Раздел първи „Общи положения“

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

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

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А., вписано с пореден номер в Търговския регистър: J40/5447/2000, единен регистрационен код RO 13093222, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 4, бул. „Мъръшеш“ № 4-6, притежаващо Лицензия №..... /.....за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок отгодини.

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

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

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

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

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

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

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

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

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

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на

дружеството, включително телефон и електронен адрес.

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

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

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

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

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

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

дневен срок.

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

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

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

„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“ и са одобрени от КЕВР с решението за издаване на лицензията.

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

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

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

Изказвания по т.13.:

Докладва А. Иванова. ЕНЖИ РУМЪНИЙ С.А. е подало заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. На приложените към заявлението документи е извършено проучване, при което е установено, че заявителят е търговец по смисъла на ЗЕ, че издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован.

Заявителят е представил данни и документи, доказващи наличието на технически възможности и материални ресурси, както и на човешки ресурси и организационна структура.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността и данни за източници за финансиране, заявителят е посочил, че ще финансира дейността си със собствени средства, както и чрез достъпа си до значителните банкови кредитни програми на групата ЕНЖИ.

Приложени са сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства за предоставени обезпечения по тях. Въз основа на това може да се приеме, че заявителят притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е представен бизнес план за периода 2022 – 2026 г., изготвен съгласно изискванията на Наредбата.

Представен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са направени изменения и допълнения, с оглед привеждане в съответствие с изискванията на ЗЕ.

Предвид посоченото и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и 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 за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. или други упълномощени представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи по т. 2 от проекта на решение открито заседание на Комисията за разглеждане на доклада със заявителя за 06.01.2022 г. от 10:10 часа в зала 4 на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и 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. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.01.2022 г. от 10:10 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А., или други упълномощени представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията разглежда доклад относно **комплексна планова проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД за дейността „пренос на природен газ“.**

Със заповед № 3-Е-257 от 11.10.2021 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2021 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка по документи и на място на „Булгартрансгаз“ ЕАД по изпълнение условията на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта. Проверката обхваща периода **м. януари 2017 – м. октомври 2021 г.** Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2016 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 175203478. Дружеството е регистрирано е на 15.01.2007 г. със седалище гр. София, ж.к. „Люлин 2“, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.

Предметът на дейност на дружеството е пренос и съхранение на природен газ, поддържане, експлоатация, управление и развитие на газопреносни мрежи (ГПМ), поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища, разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство, разработване на ценова политика за достъп до и пренос по ГПМ, съхранение на природен газ и присъединяване към ГПМ, администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство, инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност; внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на дружеството, централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на ГПМ.

Капиталът на дружеството е 1 414 786 264 лв., разпределен в 1 414 786 264 акции. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) с принципал Министерството на енергетиката.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна организационно – управленска структура: управителен съвет, който се състои от трима члена и надзорен съвет, състоящ се от петима членове. Изпълнителен директор на дружеството е Владимир Асенов Малинов.

I. Срок на лицензията

Дружеството е титуляр на следните лицензии:

- № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ на територията на Република България със срок на лицензията 35 години;
- № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ на територията на Република България със срок на лицензията 35 години;
- № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“ на територията на Република България със срок на лицензията 35 години.

Обект на извършената проверка е лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е оператор на газопреносна система, обединяваща в единна система газопреносна мрежа за пренос на природен газ на територията на Р България, газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ през територията на Р България и подземно газохранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) за съхранение на природен газ с

основно предназначение за покриване на сезонните неравномерности в потреблението и гарантиране сигурност на доставките на природен газ.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадената лицензия, лицензиантът може с писмени договори да възлага на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, ако с договора за възлагане се осигурява изпълнението на съответните дейности да е съгласно изискванията по лицензията, ЗЕ и другите приложими подзаконови и административни актове. „Булгартрансгаз“ ЕАД е декларирало, че за периода на проверката не са сключвани договори за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност с трети лица.

III. Специални условия

1. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД се състои от 3276 км газопроводи и газопроводни отклонения, 11 бр. компресорни станции (КС) - КС „Кардам-1“, КС „Кардам-2“, КС „Провадия“, КС „Вълчи дол“, КС „Нова Провадия“, КС „П. Сеновец“, КС „Расово“, КС „Лозенец“, КС „Странджа“, КС „Ихтиман“, КС „Петрич“. Вътрешните изходни точки на ГПМ са приблизително 240 бр. Входните точки от добивни съоръжения са две – ГИС „Галата“ и ГИС „Долни Дъбник“. Има една точка на свързване със съоръжение за съхранение – ПГХ „Чирен“. Трансграничните входно-изходни точки са 8 бр.: Негру вода 1 – Кардам, Негру вода 2/3 – Кардам, Русе – Гюргево, Кулата – Сидирокастро, Странджа – Малкочлар, Странджа 2 – Малкочлар, Киреево – Зайчар и Кюстендил – Жидилово.

За периода на проверката са изградени и въведени в експлоатация следните части от ГПМ:

- разширение на ГПМ, паралелно на северния полупръстен до българо-сръбската граница с диаметър Ду 1200 и дължина L=477 км;
- участък Лозенец – Недялско с диаметър Ду 1000 и дължина L=23 км;
- участък от българо-турската граница до Компресорна станция „Странджа“ с диаметър Ду 1200 и дължина L=11 км;
- лупинг от КС „Лозенец“ до ОС „Недялско“ с диаметър Ду 1000;
- участък от линеен кран (ЛК) „Батулци“ до ЛК „Калугерово“ с диаметър Ду 700 и газопроводно отклонение (ГО) „Правец“ с диаметър Ду 150 след рехабилитация;
- ГО „Търговище“ с диаметър Ду 250 и две очистни съоръжения (ОС) пуск и прием;
- участък от ЛК „Калугерово“ до ЛК „Батулци“, от ЛК „Батулци“ до ЛК „Дерманци“ и от ЛК „Дерманци“ до ОС „Беглеж“ с диаметър Ду 700 с ново ОС „Беглеж“;
- КС „Расово“;
- КС „Нова Провадия“.

Дружеството е представило разрешения за ползване на изброените съоръжения, издадени от Дирекция за национален строителен контрол.

Регулярно се извършват обходи на газопроводните трасета с цел откриване и навременно отстраняване на нередности, причинени от нерегламентирана човешка намеса, природни въздействия и други. Изпълнява се мониторинг на подводните и въздушни газопроводи от ГПМ, както и на газопроводи, преминаващи през рискови зони (свлачища, мочурища). Извършват се периодични изпитания на якост и плътност, както и годишни технически прегледи на съоръженията с повишена опасност, монтирани в газорегулиращите станции (ГРС) и газоизмервателните станции (ГИС). Извършват се проверки на състоянието на отоплителните инсталации, инсталацията за очистване на газа, регулаторите, както и на линиите за регулиране. Извършват се ревизии на

аварийното ел. захранване на приборите за измерване разхода на природен газ, както и проверки на агрегатите и UPS за аварийно ел. захранване на ГРС и автоматичните газорегулиращи станции (АГРС). Направено е замерване на заземителните и гръмозащитните инсталации. Всички противопожарни средства се проверяват ежемесечно през цялата година. Извършват се текущи ремонти, както и периодични проверки на манометри, предпазни клапани и газсигнализаторни системи.

По отношение на КС, дружеството е представило информация, че се извършват проверки, ревизии, профилактики и техническо обслужване на съоръженията, изискуеми по стандарти за експлоатация и инструкции за техническо обслужване на газокомпресорните агрегати. Правят се технически прегледи на съдовете, работещи под налягане, месечни проверки на противопожарни известителни и гасителни инсталации.

Във връзка с посочените дейности, дружеството е представило:

- Сертификат за съответствие: Доклад оценка „Пригодност за целта“ на газопровод от ОС Стряма до ОС Пиперево. Съгласно представения документ, инспекцията е извършена от Rosen Europe B.V. през юни/юли 2021 г. и с него се удостоверява, че въз основа на констатации от вътрешнотръбната инспекция и проектните и работни параметри на газопровода, представени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, корозионните дефекти на газопровода са оценени в съответствие с критериите на ASME B31G Level2, а други аномалии са оценени в съответствие с действащите насоки на кода и установените най-добри практики в индустрията. Оценките са изпълнени при налягания от 54 bar и 49 bar. В тази връзка е приложена извадка от доклад с референтен номер 3-3590-11273, в който са направени подробни препоръки за програма за ремонти, разследвания и рехабилитация, обхващащи, както тези ремонти по време на вътрешнотръбната инспекция, така и за период от 10 години след това, т.е. от 2020 до 2030 г.;

- Протокол за извършена проверка на устройствата за аварийно затваряне на линейните кранове на транзитен и магистрален газопроводи и отклоненията към тях в участъците „Росен – Пиперево“, „Пиперево – Гюешево“ и „Росен – Богданлия“. В протоколът е посочено, че в изброените участъци няма ненастроени и неработещи АЗК на ЛК;

- Протокол – обходен лист за извършен обход и проверка на трасето и съоръженията по магистрален газопровод Русия – България от ЛЕС на „Булгартрансгаз“ ЕАД район Ихтиман. Протоколът съдържа следните съоръжения: ГО-Белово Dy133/5, L=11,48 км., СК-Белово, ГО-Септември Dy159/5, L=7,92 км., ГО-Белово и Септември Dy219/5, L=8,76 км., СК-Септември, ЛК – с. Росен, ГО-Пазарджик Dy530/7, L=16,72 км., СК-Пазарджик, ЛК-Виноградец, ЛК-Еледжик, ЛК-Б2, Охранен кран АП, Охранен кран БП, ЛК-Живково, ГО-ЧЛК L-953м, ЛК-Лесичево, ЛК-Богданлия. За всички съоръжения е посочено, че няма пропуск на природен газ;

- Протокол – обходен лист на съоръженията от газопрееносната и газоразпределителната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД - ЮЗЕР Ихтиман. Протоколът съдържа следните съоръжения: ЛК – с. Ново село, ЛК – с. Рельово, ГО-АГРС Самоков Dy159/4,5, L=1,87 км., ЛК – с. Сапарева Баня, ОС-Пиперово Dy1000/Dy700, СК-отклонение за Сърбия, ЛК – с. Таваличево, ЛК – гр. Кюстендил, СК за гр. Кюстендил, ЛК – с. Гюешево, ОС – Пиперово пуск Dy500, ЛК 26' - с. Пиперово, ОС-Гюешево прием Dy500. За всички съоръжения е посочено, че няма пропуск на природен газ;

- Протокол за извършен обход с лазерен газ детектор на газопроводно отклонение за АГРС Белово. В протокола е посочено, че при обхода не са открити пропуски на газ;

- Протокол за извършен обход с лазерен газ детектор на газопроводно отклонение за АГРС Септември. В протокола е посочено, че при обхода не са открити пропуски на газ;

- Протокол за периодичен преглед на станции за катодна защита през месец октомври 2021 г. на магистрален газопровод – северен клон, магистрален газопровод –

южен клон, транзитен газопровод-1, отклонение – Генерал Тошево, отклонение – Добрич, отклонение – Девня, отклонение – Страшимирово, отклонение – Варна, отклонение – Нови Пазар, отклонение – Шумен, отклонение – Лозница, отклонение – Разград, отклонение – Исперих, отклонение – Кубрат, отклонение – Търговище, отклонение – Попово, отклонение – Русе, транзитен газопровод-2, КС „Вълчи Дол“, КС „Провадия“, КС „Кардам“.

2. Оперативно управление на мрежата

Дейностите, свързани с оперативното управление на мрежата, се осъществяват от Главно диспечерско управление (ГДУ) на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

ГДУ включва четири отдела: „Диспечерски“, „Режими“, „Търговско диспечирание“ и „Балансиране“ и пет районни диспечерски служби (РДС) – ПГХ „Чирен“, Североизточен експлоатационен район Вълчи дол; Северозападен експлоатационен район Ботевград; Югоизточен експлоатационен район Стара Загора и Югозападен експлоатационен район Ихтиман. Осъществява се денонощно оперативно управление на газопреносната мрежа с цел непрекъснато, надеждно и безаварийно снабдяване с природен газ.

3. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Булгартрансгаз“ ЕАД работи по бизнес планове за периода 2017 г. – 2019 г. (Решение № БП-7 от 01.08.2017 г. на КЕВР) и за периода 2020 – 2024 г. (Решение № БП-16 от 02.10.2020 г. на КЕВР). Дружеството е представило следните данни за изпълнение на цитираните бизнес планове за годините, обхванати от проверката:

Таблица № 1

Входна/изходна точка зона	Вход/Изход	Прогнозирани количества за пренос по години в GWh				Пренесени количества по газови години в GWh				Изпълнение в проценти			
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
ГИС 1 Негру Вода	вход	32 260	38 166	44 167	53	31 247	27 970	4 898	70	96,86%	73,28%	11,09%	132,22%
ГИС 2,3 Негру Вода	вход	156 408	158 504	160 568		162 324	93 799	19 312	0	103,78%	59,18%	12,03%	
Негру Вода 1/Кардам	изход				5 290				23 142				437,47%
Национален добив	вход	798	851	2 128	2 095	106	175	552	297	13,27%	20,58%	25,95%	14,19%
Национална изходна зона	изход	34 048	35 112	37 240	35 972	31 002	31 262	31 930	35 955	91,05%	89,03%	85,74%	99,95%
Странджа/Малко члар	изход	126 254	127 946	139 182	0	123 907	59 412	14 965	0	98,14%	46,44%	10,75%	
Странджа2/Малк очлар	вход				83 687				109 287				130,59%
Кула/Сидирокастро	изход	27 196	27 462	27 717	26 186	34 500	30 759	23 629	34 372	126,86%	112,01%	85,25%	131,26%
Кула/Сидирокастро	вход	287	532	638	7 565	89	4 999	9 103	5 331	31,01%	939,62%	1425,94%	70,46%
Жидилово	изход	2 383	2 500	2 617	2 539	2 800	3 294	2 280	4 177	117,48%	131,74%	87,11%	164,53%
Междусистемна връзка България - Румъния (IBR)	изход	106	426	851	1 058	138	837	1 048	461	129,54%	196,57%	123,10%	43,59%
Междусистемна връзка България - Румъния (IBR)	вход	319	372	426	317	0	220	329	570	0,00%	58,98%	77,24%	179,80%
ПГХ Чирен нагнетяване	изход	3 405	3 384	3 384	3 968	3 554	4 308	5 274	3 635	104,40%	127,33%	155,88%	91,61%
ПГХ Чирен добив	вход	3 405	3 384	3 384	3 968	3 452	3 513	4 772	4 604	101,37%	103,83%	141,03%	116,02%
IGB	вход				6 560				0				0,00%
Киреево/Зайчар	изход				29 360				18 086				61,60%

Таблица № 2

Програма / Раздел	Прогнозирани инвестиции по години (хил.лв.)				Извършени инвестиции по години (хил.лв.)				Изпълнение в проценти			
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции	91 627	125 413	112 770	1 491 166	54 854	60 518	144 283	2 455 080	59,87%	48,26%	127,94%	164,64%
РАЗДЕЛ I.1; I.2 - Изграждане на нови обекти, реконструкция рехабилитация и основни ремонти на ДМА	73 799	109 326	99 701	1 467 378	47 944	49 544	132 670	2 427 531	64,97%	45,32%	133,07%	165,43%
РАЗДЕЛ I.3 -Доставка на машини и оборудване	11 765	9 164	6 788	9 026	2 479	6 531	5 142	13 540	21,07%	71,27%	75,75%	150,01%
РАЗДЕЛ II.1 - Текущи инспекции, ремонти и поддръжка	1 500	1 463	1 185	10 310	1 929	1 817	4 151	10 590	129%	124,18%	350,28%	102,72%
РАЗДЕЛ II.2 - Доставка на материали и консумативи	4 563	5 460	5 096	4 452	2 502	2 626	2 320	3 419	55%	48,10%	45,53%	76,80%

4. Отношения с потребителите на природен газ

4.1. Присъединяване на клиенти към ГПМ

Таблица № 3

	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	към 22.10.2021 г.
подадени заявления	8	9	12	23	14
мотивирани откази	0	0	0	0	0
реално присъединени клиенти:					
по заявления преди 2017 г.	0	0	0	4	3
по заявления след 2017 г.	3	3	1	0	0
сключени договори	3	2	8	5	8

По получените в периода на проверката 66 бр. заявления за присъединяване към ГПМ, реално са присъединени 7 бр. клиенти. В периода са извършени още 7 присъединявания по заявления от предходни години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило следните причини, поради които не са сключени договори за присъединяване:

- Не е получен отговор от страна на заявителите след като от „Булгартрансгаз“ ЕАД е издадено и са изпратени становище и проект на договор;
- Заявителите са били присъединени към мрежата на газоразпределителни дружества преди подаване на заявлението и по преписките не е било предоставено съгласие от страна на газоразпределителните дружества за присъединяването им към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- Оттеглени заявления от страна на заявителите;
- От страна на заявителите не е бил върнат в „Булгартрансгаз“ ЕАД надлежно подписан изпратен от дружеството договор за подпис;
- Не е получен отговор от страна на заявителите след като е било изпратено писмо за непълно заявление с указания за допълнително представяне на документи от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В изпълнение на изискванията на чл. 15 на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, „Булгартрансгаз“ ЕАД е създадо досиета на присъединените обекти към ГПМ, в които се съхраняват документите за присъединяване. Проверени са досиета на следните клиенти:

- досие на „Костинбродгаз“ ООД, което съдържа: заявление за присъединяване към ГПМ; становище за условията на присъединяване на „Костинбродгаз“ ООД към ГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД с определена точка на присъединяване; договор за присъединяване към ГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД с приложения към него;

- досие на „Каолин“ ЕАД, което съдържа: заявление за присъединяване към ГПМ; становище за условията на присъединяване на „Каолин“ ЕАД към ГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД с определена точка на присъединяване; договор за присъединяване към ГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД с приложения към него.

4.2. Предоставяне на достъп до ГПМ

Сключени договори за достъп и пренос на природен газ по ГПМ за периода на проверката:

Таблица № 4

газова година:	бр.
2017 (за срок до 01.10.2017 г.)	12
2018 (за срок до 01.10.2018 г.)	20
2019 (за срок до 01.10.2019 г.)	35
2020 (за срок до 01.10.2020 г.)	61
2021 (за срок до 01.10.2021 г.)	86
2022 (за срок до 01.10.2022 г.)	61 - сключени до 22.10.2021 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е сключило договор № 3759 от 31.01.2019 г. с ООО „Газпром Експорт“ и договор № 3760 от 31.01.2019 г. с „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за резервиране на капацитет, след проведена процедура Open Season в периода 21.12.2018 г. – 31.01.2019 г.

Съгласно договора с ООО „Газпром Експорт“ е резервиран входен капацитет от ООО „Газпром Експорт“ на точка на междусистемно свързване Странджа 2-Малкочлар (от Турция към България) и изходен капацитет на точка на междусистемно свързване Киреево-Зайчар (от България към Сърбия) за срок от 20 газови години, като за първа газова година се счита периода 01.01.2020 г. - 01.10.2020 г. Резервираният годишен входен капацитет за първите две газови години е 289 504 800 kWh/d/y, а за всички останали е по 510 688 800 kWh/d/y. Резервираният годишен изходен капацитет за първите две газови години е 96 876 000 kWh/d/y, а за всички останали е 318 060 000 kWh/d/y.

Съгласно договора с „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е резервиран входен капацитет от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД на точка на междусистемно свързване Странджа 2-Малкочлар (от Турция към България) за 2 газови години и изходен капацитет на точка на междусистемно свързване Киреево-Зайчар (от България към Сърбия) за 11 газови години. Първата газова година, и за входния и за изходния капацитет, се счита периода 01.01.2020 г. - 01.10.2020 г. Резервираният годишен входен капацитет е 20 000 kWh/d/y, а резервираният годишен изходен капацитет е 10 000 kWh/d/y.

4.3. Резервиран капацитет и разпределени/пренесени количества природен газ

„Булгартрансгаз“ ЕАД е въвело Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) през 2017 г. Чрез RBP се предлага за разпределение капацитет във всички точки на междусистемно свързване и вътрешните точки от ГПМ, съгласно изискванията на чл. 10б, ал. 1 и ал. 9 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (Правилата). Чрез RBP се извършват и процедури за

управление на претоварването, осъществяват се услуги за разпределение на капацитет на вторичен пазар, както и се осъществяват процеси по обмен, докладване и публикуване на информация, свързани с разпределението на капацитет.

Чрез RBP се изпълняват процедури за разпределение на капацитет на: точките на междусистемно свързване - чрез тръжна процедура (алгоритъм с явно наддаване и периодично повишение на тръжната цена, алгоритъм с еднаква цена) за стандартни продукти за твърд и прекъсваем капацитет - годишен, тримесечен, месечен, ден-напред и в рамките деня и на вътрешните точки на ГПМ - чрез пропорционално разпределение (*pro-rata mechanism*) за продукти за твърд капацитет - годишен, тримесечен, месечен, ден-напред и в рамките деня.

Въвеждането на платформата е в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 2017/459 на Комисията от 16.03.2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределение на капацитет в газопреносни системи, съгласно който операторите на преносни системи предлагат капацитет посредством една или ограничен брой съвместни уеб-базирани платформи за резервиране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е въвел и платформа за търговско диспечирание (CDP), която обезпечава подаването, обработването и потвърждаването на заявки и коригиращи заявки за пренос, разпределение на преминалите количества, предоставяне на информация относно балансовия статус на мрежовите ползватели и разпределение на дисбалансите по ползватели. Платформата предоставя данни и за закупения капацитет.

През 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е въвел и поддържа Виртуална търговска точка за газопреносната мрежа, чрез която ползвателите на мрежата и търговците на природен газ могат да продават и купуват природен газ, в т.ч. с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е осигурило участие на платформа за търговия, като е определило платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за съответстваща на изискванията и критериите на Регламент (ЕС) № 312/2014 от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, както и за обезпечаване изпълнението на Правилата за балансиране на пазара на природен газ и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност.

Резервираният капацитет и пренесените количества по ГПМ на Булгартрансгаз ЕАД за периода 01.01.2017 г. - 01.10.2021 г. са, както следва:

Таблица № 5

		Негру вода 1	Негру вода 1	Негру вода 1
		<i>вход</i>	<i>вход</i>	<i>изход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh	Резервиран капацитет, kWh
1.1.2017	1.10.2017	26 399 436 084	24 236 318 887	0
1.10.2017	1.10.2018	33 105 054 262	31 247 122 272	0
1.10.2018	1.10.2019	34 016 719 975	27 969 566 136	0
1.10.2019	1.10.2020	7 764 313 100	5 127 267 260	443 773 006
1.10.2020	1.10.2021	71 077 500	70 076 000	23 907 659 928

		Русе-Гюргево	Русе-Гюргево	Русе-Гюргево
		<i>вход</i>	<i>вход</i>	<i>изход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh	Резервиран капацитет, kWh
1.1.2017	1.10.2017	0	0	77 624 463
1.10.2017	1.10.2018	0	0	139 365 258

1.10.2018	1.10.2019	349 700 785	219 650 235	992 336 500
1.10.2019	1.10.2020	815 947 645	377 311 887	4 056 535 239
1.10.2020	1.10.2021	1 388 329 600	569 957 000	480 079 260

		Кулата-Сидирокастро	Кулата-Сидирокастро	Кулата-Сидирокастро
		<i>вход</i>	<i>вход</i>	<i>изход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh	Резервиран капацитет, kWh
1.1.2017	1.10.2017	0	0	39 900 106 400
1.10.2017	1.10.2018	60 000 000	59 940 000	39 900 106 400
1.10.2018	1.10.2019	5 293 966 053	4 998 760 951	38 492 412 219
1.10.2019	1.10.2020	10 173 390 830	9 933 896 047	42 982 291 670
1.10.2020	1.10.2021	7 435 731 552	5 330 586 497	42 998 473 140

		Странджа 2-Малкочлар	Странджа 2-Малкочлар	Странджа 2-Малкочлар
		<i>вход</i>	<i>вход</i>	<i>вход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh	Резервиран капацитет по Open season, kWh
1.1.2017	1.10.2017	0	0	0
1.10.2017	1.10.2018	0	0	0
1.10.2018	1.10.2019	0	0	0
1.10.2019	1.10.2020	57 586 939 379	42 917 714 772	37 835 027 304
1.10.2020	1.10.2021	124 930 265 730	109 538 215 327	105 676 552 000
		Киреево-Зайчар	Киреево-Зайчар	Киреево-Зайчар
		<i>изход</i>	<i>изход</i>	<i>изход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh	Резервиран капацитет по Open season, kWh
1.1.2017	1.10.2017	0	0	0
1.10.2017	1.10.2018	0	0	0
1.10.2018	1.10.2019	0	0	0
1.10.2019	1.10.2020	0	0	0
1.10.2020	1.10.2021	31 832 033 000	18 041 065 105	26 450 798 000

		Кюстендил Жидилово	Кюстендил Жидилово
		<i>изход</i>	<i>изход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh
1.1.2017	1.10.2017	7 490 011 347	1 880 741 523
1.10.2017	1.10.2018	9 986 681 796	2 799 923 837

1.10.2018	1.10.2019	9 948 235 235	3 294 011 350
1.10.2019	1.10.2020	9 931 513 490	3 170 320 989
1.10.2020	1.10.2021	9 995 293 955	4 196 279 780

		Странджа - Малкочлар	Странджа - Малкочлар
		<i>изход</i>	<i>изход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh
1.1.2017	1.10.2017	131 075 196 525	101 476 216 431
1.10.2017	1.10.2018	175 247 057 625	123 907 112 601
1.10.2018	1.10.2019	174 094 117 525	59 412 301 164
1.10.2019	1.10.2020	173 801 427 310	15 089 455 332
1.10.2020	1.10.2021	0	0

		Негру вода2/3	Негру вода2/3
		<i>вход</i>	<i>вход</i>
		Резервиран капацитет, kWh	Разпределени количества, kWh
1.1.2017	1.10.2017	159 592 403 440	126 041 641 318
1.10.2017	1.10.2018	227 703 462 846	162 324 231 991
1.10.2018	1.10.2019	225 877 841 432	93 798 530 683
1.10.2019	1.10.2020	57 240 732 524	19 311 588 978
1.10.2020	1.10.2021	0	0

		Агрегирани изходи България, kWh
1.1.2017	1.10.2017	23 600 380 983
1.10.2017	1.10.2018	31 573 815 111
1.10.2018	1.10.2019	31 905 551 940
1.10.2019	1.10.2020	29 928 836 229
1.10.2020	1.10.2021	35 955 261 220

5. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато транспортиране по мрежата на природен газ с определено качество и да предоставя услуги на ползвателите на мрежата в съответствие с показателите за качество на газоснабдяването, определени с решение на Комисията.

5.1. Планови и аварийни прекъсвания

Дружеството поддържа регистър на плановите и аварийните прекъсвания, който съдържа: идентификационно съобщение; последна версия; име на оператора; TSO EIC; балансова зона; начало на прекъсването; край на прекъсването; статус; причина; вид; продължителност; точка на прекъсване – име и номер; направление (вход/изход); измервателна единица; технически капацитет; наличен капацитет; неналичен капацитет;

дата и час на уведомяване. Клиентите имат достъп до съобщения за прекъсвания на интернет страницата на дружеството, както и на страницата на ENTSOG.

За периода на проверката са регистрирани 123 бр. планови прекъсвания и 10 бр. аварийни прекъсвания. Прекъсванията варират от пълна до частична липса на капацитет, като най-продължителното планово прекъсване е 384 ч. (от 16.09.2019 г. до 02.10.2019 г.) във връзка с поддръжка на мрежата от страна на Р Турция, а най-продължителното аварийно прекъсване е 52 ч., (от 17.02.2020 г. до 19.02.2020 г.) поради непланирани ремонтни дейности на отсечка Лом Черковна – Каравелово, което е довело до пълна липса на капацитет в изходна точка АГРС Бяла – C030P01. В този период не е въвеждан ограничителен режим.

5.2. Система за управление на качеството

„Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че е в процес на внедряване на система за управление на качеството съгласно изискванията на стандарта ISO 9001:2015 „Системи за управление на качеството. Изисквания“. Системата за управление на качеството е частично внедрена, като част от интегрираната система за управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД (съгласно стандартите ISO 27001, ISO 45001, ISO 14001, EN 16348 и ISO 9001).

Внедрени са по-общите и неспецифични изисквания на стандарта ISO 9001:2015, а именно:

- Документирана информация;
- Човешки ресурси, компетентност, осъзнаване;
- Вътрешни одити.

Съгласно изискванията на лицензията за пренос на природен газ, системата за управление на качеството на „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да обхваща всички елементи на дейността по лицензията.

В тази връзка, дружеството информира, че е налице затруднение по отношение на обхвата на системата за управление, произтичащо от тълкуването на понятието „потребители“, което лицензията за пренос разглежда в по-широк контекст, включително като отношения между газопреносния оператор и всички присъединени към газопреносната мрежа.

„Булгартрансгаз“ ЕАД поддържа регистър на жалбите и сигналите, който е част от системата за документооборот и управление на административните процеси Актър офис към процедурата от интегрираната система за управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД. За периода на проверката няма получени жалби от клиенти на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

6. Измерване и отчитане на количествата природен газ

Дружеството поддържа регистър на средствата за търговско измерване (СТИ), собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Разработени са графици за последващите метрологични проверки на разходомерите за газ и електронните коригиращи устройства. Отчитането на СТИ става дистанционно, посредством SCADA и на място. Поддържа се база данни, съдържаща показанията на СТИ.

За периода на проверката дружеството заявява, че е извършило проверки на 713 бр. разходомери за газ, 48 бр. вторични електронни преобразователи за разход на газ и 761 бр. коригиращи устройства на обем. Извършена е диагностика на 196 бр. коригиращи устройства на обем и вторични електронни преобразователи за разход на газ, както и ремонт на 183 бр. коригиращи устройства на обем и вторични електронни преобразователи за разход на газ за привеждане в съответствие с техническите и метрологични изисквания към тях, което е потвърдено от резултатите от последваща проверка направена след извършения ремонт.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е заявило, че всички дейности по метрологичното осигуряване на СТИ се извършват в съответствие с нормативно установените изисквания.

Представени са два броя протоколи от проверка на разходомери в оправомощена лаборатория:

- протокол № 7047 от 20.10.2021 г. за последваща проверка на разходомер за природен газ с фабр. № 3402311420, тип – FluxiTZ, вид – турбинен, заключение – съответства;

- протокол № 7054 от 20.10.2021 г. за последваща проверка на разходомер за природен газ с фабр. № 3327302005/С, тип – Delta, вид – ротационен, заключение – съответства.

7. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на издадената му лицензия. За периода на проверката са представени застрахователни полици за „имуществена застраховка“, сключени със ЗАД „ОЗК-Застраховане“ АД и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключена със ЗАД „Армеец“ АД.

8. Цени

От представените фактури за предоставяне на капацитетни продукти и пренос по ГПМ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на публикуваните на интернет страницата на дружеството цени за достъп и пренос през ГПМ, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за съответната газова година, изчислени на база необходими приходи и ценообразуващи елементи, утвърдени с Решение № НГП-1 от 01.08.2017 г., Решение № К-1 от 10.09.2020 г., Решение № НГП-1 от 2.10.2020 г. и Решение № М-1 от 01.06.2021 г. на КЕВР. Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

9. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от газопреносната мрежа

9.1. За периода на проверката дружеството е декларирало, че не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по Глава пета от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

9.2. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило справка за двадесет и пет договори за кредит и съпътстващи договори, сключени в периода на проверката от КЕВР (01.2017 г. – 10.2021 г.), както и копия на следните договори:

9.2.1. Договор за кредит БТГ № 4693 от 26.08.2020 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Международна банка за икономическо сътрудничество;

9.2.2 Договор № 4699 (Договор за банков кредит № 2745 от 10.09.2020 г.) между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Банка ДСК“ АД;

9.2.3. Договор № 4690 (Договор ФК 03.03.23/09 от 26.08.2020 г.) за банков кредит от 26.08.2020 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД;

9.2.4. Договор № 4691 (Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3185 от 26.08.2020 г.) между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Юробанк България“ АД;

9.2.5. Договор № 4735 (Договор за синдикиран кредитен ангажимент № 1037 от 09.09.2020 г.) между „Булгартрансгаз“ ЕАД от една страна и „Българска банка за развитие“ АД и Международна инвестиционна банка от друга страна;

9.2.6. Договор № 4902 (Договор за банков инвестиционен кредит № 0001/703 от 24.03.2021 г.) между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Уникредит Булбанк“ АД;

9.2.7. Договор № 4921 (Договор за инвестиционен кредит № 2867 от 26.03.2021 г.) между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Банка ДСК“ АД;

9.2.8. Договор № 4901 (Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3566 от 24.03.2021 г.) между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Юробанк България“ АД;

9.2.9. Договор № 4929 (Договор за синдикиран кредитен ангажимент № 1070 от 25.03.2021 г.) между „Булгартрансгаз“ ЕАД от една страна и „Българска банка за развитие“ АД и Международна инвестиционна банка от друга страна;

9.2.10. Договор за банков револвиращ кредит № 4730 от 28.09.2020 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Уникредит Булбанк“ АД;

9.2.11. Договор за кредит БТГ № 4201 от 21.10.2019 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Международна банка за икономическо сътрудничество;

9.2.12. Договор за залог БТГ № 4202 от 21.10.2019 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Международна банка за икономическо сътрудничество;

9.2.13. Договор за кредит БТГ № 4204 от 21.10.2019 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД между и ИНГ Банк Н.В. холандска банка;

9.2.14. Договор за залог БТГ № 4205 от 21.10.2019 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., клон София;

9.2.15. Договор за кредит БТГ № 4206 от 21.10.2019 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Ситибанк Юръп АД, клон България;

9.2.16. Договор за кредит БТГ № 4210 от 21.10.2019 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Уникредит Булбанк АД;

9.2.17. Договор за кредит БТГ № 4685 от 21.08.2020 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Ситибанк Европа АД, клон България;

9.2.18. Договор за кредит БТГ № 4682 от 10.09.2020 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В. холандска банка;

9.2.19. Договор за кредит БТГ № 4782 от 16.11.2020 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Обединена Българска банка“ АД;

9.2.20. Договор за кредит БТГ № 4696 от 28.08.2020 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Уникредит Булбанк“ АД;

9.2.21. Договор за кредит БТГ № 4898 от 24.03.2021 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Обединена Българска банка“ АД;

9.2.22. Договор за обезпечение БТГ № 4900 от 24.03.2021 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Обединена Българска банка“ АД;

9.2.23. Договор за кредит БТГ № 4945 от 21.04.2021 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Търговска банка Д“ АД;

9.2.24. Договор за обезпечение БТГ № 4946 от 21.04.2021 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Търговска банка Д“ АД;

9.2.25. Договор за банков револвиращ кредит № 4884 от 12.03.2021 г., сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД.

Договорите от т. 9.2.1 до т. 9.2.10 са представени в КЕВР по време на извършена от Комисията проверка по документи на дружеството, в изпълнение на Заповед № 3-Е-64 от 05.04.2021 г. на председателя на КЕВР, относно използваните начини на финансиране при реализацията на „Проект за развитие и разширение на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД“. В тази връзка, на дружеството са съставени Актове за установяване на административни нарушения за това, че дружеството не е поискало разрешение от КЕВР за тези сделки, с което е нарушило чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ. По този начин „Булгартрансгаз“ ЕАД е осъществило състава на чл. 206, ал. 2, във връзка с ал. 1 от ЗЕ. По съставените Актове са издадени наказателни постановления, с които на „Булгартрансгаз“ ЕАД са наложени административни наказания – имуществени санкции. Наказателните постановления са обжалвани от дружеството пред Софийски районен съд. Следва да се отбележи, че към настоящия момент има постановено Решение № 1174 от 02.12.2021 г. на Софийски районен съд, 93-ти състав по Административно

наказателно дело № 20211110212461 по описа за 2021 г., с което е отменено Наказателно постановление № НП-103 от 05.08.2021 г. Решението подлежи на обжалване в 14-дневен срок от съобщението му на страните пред Административен съд – София-град.

Договори от т. 9.2.11 до т. 9.2.25 са представени при подписване на констативния протокол за резултатите от настоящата проверка.

9.3. Изведените от експлоатация елементи от ГПМ за периода на проверката са:

- газотурбокомпресорен агрегат - ГТКА № 1 от КС „Странджа“ през 2020 г., поради изчерпан експлоатационен ресурс, както и настъпили недопустими изменения, дефекти и разрушения в конструкцията му и в обслужващите го системи, което не гарантира надеждната и безопасна експлоатация;

- газопроводно отклонение с диаметър Ду 150 ГО „Търговище“, поради изчерпан експлоатационен ресурс. Заменено е с изградено ново такова с диаметър Ду 250.

10. Управленска и организационната структурата на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Управленската и организационна структура на „Булгартрансгаз“ ЕАД включва: надзорен съвет, управителен съвет, изпълнителен директор, заместник изпълнителен директор, осем управления, тридесет и един отдела, осемнадесет сектори, пет районни диспечерски служби, четири експлоатационни райони и ПГХ „Чирен“. Структурата включва също така одитен комитет, отговорник по съответствието към надзорния съвет, както и вътрешен одитор към изпълнителния директор.

Служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно предоставените щатни разписания, с изключение на служителите на ПГХ „Чирен“ и Учебно-възстановителен Център Република (нерегулирана дейност) са:

- 323 служители на дружеството към 2021 г. съгласно „Щатно разписание на длъжностите на централно управление при „Булгартрансгаз“ ЕАД“;
- 211 служители на дружеството към 2021 г. съгласно „Щатно разписание на длъжностите в СЗЕР – Ботевград при „Булгартрансгаз“ ЕАД“;
- 260 служители на дружеството към 2021 г. съгласно „Щатно разписание на длъжностите на регионално звено СИЕР – Вълчи дол при „Булгартрансгаз“ ЕАД“;
- 198 служители на дружеството към 2021 г. съгласно „Щатно разписание на длъжностите на ЮИЕР Стара Загора при „Булгартрансгаз“ ЕАД“;
- 134 служители на дружеството към 2021 г. съгласно „Щатно разписание на длъжностите на ЮЗЕР Ихтиман при „Булгартрансгаз“ ЕАД“.

11. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява задълженията по издадената му лицензия за дейността „пренос на природен газ“ по националната газопреносна мрежа в съответствие с условията на издадената лицензия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 13.12.2021 г., като по него не са направени възражения в законоустановения срок.

Изказвания по т.14.:

Докладва М. Димитров. По заповед № З-Е-257 на Председателя на Комисията е

извършена комплексна планова проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД по изпълнение условията на лицензията за „пренос на природен газ“. Газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД се състои от 3276 км газопроводи и газопроводни отклонения, 11 бр. компресорни станции. За периода на проверката са изградени и въведени в експлоатация следните части от мрежата: разширение на ГПМ с дължина 477 км, участък Лозенец – Недялско, участък от българо-турската граница до Компресорна станция „Странджа“, лупинг от КС „Лозенец“ до ОС „Недялско“, участък от линеен кран „Батулци“ до ЛК „Калугерово“, ГО „Търговище“, участък от ЛК „Калугерово“ до ЛК „Батулци“, КС „Расово“ и КС „Нова Провадия“. Дейностите, свързани с оперативното управление на мрежата, се осъществяват от Главно диспечерско управление на дружеството. В доклада е представена информация за сключените договори за достъп, за резервиран капацитет съгласно процедурата Open Season. Сключени са два договора с „Газпром Експорт“ и с МЕТ Енерджи. Представена е подробна информация за резервирания капацитет във всички точки на мрежата, включително и пренесените количества на дружеството. Капацитетът се разпределя с въведената от дружеството през 2017 г. платформа за разпределение на капацитет. Въведена е и платформа за търговско диспечериране, с която се подават заявки за пренос, дава информация относно балансовия статус, разпределение на преминалите количества.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е избрало платформа за търговия във връзка с изискванията на Регламента за балансиране, като е определило платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Дружеството поддържа регистър на плановите и аварийните прекъсвания, регистър на средствата за търговско измерване. Изпълнява се задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, които са представени. От представените фактури се е установило, че прилаганите от дружеството цени съответстват на цените за достъп и пренос, които са публикувани на страницата. Същите съответстват на одобрените от Комисията необходими годишни приходи. За периода на проверката дружеството е декларирало, че не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството, с което се изпълнява лицензионната дейност. За периода на проверката са сключвани договори за кредит и съпътстващи договори. Представена е справка за 25 договора, от които 10 са били представени при друга проверка, направена преди няколко месеца, за начините на финансиране на разширението на ГПМ. По тази проверка са съставени 25 акта, които се обжалват. Към момента има влязло в сила решение на СРС (решение на първа инстанция и официално не е представено в Комисията), с което е отменено видно от наказателните постановления. Другите 15 акта са били представени при подписване на Констативния протокол, които са за кредити и съпътстващи договори за залог. Изведените от експлоатация елементи от ГПМ за периода на проверката са газотурбокомпресорен агрегат и газопроводно отклонение „Търговище“ поради изчерпан експлоатационен ресурс и заменено с ново.

Служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно предоставените щатни разписания са посочени в доклада: 323 служители в централно управление, 211 служители в СЗЕР – Ботевград, 260 служители в СИЕР – Вълчи дол, 198 служители в ЮИЕР Стара Загора и 134 служители в ЮЗЕР Ихтиман.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява задълженията си. Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството, като по него не са направени възражения в законоустановения срок.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и

канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД, извършена съгласно Заповед от 11.10.2021 г. на Председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД за дейността „пренос на природен газ“.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1254 от 01.12.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 18.10.2021 г. от „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 16.12.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 18.10.2021 г. от „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-272 от 19.10.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 26.10.2021 г. от „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; писмо за потвърждение от оператор на

организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; копие на писмо от оператора на газопреносна система, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори с „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, ако има такива; годишен финансов отчет за 2020 г. и одиторски доклад, ако годишния финансов отчет подлежи на одитиране; доказателства за паричен ресурс (удостоверение от съответната банка за наличие на банкови сметки и тяхното покритие), съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ; прогнозни цени за продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години в съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 03.11.2021 г., 18.11.2021 г. и 23.11.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1254 от 01.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.12.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 18.10.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210927140520 от 27.09.2021 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 205836503, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, р-н Централен, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 1, ет. 3

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД има следния предмет на дейност: търсене; производство; транспорт, маркетинг и търговия на въглеводородни съединения; консултантска; инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност, свързана с инфраструктурни и енергийни проекти; както и всякакъв друг вид търговска дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен в 100 000 (сто хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 (един) лев всяка. Капиталът е внесен изцяло от едноличния собственик на капитала на дружеството – Георги Яков Самуилов. „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД има едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав:

Борислав Павлов Моравенов – председател, Йоана Георгиева Самуилова – заместник-председател и Георги Яков Самуилов. Дружеството се представлява от едноличния собственик на капитала и изпълнителен директор – Георги Яков Самуилов.

Видно от горното, „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ 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 юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации, членовете на Съвета на директорите 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. Изпълнителният директор на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, 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.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 15 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че основната му цел е да развива и усъвършенства дейността „търговия с природен газ“ в България и да продължава да бъде част от основните участници на пазара на природен газ. Заявителят подчертава, че исканият срок е обоснован и с оглед техническата, финансовата и ресурсната обезпеченост на дружеството.

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

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис на адрес: с. Стряма, п.к. 4142, „УПИ-2 за производствено-складова дейност и обществено обслужване“, м-т „Перселик“, Административна сграда ИНСА ОЙЛ. В тази връзка заявителят е представил копие на Договор за наем, сключен на 04.01.2021 г. между „ИНСА ОЙЛ“ ЕООД и „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД. Съгласно цитирания договор офисът е оборудван с пет броя настолни компютри – HP ProOne All in One, Intel® Core™ i5, Intel Core i5-9400T до 3.40 GHz, DDR4 2400 Mhz, 16 GB; един преносим компютър – HP ProBook 450 G8, Core i5-1135G7(2.4Ghz, up to 4.2GHz/8MB/4C), 15.6" FHD, 8GB 3200 Mhz 1DIMM, 512GB PCIe SSD; принтер HP LaserJet Pro 500 color MFP M570dn, както и друго офис оборудване, необходимо за осъществяване на дейността. Заявителят посочва, че съгласно цитирания договор в наемната цена са включени и всички

други комунални и телекомуникационни услуги, включително и интернет телефония на база на предоставения интернет в офиса.

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД посочва, че притежава два домейна – protosenergy.eu и protosenergy.bg, поддържани от „СУПЕРХОСТИНГ.БГ“ ЕООД, като към тези домейни са електронните пощи на дружеството. В тази връзка е представено копие на фактура № 1000978209 от 12.05.2021 г., издадена от хостинг компанията, за подновяване на домейните за периода от 09.06.2021 г. до 09.06.2022 г.

Дружеството е посочило, че е член на организиран борсов пазар, като в тази връзка е представило копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 02.01.2020 г. 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 с изх. № ГХБ 562 от 01.11.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. януари 2020 г. дружеството има успешен достъп до системата за борсова търговия.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура, както и данни за процентното участие на акционерите в дружеството – извадка от книга на акционерите и списък на лицата, записали акции от капитала на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, придобити в резултат на преобразуване на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД чрез промяна на правната му форма в еднолично акционерно дружество. Заявителят е представил автобиографии, длъжностни характеристики и копия на дипломи за завършено висше образование, доказващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познаването на пазара на природен газ.

Видно от представената информация изпълнителният директор има опит в управлението на ресурси и проекти, тъй като е заемал управленски позиции в различни търговски дружества от групата на Инса и Протос Енерджи с фокус в петролния и газовия сектор. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители – специалист „Търговия“, търговски представител и счетоводител, съгласно представени три броя копия на справки за приети уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите. От представените документи е видно, че персоналот притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД посочва, че притежава богат опит в сферата на търговията с природен газ, като отбелязва, че е регистрирано като търговец на природен газ в Р Гърция и Р Румъния. Освен това заявителят посочва, че има сключен договор от 26.07.2016 г. за покупко-продажба на природен газ с „ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ“ АД; Договор от 05.07.2018 г. за покупко-продажба на природен газ с „Петрокелик България“ ЕООД за закупуване на (...) куб. м. природен газ, както и

Договор от 23.12.2019 г. за покупко-продажба на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД за продажба на (...) MWh природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за 2019 г. и 2020 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 359 хил. лв. за 2019 г. и (...) хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 1459 хил. лв. през 2019 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходите от приходи от продажба на продукция и стоки, финансови приходи и други. Общите разходи на дружеството нарастват от 1060 хил. лв. за 2019 г. на (...) хил. лв. за 2020 г., като основен дял имат балансовата стойност на продадените активи. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; възнаграждения; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 82 915 хил. лв. за 2019 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 80 148 хил. лв. за 2019 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. в резултат на намаляване на нетекущите търговски и други вземания. Текущите активи намаляват от 64 284 хил. лв. за 2019 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. в резултат на намаляване на текущите търговски и други вземания.

Основният капитал е в размер на 100 хил. лв. за 2019 г. и остава с непроменена стойност и през 2020 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 1015 хил. лв. за 2019 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 81 500 хил. лв. за 2019 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. От паричните потоци за периода 2019 – 2020 г. е видно, че паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за периода 2019 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2019 г. на (...) за 2020 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения при инвестирането със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи през 2020 г. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (...) за 2019 г. на (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през 2020 г. Коефициентът на финансова автономност за периода е (...) за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще са собствени средства, приходи и печалби от търговската дейност на дружеството и собствен капитал. В допълнение, заявителят е представил Договор за паричен заем, сключен на (...). между (...) и „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, съгласно който заемодателят предоставя на заемателя паричен заем в режим на овърдрафт в размер до (...) лева.

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД има сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД Договор № 5245 от 05.11.2021 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5246 от 05.11.2021 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5247 от 05.11.2021 г. за ползване на виртуална

търговска точка. В тази връзка е представено писмо с изх. № 24-00-2689-(1) от 16.11.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставени обезпечения, а именно – депозит в размер на (...) лв. по Договор № 5245 от 05.11.2021 г. за достъп и пренос на природен газ и депозит в размер на (...) лв. по Договор № 5246 от 05.11.2021 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. 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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, персонал, материали; външни услуги; амортизации; финансови и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи на дружеството са планирани в размер на (...) хил. лв. за целия период на бизнес плана. Текущите активи на дружеството са увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на вземания от клиенти и доставчици и на паричните средства.

Записаният капитал за 2022 г. е 100 хил. лв. и се увеличава до (...) хил. лв. през 2026 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на натрупана и текуща печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.:

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2022 г. и се увеличава до (...) за 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) за 2022 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД. ще бъде *добро* за целия период на бизнес плана.*

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД (Дружеството) и Клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането и отговора на подадени жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 205836503, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, п.к. 4000, р-н Централен, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 1, ет. 3, притежаващо лицензия №.../...г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД.

Чл. 2. (1) „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, 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 разпоредбите на българското

законодателство и по-конкретно Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015г.

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

Раздел втори „Търговия с природен газ, договори и обмен на информация“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с разпоредбите на ЗЕ и ПТПГ.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната им актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните;
2. условия за заявяване, закупуване и доставка на природен газ;
3. условия за плащане, неустойки и др.;
4. условия за изменение, подновяване и прекратяване на договора;
5. права на доставчика при неизпълнение на купувача по договора;
6. финансови гаранции за изпълнение.

Чл. 5. При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 6. (1) Дружеството поддържа звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е: с. Стряма, м-т „Перселик“, Административна сграда „ИНСА ОЙЛ“, общ. Раковски, обл. Пловдив; Работно време за работа с Клиенти: 09:30 часа до 16:00 часа; електронен адрес: law@insaoil.bg, тел: 0882380582.

(4) Дружеството предоставя разяснителна информация на Клиентите си в: брошури, публикации в средствата за масово осведомяване на национално/регионално ниво и чрез електронният си адрес.

(5) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Раздел четвърти „Жалби, сигнали, запитвания и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството прилага настоящите правила при приемане на всякакви видове жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения на клиенти, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството поддържа регистър на жалбите, сигналите, исканията, запитванията, предложенията на потребителите и отговорите към тях.

(3) Документ, постъпил в „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, подаден от клиент на дружеството се входира в регистъра.

Чл. 8. (1) Дружеството проверява дали документът отговоря на следните изисквания:

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя и на Дружеството;
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 негов упълномощен представител.

(2) Ако входираният документ не отговаря на горепосочените изисквания, дружеството изисква от подателя коригирането му.

(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 се изясни цялостно въпросът.

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

(2) Срокът за отговор е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра или от получаването на коригирания документ.

(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) дни, за което дружеството уведомява писмено клиента.

(4) В случай че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на потребителя, регистриран в клиентската база данни на дружеството.

(5) „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД 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 срокът за изготвяне на отговора от „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД се удължава с времето, отнело организацията и провеждането на срещата.

Чл. 11. (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. 12. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД 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. 13. (1) Ако постъпилият в Дружеството 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. 2 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат счестени за необходими.

(2) Дружеството уведомява писмено или по електронен път подателя на документа за резултата от извършените проверки или предприетите мерки до 5 (пет) работни дни след изтичане на срока по ал. 1.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 14. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №.....от..... и са приложение и неразделна част от лицензия №... от ... 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.

Изказвания по т.15.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 01.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т. 3. На 16.12.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че е съгласен с доклад и няма забележки по него.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

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

И. Н. Иванов потвърди, че на проведеното открито заседание не е имало възражения от страна на заявителя. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 205836503, лицензия № Л-584-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

В заседанието по **точка петнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1258 от 01.12.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 27.09.2021 г. от „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 16.12.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 27.09.2021 г. от „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-244 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 06.10.2021 г. от „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: подробна обосновка за срока, за който се иска лицензията; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копие на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; копие на писмо от оператора на газопреносна система, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори с „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, ако има такива; бизнес план, съдържащ прогнозни счетоводни баланси и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години в

съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ; копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал и на всички лица от персонала, които ще бъдат заети в упражняване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 и чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ; документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала, които са пряко ангажирани с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, с „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 20.10.2021 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 24.11.2021 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 30.11.2021 г. заявителят е представил изискваните данни и документи, както и допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1258 от 01.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.12.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него, като е изразил становище по съдържанието на проекта на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, предложен в доклада. Посочва, че дружеството възнамерява да извършва сделки с природен газ само с клиенти на едро, поради което счита, че изискването за наличие на център за работа с клиенти не би следвало да се отнася за него, като посочва, че ще се съобрази с изискването и офисът на местното дружество ГЕН-И - София би могъл да изпълнява функцията на център за обслужване на клиенти.

Разпоредбата на чл. 38г от ЗЕ предвижда задължение за енергийните предприятия, извършващи доставка на енергия или природен газ, да осигурят центрове за предоставяне на информация на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата по чл. 38в от ЗЕ. Следва да се има предвид, че съгласно легалните дефиниции в ЗЕ „потребител на енергийни услуги“ е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване, а „клиент на едро“ е физическо или юридическо лице, различно от оператор на газопреносна и газоразпределителна мрежа, което купува природен газ с цел препродажба и същият не е „потребител на енергийни услуги“ по смисъла на § 1, т. 41б, б. „а“ от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ. Следователно, в обхвата на правилата за работа с потребители на енергийни услуги попадат само крайните клиенти.

Независимо от горното, съгласно легалната дефиниция в § 1, т. 16 от ДР на ЗЕ „доставка“ е продажбата, включително препродажбата, на енергия или природен газ на клиенти. В този смисъл, търговецът на природен газ е доставчик и може да извършва продажба на природен газ както на клиенти на едро, така и на всеки клиент, присъединен към газопреносна или разпределителна мрежа, включително и на клиенти, които купуват енергия или природен газ за собствено ползване. С оглед изложеното Комисията счита, че търговците на природен газ следва да осигуряват центрове за предоставяне на информация на потребителите и за работа с тях, които да съответстват на нуждите на техните клиенти. Такова е и изискването на чл. 38г от ЗЕ.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 27.09.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представения документ за актуално състояние – редовен екземпляр от съдебния/търговски регистър, издаден на 14.07.2021 г. от Агенция на Р Словения за публични регистри и услуги гр. Любляна, заявителят е дружество с ограничена отговорност с регистрационен номер 1587714000, вписано в Търговския регистър на Р Словения, със седалище и адрес на управление: гр. Кършко, ул. „Върбина“ № 17.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД има следния предмет на дейност: производство на апарати за разпределение и управление на електрическа енергия; производство на изолирани проводници и кабели; производство на осветителна техника и електрически лампи; производство на електрическо оборудване, некласифицирано другаде; производство на инструменти и уреди за измерване, проверка изпитване, навигация и други цели, с изключение на оборудване за контрол на промишлени процеси; производство на оптични инструменти и фотографско оборудване; рециклиране на метални отпадъци и скрап; рециклиране на неметални отпадъци и скрап; производство на електроенергия във водноелектрически централи; производство на електроенергия в топлоелектрически централи и атомни електроцентрали; друго производство на електроенергия; пренос на електроенергия; разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива по газоразпределителни мрежи; доставка на пара и топла вода; разрушаване и събаряне на сгради, изкопни работи; общо строителство на сгради и строителни работи; други строителни работи, включващи специални сделки; монтаж на електрически кабели и фитинги; изолационни работи; ВиК; други строителни инсталации; други строителни и довършителни работи; даване под наем на строително оборудване или оборудване за разрушаване, заедно с оператора; агенти, занимаващи се с продажба на моторни превозни средства; поддръжка и ремонт на моторни превозни средства; продажба на едро на части и принадлежности за моторни превозни средства; агенти, занимаващи се с продажба на едро на части и принадлежности за моторни превозни средства; агенти, занимаващи се с продажба на горива, руди, метали и промишлени химикали; агенти, занимаващи се с продажба на машини, промишлено оборудване, кораби и въздухоплавателни средства; агенти, занимаващи се с продажба на мебели, стоки за бита и железария; агенти, занимаващи се с продажба на разнообразни стоки; продажба на едро на други стоки за бита; продажба на едро на твърди, течни и газообразни горива; продажба на едро на метали и метални руди; продажба на едро на железарски изделия, водопроводно, отоплително оборудване и консумативи; продажба на едро на други междинни продукти; продажба на едро на отпадъци и скрап; продажба на едро на металорежещи машини; продажба на едро на миннодобивна техника и машини за гражданското и промишлено строителство; продажба на едро на машини за текстилната промишленост и на шевни и плетачни машини; продажба на едро на компютри, периферни компютърни устройства и софтуер; продажба на едро на други офис машини и оборудване; продажба на едро на други машини за използване в промишлеността, търговията и корабоплаването; други продажби на едро; продажба на дребно на железарски изделия; продажба на дребно на строителни материали; различни продажби на дребно в специализирани магазини, некласифицирани другаде; продажба на дребно на

стоки втора употреба в магазини; поправка на електрически стоки за бита; поправка на други стоки за бита; сухопътен превоз на товари; обработка на товари; съхранение и складиране; други помощни дейности в областта на сухопътния транспорт; дейности на други транспортни агенции; телекомуникации; финансов лизинг; строителство и продажба на недвижими имоти; покупко-продажба на собствени недвижими имоти; агенции за недвижими имоти; управление на недвижими имоти срещу комисионна или на договорна основа; даване под наем на автомобили; даване под наем на други сухопътни транспортни средства; даване под наем на машини и оборудване за гражданско и промишлено строителство; даване под наем на офис техника и оборудване, включително компютри; даване под наем на други машини и оборудване; даване под наем на други стоки за бита; консултантски дейности в областта на информационните технологии; научни изследвания и експериментални разработки по природни науки; научни изследвания и експериментални разработки в областта на инженерните науки; счетоводни и одиторски дейности, данъчни консултации; консултантски дейности по бизнес и мениджмънт; геодезически, геоложки, геофизични, геохимични и други проучвания, измервания и картографиране; архитектурни дейности и озеленяване; архитектурни и инженерни дейности и свързаните с тях технически консултации; други консултации по планиране и технически въпроси; техническо изпитване и анализ; реклама; различни бизнес дейности, неklasифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 19 877 610 (деветнадесет милиона осемстотин седемдесет и седем хиляди шестстотин и десет) евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен от две търговски дружества, регистрирани по законодателството на Р Словения, а именно: „ГЕН енергия“ ООД и „ГЕН-ЕЛ инвестиции“ ООД, които са внесли по 9 938 805 (девет милиона деветстотин тридесет и осем хиляди осемстотин и пет) евро от капитала и имат по 50% дялово участие в дружеството. Съгласно представено копие на Учредителния акт на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: д-р Робърт Голоб – председател, Даниел Левичар, д-р Игор Копривникар и Андрей Шайн. „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД се представлява от две лица едновременно, както следва: Игор Копривникар заедно с Робърт Голоб или Даниел Левичар; Андрей Шайн заедно с Робърт Голоб или Даниел Левичар; Робърт Голоб заедно с Игор Копривникар или Андрей Шайн; Даниел Левичар заедно с Игор Копривникар или Андрей Шайн.

Видно от горното, „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е търговец, регистриран по законодателството на Република Словения, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, членовете на Управителния съвет 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. Представени са декларации, 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, както и 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.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че разширява активно международната си дейност, свързана с търговията на природен газ, навлизайки успешно на нови пазари и отбелязвайки забележителен ръст по отношение на количества и приходи от продажби. Заявителят подчертава, че навлиза на най-ликвидните пазари на природния газ в Нидерландия и Германия, което допълва дейността на дружеството, свързана с доставки на природен газ на крайни клиенти в Словения, Хърватска и Австрия. Според заявителя, българският пазар ще има основна роля в трансграничната търговия на едро, предвид добре развитата транзитна инфраструктура, която предоставя свързаност с всички съседни пазари, и съществуващото подземно газохранилище „Чирен“. Дружеството счита, че разширявайки присъствието си в района на югоизточна Европа, ще подсили диверсификацията на пазарните възможности. „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД посочва, че дружеството ще допринесе и спомогне за увеличаването на ликвидността на пазара на природен газ в България и в региона като цяло и в тази връзка има голям интерес от дългосрочно присъствие на българския пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложенният срок на лицензията е обоснован.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД декларира, че има три бизнес звена, разположени на различни адреси в Р Словения, а именно: пет етажа в сграда в гр. Любляна, ул. „Дунайска цеста“ № 119, наети от Kapitalska druzba d.d. за периода от 01.09.2017 г. до 31.12.2023 г.; в гр. Нова Горица в сграда на пет етажа, която е собственост на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД и два етажа в сграда в гр. Кръшко, ул. „Върбина“ № 17, наета от GEN Energija за срок от 10 години, считано от 01.03.2018 г.

Заявителят декларира, че дейността на дружеството ще се осъществява чрез използването на следните информационни и комуникационни средства: HP ZBook Firefly 15 GB i5-1135G7/8GB/SSD 256GB – 21 бр.; HP ZBook Firefly 15 GB i7-1165G7/16GB/SSD 512GB – 60 бр. в офиса на дружеството в гр. Любляна; HP ZBook Firefly G8 i5-1135 G8 8GB/SSD 256GB/15,6" FHD IPS/Quadro T500 4GB/FreeDOS p/n 1G3T8AV – 21 бр. и HP ZBook Firefly G8 i7-1165G7 16GB/512GB SSD/15,6" FHD IPS/Quadro T500 4GB/FreeDOS p/n 1G3U1AV – 60 бр. в офиса на дружеството в гр. Кръшко, с всички необходими входно-изходни периферни устройства, закупени от Ауър Спейс Аплайнсис ООД, гр. Любляна, за което дружеството е представило копия на фактури.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е представило информация относно информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, като посочва, че използва услугите Business and Services и Microsoft Enterprise, които позволяват използването на всички продукти на Microsoft Office и друг системен софтуер. В тази връзка дружеството е представило копие на фактура от 28.06.2022 г. за заплащане на ИТ услуги, издадена от Майкрософт - Заявителят

посочва, че използва и други софтуерни продукти, като: НРЕ – библиотека на НР за архивиране и NetApp – доставчик на хранилище за данни, закупени от Ауър Спейс Аплайнсис ООД, гр. Любляна, за което дружеството е представило копия на фактури.

Дружеството има осигурена двойна свързаност с интернет – наета частна интернет връзка със скорост 1x1 Gb/s и 1x500 Mb/s, както и интернет, доставян чрез оптичен кабел със скорост 500 MBPS. В тази връзка са представени фактури, издадени от STELKOM и T2. В потвърждение на осигурените телекомуникационни съобщителни услуги – телеметрия, статичен IP и пренос на данни, заявителят е представил копия на фактура от 06.09.2021 г. за периода 01.08.-31.08.2021 г., издадена от „А1 Словения“ АД.

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 с изх. № ГХБ 542 от 12.10.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД след успешно преминаване на процедура по членство, съгласно приложимите правила за работа на организиран борсов пазар.

Дружеството е посочило, че има достъп до регионалната платформа за резервиране на капацитети за пренос (RBP), както и че е ползвател на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с действащи договори за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи и за покупко-продажба на природен газ за балансиране

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура, учредителен акт на дружеството, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала с дружеството. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на Управителния съвет и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация, членовете на Управителния съвет имат дългогодишен професионален опит в сферата на енергетиката, бизнес развитието, информационните технологии и финансите, като са заемали ръководни позиции в държавни учреждения и частни дружества на европейско и местно ниво. Организационната структура на дружеството включва следните директори и ръководители със съответните подпомагащи отдели и администрация: главен ръководител „Иновации“; търговски директор; директор „Продажби“; директор „Масов пазар“; директор „Напреднала аналитична и алгоритмична търговия“; директор „Стратегически инициативи“; главен ръководител „Информация“; главен ръководител „Дигитализация“; главен ръководител „Финанси“; главен юрисконсулт; оперативен директор. В дейността

на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са двама служители, съгласно сключени с тях трудови договори – специалист по трансгранична търговия и сътрудник по трансгранична търговия. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД посочва, че е един от водещите участници в търговията и продажбите на природен газ в Централна, Източна и Югозападна Европа, като присъства на над 8 европейски пазара на природен газ. По отношение на обхват и търгувани количества дружеството има повече от 10 години опит в търговията с природен газ, като общия търгуван обем за 2020 г. е 15,5 TWh природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е видно, че дружеството отчита печалба от 12 963 хил. евро за 2018 г., печалба от 15 528 хил. евро за 2019 г. и печалба в размер на 14 660 хил. евро за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 2 374 357 хил. евро през 2018 г. на 2 146 094 хил. евро за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходите от продажба на стоки, финансови приходи и други приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 2 359 549 хил. евро за 2018 г. на 2 128 426 хил. евро за 2020 г. Структурата на общите разходи включва още разходи за услуги, материали, труд, амортизации; обезценка на активи по договори, данъци и финансови разходи.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 250 961 хил. евро за 2018 г. на 255 905 хил. евро за 2020 г. Нетекущите активи се увеличават от 35 756 хил. евро за 2018 г. на 46 040 хил. евро за 2020 г. Текущите активи намаляват от 215 205 хил. евро за 2018 г. на 209 865 хил. евро за 2020 г.

Собственият капитал на дружеството нараства от 81 514 хил. евро за 2018 г. на 103 382 хил. евро за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 31 845 хил. евро за 2018 г. на 29 000 хил. евро за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 137 603 хил. евро за 2018 г. на 123 522 хил. евро за 2020 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от 2,28 за 2018 г. на 2,25 за 2020 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,56 за 2018 г. на 1,70 за 2020 г. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,48 за 2018 г. и се увеличава на 0,68 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД може да се определи като добро.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Финансирането на Групата ГЕН-И е централизирано. „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД отговаря за осигуряването на източниците на финансиране както от банки, така и от капиталовия пазар. Групата ГЕН-И има резерви под формата на кредитни линии, както и допълнителни ликвидни резерви в банките под формата на парични средства по сметки от над (...) и неизползвани гаранционни линии от над (...).

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е представило копия от сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори, а именно - договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка. В тази връзка е представено писмо с изх. № 74-00-269-(1) от 19.10.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставени обезпечения, а именно – банкова гаранция в размер на (...) по договор за достъп и пренос на природен газ и банкова гаранция в размер на (...) по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД за периода 2022 – 2026 г.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД предвижда да развива в България търговия на едро и трансгранична търговия. Прогнозните обеми 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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Обем на продажбите на природен газ в България, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Транзит, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) за 2022 г.; (...) за 2023 г.; (...) за 2024 г.; (...) за 2025 г. и (...) за 2026 г.

Общите приходи нарастват от (...) за 2022 г. на (...) през 2026 г. Предвижда се общите разходи да се увеличат от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали, услуги, персонал, амортизации, за лихви, нетна валутна загуба, загуба от обезценка на търговски вземания и активите по договори и др.

Общо активите се увеличат от (...) за 2022 г. до (...) за 2026 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. Собственият капитал се увеличава от (...) за 2022 г. до (...) за 2026 г. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) за 2022 г. на (...) за

2026 г. Текущите пасиви се увеличават от (...) за 2022 г. на (...) за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,71	1,37	1,32	1,14	1,15
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,05	1,83	1,76	2,05	2,14
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,67	0,73	0,82	0,65	0,66

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 1,71 за 2022 г. и се изменя до 1,15 за 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 2,05 през 2022 г. се увеличава до 2,14 през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 0,67 за 2022 г. и се изменя на 0,66 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД ще бъде *добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби и предложения, както и информацията, която се предоставя на клиентите

от Дружеството.

(2) Дружеството е „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, със седалище и адрес на управление ул. Върбина № 17, 8270 Кръшко, Р Словения, с регистрационен номер от Търговския регистър на Република Словения № 1587714000, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

Чл. 2. (1) „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(2) При обслужването на клиенти, Дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;
4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3 (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

(2) При работа с клиенти, дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

Чл. 4 Дружеството сключва сделки с клиенти по свободно договорени цени. За сделките между „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД и клиентите задължително се сключва писмен договор.

Чл. 5. Предметът на сделките може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ,
2. отговорност за балансиране,
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи от клиенти чрез дружеството.

Чл. 6. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е.....Работно време за работа с клиенти:.....електронен адрес:.....тел.....:

Чл. 7. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички

сключени договори с клиенти.

Чл. 8. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. Подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;
2. Отговорите на подадените жалби, заявления и предложения.

Чл. 9. За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с клиенти“

Чл. 10. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

Чл. 11. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 12. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, Клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 13. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ или друг договор), клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, ЕИС код, данни относно банковите сметки;
2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумиран от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;
3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;
4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 14. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 15. (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

(2) Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на потребителя; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 16. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 8 срещу входящ номер.

Чл. 17. (1) При подаване на жалба, сигнал или предложение клиентът посочва своето име (фирма), седалище и адрес на управление, адрес за кореспонденция, телефон, електронна поща и лице за контакт.

(2) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(3) Дружеството има право да изисква допълнителна информация относно отделните случаи, както и да извършва проверки и констатации на място.

Чл. 18. (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни.

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

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

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

Чл. 19. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 20. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 21. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;
2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 22. (1) В случаите когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор.

(2) При наличие на неплатено задължение за доставен природен газ през изминал период, Дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
2. да се снабди с изпълнителен лист;
3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел пети „Сътрудничество с потребителски организации“

Чл. 23. Дружеството сътрудничи с Потребителски организации, представляващи техните интереси.

Чл. 24. Дружеството организира и представя съвместно с Потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

Чл. 25. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;
2. официална интернет страница на дружеството - <https://www.gen-i.si/en/>;
3. брошури с разяснителни информации;
4. публикации в средствата за масово осведомяване.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

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

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

Изказвания по т.16.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 01.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т. 4. На 16.12.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Той е заявил, че е съгласен с доклад и няма забележки по него, като е изразил становище по съдържанието на проекта на Правила. В тази връзка и предвид изложеното в мотивите на решението, търговците на природен газ следва да осигурят центрове за предоставяне на информация на потребителите и за работа с тях, каквото е изискването на чл. 38г от ЗЕ.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на

решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, вписано в Търговския регистър на Р Словения с регистрационен номер 1587714000, лицензия № Л-585-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка шестнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитоновна - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.17. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1263 от 03.12.2021 г. във връзка с подадено **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.11.2021 г. от „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 16.12.2021 г. открито заседание, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.11.2021 г. от „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-293 от 12.11.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 18.11.2021 г. от „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е изискано да представи данни за наличие на електронна поща. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 24.11.2021 г. заявителят е представил изисканата информация, както и бизнес план за периода 2022 – 2026 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 30.11.2021 г. са представени допълнителни документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1263 от 03.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т.

5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.12.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.11.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20211104094707 от 04.11.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205890287, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Бургас, п.к. 8000, област Бургас, община Бургас, ул. „Мара Гидик“ № 8, ет. 2.

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: вътрешна и външна търговия с енергия, енергийни суровини и източници след получаване на необходимите разрешения, търговия с капацитети на виртуални газопреносни и всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 000 (две хиляди) лева, разпределен в 20 (двадесет) дяла от по 100 (сто) лева. Дяловете се разпределят между съдружниците, както следва: Лука Паркая притежава 80% от капитала, разпределени в 16 (шестнадесет) дяла по 100 (сто) лева или общо 1600 (хиляда и шестстотин) лева. Симон Мачаидзе притежава 20% от капитала, разпределени в 4 (четири) дяла по 100 (сто) лева или общо 400 (четиристотин) лева.

Видно от представения дружествен договор, органи на управление и представителство на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД са Общо събрание на съдружниците и един или повече управител/и. Управителите могат да бъдат съдружници.

Съгласно Договор за възлагане на управление от 04.11.2019 г. дружеството се управлява и представлява от управителя – Стамат Боев Папаринов.

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

2. Видно от представените декларации от управителя на дружеството, същият не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила

присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, 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. В допълнение са представени Удостоверение с изх. № 20211104094833 от 04.11.2021 г. от Агенцията по вписванията за липса на текущо производство по ликвидация и Удостоверение с изх. № 20211104094956 от 04.11.2021 г. за липса на текущо производство по несъстоятелност.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че има опит на българския пазар, както и на пазара в други държави-членки. Има намерение да направи инвестиции за утвърждаване и разширяване на пазарния си дял в страната и счита, че лицензия за период от десет години би дала предвидимост на бизнес средата, реализиране на краткосрочните и дългосрочни планове на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД, както и възможност за възвръщаемост на направените инвестиции. Заявителят отбелязва също така, че този срок е в съответствие с практиката на КЕВР при предоставяне на лицензии за търговия.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ в офис на адрес: гр. Бургас, ул. „Мара Гидик“ № 8, ет. 2. В тази връзка дружеството е представило Договор от 04.05.2021 г. за предоставяне на работно място и услуги, сключен с адвокатско дружество „Чиков и Янакиев“ за срок от една година, и Анекс № 1 от 07.06.2021 г. към този договор за предоставяне на две обособени работни места. Съгласно договора се предоставят безжична интернет връзка чрез мрежата на адвокатско дружество „Чиков и Янакиев“, осигурен достъп до принтер, факс, телефонна централа, както и ползване на заседателна стая и сервизни помещения при необходимост от всеки представител или служител на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използването на следните информационни и комуникационни средства: лаптоп Самсунг Samsung Galaxy Book Flex, 12 Gb RAM 512 Gb SSD Intel i7; лаптоп Леново Notebook Lenovo Ideapad S340 i5-8265U 8Gb 256 GB; смартфон Самсунг Galaxy Note20 Ultra 5G SM N986UZWAXAA. В тази връзка е представен Договор за продажба от 01.09.2021 г. с Лука Паркая, съгласно който продавачът прехвърля на купувача „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД правото на собственост върху два броя преносими компютри и един смартфон. Представен е и списък на активите по счетоводен план към края на септември 2021 г., в който е вписана посочената компютърна техника.

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД посочва, че разполага със стандартно ИТ хардуерно оборудване и софтуерни продукти за всеки служител, включително работна станция Lenovo, свързана с клавиатура и мишка, слушалки, свързани с VoIP телефони и към компютри, мобилни телефони, многофункционални принтери, способни да печатат, копират и сканират при високи скорости и висока разделителна способност, Windows 10, актуализиран с последна версия, Office 365, антивирусна защита.

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД има осигурена свързаност с мобилен интернет и ползва електронни съобщителни услуги, съгласно предоставени копия на сключени договори с „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД, както следва: RNA 205890287-10032021-66 от 10.03.2021 г.; M00PC00000141492-205890287 от 08.03.2021 г. Заявителят е декларирал, че използва услугата електронна поща „gmail“, която е безплатна и е със свободен достъп за ползване.

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 с изх. № ГХБ 535 от 07.10.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД има права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД като считано от м. януари 2020 г. дружеството има успешен достъп до системата за борсова търговия.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило: дружествен договор, съдържащ данни за процентното участие на съдружниците; данни за управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – автобиография и копие на диплома на управителя; копия на дипломи на съдружниците; автобиография на съдружник (ръководител Отдел „Продажби“, съгласно сключен трудов договор); данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата със заявителя, а именно: автобиография и диплома на наето лице; трудов договор № 2 от 08.04.2021 г., сключен с наетото лице; договор за възлагане на управление от 04.11.2019 г.; справка за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите (НАП) от 08.06.2021 г.; поименно длъжностно разписание на персонала от 08.04.2021 г.; договор за счетоводно обслужване.

Управленската и организационната структура на дружеството включва: управител; Отдел „Продажби“; Отдел „Покупка на природен газ“ и Отдел „Административен“.

Функциите на отдел „Продажби“ обхващат изготвяне и реализиране на стратегия за продажби, подбор и приложение на инструменти, подкрепящи изпълнението на бизнес планове и реализирането на стратегическите цели на дружеството по отношение на

пазарен дял и позициониране на пазара на търговия с природен газ, проучване и привличане на клиенти, цялостния процес по договаряне и администриране на взаимоотношенията с клиентите.

Отдел „Покупка на природен газ“ отговаря за изготвянето и изпълнението на годишните планове за покупка на природен газ, управление на договорните отношения с доставчиците на природен газ, договорите за достъп и пренос, договора за покупко-продажба на природен газ за балансиране, договора за ползване на Виртуална търговска точка с „Булгартрансгаз“ ЕАД, подаването на заявки и информация, необходима за разпределението на количествата съгласно Правилата за търговия с природен газ, изготвяне на месечни баланси, борсовата търговия, сделките с природен газ на електронните платформи, взаимоотношенията с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и други търговски контрагенти на дружеството.

Отдел „Административен“ включва всички други дейности, необходими за функционирането на дружеството, свързани с човешки ресурси, информационни технологии, регулация и комуникация с правни и счетоводни кантори.

Приложен е договор от 23.04.2020 г. за счетоводно обслужване, съгласно който „УНИВЕРС КОНСУЛТ“ ООД извършва счетоводни услуги на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД.

Видно от представената информация и документи, управителят има квалификация и професионален опит в търговията с природен газ в „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД от 2019 г., както и управленски опит в други дружества и институции и познава пазара на природен газ. Видно от приложените справка от НАП, трудов договор, договор за възлагане на управление и поименно длъжностно разписание на персонала и заплатите, освен управителя, има един служител, който е пряко ангажиран с търговията с природен газ – ръководител Отдел „Продажби“. От представените автобиография и копие на диплома е видно, че ръководителя на отдел „Продажби“ притежава професионален опит за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Заявителят посочва, че след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, ще бъдат сключени трудови договори с експерти в съответните отдели от организационната структура, описана по-горе.

Дружеството е учредено през 2019 г. и притежава лицензия за търговия с природен газ в Р Румъния от 19.05.2021 г. Търгува на пункта за виртуална търговия и внася и изнася природен газ. Дружеството е в процес на лицензиране от Унгарския орган за регулиране на енергетиката и обществените комунални услуги. „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД има сключени договори с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Трансгаз Румъния“ и др. Дружеството планира и през следващите години да внася и изнася природен газ и да се наложи като водеща компания в сегмент търговия на едро с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От представените годишни финансови отчети на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД за 2019 г. и 2020 г. е видно, че дружеството отчита загуба в размер на 5 хил. лв. за 2019 г. и печалба в размер на 373 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството за 2020 г. са 13 375 хил. лв., Общите разходи на дружеството нарастват от 5 хил. лв. за 2019 г. на 12 961 хил. лв. за 2020 г., като основен дял имат балансовата стойност на продадените активи.

Общата сума на активите нараства от 27 хил. лв. за 2019 г. на 906 хил. лв. за 2020 г. Дружеството няма нетекущи активи за 2019 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 27 хил. лв. за 2019 г. на 906 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал на дружеството е 2 хил. лв. за 2019 г. и остава с непроменена стойност и през 2020 г. Собственият капитал нараства от -3 хил. лв. за 2019 г. на 370 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви нарастват от 30 хил. лв. за 2019 г. на 536 хил. лв. за 2020 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2019 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, тъй като дружеството не е отчетло дълготрайни активи за периода. *Коефициентът на обща ликвидност* нараства от 0,90 за 2019 г. на 1,69 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* нараства от -0,10 за 2019 г. на 0,69 за 2020 г. и показва, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на краткосрочните си задължения със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Относно паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД посочва, че дейността „търговия с природен газ“ ще бъде финансирана със собствена средства, реализирани от търговската дейност на дружеството. В тази връзка е представено банково удостоверение от 01.11.2021 г. от „БАНКА ДСК“ ЕАД в уверение на това, че разполагаемата наличност по разплащателната сметка на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД към 01.11.2021 г. е в размер на (...) евро.

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило копия на договори за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка. Представено е и писмо с рег. № 24-00-2498(1) от 22.10.2021 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД за наличие на обезпечения по сключените договори, както следва: депозит в размер на (...) лв. по Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 5080 от 13.09.2021 г. и депозит в размер на (...) лв. по Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 5081 от 13.09.2021 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2022 – 2026 г.

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

В бизнес плана „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е посочило, че планира през следващите пет години внос/износ чрез изграждане на оптимална структура за търговия на едро с природен газ, създаване на партньорска мрежа и постигане на стабилна клиентска база чрез реализиране на най-добрите европейски бизнес практики и тяхната адаптация към настоящата пазарна среда.

Прогнозните обеми природен газ за търговия прогнозните цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества за покупка/продажба на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Заявителят е посочил, че планираните продажби от дейността търговия с природен газ са базирани на средномесечните реализирани количества за предходни периоди с темп на нарастване 1% на годишна база.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи са прогнозираны с нарастване от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ; амортизации; персонал; материали, външни услуги и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Основният капитал е в размер на 2 хил. лв. за 2022 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2022 г. и се увеличава до (...) за 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на

инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е със стойност (...) за целия период и показва, 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 е със стойност (...) за 2022 г. и нараства до (...) през 2026 г. Това показва, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД ще бъде *добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД (Дружеството) и клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ, процедурите за работа с клиенти, реда и сроковете за получаване, разглеждане и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ е „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД, с ЕИК 205890287, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Бургас, ул. „Мара Гидик“ № 8, ет. 2, притежаващо лицензия №...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Потребители на енергийни услуги са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството 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.

Чл. 2. (1) „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД, 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 разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) В отношенията с клиентите дружеството спазва принципите на равнопоставеност, недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите, информираност на клиента, осигуряване на постоянно високо качество на обслужване.

(3) Тези правила се предоставят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ при стриктно спазване разпоредбите на българското законодателство.

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

(3) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(4) 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 данък върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и индивидуалния договор между страните.

Чл. 4. (1) 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 да предявяват претенции по тях, да подават жалби, сигнали и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. Бургас, ул. „Мара Гидик“ № 8, ет. 2. Работно време за работа с клиенти е от 9.00 ч. до 17.00 ч.; електронен адрес:, тел.

(3) На интернет страницата на дружеството се поддържа актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 5. (1) Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

(2) „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД предоставя периодично или по изискване на клиента информация относно предоставяните услуги.

(3) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Чл. 6. „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД спазва правилата за конфиденциалност при обмен на търговска информация. Личните данни на физически лица, Дружеството събира, съхранява и обработва при спазване разпоредбите на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО, и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел трети „Условия и ред за подаване, разглеждане и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Клиентите могат да подават до „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД жалби, сигнали и предложения.

(2) Дружеството поддържа регистър с информация относно:

1. Подадените сигнали, жалби и предложения.
2. Отговори на подадените сигнали, жалби и предложения.

Чл. 8. Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

4. да са подписани от подателя.

Чл. 9. (1) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията.

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

(3) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. Дружеството може да изисква предоставянето на допълнителна информация от подателя на жалбата, сигнала или предложението за изясняване на обстоятелствата по случая. При необходимост може да бъдат организирани срещи с подателя на жалбата, сигнала или предложението.

Чл. 11. Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка до посочения от подателя адрес или до електронен адрес за кореспонденция.

Чл. 12. (1) Срокът за разглеждане, проверка и отговор на подадена жалба е до 30 (тридесет) дни от получаването ѝ или от коригирането ѝ в случаите по чл. 9, ал. 2.

(2) 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) дни, за което дружеството уведомява писмено клиента.

(3) Когато жалбата е основателна, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност.

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

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

Чл. 14. (1) При постъпили сигнал или предложение в срок от 15 (петнадесет) дни Дружеството прави необходимите проверки и предприема мерки, ако такива бъдат счестени за необходими.

(2) Дружеството уведомява писмено или по електронен път подателя на документа за резултата от извършените проверки или предприетите мерки до 3 (три) работни дни след изтичане на срока по ал. 1.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 16. Когато решението по дадена жалба, сигнал, предложение засяга и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № г. и са приложение и неразделна част от лицензия № г. 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.

Изказвания по т.17.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 03.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т. 5. На 16.12.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Той е заявил, че е съгласен с изготвения доклад.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД, с ЕИК 205890287, лицензия № Л-586-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

В заседанието по **точка седемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.18. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1266 от 06.12.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 05.11.2021 г. от „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 16.12.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 05.11.2021 г. от „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-290 от 09.11.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 11.11.2021 г. от „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ, включително на българския пазар; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копие на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; копие на писмо от оператора на газопреносна система, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори със „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД, ако има такива; прогнозни цени за покупка и прогнозни цени за продажба на природен газ, прогнозен счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци за периода на бизнес плана по години в съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ; копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал и на всички лица от персонала, които ще бъдат заети в упражняване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 и чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 23.11.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 30.11.2021 г. и от 01.12.2021 г. са представени допълнителни данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1266 от 06.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.12.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че няма забележки по доклада.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 05.11.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава

лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20211004125632 от 04.10.2021 г., заявителят е акционерно дружество с ЕИК 113509219, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Перник, община Перник, гр. Перник, п.к. 2300, ул. „Владайско въстание“ № 1.

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД има следния предмет на дейност: производство на прокат и изделия от черни метали, обучение за професионална квалификация, комисионна, спедиционна, складова, строителна, лизингова дейност, вътрешен и международен транспорт, търговия с автомобили, сервиз и гаранционно обслужване, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица в страната и в чужбина, бартер и всякакви други дейности, разрешени със закон. Основната дейност на дружеството съгласно Националния класификатор на икономическите дейности на Р България е 2452, леене на стомана.

Капиталът на дружеството е внесен изцяло и е в размер на 115 822 000 (сто и петнадесет милиона осемстотин двадесет и две хиляди) лева, разпределен на 1 158 220 (един милион сто петдесет и осем хиляди двеста и двадесет) поименни акции, всяка с номинална стойност 100 (сто) лева. Акциите са собственост на две акционерни дружества: „ВИОХАЛКО“ АД, регистрирано по законодателството на Кралство Белгия, което притежава 1 158 219 акции и „СИДЕНОР СТОМАНЕНА ИНДУСТРИЯ“ АД, регистрирано по законодателството на Р Гърция, което притежава 1 акция. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Антон Кирилов Петров, Атанасиос Атанасопулос, Николаос Мариу, Ставрос Теодоропулос, Василиос Папантониу, Елиас Стасинопулос и Йоанис Пападимитриу. „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД се представлява от всеки двама от следните членове на Съвета на директорите, действащи заедно: Василиос Папантониу, Николаос Мариу и Йоанис Пападимитриу.

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

2. Видно от представените декларации, членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации, 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, както и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. В допълнение са представени Удостоверения с изх. № 20211004125714 от 04.10.2021 г. и с изх. № 20211004125759 от 04.10.2021 г. от Агенцията по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е поискало да му

бъде издадена лицензия за срок от 10 (десет) години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че развитието на пазара на природен газ в Р България и региона е изключително динамично и не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от пет години. В допълнение дружеството отбелязва, че този срок е в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива, особено нефт и природен газ, както и за подкрепа на декарбонизацията. Освен това заявителят счита, че посоченият срок ще му позволи да провежда гъвкава политика спрямо клиентите, с акцент към спазване на действащото законодателство, договорните взаимоотношения, спазване на системата за управление на качеството и система за управление на информационната сигурност в съответствие с европейските стандарти и добри практики. Според дружеството посоченият период ще позволи оптимално прилагане на възможните методи и средства за балансиране спрямо клиентите на дружеството при търговията с природен газ, като не се нарушава енергийния баланс на захранването на дружеството с природен газ, което е основен приоритет на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД като производствено предприятие от бранша Металургия. Заявителят посочва, че десетгодишният срок ще позволи съсредоточаване на усилията на дружеството в следните насоки: непрекъснато наблюдение на процесите на подготовка и промяна на нормативната база за работа на пазара, както и подготовка на дружеството за работа при новите условия; детайлно изучаване и анализ на пазара, както и нуждите и изискванията на търговските партньори; непрекъснато обучение и повишаване на квалификацията на персонала; провеждане на успешна маркетингова политика; развитие и адаптиране на оперативната структура на компанията към условията на българския и регионалния пазар; използване на съвременни и ефективни технически средства – хардуер; софтуер; телекомуникационни услуги; оптимизиране на разходите и подобряване на ефективността на всяка следваща търговска операция, на звената в дружеството и дружеството като цяло; партньорство, коректност, колегиалност и търсене на взаимна полза във всяка търговска дейност.

С оглед гореизложеното, предложеният от заявителя срок на лицензията е обоснован.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в гр. Перник в административната сграда на „Стомана Индъстри“ АД, която се намира на ул. „Владайско въстание“ № 1. Дружеството разполага и със собствени моторни превозни средства. Дружеството посочва, че в административната сграда са осигурени всички консумативи, включително интернет свързаност, телефон и други телекомуникационни услуги. Осигурени са и техническите ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както следва: персонални компютри с основни характеристики на хардуер HP desktop – размер на екрана LG 23 инча, размер и тип на паметта 8 GB DDR 3, процесор Intel Core I3 8100 3,6 GHz, твърд диск 2x500 GB, видео карта интегрирана в дъното, интерфейси USB VGA HDMI COM; мишки и клавиатури; лаптопи; мултифункционални устройства (принтер, копир, скенер) Konica Minolta. В тази връзка заявителят е представил копия на фактури.

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е представило информация относно софтуерните и програмни продукти, които се използват за търговия с природен газ, както следва: Операционна система – Windows 10 Pro; софтуер лиценз за SAP; Microsoft Office 365 Enterprise E3; Microsoft Exchange (сървърна имейл програма); Система за борсова търговия с природен газ (ETS) – Trayport Joule Direct; сървър Thawte revocation server; уеб инсталираща програма Unisys Distributed system, DS32 version 2.301; версия за текстообработваща програма MS Office 2016; версия на софтуер за електронна таблица MS Office 2016; версия на клиента за електронна поща MS Office 2016; Програма за използване на електронната платформа за виртуална търговия с природен газ IE 11, Google Chrome; версия на антивирусна защита Windows Defender.

ИТ оборудването е разположено в офиса на дружеството в климатизирано помещение и с няколкократно резервирано захранване. Сървърите са защитени с хардуерни файъруоли и множество управляеми комутатори за разделение на подмрежите. Офис компютрите са част от домейн и са с инсталирана антивирусна защита централно управлявана от специализиран сървърен софтуер. Самият офис е свързан с интернет чрез основен и резервен доставчик за гарантиран пренос на информацията. Резервираността и осигуряването на всяко едно ниво на сигурност е в крак с модерните тенденции за изграждане на средни и големи мрежи. Дружеството има наети собствени ИТ експерти в дирекция „Информационни и комуникационни технологии“, които гарантират безпроблемното функциониране на оборудването и своевременното отстраняване на технически неизправности. В тази връзка заявителят е представил Договор № SIAD 107 от 21.07.2021 г. с „Теленор България“ ЕАД за доставка на интернет достъп със скорост за сваляне и качване на данни 1Gbps за международен и български трафик на 8 статични IP адреса на заявителя.

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 с изх. № ГХБ 582 от 18.11.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, 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 „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД има права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и считано от м. януари 2020 г. има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е представило схема на управленската и организационна структура, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала с дружеството. Представени са данни за процентното участие на акционерите в дружество – книга на акционерите и списък на акционерите, присъствали на заседание на Общото събрание на дружеството, проведено на 12.08.2021 г. представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование удостоверения и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познаването на пазара на природен

газ.

Дружеството има организационна структура за търговия с природен газ в Р България, която включва: Отдел за търговия с електричество и природен газ и Счетоводен отдел за дейности в Р България, които си сътрудничат с юридическия, информационно-технологичния, финансовия, счетоводния отдел и отдел човешки ресурси от дружествената група „ВИОХАЛКО“. Отделът за търговия с електричество и природен газ има две звена: „Търговия с електрическа енергия“ и „Търговия с газ“. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са трима служители, съгласно сключени с тях трудови договори – Ръководител стратегическо планиране, Мениджър отдел „Енергоносители“ и Газовчик. От представените документи за персонала е видно, че същият притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството посочва, че природния газ е един от основните енергийни източници за дружеството, чиято основна дейност е производство на продукти от стомана при спазване на екологичните, здравословни и безопасни условия на труд. Заявителят отбелязва, че има над 30 точки за измерване, като в над 20% от точките има отчетена значителна консумация на природен газ. В допълнение „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД посочва, че планира да бъде активен участник на организирания борсов пазар на природен газ – „Газов хъб Балкан“ ЕАД, с цел балансиране на своето портфолио. В тази връзка, както и с оглед предоставяне на данни за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност, дружеството е представило следните двустранни договори за покупко-продажба на природен газ: Договор № 276 – 2015 за покупко-продажба на природен газ виртуална търговска точка по свободно договорена цена от 02.07.2020 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Стомана-Индъстри“ АД; Договор за покупко-продажба на природен газ от 13.01.2021 г. между „Стомана Индъстри“ АД (продавач) и „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД (купувач) и Договор № 276 – 211 за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена от 02.07.2020 г. между „Булгаргаз“ ЕАД (доставчик) и „Стомана Индъстри“ АД (клиент). В допълнение са представени Договор № 1-41/2007 от 08.05.2007 г. и Анекс № 3 от 21.10.2015 г. към него за изпълнение на сервизно поддържане и периодични проверки на газови съоръжения и инсталации на площадката на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД, гр. Перник, сключени с „ТАСИ“ ООД, гр. Долни Дъбник.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е видно, че дружеството отчита печалби за периода 2018 – 2020 г., както следва: 14 471 хил. лв. за 2018 г., 33 784 хил. лв. за 2019 г. и 33 084 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 898 644 хил. лв. през 2018 г. на 580 106 хил. лв. за 2020 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 883 218 хил. лв. за 2018 г. на 616 696 хил. лв. за 2020 г.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 668 406 хил. лв. за 2018 г. на 552 022 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 371 976 хил. лв. за 2018 г. на 343 317 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи намаляват от 296 430 хил. лв. за 2018 г. на 208 705 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 66 926 хил. лв. и не се променя през годините от периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 166 638 хил. лв. за 2018 г. на 99 248 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 371 976 хил. лв. за 2018 г. на

343 317 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 296 430 хил. лв. за 2018 г. на 208 705 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от 0,45 за 2018 г. на 0,29 за 2020 г., което означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,19 за 2018 г. на 0,80 за 2020 г., което означава, че дружеството не е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност се изменя от 0,33 за 2018 г., на 0,22 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството е имало затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД може да се определи като лошо за периода.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД заявява, че предвижда да осъществява лицензионната дейност „търговия с природен газ“ със собствени средства, като посочва, че генерира съществени обороти и няма затруднения при управлението на разходите за дейността си. В допълнение дружеството отбелязва, че поддържа (...) и други, чрез които обслужва търговската си дейност и е осигурило достатъчно финансови средства за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е представило копия на сключени действащи договори с (...), съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор № 5181 от 30.09.2021 за ползване на виртуална търговска точка. В потвърждение на задължението за поддържане на обезпечения са предоставени писмо със изх. № 24-00-2709(1) от 17.11.2021 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно предоставени обезпечения и преводни нареждания за гаранционен депозит към „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва:

(...).

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД за периода 2022 – 2026 г.

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД предвижда да е активен участник на газовия пазар като с развитието на търговската дейност планира постепенно увеличаване на търгуваните количества природен газ.

Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ, с включени цени за достъп и пренос, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо покупко/продажби на природен газ, MWh	150 000	200 000	250 000	300 000	350 000
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	100	60	46	42	42

Средни прогнозни цени за продажби на природен газ на клиенти, лв./MWh	100	60	46	42	42
---	-----	----	----	----	----

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 24 417 хил. лв. за 2022 г.; 35 543 хил. лв. за 2023 г.; 39 795 хил. лв. за 2024 г.; 40 705 хил. лв. за 2025 г. и 41 438 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи нарастват от 803 661 хил. лв. за 2022 г. на 860 765 хил. лв. през 2026 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от 776 531 хил. лв. за 2022 г. на 814 723 хил. лв. за 2026 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за материали, които от 489 594 хил. лв. нарастват на 510 678 хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: външни услуги; амортизации; персонал, себестойност на продадените стоки и други.

Общо активите се увеличат от 540 621 хил. лв. за 2022 г. до 619 129 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от 348 692 хил. лв. за 2022 г. на 324 776 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 191 929 хил. лв. за 2022 г. на 294 352 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, търговските вземания и на пари и парични еквиваленти. Акционерният капитал за 2022 г. е 130 894 хил. лв. и остава с непроменена стойност за периода. Собственият капитал нараства от 200 885 хил. лв. за 2022 г. на 362 889 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Нетекущите пасиви намаляват от 145 434 хил. лв. за 2022 г. на 84 102 хил. лв. за 2026 г. Текущите пасиви намаляват от 194 301 хил. лв. за 2022 г. на 172 138 хил. лв. за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от клиенти. Плащанията за основната дейност са за доставчици, трудови възнаграждения и плащания на данъци. По отношение на инвестиционната дейност са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания по финансов лизинг и лихви. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	803 661	828 725	855 317	857 027	860 765
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	776 531	789 233	811 100	811 799	814 723
Счетоводна печалба (хил. лв.)	27 130	39 492	44 217	45 228	46 042
Финансов резултат (хил. лв.)	24 417	35 543	39 795	40 705	41 438
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,58	0,70	0,85	0,99	1,12
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,99	1,15	1,32	1,45	1,71
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,59	0,73	0,93	1,18	1,42

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 0,58 за 2022 г. и се увеличава до 1,12 за 2026 г. Това е показател, че

дружеството може да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 0,99 през 2022 г. се увеличава до 1,71 през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 0,59 за 2022 г. и се увеличава до 1,42 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД ще бъде добро за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД 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. Представеният проект съдържа разпоредби, касаещи отношенията на дружеството с клиенти на едро. Следва да се има предвид, че „клиент на едро“ е физическо или юридическо лице, различно от оператор на газопреносна и газоразпределителна мрежа, което купува природен газ с цел препродажба и същият не е „потребител на енергийни услуги“ по смисъла на § 1, т 41б, б. „а“ от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ. Съгласно легалните дефиниции в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване. В тази връзка е необходимо да отпаднат съответните разпоредби от проекта на правилата. Проектът на правилата съдържа разпоредби, относно условията по сключване на договор за покупко-продажба на природен газ, в т.ч. начини и срокове на плащане, методи за възстановяване на авансово заплатена цена, задължение за предоставяне на банкова гаранция в полза на дружеството, начини за решаване на спорове, възникнали при изпълнение или във връзка с договорите, сключени между дружеството и неговите клиенти. Разпоредбите следва да отпаднат от предложениия проект, тъй като не представляват част от съдържанието на правилата, а подлежат на уреждане в индивидуалните договори за покупко-продажба на природен газ, които „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД ще сключва със своите клиенти. Предвид изложеното и с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, в предложениия от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и препоръки, решаване на спорове формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях;

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД (Дружество) с ЕИК: 113509219, със седалище и адрес на управление: област Перник, община Перник, гр. Перник, п.к. 2300, ул. „Владайско въстание“ № 1, притежаващо Лицензия №...../.....за дейността „търговия с

природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България загодини.

(3) Клиенти са всички клиенти, които купуват природен газ от „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД за собствено ползване, по свободно договорени цени, въз основа на двустранно подписани договори.

Чл. 2. (1) „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти, въз основа на писмени договори при спазване разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г. (ПТПГ).

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

Раздел втори „Сделки с природен газ“

Чл. 3. (1) Страни по сделките с природен газ са „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД, в качеството си на търговец на природен газ, и Клиентите.

(2) Сделките с природен газ се сключват между Дружеството и Клиентите по свободно договорени цени.

(3) Сделките с природен газ между Дружеството и Клиентите се извършват въз основа на писмени договори.

(4) Условията по сключване на договор за покупко-продажба на природен газ, включващи, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане, предлаганите услуги и други се уреждат в договора за покупко-продажба на природен газ.

Чл. 4. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ.

Чл. 5. Промени в договорените условия по сключените индивидуални договори могат да се правят само по взаимно съгласие между Клиента и Дружеството.

Чл. 6. При встъпване в договорни отношения, Клиентите и Дружеството се съгласяват да не разкриват пред трети страни чувствителна търговска и/или друга поверителна информация, станала им известна във връзка със сключените сделки помежду им, без предварително получено писмено съгласие от насрещната страна.

Чл. 7. Обработването и предоставянето на лични данни на Клиентите на трети лица, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки, се осъществява при Политика на защита на личните данни на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД, публикувана на интернет страницата на дружеството (<https://www.stomana.bg>).

Раздел трети „Фактуриране и плащане“

Чл. 8. Условията, сроковете и начините за плащане на продаваните количества природен газ се договарят и определят във всеки индивидуален договор между Дружеството и съответния Клиент.

Чл. 9. Дружеството предоставя на Клиентите си избор на методи за плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно количествата, заявени за доставка от Клиента.

Чл. 10. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел четвърти „Взаимоотношения с клиенти. Предоставяне на информация.“

Чл. 11. Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където Клиентите

могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

Чл.12. Центърът за работа с клиенти е с адрес:.....

Чл. 13. (1) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

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

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

Чл. 14. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

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

Чл. 15. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали, предложения и запитвания в писмен вид в деловодството на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД или чрез пощенски оператор на адреса на Дружеството: гр. Перник, ул. „Владайско въстание“ № 1, или изпратени на електронната поща на Дружеството e-mail: dkirilov@stomana.bg.

(2) Подадените жалби, сигнали, предложения и запитвания се вписват в регистъра по чл. 14, ал. 2.

Чл. 16. Подадените от Клиентите жалби, сигнали, предложения или запитвания следва да са написани на български език, да са подписани от подателя – Клиента или упълномощено от него лице и да съдържат следната информация:

1. Име на подателя, пощенски и e-mail адрес за кореспонденция, телефон за обратна връзка;
2. Номер и/или дата на договора, в случай че жалбата, сигнала или предложението е свързано с конкретен договор;
3. Изложение на жалбата, сигнала или предложението с посочване в какво се състои искането;
4. Обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателя разполага с такива;
5. Копия от всички свързани документи, ако подателя разполага с такива;
6. Пълномощно или копие от него, в случай че Клиентът се представлява от упълномощено лице.

Чл. 17. В случай че подадените жалби, сигнали, предложения и искания не отговарят на изискванията по чл. 16, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя на посочения от него пощенски и/или e-mail адрес за кореспонденция с указания в какво се състои нередовността. Дружеството подготвя и изпраща отговор след представяне на жалба, сигнал, предложение и запитване с отстранени нередовности, съгласно посоченото в писменото уведомление.

Чл. 18. В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 19. Клиентът има право да поиска информация за етапа на разглеждане на своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 20. Дружеството извършва проверка по подадените жалба, сигнал, предложение или запитване от Клиента и отговаря писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на документа или от датата на привеждането им в съответствие с изискванията на чл. 16.

Чл. 21. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 20.

(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.

(4) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по чл. 20.

Чл. 22. Дружеството има право да изиска допълнителна информация във връзка с отправената жалба или сигнал от Клиента, да извършва проверки, както и да поиска становище от трети лица.

Чл. 23. Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от Клиента пощенски или e-mail адрес за кореспонденция.

Чл. 24. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 25. Дружеството съхранява документацията относно преписките по получените жалби и отговорите по тях в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 26. Дружеството не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от лице, различно от представляващото лице, съгласно сключения договор или от лице, което не е упълномощено, съгласно изискванията на чл. 17.

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 от 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.

Изказвания по т.18.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 06.12.2021 г., приет с решение по Протокол № 284 от 09.12.2021 г., т. 6. На 16.12.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че няма забележки по доклад.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД, с ЕИК 113509219, лицензия № Л-587-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка осемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитоновна - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.19. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Ямболен“ АД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Ямболен“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-315 от 02.12.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и са направени

следните изводи:

„Ямболен“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, п.к. 8600, ул. „Ямболен“ № 35. Дружеството е с предмет на дейност: производство на полиестерни влакна, полиестерна коприна, технически каучукови изделия, неорганични соли, текстил и конфекция, машиностроене, вътрешно- и външнотърговска дейност.

Дружеството се представлява от изпълнителния директор Станка Димова Йорданова. Капиталът на „Ямболен“ АД е в размер на XXX лв., разпределен в XXX броя акции, с номинална стойност XXX лв. и е изцяло внесен.

„Ямболен“ АД е титуляр на лицензия № Л-129-03 от 06.11.2003 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г., „Ямболен“ АД е поискало разрешение за сключване на договор за кредит със срок на погасяване по-дълъг от една година и на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, както и за учредяване на ипотека и особен залог върху имущество, с което се извършва лицензионната дейност. Към заявлението са приложени: проект на Договор за инвестиционен кредит между „Интернешънъл Асет Банк“ АД и „Ямболен“ АД и проект на Договор за кредит за оборотни средства между „Интернешънъл Асет Банк“ АД и „Ямболен“ АД, финансова обосновка, погасителен план, описание на обекта – предмет на обезпечение при учредяване на залог и ипотека и други.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. „Ямболен“ АД е поискало разрешение за учредяване на ипотека върху недвижими имоти и залог върху движими вещи, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Към заявлението са приложени: проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот; проект на договор за особен залог на движими вещи; проекти на договори за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането; финансова обосновка, погасителен план, описание на обекта – предмет на обезпечение при учредяване на залог и ипотека и други.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 01.12.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 02.12.2021 г. на КЕВР „Ямболен“ АД е представило информацията и на електронен носител. С вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 13.12.2021 г. дружеството е направило допълнение, като е уточнило, че заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г., следва да се счита за искане на основание чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, за молба да бъде издадено разрешение за сключването на следните сделки: договор за инвестиционен кредит с „Интернешънъл Асет Банк“ АД и договор за кредит за оборотни средства с „Интернешънъл Асет Банк“ АД. С вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 13.12.2021 г. дружеството е направило допълнение, като е уточнило, че заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г., следва да се счита за искане на основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ да бъде издадено разрешение за сключването на следните сделки: учредяване на договорна ипотека върху имущество, собственост на „Ямболен“ АД; учредяване на залог по реда на Закон за особените залози (ЗОЗ) за обезпечаване на задължения по договор за инвестиционен кредит; учредяване на залог по реда на ЗОЗ, съгласно проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на задължения по договор за инвестиционен кредит; учредяване на залог по реда на ЗОЗ, съгласно проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на задължения по договор за кредит за оборотни средства; учредяване на залог по реда на Закон за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО) за обезпечаване на задължения по договор за инвестиционен кредит и учредяване на залог по реда на ЗДФО за обезпечаване на задължения по договор за кредит за оборотни средства.

В тази връзка са приложени два броя проекти на споразумение за учредяване на залог по реда на ЗДФО. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 16.12.2021 г. „Ямболен“ АД е направило уточнение относно действащия енергиен обект, чрез който се осъществява лицензионната дейност от дружеството и в тази връзка е приложило изменен проект на договор за особен залог на движими вещи.

Като мотиви за исканото разрешение „Ямболен“ АД е посочило, че има инвестиционни намерения, насочени към изграждане, въвеждане в експлоатация и експлоатация на фотоволтаична електроцентрала с обща инсталационна мощност от 9 998,5 kWp, разположена върху терени и покриви на сгради, с обща площ от около 100 дка. Разработен е и инвестиционен проект, от който се установява, че „Ямболен“ АД притежава големи по площ терени, както и конструктивно стабилни сгради, върху които могат да се изградят инсталациите. В тази връзка дружеството посочва, че притежава инфраструктура, благоприятна за изграждане на централа за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, а в следствие и с възможност за производство на зелен водород. Общата стойност на инвестицията е в размер на XXX евро с включен ДДС, която сума включва освен разходите по проектиране, доставка на оборудване и материали, монтажни дейности, в т.ч. изграждане на конструкции и инсталиране на системи за контрол и наблюдение, и разходи за подготовка на терените и такси за получаване на необходимите разрешителни. Дружеството предвижда изграждането на инсталациите да трае между XXX и XXX месеца, като пусковият срок на инсталациите се очаква до 30.06.2022 г. В тази връзка „Ямболен“ АД ще използва средства по предоставени от „Интернешънъл Асет Банк“ АД кредити, за които възнамерява да сключи Договори за кредити, с общ максимален размер на главницата от XXX евро.

Договор за инвестиционен кредит между „Интернешънъл Асет Банк“ АД, в качеството на кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на кредитополучател и обезпечител по смисъла на ЗДФО

Основни параметри:

1. Размер на кредита - до XXX евро;
2. Цел на кредита - изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с мощност 9 998,50 kWp, изградена върху терени и покриви на производствени сгради, находящи се в имотите, собственост на „Ямболен“ АД;
3. Условия за усвояване и погасяване на кредита
 - 3.1. Срок - кредитът се предоставя за период от XXX месеца, в т.ч. XXX месеца гратисен период, считано от датата на подписване на настоящия договор и с краен срок за погасяване 12.2031 г. при погасителен план, съгласно приложение, неразделна част от настоящия договор;

В тази връзка, съгласно проекта на договор и погасителния план, първата погасителна вноска по главницата е дължима и платима на 31.10.2022 г., а последната вноска е дължима и платима на 31.12.2031 г.

3.2. Усвояване - кредитът се усвоява на траншове, съобразно условията на Договор за проектиране, извършване на строителни и монтажни дейности и доставка на оборудване на фотоволтаична инсталация, сключен между кредитополучателя и „ПИ ВИ КОНСУЛТ“ ООД, както и представени разходо-оправдателни документи във връзка с други дейности по инвестицията, в срок от XXX месеца от датата на подписване на настоящия договор;

4. Лихви, такси и комисионни по кредита

4.1. Годишна лихва – XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX %;

4.2. Такса за управление – XXX% - годишна такса за обработка и управление на кредита върху одобрения размер за първата година и по XXX % върху остатъка от кредита за всяка следваща година, като таксата е дължима ежесечно;

4.3. Такса за предсрочно погасяване в размер на XXX% върху размера на предсрочно погасената сума в случай на рефинансиране от друга финансова институция. При погасяване на кредита със собствени средства на кредитополучателя, таксата не е дължима.

5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „Интернешънъл Асет Банк“ АД (главница, лихви, такси, комисиони, разходи по кредитната сделка и дължими законни лихви) по настоящия договор в полза на банката се учредяват по законоустановения ред следните обезпечения:

5.1. залог по реда на ЗДФО върху всички вземания на кредитополучателя, като обезпечител по смисъла на ЗДФО, настоящи и бъдещи, по всички сметки в национална и чуждестранна валута при банката, на които кредитополучателят е титуляр;

5.2. ипотека върху недвижими имоти, посочени подробно в чл. 8, ал. 1, т. 2 от проекта на Договора за инвестиционен кредит, собственост на „Ямболен“ АД;

5.3. залог по реда на ЗОЗ върху следното имущество, собственост на кредитополучателя:

5.3.1. фотоволтаична централа с инсталирана обща пикова мощност 9 998,5 kWp, изградена върху покриви на сгради с идентификатори: 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77, 87374.515.20.76 и 87374.515.20.57 и върху терен на поземлени имоти с идентификатор 87374.515.20 и 87374.515.91 и

5.3.2. всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя, произтичащи от договори за продажба и разпространение на електрическа енергия, както и върху банковите сметки, по които ще постъпват тези вземания (чл. 8, ал. 1, т. 3 от проект на Договор за инвестиционен кредит).

Договор за кредит за оборотни средства между „Интернешънъл Асет Банк“ АД, в качеството на кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на кредитополучател и обезпечител по смисъла на ЗДФО

Основни параметри:

1. Размер на кредита - XXX евро;

2. Цел на кредита – за финансиране на дължимото ДДС по инвестицията – изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с инсталирана мощност от 9 998,5 kWp;

3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:

3.1. Срок – XXX месеца от датата на сключване на договора за кредит, с краен срок на погасяване на всички дължими суми по договора суми (главница, лихви, разноси и др.) м. декември 2022 г. Срокът на усвояване на кредита е XXX месеца от датата на подписване на договора за кредит;

3.2. Усвояване - кредитът се усвоява на траншове, съобразно условията на Договор за проектиране, извършване на строителни и монтажни дейности и доставка на оборудване на фотоволтаична инсталация, сключен между кредитополучателя и „ПИИ ВИ КОНСУЛТ“ ООД.

4. Лихви, такси и комисионни по кредита:

4.1. Годишна лихва – XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX %;

4.2. Такса за управление – XXX% - годишна такса за обработка и управление на кредита върху одобрения размер за първата година и по XXX % върху остатъка от кредита за всяка следваща година, като таксата е дължима ежесечно;

4.3. Такса за предсрочно погасяване в размер на XXX % върху размера на предсрочно погасената сума в случай на рефинансиране от друга финансова институция. При погасяване на кредита със собствени средства на кредитополучателя, таксата не е дължима;

5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „Интернешънъл Асет Банк“ АД по договора за кредит за оборотни средства, в полза на банката са предвидени следните обезпечения:

5.1. залог по реда и условията на ЗДФО и Общите условия върху всички вземания на кредитополучателя, като обезпечител по смисъла на ЗДФО, настоящи и бъдещи, по всички сметки в национална и чуждестранна валута при банката, на които кредитополучателят е титуляр;

5.2. Залози по реда на ЗОЗ върху:

5.2.1. вземане, произтичащо от възстановяване на ДДС, в размер от XXX евро, заедно с лихви, неустойки и всички други плащания към кредитополучателя, заплатено по Договор за проектиране, извършване на строителни и монтажни дейности и доставка на оборудване на фотоволтаична инсталация, сключен между кредитополучателя и „ПИИ ВИ КОНСУЛТ“ ООД;

5.2.2. настоящи и бъдещи вземания по банкова сметка, разкрита в „Интернешънъл Асет Банк“ АД, клон Ямбол, по която ще постъпват и вземанията на кредитополучателя, описани т. 2.1 от договора.

Във връзка с предвидените обезпечения „Ямболен“ АД е представило и съответните проекти на договори, както следва:

Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти, собственост на „Ямболен“ АД

Основни параметри:

1. Предмет – кредитополучателят и собственик на ипотекираните недвижими имоти учредява в полза на кредитора ипотека върху свои собствени недвижими имоти, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения, включително инфраструктурни такива, приращения, реализиране на инкорпорираното в правото му на собственост правомощие на строеж, трайно прикрепени съоръжения и трайни насаждения, а именно (неизчерпателно посочени):

1.1. **289407.17 кв.м./303830 кв.м. идеални части от поземлен имот с идентификатор 87374.515.20** по кадастралната карта и кадастралните регистри гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, с адрес на поземления имот: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), площ: 303 830 кв.м., (триста и три хиляди осемстотин и тридесет квадратни метра, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За химическа и каучукова промишленост, номер по предходен план: 9059 (девет хиляди петдесет и девет), съседи: 87374.515.47, 87374.515.65, 87374.515.77, 87374.515.80, 87374.515.60, 87374.515.92, 87374.515.91, 87374.515.73, 87374.515.16, 87374.515.66, 87374.515.29, 87374.515.17, 87374.515.18, 87374.515.19, 87374.515.90, заедно с построените в имота 59 сгради.

Сред тях под № 30-32, включително, са посочени:

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.41 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, четиридесет и едно) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на

Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), застроена площ: 1891 кв.м. (хиляда осемстотин деветдесет и един квадратни метра), брой етажи: 3 (три), брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: сграда за енергопроизводство.

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.42 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, четиридесет и две) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), застроена площ: 553 кв.м. (четиристотин деветдесет и осем квадратни метра), брой етажи: 3 (три), брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: административна, делова сграда;

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.74 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, седемдесет и четири) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), застроена площ: 103 кв.м. (сто и три квадратни метра), брой етажи: 3 (три), брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: сграда за енергопроизводство.

Сгради с идентификатори № 87374.515.20.41, № 87374.515.20.42 и № 87374.515.20.74, съгласно акт за собственост представляват Главен корпус на ТЕЦ с площ 1789 кв.м. (хиляда седемстотин осемдесет и девет квадратни метра), на три етажа, ведно с подобект „Заводски ТЕЦ - Разширение“ с обща площ от 2452 кв.м. (две хиляди четиристотин петдесет и два квадратни метра), приет и въведен в действие, съгласно Протокол на приемателна комисия Обр.16 от 18.05.1982 г.

Тези сгради представляват имущество, с което се извършва лицензионната дейност.

В същия недвижим имот под № 54-58, включително, са посочени следните сгради:

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.57 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, петдесет и седем) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), застроена площ: 20225 кв.м. (двадесет хиляди двеста двадесет и пет квадратни метра), брой етажи: 2 (два), брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: промишлена сграда;

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.54 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, петдесет и четири) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), застроена площ: 2026 кв.м. (две хиляди двадесет и шест квадратни метра), брой етажи: 1 (един), брой самостоятелни обекти: няма данни предназначение: складова база, склад

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.78 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, седемдесет и

осем) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 141 (сто четиридесет и едно), застроена площ: 11058 кв.м. (единадесет хиляди и петдесет и осем квадратни метра), брой етажи: 1 (един), брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: промишлена сграда.

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.77 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, седемдесет и седем) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 141 (сто четиридесет и едно), застроена площ: 2907 кв.м. (две хиляди деветстотин и седем квадратни метра), брой етажи: 4 (четири), брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: промишлена сграда.

- Сграда с идентификатор № 87374.515.20.76 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка, петстотин и петнадесет, точка, двадесет, точка, седемдесет и шест) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 141 (сто четиридесет и едно), застроена площ: 3110 кв.м. (три хиляди сто и десет квадратни метра), брой етажи: 5 (пет), брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: промишлена сграда.

По отношение на същите следва да се има предвид, че върху покривите на тези сгради се предвижда да бъдат изградени фотоволтаични инсталации, част от фотоволтаична централа с инсталирана обща пикова мощност 9 998,5 kWp.

1.2. 84111кв.м./91619кв.м. идеални части от поземлен имот с идентификатор 87374.515.91 (осемдесет и седем хиляди триста седемдесет и четири, точка петстотин и петнадесет, точка, деветдесет и едно) по кадастралната карта и кадастралните на регистри гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, последно изменение със заповед № КД-14-28-141/20.04.2011 г. на Началника на СГКК-Ямбол, адрес на поземления имот: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), площ 91 619 кв. м. (деветдесет и една хиляди шестстотин и деветнадесет квадратни метра), трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за химическата и каучуковата промишленост, предишен идентификатор: 87374.515.22.

В тази връзка следва да се има предвид, че в този имот се предвижда да бъдат изградени фотоволтаични инсталации, част от фотоволтаична централа с инсталирана обща пикова мощност 9 998,5 kWp.

2. Обезпечено вземане - за обезпечаване на цялото вземане на кредитора по отпуснатия инвестиционен кредит с размер до XXX евро, при условията и сроковете, определени в договора за инвестиционен кредит.

Учредената с настоящия нотариален акт ипотека обезпечава заплащането и на всяко предвидено в договора и общите условия увеличение на лихвения процент поради неизпълнение, всички такси, комисиони, и разходите по кредитната сделка, ведно с дължимите се върху тях законни лихви. Учредената с настоящия нотариален акт ипотека обезпечава задължението по договора и независимо от последващи изменения в договора, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита,

и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по Договора лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по Договора, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

Съгласно чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията, включително при обявяване на лицензиант в несъстоятелност.

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземанията си, има право да продаде ипотеканото имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Интернешънъл Асет Банк“ АД, имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение на КЕВР.

Проект на договор за особен залог на движими вещи между „Интернешънъл Асет Банк“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Предмет на настоящия договор е учредяване на залог по реда на ЗОЗ върху:

1.1. движими вещи, които ще бъдат закупени със средствата от кредита и поставени в гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, и ще представляват енергиен обект: фотоволтаична централа с инсталирана обща пикова мощност 9 998,5 kWp, изградена върху покриви на сгради с идентификатори: 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77, 87374.515.20.76 и 87374.515.20.57 и върху терен на поземлени имоти с идентификатор 87374.515.20 и 87374.515.91, състояща се от: модули 595 Wp BliFacial, конструкция Mounting System, инвертори Huawei SUN 2000-175 KTL 185 kw, уредба средно напрежение и трансформатор, мониторинг сензори и „smart“ електромери, доставка соларен кабели и аксесоари, АС Кабели, заземителна инсталация, комуникационен кабел и аксесоари, кабели аксесоари и крепежни елементи, модули Risen Solar 500 Wp, конструкция Aerocompakt, инвертори Huawei SUN 2000-175 KTL 185 kw, мониторинг сензори и „smart“ електромери, доставка соларен кабели и аксесоари, АС кабели, кабели аксесоари и крепежни елементи, комуникационен кабел и аксесоари и заземителна инсталация;

1.2. Съществуващ енергиен обект „ТЕЦ“, състоящ се от трайно прикрепени и/или технологично, функционално и конструктивно свързани със следните недвижими имоти: поземлен имот с идентификатор 87374.515.20 и сгради с идентификатори 87374.515.20.41, 87374.515.20.42, 87374.515.20.74, движими вещи, технологични съоръжения, икономически и функционално свързани, осигуряващи функционирането на имуществото като „ТЕЦ“, находящи се в гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, подробно описани в проекта на договор.

2. Обезпечено вземане – вземането на заложния кредитор, произтичащо от Договор за инвестиционен кредит, анекси и споразумения към него, сключени между „Интернешънъл Асет Банк“ АД и кредитополучателя, приложимите към кредитния договор Общи правила и условия за кредитиране на лица, осъществяващи търговска дейност (наричани „Общи условия“), неразделна част от настоящия договор, с главница в

размер на XXX евро, годишна лихва върху главницата по ползвания кредит в размер на годишен лихвен процент, формиран като сбор от лихвена база, представляваща 6-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX %.

Залогът обезпечава вземането на заложен кредит по кредитния договор в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия. Залогът, учреден с настоящия договор обезпечава вземането по кредитния договор, независимо от последващи изменения в кредитния договор, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по кредитния договор лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по кредитния договор, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

3. Условия – В чл. 8, ал. 2 от проекта на договор се съдържа клауза, че банката има право да извърши извънсъдебна продажба на заложеното имущество само в неговата цялост като енергиен обект след предварително одобрение от Комисия за енергийно и водно регулиране чрез някой от следните начини: търг и преки преговори, водени от упълномощен представител на банката.

Проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането между „Интернешънъл Асет Банк“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямбол“ АД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Предмет – учредяване на особен залог върху следните вземания на залогодателя:

1.1. всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя в качеството му на производител на електрическа енергия, произтичащи от всички сключени договор за продажба и разпространение на електрическа енергия;

1.2. настоящи и бъдещи вземания по банкова сметка, разкрита в „Интернешънъл Асет Банк“ АД, клон Ямбол, по която ще постъпват и вземанията на залогодателя, заложен при условията на т. 1.1.

2. Обезпечено вземане - вземането на заложен кредит, произтичащо от Договор за инвестиционен кредит, анекси и споразумения към него, сключени между „Интернешънъл Асет Банк“ АД и кредитополучателя и приложимите към кредитния договор Общи правила и условия за кредитиране на лица, осъществяващи търговска дейност (наричани „Общи условия“), неразделна част от настоящия договор, с главница в размер на XXX евро, годишна лихва върху главницата по ползвания кредит в размер на годишен лихвен процент, формиран като сбор от лихвена база, представляваща XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX %.

Залогът обезпечава вземането на заложен кредит по кредитния договор спрямо кредитополучателя в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно

кредитния договор и Общите условия. Залогът, учреден с настоящия договор обезпечава вземането по кредитния договор, независимо от последващи изменения в кредитния договор, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по кредитния договор лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по кредитния договор, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

Проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането между „Интернешънъл Асет Банк“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Предмет - учредяване на особен залог върху следните вземания на залогодателя:

1.1. вземане, произтичащо от възстановяване на ДДС, в размер от XXX евро, заедно с принадлежностите му - лихви, неустойки и всички други плащания към залогодателя, заплатено по Договор за проектиране, извършване на строителни и монтажни дейности и доставка на оборудване на фотоволтаична инсталация, сключен между залогодателя и „ПИ ВИ КОНСУЛТ“ ООД;

1.2. настоящи и бъдещи вземания по банкова сметка, разкрита в „Интернешънъл Асет Банк“ АД, клон Ямбол, по която ще постъпват и вземанията на залогодателя, заложен при условията на т. 1.1.

2. Обезпечено вземане - вземането на заложен кредитор, произтичащо от Договор за кредит за оборотни средства, анекси и споразумения към него, сключени между „Интернешънъл Асет Банк“ АД и кредитополучателя и приложимите към кредитния договор Общи правила и условия за кредитиране на лица, осъществяващи търговска дейност (наричани „Общи условия“), неразделна част от настоящия договор, с главница в размер на XXX евро, годишна лихва върху главницата по ползвания кредит в размер на годишен лихвен процент, формиран като сбор от лихвена база, представляваща 6-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX %.

Залогът обезпечава вземането на заложен кредитор по кредитния договор спрямо кредитополучателя в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия. Залогът, учреден с настоящия договор обезпечава вземането по кредитния договор, независимо от последващи изменения в кредитния договор, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по кредитния договор лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по кредитния договор, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

Проект на споразумение за учредяване на залог по реда на ЗДФО към Договор за инвестиционен кредит, между „Интернешънъл Асет Банк“ АД и „Ямболен“ АД, в качеството на кредитополучател и обезпечител по ЗДФО

Основни параметри:

1. Предмет - залог по реда на ЗДФО върху всички вземания на „Ямболен“ АД, настоящи и бъдещи, по сметки на дружеството при банката, на които същият е титуляр. С подписване на настоящото споразумение кредитополучателят, действащ като обезпечител на вземанията на банката (обезпечено лице), предоставя финансовото обезпечение под формата на залог върху вземанията на които е титуляр по сметките си, посочени в ал. 1 при банката, което обстоятелство се удостоверява с отбелязванията по съответните сметки в банката.

2. Обезпечено вземане - за обезпечение на всички вземания на банката (главница, лихви, такси, комисиони, неустойки, разноски и др.) по Договор за инвестиционен кредит и всички анекси към него;

3. Условия - чрез реализация на предоставеното по силата на настоящото Споразумение обезпечение, банката има право (без право на възражения и оспорвания от страна на кредитополучателя) да събира всичките си вземания, основани на Договора за кредит и анексите към него независимо от последващи изменения в Договора за кредит.

Обезпечителят дава изричното си съгласие за нетиране по смисъла на чл. 10, ал. 2, т. 1 и 2 от ЗДФО (чл. 2, ал. 1 от проекта на споразумение). В случай на неизпълнение и при условията на настоящия договор, банката има право по своя преценка, едностранно, без да е необходимо предварително изявление от страна на банката до кредитополучателя, да реализира финансовото обезпечение, в деня на изискуемост на задължение по Договора за кредит.

Проект на споразумение за учредяване на залог по реда на ЗДФО към Договор за кредит за оборотни средства, между „Интернешънъл Асет Банк“ АД и „Ямболен“ АД, в качеството на кредитополучател и обезпечител по ЗДФО

Основни параметри:

1. Предмет - залог по реда на ЗДФО върху всички вземания на „Ямболен“ АД, настоящи и бъдещи, по сметки на дружеството при банката, на които същият е титуляр. С подписване на настоящото споразумение кредитополучателят, действащ като обезпечител на вземанията на банката (обезпечено лице), предоставя финансовото обезпечение под формата на залог върху вземанията на които е титуляр по сметките си, посочени в ал. 1 при банката, което обстоятелство се удостоверява с отбелязванията по съответните сметки в банката.

2. Обезпечено вземане - за обезпечение на всички вземания на банката (главница, лихви, такси, комисиони, неустойки, разноски и др.) по Договор за кредит за оборотни средства и всички анекси към него;

3. Условия - чрез реализация на предоставеното по силата на настоящото Споразумение обезпечение, банката има право (без право на възражения и оспорвания от страна на кредитополучателя) да събира всичките си вземания, основани на Договора за кредит и анексите към него независимо от последващи изменения в Договора за кредит.

Обезпечителят дава изричното си съгласие за нетиране по смисъла на чл. 10, ал. 2, т. 1 и 2 от ЗДФО (чл. 2, ал. 1 от проекта на споразумение). В случай на неизпълнение и при условията на настоящия договор, банката има право по своя преценка, едностранно, без да е необходимо предварително изявление от страна на банката до кредитополучателя, да реализира финансовото обезпечение, в деня на изискуемост на задължение по Договора

за кредит.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за извършване на следните сделки: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

В конкретния случай предвиденият за сключване Договор за инвестиционен банков кредит с „Интернешънъл Асет Банк“ АД е със срок на погасяване до 31.12.2031 г., а стойността на сделката представлява приблизително XXX% от активите на „Ямболен“ АД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. Предвиденият за сключване Договор за кредит за оборотни средства е със срок на погасяване до 31.12.2022 г., а стойността на сделката представлява приблизително XXX% от активите на „Ямболен“ АД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. Следователно посочените сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, поради което подлежат на разглеждане от КЕВР.

Проектът на нотариален акт за учредяване на договорна ипотeka върху недвижими имоти и проект на договор за особен залог на движими вещи представляват сделки, попадащи в обхвата чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от Комисията.

По отношение на предвидените за сключване два проекта на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, въпреки, че не е налице чистата хипотеза на сделка на разпореждане или на учредяване на залог, включително особен залог, тези залози оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката в случай на неизпълнение. Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същите подлежат на разглеждане от КЕВР.

ЗДФО урежда сключването, съдържанието и действието на договорите за финансово обезпечение – чл. 1, ал. 1 от ЗДФО. Договорът за финансово обезпечение може да бъде договор за финансово обезпечение с прехвърляне право на собственост или всички права върху финансовото обезпечение или договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, независимо дали те са сключени самостоятелно, представляват част от пораждащия основното задължение договор, част са от рамков договор или от договор при общи условия – чл. 2, ал. 2, изр. първо от ЗДФО. Клаузата на чл. 8, ал. 1, т. 1 от проекта на договор за инвестиционен кредит и клаузата по чл. 7, т. 1 от проекта на договор за кредит за оборотни средства са сделки по ЗДФО, инкорпорирани в договорите за кредит. Тези сделки и конкретните условия по тях са предмет на два отделни проекта на споразумения за залог по реда на ЗДФО. В чл. 2, ал. 1 от тези споразумения е предвидена клауза за нетиране по смисъла на чл. 10, ал. 2 от ЗДФО, т.е. в случай на неизпълнение на задълженията на „Ямболен“ АД банката има право да се удовлетвори от предоставеното финансово обезпечение, като обезпеченията стават незабавно изискуеми и се превръщат в задължения за плащане на сума, равна на изчислената им текуща стойност, или се прекратяват и се заместват от задължение за плащане на такава сума, и/или се погасяват

до размера на по-малкото от тях. Такива сделки за финансово обезпечение по реда на ЗДФО оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, финансовото обезпечение е на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение. Влиянието на финансовото обезпечение върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което подлежат на разглеждане от КЕВР.

Предвид всичко гореизложено, разрешението от Комисията на горепосочените сделки е обвързано с преценка дали сключването им води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на заявителя, при който се установи следното:

Съгласно представения от „Ямболен“ АД одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. е видно, че дружеството отчита нетна печалба в размер на XXX хил. лв., спрямо 2019 г., когато е XXX хил. лв. Намалението на печалбата през 2020 г., спрямо 2019 г. се дължи основно от намаление на приходите с XXX% при намаление на общите разходи с XXX%.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2020 г. е видно, че размерът на собствения капитал не позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи и е в невъзможност да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, въпреки високата обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „Ямболен“ АД. За доказване на ефективността на планираната инвестиция в изграждане на фотоволтаична централа с мощност 9 998,50 kWp, изградена върху терени и покриви на производствени сгради, находящи се в имотите, собственост на „Ямболен“ АД, дружеството е представило финансов анализ и финансов модел за периода 2022 г. – 2041 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Паричен поток за периода на обслужване на кредитите 2022 г. - 2041 г.

В тази връзка е извършен анализ на данните, заложи в представения финансов модел, който показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при заложи количествата електрическа енергия в общ размер на 250 631 MWh, при деградация XXX% на година и пазарна цена от XXX евро/MWh за 2022 г. с годишен ръст от XXX%, която в края на периода достига XXX евро/MWh.

В представените прогнозни парични потоци са заложи и плащания по дължимите вноски по главница и лихви, и съответните такси, съгласно проекти на договори за кредити, сключени с „Интернешънъл Асет Банк“ АД (кредитор), както и плащания за погасяване на задължения на „Ямболен“ АД по заеми към мажоритарния акционер „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър“ в размер на XXX лева.

Дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX евро или XXX хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;
- Вътрешна норма на възвръщаемост на собствения капитал: (IRRe): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г. и XXX м.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост ($IRR=XXX\%$) е по-висока от дисконтовия фактор ($i=XXX\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от около XXX г. и XXX м.

В допълнение към горното и при така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток за периода 2022 г. – 2041 г., обхващащ периода на обслужване на инвестиционния банков кредит и на кредита за оборотни средства за периода 2022 г. - 2031 г., с включени плащания на главница и лихви, както и плащания за погасяване на задължения на „Ямболен“ АД по заеми към мажоритарния акционер „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър“, показва, че паричният поток е положителен. В тази връзка, КЕВР счита, че „Ямболен“ АД ще разполага с необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по кредитите и заемите. Следователно Комисията приема, че може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.19.:

Докладва А. Иванова. Със заявления № Е-ЗЛР-Р-153 и № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г. „Ямболен“ АД е поискало издаване на разрешение за Договор за инвестиционен кредит и Договор за кредит за оборотни средства, както и обезпечения към двата договора. Дружеството е производител на полиестерни влакна и полиестерна коприна и притежава лицензия № Л-129-03 от 06.11.2003 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия, за срок от 25 години.

Договорът за инвестиционен кредит е в размер до XXX евро и е за обезпечаване на инвестирането във ФЕЦ с инсталирана обща мощност 9 998,5 kWp,

Договорът за кредит за оборотни средства е в размер на XXX евро и е цел обезпечаване на дължимото ДДС по въпросната инвестиция.

Предвид изпълнението на клаузите в чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ и по отношение на чл. 53, ал. 5 и ал. 1 от ЗЕ КЕВР следва да дава разрешение за извършване на сделки и разпореждане с имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, когато са на стойност повече от 10 на сто от активите съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, както и със срок на погасяване по-дълъг от една година. В конкретния случай предвиденият за сключване Договор за инвестиционен банков кредит представлява приблизително XXX% от активите на „Ямболен“ АД. По отношение на Договор за кредит за оборотни средства, същият е със срок на погасяване до 31.12.2022 г., а стойността на сделката представлява приблизително XXX% от активите на „Ямболен“ АД. Следователно посочените сделки подлежат на разглеждане от КЕВР.

По отношение на обезпеченията, същите са, както следва: по отношение на договора за инвестиционен банков кредит са проекта на договор за учредяване на договорна ипотека върху имоти, с които се осъществява лицензионна дейност. Предвид лицензията на дружеството за производство на електрическа и топлинна енергия, същото е заложило в цялост енергийния си обект и прилежащите имоти, с които се осъществява лицензионната дейност, но в самата договорна ипотека не е посочило, че при евентуално принудително изпълнение от страна на банката, имуществото ще бъде заложено в цялост. Не е посочена клауза, в която да се посочва, че това ще стане само и единствено след предварително разрешение на КЕВР.

По отношение на всички други обезпечения към договора за инвестиционен банков кредит, а именно договор за движими вещи. Същите представляват ФЕЦ, която ще бъде изградена със заемите, които предстои да разреши Комисията. Там има посочена клауза,

че ще е след разрешение на КЕВР и в цялост. Другите обезпечения са както следва:

Проект на договор за особен залог по отношение на вземане и на сметката, по която постъпва вземането. Този договор се дублира както по отношение на договора за инвестиционен кредит, така и по отношение на договора за оборотни средства.

Последното обезпечение, дружеството е представило два броя проекта на споразумения за учредяване на залог по реда на ЗДФО както по договора за инвестиционен кредит, така и договора за оборотни средства. Същото представлява всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя в национална и чуждестранна валута.

Предвид изискванията на Наредба №3 и ЗЕ и характера на заложеното имущество, с което се и ще се осъществява лицензионна дейност, следва да се има предвид, че след като дружеството е притежател на лицензия в качеството си на ВКП и като такъв е поискал разрешение на договорите за кредит и съответните обезпечения, след започването на инвестирането и процесите по изграждане на ФЕЦ, същият ще се наложи да подаде заявление за издаване на лицензия вече като производител от ВЕИ и ще трябва да представи пред Комисията заявление за одобряване на бизнес план. В тази връзка работната група е извършила анализ на финансово-икономическото състояние на дружеството, от което е установено, че дружеството реализира печалба през последните две години. По отношение на изграждането на ФЕЦ дружеството е представило анализ на показателите, които определят дали проектът ще бъде финансово ефективен или не. Предвид представените данни и прогнозни парични потоци за периода 2022 г. – 2041 г. е видно, че дружеството определя проекта като финансово ефективен. Предвид това, че ще бъде нова дейност на дружеството, ново разходно перо, дружеството в представения финансов анализ и финансов модел е посочило както парични потоци по обслужването на кредитите към банката „Интернешънъл Асет Банк“ АД, така и към плащанията си по съществуващите заеми към мажоритарния акционер „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър“ в размер на XXX лв.

Дружеството е направило връзка както на финансовото развитие на проекта, така и върху развитието на проекта и неговото влияние върху цялостната дейност на дружеството.

Предвид представените данни и параметри, и прогнозни парични потоци през целия прогнозен периода 2022 г. – 2041 г., „Ямболен“ АД ще разполага с необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по кредитите и заемите. Следователно дружеството ще може да извършва дейност, така че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал.5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация, работната група предлага Комисията да реши:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да даде разрешение на „Ямболен“ АД да сключи разглежданите сделки при съобразяване на мотивите в настоящия доклад.

И. Н. Иванов поиска да бъде прочетен диспозитивът на проекта на решение.

Р. Осман отбеляза, че не е нужно да се чете.

И. Н. Иванов отговори, че по предходните точки докладващите са чели и предложи отново да се прочете, тъй като там се казва..

Р. Осман заяви, че като процедура, когато има официален доклад и се гласува, може да не се чете.

И. Н. Иванов каза, че може да се въведе това, но сега да се завърши и даде думата

на А. Иванова.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г.;

2. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г.;

3. Разрешава на „Ямболен“ АД да учреди ипотека в полза на „Интернешънъл Асет Банк“ АД, съгласно представения проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. по отношение на имотите по б. А, т. 30, т. 31, т. 32, т. 54, т. 55, т. 56, т. 57 и т. 58 и б. Ж, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Интернешънъл Асет Банк“ АД, имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на движими вещи, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 16.12.2021 г.;

5. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на вземането, произтичащо от Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г.;

6. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на вземането, произтичащо от Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г.;

7. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 13.12.2021 г.;

8. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 13.12.2021 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от

25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Ямболен“ АД;

2. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г.;

3. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г.;

4. Разрешава на „Ямболен“ АД да учреди ипотека в полза на „Интернешънъл Асет Банк“ АД, съгласно представения проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. по отношение на имотите по б. А, т. 30, т. 31, т. 32, т. 54, т. 55, т. 56, т. 57 и т. 58 и б. Ж, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Интернешънъл Асет Банк“ АД, имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на движими вещи, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 16.12.2021 г.;

6. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на вземането, произтичащо от Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г.;

7. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на вземането, произтичащо от Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г.;

8. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 13.12.2021 г.;

9. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 13.12.2021 г.

В заседанието по **точка деветнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.20. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД**

„ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. С Решение № ИЗ-Л-202 от 21.06.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на издадената лицензия с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока ѝ.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-869 от 20.08.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноската от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума считано от 01.04.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноската от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г. върху която сума считано от 01.12.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД към КЕВР за издадената му и с продължен срок Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" **не са погасени.**

Изказвания по т.20.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2021 г.) считано от 01.04.2021 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2021 г.) считано от 01.12.2021 г.

2. „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка двадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.21. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД.**

„КЕЙ АР ДЖИ” ООД е титуляр на Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени права и

задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 29.06.2015 г. – „дружество с ограничена отговорност“;
- На 13.07.2015 г. – „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-869 от 20.08.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума считано от 01.04.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г. върху която сума считано от 01.12.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.21.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, както следва:

1.2. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2021 г.) считано от 01.04.2021 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2021 г.) считано от 01.12.2021 г.

2. „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка двадесет и първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.22. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САГА КОМОДИТИС“ АД.**

„САГА КОМОДИТИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-471-15 от 17.05.2016 г. за осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „САГА КОМОДИТИС“ АД годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 10 388 364,24 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 7 713,60 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 5 713,60 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-590 от 16.06.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „САГА КОМОДИТИС“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „САГА КОМОДИТИС“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 3 856,80 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума считано от 01.04.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 3 856,80 лева, дължима към 30.11.2020 г. върху която сума считано от 01.12.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „САГА КОМОДИТИС“ АД към КЕВР за издадената му и с продължен срок Лицензия № Л-471-15 от 17.05.2016 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" **не са погасени.**

Изказвания по т.22.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САГА КОМОДИТИС“ АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 7 713,60 лева (седем хиляди седемстотин и тринадесет лева и шестдесет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 3 856,80 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 3 856,80 лева, дължима към 30.11.2021 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 7 713,60 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 3 856,80 лева (първа вноска от годишна такса за 2021 г.) считано от 01.04.2021 г.;

➤ Върху 3 856,80 лева (втора вноска от годишна такса за 2021 г.) считано от 01.12.2021 г.

2. „САГА КОМОДИТИС” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка двадесет и втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.23. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД.**

„СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД” ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия”, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група” за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,05% на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД” ЕАД годишната такса за 2021 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година,

които са в размер на 1 646 067,44 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 2 905,34 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 905,34 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-354/01.04.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД.

Непогасените от „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 452,67 лева, дължима към 31.03.2021 г., която дружеството е погасило на 19.03.2021 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 452,67 лева, дължима към 30.11.2021 г. върху която сума считано от 01.12.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД е уведомен за дължимата сума по електронна поща на 01.11.2021 г. и на 03.12.2021 г., но до настоящия момент не е погасил своето задължение.

Изказвания по т.23.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 452,67 лева (хиляда четиристотин петдесет и два лева и шестдесет и седем стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2021 г., дължима към 30.11.2021 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 452,67 лева, считано от 01.12.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка двадесет и трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за,

Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.24. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихва за просрочие, дължими от „БРИКЕЛ“ ЕАД.**

С решение по т. 9 от протокол № 281 от 02.12.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД с размер на главницата от 23 620,56 лева, дължима към 30.11.2021 г., върху която сума считано от 01.12.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „БРИКЕЛ“ ЕАД е уведомен с писмо изх. № Е-14-31-16 от 06.12.2021 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 08.12.2021 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „БРИКЕЛ“ ЕАД в размер на 23 620,56 лева, погасяващо годишната лицензионна такса второ полугодия за 2021 г. по Л-096-03 и Л-095-05. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената в срок главница от 23 620,56 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 52,49 лева за периода от 01.12.2021 г. до 10.12.2021 г., за което дружеството е уведомено по електронна поща на 08.12.2021 г.

На 10.12.2021 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане в полза на „БРИКЕЛ“ ЕАД в размер на 52,49 лева, с което дружеството напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад).

Изказвания по т.24.:

А. Димитрова отбеляза, че дружеството е погасило задълженията си и прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), предлагаме КЕВР да вземе следните

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД.

2. „БРИКЕЛ“ ЕАД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка двадесет и четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.25. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.**

С решение по т. 20 от протокол № 281 от 02.12.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД с размер на главницата от 10 137,54 лева, дължима към 25.11.2021 г. Върху неплатената главница в размер на 10 137,54 лева, считано от 26.11.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД е уведомен с писмо изх. № В-17-26-24 от 06.12.2021 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 10.12.2021 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД в размер на общо 10 191,05 лева, погасяващо главница в размер на 10 137,54 лева и лихва в размер на 53,51 лева. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената в срок главница от 10 137,54 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 42,24 лева за периода от 26.11.2021 г. до 10.12.2021 г.

Към 10.12.2021 г. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД е с надвнесена лихва за просрочие в размер на 11,27 лева.

Видно от приложената справка към настоящия доклад „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане.

Изказвания по т.25.:

А. Димитрова каза, че дружеството е погасило задълженията си и прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка двадесет и пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с девет гласа „за” (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 от настоящия доклад да бъдат изпратени на Министерския съвет на Република България.

По т.2. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Враца“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-254 от 07.10.2021 г.

По т.3. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-255 от 07.10.2021 г.

По т.4. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Плевен“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-253 от 07.10.2021 г.

По т.5. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-50/21.01.2021 г., по жалба с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г., подадена от г-жа Иванка Костадинова Георгиева-Цветанова и група жалбоподатели срещу "ЧЕЗ Разпределение България" АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-283 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране..

По т.6. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-218/19.03.2021 г., по жалба вх. № Е-11ИН-00-896/19.10.2020 г., подадена от г-н

Райко Георгиев Десподски, г-н Георги Десподски и група жалбоподатели срещу "ЧЕЗ Разпределение България" АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-284 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.7. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Бургас“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-252 от 07.10.2021 г.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ 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 по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.01.2022 г. от 10:00 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сонел 888“ ЕООД, или други упълномощени представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за продължаване срока на лицензия № Л-379-15 от 27.02.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.01.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о., или други упълномощени представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД договорна ипотека по отношение на поземлени имоти с идентификатор № 65468.115.25 с площ от 47 733 кв. м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.115.26 с площ 2443 кв.м, находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за енергийно производство; ПИ с идентификатор № 65468.112.15 (номер по предходен план 106001) с площ от 61 124 кв.м., находящ се в с. Сбор, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на

трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.13 с площ от 25465 кв.м., находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; ПИ с идентификатор № 00571.1.15 с площ от 50438 кв.м, находящ се в с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, съгласно представения проект на нотариален акт към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г.

По т.11. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № (...). от „Булгаргаз“ ЕАД;

II. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД:

1.1. да сключи с (...) договор за кредит тип овърдрафт с максимален размер до (...), съгласно представения проект към заявление с вх. № (...);

1.2. да сключи с (...) договор за кредит тип овърдрафт в размер на (...), съгласно представения проект към заявление с вх. № (...).

По т.12. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 02.12.2021 г. от СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 29.12.2021 г. от 09:55 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация СЪСТЕЙНЪБЪЛ ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ НОРТ С.Р.Л., или други упълномощени представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.13. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 06.01.2022 г. от 10:10 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А., или други упълномощени представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.14. както следва:

Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД за дейността „пренос на природен газ“.

По т.15. както следва:

1. Издава на „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 205836503, лицензия № Л-584-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

По т.16. както следва:

1. Издава на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, вписано в Търговския регистър на Р Словения с регистрационен номер 1587714000, лицензия № Л-585-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД, Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.17. както следва:

1. Издава на „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД, с ЕИК 205890287, лицензия № Л-586-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

По т.18. както следва:

1. Издава на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД, с ЕИК 113509219, лицензия № Л-587-15 от 22.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.19. както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Ямболен“ АД;

2. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г.;

3. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г.;

4. Разрешава на „Ямболен“ АД да учреди ипотeka в полза на „Интернешънъл Асет Банк“ АД, съгласно представения проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотeka върху недвижими имоти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. по отношение на имотите по б. А, т. 30, т. 31, т. 32, т. 54, т. 55, т. 56, т. 57 и т. 58 и б. Ж, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Интернешънъл Асет Банк“ АД, имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД

договор за особен залог на движими вещи, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 16.12.2021 г.;

6. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на вземането, произтичащо от Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г.;

7. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, за обезпечаване на вземането, произтичащо от Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г.;

8. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към Договор за инвестиционен кредит, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 13.12.2021 г.;

9. Разрешава на „Ямболен“ АД да сключи с „Интернешънъл Асет Банк“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към Договор за кредит за оборотни средства, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 13.12.2021 г.

По т.20. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД;

2. „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.21. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД;

2. „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.22. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САГА КОМОДИТИС“ АД;

2. „САГА КОМОДИТИС“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.23. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД

2. „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.24. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БРИКЕЛ“ ЕАД.

2. „БРИКЕЛ” ЕАД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.25. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1330 от 17.12.2021 г. - проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1318.от 16.12.2021 г. - планова проверка на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1319.от 16.12.2021 г. - планова проверка на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1320.от 16.12.2021 г. - планова проверка на „Топлофикация - Плевен“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1321 от 16.12.2021 г. - проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-50/21.01.2021 г., по жалба с вх. № Е-11И-00-15/01.06.2020 г., подадена от Иванка Костадинова Георгиева-Цветанова и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-283 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1322 от 16.12.2021 г. - проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-218/19.03.2021 г., по жалба вх. № Е-11ИИ-00-896/19.10.2020 г., подадена от Райко Георгиев Десподски, Георги Десподски и група жалбоподатели срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за наличие на нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-284 от 29.10.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1317.от 16.12.2021 г. - планова проверка на „Топлофикация

- Бургас“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2021 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1327 от 17.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 01.10.2021 г. на „Сонел 888“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1326 от 17.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-10 от 26.02.2021 г., подадено „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о. за продължаване срока на лицензия № Л-379-15 от 27.02.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1325 от 17.12.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-371 от 22.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 03.12.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

11. Доклад с вх. № Е-ДК-1324 от 17.12.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-372 от 22.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 07.12.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1333 от 20.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 02.12.2021 г. от SUSTAINABLE ENERGY SUPPLY NORTH S.R.L. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

13. Доклад с вх. № Е-ДК-1294 от 16.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-122 от 27.10.2021 г. от ЕНЖИ РУМЪНИЯ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1329 от 17.12.2021 г. - комплексна планова проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД за дейността „пренос на природен газ“;

15. Решение на КЕВР № Л-584 от 22.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 18.10.2021 г. от „ПРОТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

16. Решение на КЕВР № Л-585 от 22.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-102 от 27.09.2021 г. от „ГЕН-И, търговия и продажба на електрическа енергия“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

17. Решение на КЕВР № Л-586 от 22.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.11.2021 г. от „АЛИАНЗ ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

18. Решение на КЕВР № Л-587 от 22.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 05.11.2021 г. от „СТОМАНА ИНДЪСТРИ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

19. Доклад с вх. № Е-Дк-1328 от 17.12.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-373 от 22.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-153 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-154 от 25.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване

сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „Ямболен“ АД;

20. Доклад с вх. № Е-Дк-1284 от 15.12.2021 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД;

21. Доклад с вх. № Е-Дк-1285 от 15.12.2021 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД;

22. Доклад с вх. № Е-Дк-1286 от 15.12.2021 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „САГА КОМОДИТИС“ АД;

23. Доклад с вх. № Е-Дк-1287 от 15.12.2021 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие, дължима от „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕАД;

24. Доклад с вх. № Е-Дк-1288 от 15.12.2021 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихва за просрочие, дължими от „БРИКЕЛ“ ЕАД;

25. Доклад с вх. № В-Дк-404 от 15.12.2021 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН" ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
Р. Осман

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимиров

.....
Г. Златев

.....
Е. Харитонова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт