



ПРОТОКОЛ

№ 239

София, 26.10.2021 година

Днес, 26.10.2021 г. от 15:04 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, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, С. Петрова – за директор на дирекция „Правна“, съгласно Заповед № ЧР-ТР-307/18.10.2021 г., 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“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Иван Н. Иванов направи предложение за включване на допълнителна точка първа в дневния ред на закритото заседание, а именно:

Доклад с вх. № Е-Дк-1075 от 25.10.2021 г. относно приемане на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция и проект на акт.

Иван Н. Иванов поясни, че това се прави, за да може Методиката да влезе в сила от 01 ноември.

Предложението на председателят беше прието без възражения.

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-1075 от 25.10.2021 г. относно приемане на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Радостина Методиева, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1071 от 21.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 31.08.2021 г. на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Силвия Петрова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1072 от 21.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-72 от 19.08.2021 г. на „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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, Силвия Петрова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1070 от 21.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.08.2021 г. на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1069 от 21.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-87 от 07.09.2021 г. на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. за прекратяване на лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Силвия Петрова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

5. Доклад № Е-Дк-1067 от 21.10.2021 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. от „Монди Стамболийски“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Петя Георгиева,
Христина Петрова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1064 от 19.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 09.09.2021 г. от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1066 от 19.10.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 17.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова,
Виктория Джерманова, Александра Димитрова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1073 от 21.10.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 12.10.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова, Радостина Методиева

9. Доклад вх. № О-Дк-492/20.10.2021 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2021 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

10. Доклад В-Дк-342 /21.10.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода.

Работна група съгласно Заповед 3-В-22 от 29.09.2021 г.:
Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Мая Кожухарова,
Лолита Косева, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

11. Доклад В-Дк-343 /21.10.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-04-88-2 от 26.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода.

Работна група съгласно Заповед 3-В-22 от 29.09.2021 г.:
Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Мая Кожухарова,
Лолита Косева, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

12. Доклад В-Дк-344 /21.10.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за доставяне на вода.

Работна група съгласно Заповед 3-В-22 от 29.09.2021 г.:
Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Мая Кожухарова,
Лолита Косева, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

По т.1. Комисията разгледа доклад относно приемане на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) приема и контролира прилагането на методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция. Към настоящия момент е в сила приетата с решение на КЕВР по протокол № 142 от 15.07.2021 г., в частта по т. 2, Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (обн. ДВ, бр. 60 от 2021 г., Методиката).

В резултат от натрупаната през последните месеци практика по прилагането на Методиката се установиха неточности и неясноти в акта, които налагат прецизирането на

някои разпоредби с оглед правилното им изпълнение от доставчиците от последна инстанция (ДПИ). Също така, през периода на прилагане на акта се наблюдава значително и трайно повишение на цените на електрическата енергия на свободния пазар на електрическа енергия, съответно на средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ.

Горното, и все още големият брой небитови клиенти без избран доставчик на електрическа енергия водят до необходимост за временно въвеждане на нова формула за образуването на средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ.

Във връзка с изложеното, със Заповед № 3-Е-245 от 01.10.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (проект на МИД на Методиката).

Изготвеният проект на МИД на Методиката, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 222 от 06.10.2021 г., т. 7. На 06.10.2021 г. проектът на Методика и докладът са публикувани на интернет страницата на КЕВР, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбата на чл. 14 от ЗЕ, на 08.10.2021 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на МИД на Методиката и доклада.

По повод на публикуваните доклад и проект на МИД на Методиката, в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане, в Комисията са постъпили становища, както следва: от „ЧЕЗ Електро България“ АД с вх. № Е-13-47-29 от 19.10.2021 г.; от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с вх. № Е-13-49-26 от 21.10.2021 г.; от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с вх. № Е-13-46-35 от 15.10.2021 г.; от „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-13-01-39 от 18.10.2021 г. и от Конфедерация на независимите синдикати в България с вх. № Е-04-17-3 от 20.10.2021 г.

В законоустановения срок на Портала за обществени консултации са публикувани становища от 18.10.2021 г. с автор nina390.

Предложенията и възраженията, съдържащи се в посочените по-горе становища, са обсъдени, като мотиви в тази връзка са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на проект на МИД на Методиката, както следва:

1. Причини:

Предложеното изменение на чл. 8 е с оглед прецизиране на текста на разпоредбата, който да отразява точно изискванията на Правилата за търговия с електрическа енергия относно изготвянето и подаването на графици за потребление. По отношение предложението § 2 от проекта на МИД на Методиката следва да се отбележи, че необходимостта от временно прилагане на коригирана формула за изчисляване на средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, произтича от екстремните стойности на цената на електрическата енергия на пазарен сегмент „Ден напред“ на организирания борсов пазар на електрическа енергия, с която цена е обвързана цената на ДПИ. От друга страна, в случая следва да се вземе предвид и пазарното поведение на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия, които в срок до 30.06.2021 г. не са сключили договор за доставка на електрическа енергия с търговец на електрическа енергия. Тези клиенти са били част от регулирания пазар на електрическа енергия до 26.06.2020 г. – датата на влизане в сила на Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г. След влизането в сила на посоченото изменение на ЗЕ, небитовите крайни клиенти се снабдяват с електрическа енергия от търговец на електрическа енергия по свободно договорени цени. Изборът на доставчик в посочените случаи все още създава затруднения на повечето небитови крайни клиенти, поради което по аргумент от чл. 95а от ЗЕ до сключването на договор с търговец на електрическа енергия те ще бъдат клиенти на ДПИ.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на МИД на Методика се цели създаването на по-ясни и точни разпоредби на Методиката, както и привеждането им в съответствие с други подзаконовни нормативни актове на КЕВР. § 2 от проекта на МИД на Методиката има за цел да осигури кратък интервал от време, през който небитовите клиенти, които към настоящия момент все още не са сключили договор с търговец за доставка на електрическа енергия да могат да предприемат необходимите действия, свързани с преминаването от ДПИ към доставчик по свободно договорени цени.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на МИД на Методиката не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Предложеният проект ще допринесе за безпротиворечивото прилагане на Методиката от страна на ДПИ. От друга страна, на малките небитови клиенти, незапознати в достатъчна степен с рисковете и отговорностите си в новата за тях пазарна обстановка, се осигурява допълнителен преходен период, без прекомерно високи цени на електрическата енергия, така че след проучване на пазара по свободно договорени цени да могат да се възползват от възможностите за намаляване на разходите си за електрическа енергия чрез сравняване и избор на конкурентни оферти от други доставчици.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на МИД на Методиката е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с т. 27 от Преамбюла и чл. 27 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС.

Издавания по т.1.:

Докладва Пл. Младеновски. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 12 от ЗЕ Комисията приема и контролира прилагането на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция. Последната Методика е приетата с решение на КЕВР по протокол № 142 от 15.07.2021 г., в частта по т. 2. В резултат от натрупаната през последните месеци практика по прилагането на Методиката са се установили неточности и неясноти в акта, които налагат прецизирането на някои разпоредби. Това се налага и предвид факта, че все още голям брой небитови клиенти са без избран доставчик на електрическа енергия, което води до необходимост за временно въвеждане на нова формула за образуването на средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ. Това се налага и във връзка с повишените цени през последните месеци на цената на електрическа енергия на пазара „Ден напред“ на БНЕБ.

Изготвеният проект на МИД на Методиката, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР на 06.10.2021 г., след което са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации, и подложени на обществено обсъждане. По повод на публикуваните доклад и проект на МИД на Методиката, в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища от четирите дружества, които са лицензирани за доставчик от последна инстанция, а именно „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, както и от „Национална електрическа компания“ ЕАД. Постъпило е становище от Конфедерация на независимите синдикати в България. На Портала за обществени консултации е публикувано становище с автор p1na390.

Мотивите за отхвърлянето на предложенията на тези дружества са описани подробно в приложената към доклада съгласувателна таблица. Няма извършени промени в Методиката спрямо приетата от Комисията в първоначалния доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;
3. Методиката за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов отбелязва, че промяната на Методиката е в самата формула, по която се образува цената на електроенергията от ДПИ. Председателят попита П. Младеновски относно компонентата за дейността доставка на електрическа енергия от ДПИ - ограничението от 10 лв. започва да действа, ако цената е над 200 лв., над 5%.

П. Младеновски отговори, че започва да действа, ако получената сума е над 200 лв., което означава: сборът от цената на пазара ДПИ, което е 90%, плюс цената, която е на „Ден напред“, плюс 100 лв., което е цената за недостиг, общата сума е 200 лв. При всички положения сега тя е значително над 200 лв. Последните няколко дни тази сума би била около 460 лв., така че това ограничава действието им до 10 лв. В противен случай ще е около 22-23 лв.

И. Н. Иванов каза, че това обяснява защо тези дружества са доста чувствителни към определената втора алинея на § 2, която касае тази компонента.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно приемане на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

2. Приема Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, както следва:

МЕТОДИКА

за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (обн., ДВ, бр. 60 от 20.07.2021 г., в сила от 1.08.2021 г.)

§ 1. Чл. 8 се изменя така:

„Чл. 8. (1) ДПИ изготвя и подава в системата за администриране на пазара агрегиран график за клиентите, непреки членове на специалната балансираща група.

(2) Преките членове на специалната балансираща група с координатор ДПИ изготвят и подават самостоятелно дневен почасов график за потреблението си. Когато тези членове не подават графици, ДПИ ги изготвя и подава от тяхно име.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 2. (1) За периода от 01.11.2021 г. до 31.01.2022 г. средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула:

$$C_{\text{дпи}} = (90\% * C_{\text{дн}} + 10\% * C_{\text{нбн}}) * (1 + K_{\text{д}})$$

където:

$C_{\text{дпи}}$ – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh;

$C_{\text{дн}}$ – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час, в лв./MWh;

$C_{\text{нбн}}$ – цена за недостиг на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh;

$K_{\text{д}}$ – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.

(2) Компонентата за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“ за периода по ал. 1 е в размер на 5 на сто, но не повече от 10 лв./MWh.

§ 3. Методиката за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (обн., ДВ, бр. 60 от 20.07.2021 г., в сила от 1.08.2021 г.) е приета от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката с решение по Протокол № 239 от 26.10.2021 г., т. 1 и влиза в сила от деня на обнародването ѝ в Държавен вестник.

3. Методиката за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

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

Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 31.08.2021 г. на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 31.08.2021 г. на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-227 от 15.09.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 29.09.2021 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 представено удостоверение за актуално състояние № 452011 от 16.06.2021 г., издадено от Национална служба Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Румъния, правно-организационната форма на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Р Румъния, с регистрационен № J40/16277/2017, единен идентификатор на европейско ниво (EUID) ROONRC.J40/16277/2017 и единен регистрационен код № 38254910, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7.

„АИК Енерджи Румъния“ СРЛ се управлява и представлява от управителя Серджиу Балан.

„АИК Енерджи Румъния“ СРЛ е с основна дейност търговия с газообразни горива по електропреносната мрежа.

Размерът на капитала на дружеството е 500 000,00 RON (румънски леи).

Предвид горното, „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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 същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. След служебно извършена справка се установява също, че на заявителя не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ няма да е в противоречие с 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“ липсва енергиен обект.

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години, с оглед намерението му да се утвърди трайно на пазара на електрическа енергия в България. Дружеството счита, че посоченият срок ще му даде възможност да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ ще използва офис, находящ се в гр. Букурещ, шосе „Букурещ- Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7, видно от представен договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. Наемната площ е 456 кв.м., напълно оборудвана за обезпечаване работата на дружеството. Представен е и договор за наем на ксерокс оборудване, представляващо 4 бр. Ксерокс Версалинк С8030- Копирен/принтер/скенер/wifi.

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-3197#1 от 30.04.2020 г. ЕСО ЕАД декларира, че „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ 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 „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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 „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ. Представен е учредителен акт, както и автобиографии и копия от дипломи на служителите, ангажирани с дейността.

Управленската структура на дружеството обхваща:

1. Генерален директор;
 - 1.1. Консултант Международни икономически отношения;
 - 1.2. Съветник Стратегия и развитие;
 - 1.3. Специалист Връзки с обществеността;
 - 1.4. Търговски съветник;
 - 1.5. Технически съветник;
 - 1.6. Съветник Управление;
 - 1.7. Правен съветник;
 - 1.8. Отдел Сигурност;
 - 1.9. Заместник генерален директор;
 - 1.9.1. Отдел Енергия, газ и петрол;
 - 1.9.1.1. Отдел Газ;
 - 1.9.1.2. Отдел Енергия;
 - 1.9.1.3. Отдел Петрол;
 - 1.9.2. Отдел Финанси и счетоводство;
 - 1.9.3. Отдел Човешки ресурси и администрация.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на 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):

„АИК Енерджи Румъния“ СРЛ 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 количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 43 800 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	евро/MWh	45,50	45,50	45,50	45,50	45,50
Средна продажна цена	евро/MWh	46	46	46	46	46

Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	43 800	61 320	87 600	105 120	131 400
---------------------------------------	-----	--------	--------	--------	---------	---------

За разглеждания период дружеството прогнозира печалба в размер на 22 хил. евро за 2022 г., която да достигне до 65 хил. евро през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	2 015	2 821	4 030	4 836	6 044
Разходи	1 993	2 790	3 986	4 783	5 979
Счетоводна печалба	22	31	44	53	65

Към бизнес плана „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ 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 13.07.2021 г. от „UniCredit Bank“ S.A., според което „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ 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 13.07.2021 г. е 5 135 241,33 евро. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ 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 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младенов. Административното производство е образувано по заявление от 31.08.2021 г. на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. След като е изискана допълнителна информация, тя е предоставена от заявителя с писмо от 29.09.2021 г. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, са направени следните изводи: Въз основа на представените доказателства може да се приеме, че „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ притежава технически възможности и материални ресурси, както и разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността

„търговия с електрическа енергия“.

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 Закона за енергетиката, 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 „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, 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 откритото заседание на Комисията по т. 2 за разглеждане на доклада за 03.11.2021 г. от 10.15 часа, в зала IV в сградата 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. 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 Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 31.08.2021 г. на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния, за издаване на лицензия 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 03.11.2021 г. от 10:15 ч.;
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 „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, или други упълномощени от тях 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 втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-72 от 19.08.2021 г. на „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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-72 от 19.08.2021 г. на „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, 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-209 от 26.08.2021 г. на председателя на КЕВР.

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 дали са налични 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 данните, вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206469775, със седалище и адрес на управление: гр. Благоевград 2700, бул. „Димитър Солунски“ № 66.

„Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД се управлява и представлява от управителя Георги Венциславов Калпачки.

„Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД има следния предмет на дейност: Търговия с електрическа енергия, създаване и координиране на стандартни балансиращи групи на пазара за електрическа енергия и производители на възобновяема електрическа енергия, производство на електрическа и топлинна енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, обследване и одитиране на обекти за енергийна ефективност, външнотърговска дейност, посредничество, както и всяка друга незабранена със закон дейност. Дейностите, за които е необходимо предварително издаване на разрешение /лицензи/ от съответните държавни или общински органи ще бъдат извършвани след набавянето на необходимите документи.

Размерът на капитала на дружеството е 6 000 (шест хиляди) лева и е изцяло внесен.

Предвид горното, „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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 същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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 отказано 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 необходимостта от цялостно и трайно развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ на пазара в България.

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“, „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД ще използва офис, находящ се в гр. Благоевград, бул. „Димитър Солунски“ № 66, видно от представен договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

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-5168#1 от 02.07.2021 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Помещенията са обезпечени с офис мебели и оборудване, както следва:

- Преносим компютър Dell Vostro 5481 – 1 бр.;
- Преносим компютър HP Compaq Elite 8300 – 1 бр.;
- Принтер, скенер, копирни машини Konica Minolta bizhub C450i – 1 бр.;
- Комуникационно оборудване телефони- 1 бр. и мобилни телефони – 2 бр.;
- Операционна система MS Windows 10 OEM;
- Версия на текстообработваща програма Libre Office Writer 6.4;
- Версия на софтуер за електронна таблица Libre Office CALCR 6.4;
- Версия на клиента за електронна поща MS Outlook Express 10;
- Система MS Windows Defender/ AVAST.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността

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

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 „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД . Представен е договор за възлагане на управление на управителя, трудови договори, както и автобиографии и копия от дипломи на служителите, наети за извършване на дейността.

Управленската структура на дружеството включва:

1. Управител;

1.1. Отдел „Търговия – продажба на ел. енергия и договори с крайни клиенти“;

1.2. Отдел „Търговия – покупки на ел. енергия, графици и прогнози“.

Счетоводно и правно обслужване, както и информационно, комуникационно и компютърно обслужване, ще се извършват от външни доставчици.

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

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).

„Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 г. – 2025 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 количествата електрическа енергия за покупко-продажба от 5 000 MWh през 2021 г. до 50 000 MWh през 2025 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	160	170	180	190	200
Средна продажна цена	лева/MWh	180	187	200	210	220
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	5 000	19 000	25 000	35 000	50 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба в размер на 66 лева за 2021 г., която да достигне до 329 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	904	3 569	5 022	7 382	11 046
Разходи	904	3 516	4 895	7 151	10 680
Счетоводна печалба	0,73	53	126	230	366
Финансов резултат	0,66	48	114	207	329

Към бизнес плана „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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 16.08.2021 г. от „Банка ДСК“ АД, според което „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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 16.08.2021 г. е 151 676,95 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, „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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

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, „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД е представило проект на договор за покупко-продажба на електрическа енергия и членство в стандартна балансираща група, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Изказвания по т.3.:

Докладва Пл. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 19.08.2021 г. от „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, е установено че „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси,

както и 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“. Направен е и извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на исканата лицензионна дейност.

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, работната група предлага Комисията да обсъди 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;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството. 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;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2 за разглеждане на доклада за 03.11.2021 г. от 10:20 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, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-72 от 19.08.2021 г. на „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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 03.11.2021 г. от 10:20 ч.;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД, или други упълномощени от тях 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 трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.08.2021 г. на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.08.2021 г. на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-232 от 21.09.2021 г. на председателя на Комисията.

Заявителят „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е титуляр на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-280 от 09.07.2012 г. лицензията е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. С Решение № И2-Л-280 от 17.05.2018 г. срокът на лицензията е продължен с 10 години или до 15.09.2028 г.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

Съгласно чл. 56б, ал. 1 от ПТЕЕ комбинирана балансираща група е група, в която участват само производители на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 131481248, със седалище и адрес на управление: гр. София 1408, ул. „Янко Забунов“, бл. 50, вх. „Б“, ап. 72.

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД има следния предмет на дейност: търговска и външнотърговска дейност, търговско представителство и посредничество, покупко-

продажба на други стоки и вещи в обработен и/или необработен вид, както и всяка друга дейност и/или услуги, които не са забранени от закона.

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД се управлява и представлява от управителя Борис Славов Борисов.

Размерът на капитала на дружеството е 4 100 000 лева, разпределен в дялове по 100 лв.. Същият е изцяло внесен. Съдружници в „Енерджи Маркет Глобал“ ООД са „Енеркемикал“ ЕООД, ЕИК/ПИК 114608298, с дялово участие в размер на 1 400 000 лв., „Воинг Ижинеринг“ Д.О.О. Белград – Нови Белград, чуждестранно юридическо лице, държава: Сърбия, с дялово участие в размер на 1 200 000 лв. и „Транс Болкан Дизайн“ ЕООД, ЕИК/ПИК 201004726, с дялово участие в размер на 1 500 000 лв.

Предвид горното, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД 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 декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства. Следователно изменението/допълнението на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 15.09.2028 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай, че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е регистриран участник на пазара на енергия като „координатор на стандартна балансираща група“ с ЕIC 32XAVV-ELEKTRO-C от 30.05.2016 г. със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Георг Вашингтон“ № 41, видно от представения договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енерджи Маркет Глобал“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД. Организационната структура на дружеството, е както следва:

I. Дирекция „Търговия с електрическа енергия“;

1.1. Отдел „Вътрешен пазар“;

1.2. Отдел „Анализи и прогнози“.

II. Дирекция „Бизнес развитие“;

2.1. Отдел „Енергийни проекти“;

2.2. Отдел „Инвестиционни проекти“.

III. Дирекция „Стопанско и правно обслужване“;

3.1. Отдел „Стопанско обслужване“;

3.2. Отдел „Правно обслужване“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Енерджи Маркет Глобал“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както и 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):

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 г. – 2025 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, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 343 558 MWh през 2021 г. до 760 000 MWh през 2025 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	113,92	125,31	137,84	151,63	166,79
Средна продажна цена за износ	лв./MWh	133,91	147,30	162,03	178,23	196,06
Количество търг. ел. ен. общо	MWh	343 558	440 000	616 000	686 000	760 000

За разглеждания период, дружеството очаква печалба в размер на 706 хил. лева за 2021 г., която да достигне до 3 202 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	46 210	65 010	100 010	122 510	150 210
Разходи	45 425	63 718	97 802	119 705	146 653
Счетоводна печалба	785	1 292	2 208	2 805	3 557
Финансов резултат	706	1 163	1 987	2 525	3 202

Към бизнес плана „Енерджи Маркет Глобал“ ООД 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 27.07.2021 г. от „Търговска Банка Д“ АД, според което „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, дебитният оборот по която към 27.07.2021 г. е 1 200 930,50 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19 от Правилата, видно от представения финансов отчет за 2020 г. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. 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 потребители на енергийни услуги“. 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, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

V. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е представило проект на договор за участие в комбинирана балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също и проект на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в комбинираната балансираща група“, съгласно който небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.9. се изменя по следния начин:

„1.1.9. „Участник“ е:

- а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;
- б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“.

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. В т. 2.2.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавят думите „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.4.2., буква „б“, думата „дейността“ се заменя с „дейностите“, а след израза „координатор на стандартна балансираща група“ се добавят думите „и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

3. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в групата, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

4. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

5. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“.

6. Т. 3.11.1. се изменя така:

„3.11.1. Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;
2. Приложение № 2 – Бизнес план;
3. Приложение № 3 – Правила за работа с потребители;
4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
6. Приложение № 6 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“.

Изказвания по т.4.:

Докладва Пл. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 26.08.2021 г. от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД за изменение и допълнение на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи. Въз основа на документите може да се приеме, че „Енерджи Маркет Глобал“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност, разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на исканата лицензионна дейност. Направен е и извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД 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 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, 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 „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, 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 отбеляза, че работната група прави конкретни предложения да се извършат допълнения и изменения в издадената лицензия на дружеството, която е от 2008 г. Председателят насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2 за 03.11.2021 г. от 10:25 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, 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.08.2021 г. на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 03.11.2021 г. от 10:25 ч.;

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 „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, или други упълномощени от тях 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 четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Александър Йорданов, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-87 от 07.09.2021 г. на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. за прекратяване на лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-87 от 07.09.2021 г. на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. за прекратяване на лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-238 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Гунвор Интернешънъл“ Б.В. е титуляр на лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представено извлечение от Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия от 24.06.2021 г., правно-организационната форма на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Нидерландия, с № в TP: 34275373, RSIN № 818096731, със седалище и адрес на управление: ул. „Барбара Строзилаан“ 201, 1083HN Амстердам, Нидерландия.

„Гунвор Интернешънъл“ Б.В. се управлява от управителите Рутгер Яап Стуфкен, Алдо Дела Вале, Мюриел Анок Шваб и Ксения Алейн. Дружеството се представлява съвместно от поне всеки двама от управителите.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия на едро с течни и газообразни горива и фондове за инвестиции във финансови активи.

Капиталът на дружеството е в размер на 200 000,00 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. е „Гунвор Груп“ ЛТД, държава: Кипър.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с прието решение за оттегляне от българския пазар на електрическа енергия.

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

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26&mmsType=2>) е видно, че „Гунвор Интернешънъл“ БВ е вписано като търговец на електрическа енергия под номер EIC: 12X-0000001807-W със статус „оттеглил се“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, следва да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Предвид всичко гореизложено се обосновава изводът, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.5.:

Докладва Пл. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 07.09.2021 г. на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. за прекратяване на лицензия от 01.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“

на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с прието решение за оттегляне от българския пазар на електрическа енергия. От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който ЕСО ЕАД поддържа на основание Правилата за търговия с електрическа енергия, е видно, че „Гунвор Интернешънъл“ БВ е вписано като търговец на електрическа енергия със статус „оттеглил се“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, следва да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради каквато и да била причина, на неговите клиенти снабдяването се осъществява от доставчик от последна инстанция.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на 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;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Гунвор Интернешънъл“ Б.В., или други упълномощени от тях представители на дружеството. 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;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2 за разглеждане на доклада с участието на заявителя за 03.11.2021 г. от 10:30 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, 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-ПР-87 от 07.09.2021 г. на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. за прекратяване на лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. 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 03.11.2021 г. от 10:30 ч.;
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 „Гунвор Интернешънъл“ Б.В., или други упълномощени от тях 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 пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. от „Монди Стамболийски“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. на „Монди Стамболийски“ ЕАД, гр. Стамболийски, за изменение на лицензия № Л-130-03 от 13.11.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-130-03 от 13.11.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, поради въвеждане в експлоатация на нов парогенератор (ЕПГ 6) и извеждане от експлоатация на съществуващия парогенератор (ЕПГ 2).

Със Заповед № З-Е-200 от 12.08.2021 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-65 от 12.08.2021 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 20.08.2021 г. на хартиен и електронен носител.

Дружеството е обосновоало искането си за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия със следните мотиви:

„Монди Стамболийски“ ЕАД е извършило инвестиционни разходи за закупуване, инсталиране и въвеждане в експлоатация на нов парен котел, произвеждащ наситена водна пара (ЕПГ 6). Същият е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-582 от 27.07.2021 г. и следва да бъде включен като генерираща мощност в приложение № 1 на лицензията.

Паралелно с въвеждането в експлоатация на ЕПГ 6 дружеството възнамерява да изведе от експлоатация парогенератор ЕПГ 2 до 31.07.2021 г., като се посочва, че същият не отговаря на допустимите емисионни норми. Неговата функция е резервна генерираща мощност за производство на топлинна енергия и е включен в дейността по лицензията.

Дружеството заявява, че не снабдява други клиенти с топлинна енергия. Поради това счита, че извеждането от експлоатация на парогенератор ЕПГ 2 по никакъв начин няма да наруши дейността, както и не би могло да доведе до незаконосъобразен отказ за снабдяване с електрическа и топлинна енергия и до нарушаване сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената енергия.

Въвеждането в експлоатация на ЕПГ 6 и извеждането от експлоатация на парогенератор ЕПГ 2, ще доведе до промяна на общата инсталирана топлинна мощност,

която се променя от 133 MW на 124 MW, а инсталираната електрическа мощност остава непроменена – 17,165 MW.

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

„Монди Стамболийски“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 130839571, със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Стамболийски, гр. Стамболийски 4210, ул. „Заводска“ № 1. Предметът на дейност на дружеството е производство на полуцелулоза, неизбелена целулоза, хартия и техни производни и търговия с тях в страната и чужбина, както и всички дейности, които не са забранени от закона.

„Монди Стамболийски“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-130-03 от 13.11.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

С решение № Л-130 от 13.11.2003 г. Комисията е издала на „Фабрика за хартия – Стамболийски“ АД лицензия № Л-130-03 от 13.11.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години.

С Решение № И1-Л-130 от 19.11.2007 г. Комисията е изменила издадената лицензия във връзка с промяна наименованието на лицензианта, като го променя на „Монди Пекиджинг Стамболийски“ ЕАД.

С решение № И2-Л-130 от 12.09.2011 г. Комисията е изменила лицензията по отношение на:

1. Наименованието на лицензианта, като го променя от „Монди Пекиджинг Стамболийски“ ЕАД на „Монди Стамболийски“ ЕАД.

2. Енергийния обект, като извежда от експлоатация парогенератор ЕПГ 3 и турбогенератори ТГ 1 и ТГ 4 и въвежда в експлоатация нов енергиен парогенератор ЕПГ 5; променя инсталираната електрическа мощност от 26 MW на 10 MW и инсталираната топлинна мощност от 150 MW на 133 MW.

С решение № И3-Л-130 от 10.06.2013 г. Комисията е изменила лицензията, както следва:

1. Продължила срока на издадената на „Монди Стамболийски“ ЕАД лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, осъществявана чрез следните енергийни съоръжения: три енергийни парогенератора (станционни номера: ЕПГ 1, ЕПГ 2, ЕПГ 5) и два турбогенератора (станционни номера: ТГ 2 и ТГ 3) с обща инсталирана електрическа мощност от 10 MW и 133 MW топлинна мощност, със срок от 10 (десет) години, считано от дата на изтичане на срока на издадената лицензия при условията, определени в лицензията.

2. Одобрила на „Монди Стамболийски“ ЕАД бизнес план за периода 2013 г. – 2023 г., приложение към лицензията.

С решение № И4-Л-130 от 27.03.2014 г. Комисията е изменила лицензията на „Монди Стамболийски“ ЕАД във връзка с въвеждане в експлоатация на ново съоръжение за производство на енергия от биомаса (турбогенератор 5), което от своя страна води до увеличение на инсталираната електрическа мощност, като новото съоръжение е с мощност 17,2 MW и е заменило турбогенератори ТГ 2 и ТГ 3, които са изведени от експлоатация.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. за изменение на лицензия

№ Л-130-03 от 13.11.2003 г. е направено искане да бъде разрешено извеждане от експлоатация на парогенератор ЕПГ 2 и въвеждане в експлоатация на нов парогенератор ЕПГ 6, с технически характеристики, описани в Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който

производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Монди Стамболийски“ ЕАД е представило актуализирано приложение № 1 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. За удостоверяване на вещните си права върху енергийното съоръжение заявителят е представил извлечение от инвентарната книга към 31.07.2021 г.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Технически аспекти:

ТЕЦ към „Монди Стамболийски“ ЕАД е предназначен за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Това производство се осъществява чрез следните основни съоръжения:

- Три енергийни парогенератора (станционни номера ЕПГ 1, ЕПГ 2, ЕПГ 5) с обща инсталирана топлинна мощност 133 MW. Два от енергийните парогенератори – ЕПГ 1 и ЕПГ 5, изгарят биомаса, а ЕПГ2 работи на природен газ и е в аварийен резерв, когато другите два котела ЕПГ 1 и ЕПГ 5 не работят.

- турбогенератор (ТГ 5) – с номинална електрическа мощност 17,165 MW.

Инвестиционният проект „Нов котел с мощност до 40 MW с функция на енергиен резерв, с производителност 55 t/h и налягане 11 bar, интегриран към енергийната система на „Монди Стамболийски“ ЕАД има за цел да замени енергиен котел ЕПГ 2, който е включен в Преходният национален план (ПНП), одобрен с Решение № 1038 от 28.12.2012 г. на Министерския съвет, и е с разрешение за експлоатация до 17.08.2021 г., поради несъответствие с приложимите норми за допустими емисии, посочени в Приложение V към Директива 2010/75/ЕС, съответно Приложение 1, част от Наредба за норми на допустими емисии (НДЕ) на серен диоксид, азотни окиси и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации.

Новият парен котел ЕПГ6, произвеждащ наситена водна пара с налягане 11 ата, и производителност 55 t/h, използващ гориво природен газ, ще се включи към съществуващата заводска енергийна система. Той ще замени съществуващия енергиен котел ЕПГ 2, който съгласно издаденото Комплексно разрешително трябва да бъде изведен от експлоатация до 31.07.2021 г. и ще бъде с функция на енергиен резерв, като ще осигурява потреблението на водна пара с налягане 11 ата и 5 ата в целулозно-хартиеното производство при извеждане за ремонт на някой от съществуващите енергийни котли - котел на биомаса (ЕПГ 5) и содо-регенерационен котел SRB 7 (ЕПГ 1).

ЕПГ 6 ще бъде свързан към заводската технологична система чрез съществуващите колектор 11 ата и редукиционно/охлаждащо устройство 11/5 ата, като по този начин произведената водна пара ще бъде доставяна директно до заводските консуматори, захранвани от колектор 11 ата и колектор 5 ата и няма да участва в генерацията на електрическа енергия – видно от приложената Принципна технологична схема.

Интегрирането на новия парен котел е изпълнено в съответствие с изискванията на ЗУТ, като са изградени заложените в проекта спомагателни съоръжения.

Поради спецификата на непрекъснатия производствен процес в целулозно – хартиеното производство в „Монди Стамболийски“ ЕАД е необходимо наличие на резервна енергийна мощност, отговаряща на всички екологични норми, действащи в Р България и ЕС, която трябва да замести пълноценно ЕПГ 2 след неговото извеждане от експлоатация.

С инсталирането на новия промишлен парен котел ЕПГ 6 ще бъдат постигнати всички изисквания, залегнали в Наредбата за норми на допустими емисии, а именно азотни окиси – 44 mg/Nm^3 при НДЕ 100 mg/Nm^3 , серни окиси – $< 6 \text{ mg/Nm}^3$ при НДЕ 35 mg/Nm^3 и прах – $1,5 \text{ mg/Nm}^3$ при НДЕ 5 mg/Nm^3 , също така ще бъде повишена и горивната ефективност (топлинен КПД) на процеса на паропроизводство до 95%, при сегашна горивна ефективност (топлинен КПД) на съществуващия котел ЕПГ 2 от 80%.

В подкрепа на своето искане „Монди Стамболийски“ ЕАД е представило следното:

- Разрешение за ползване № Ст-05-582 от 27.07.2021 г., с което се въвежда в експлоатация строеж: „Нов котел с мощност до 40 MW с функция на енергиен резерв с производителност 55 t/h и налягане 11 bar, интегриран към енергийната система на „Монди Стамболийски“ ЕАД;

- Съгласувателно писмо от МОСВ, с което дружеството е уведомено, че подмяната на съоръженията не следва да се счита за изменение по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 3 от Закона за опазване на околната среда, което може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда, тъй като след изпълнението на инвестиционното намерение ще се намали общата топлинна мощност на ТЕЦ „Монди Стамболийски“ и ще се намалят отделяните азотни оксиди;

- Инвестиционен проект за интегриране на нов индустриален котел за производство на наситена водна пара в „Монди Стамболийски“ ЕАД;

- Актуализирано приложение № 1;

- Принципна технологична схема.

Подмяната на котлите ще доведе до повишаване ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. Намалението на инсталираната топлинна мощност няма да доведе до незаконосъобразен отказ за снабдяване с топлинна енергия и до нарушаване сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената енергия, тъй като дружеството не снабдява клиенти с топлинна енергия.

След въвеждането в експлоатация на парогенератор ЕПГ 6 и извеждането от експлоатация на парогенератор ЕПГ 2, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 133 MWt на 124 MWt, а инсталираната електрическа мощност остава непроменена – 17,165 MWe.

Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

Икономически аспекти:

Съгласно представената информация от дружеството разходите за придобиване и пускане в експлоатация на новия енергиен котел ЕПГ 6, който има за цел да замени стария енергиен котел ЕПГ 2, е на стойност 5 087 105 лв. и е финансиран изцяло със собствени средства. Разходите за извеждане от експлоатация на котел ЕПГ 2 са в размер на 195 000 лв., а приходите от предаването му за скрап са в размер на 134 000 лв.

Новият котел при изпълнение на своята основна функция, като резервна топлинна мощност, е планирано да работи около 500 h годишно със средно паропроизводство от 40 t/h в зависимост от производствените нужди в периоди на аварийни ремонти на основните енергийни котли ЕПГ 1 и ЕПГ 5, както и при пускане и спиране на завода за годишен

планов ремонт. С оглед изпълнението на тази си функция новият котел ЕПГ6 се очаква да реализира годишна икономия от разход на гориво природен газ, с оглед значително по-високата си ефективност. Намалението на разходите за гориво ще е със 164 377 лв./годишно, при средна годишна цена на природен газ от 57,60 лв./MWh.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на парогенератор ЕПГ 6 и извеждането от експлоатация на парогенератор ЕПГ 2 ще се отрази положително върху финансовите показатели на „Монди Стамболийски“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.6.:

Докладва Ю. Ангелова. Заявлението от „Монди Стамболийски“ ЕАД е на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, т.е. по искане на лицензианта. Искането е във връзка с инсталирането на нов котел за производство на топлинна енергия с пара, който ще задоволява нуждите на завода. Основно инвестицията е направена във връзка с това, че по Комплексно разрешително на 31 юли на втория парогенератор са изтекли часовете за работа и вече не е в нормите за допустими емисии, което е наложило монтирането на този нов котел. Описани са всички изменения, които са настъпили от издаването на лицензията през 2003 г. Характерното е, че дружеството върви към подмяна на старите съоръжения с нови, по-ефективни. Тъй като въвеждането на ново съоръжение и извеждането на старо от експлоатация е свързано с изменението на Приложение №1, описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики, това води и до необходимостта от изменение на лицензията. Тя не се променя като дейност, остава за производство на електрическа и топлинна енергия, текстът остава без изменение. В момента работят три енергийни парогенератора. Новият, както и старият котел, ще бъде само в аварийен резерв и ще работи около 500 ч. годишно. Поради технологията на производство в завода не може да се прекъсне процесът и затова е необходимо да има и резервна мощност. Имат нова турбина 17 MW. Представена е принципна технологична схема. Новият котел няма да се използва за производство на електрическа енергия. Той е доста по-ефективен, с много добри екологични показатели. Представено е разрешението за ползване от 27.07.2021 г., мощност до 40 MW. Подмяната на котлите ще доведе до повишаване ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. При това изменение се променя единствено топлинната мощност от 133 MWt на 124 MWt, а електрическа мощност остава непроменена – 17,165 MWe.

Представено е Приложение № 1 към лицензията, което ще бъде изменено.

Стойността на новото съоръжение е 5 087 105 лв. и е финансирано изцяло със собствени средства. Разходите за извеждане от експлоатация на котел ЕПГ 2 са в размер на 195 000 лв., а приходите от предаването му за скрап са в размер на 134 000 лв. Новият котел при изпълнение на своята основна функция, като резервна топлинна мощност, е планирано да работи около 500 h годишно. Очаква се да реализира годишна икономия от разход на гориво природен газ, с оглед значително по-високата си ефективност. Намалението на разходите за гориво ще е със 164 377 лв./годишно, при средна годишна цена на природен газ от 57,60 лв./MWh.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на парогенератор ЕПГ 6 и извеждането от експлоатация на парогенератор ЕПГ 2 ще се отрази положително върху финансовите показатели на „Монди Стамболийски“ ЕАД.

Предвид изложеното 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Монди Стамболийски“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

П. Младеновски предложи да се гласува откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на КЕВР, което е пропуснато от работната група в доклада.

И. Н. Иванов отбеляза, че проектът на решение се допълва с информация за начина, по който ще се проведе откритото заседание. Второ, по т. 2 председателят насрочи откритото заседание на Комисията за разглеждане на доклада за 03.11.2021 г. от 10:10 часа. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направените две допълнения.

Предвид изложеното 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. от „Монди Стамболийски“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 03.11.2021 г. от 10:10 ч.;

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 „Монди Стамболийски“ ЕАД, или други упълномощени от тях 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 шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.7. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 09.09.2021 г. от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД 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-89 от 09.09.2021 г. от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД 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).

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 30.09.2021 г. „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е представило документи към заявлението.

Със Заповед № 3-Е-248 от 04.10.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 15.10.2021 г. са представени допълнителни документи към заявлението.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 09.09.2021 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 представената справка за актуално състояние от 15.09.2021 г. от Търговския регистър към Агенцията по вписванията, заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 130847269, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1400, р-н Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10.

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД има следния предмет на дейност: внос, износ, реекспорт, търговия с енергийни носители/природен газ, нефт, нефтопродукти; вътрешна и външна търговска дейност, както и търговия с всички видове стоки, незабранени от закон; производство, търговско представителство, посредническа и комисионна дейност, хотелиерство, ресторантьорство, спедиция, транспорт, строителство и други дейности, които не са забранени със закон. Дейностите, за чието упражняване се изисква разрешително или лиценз, ще бъдат упражнявани след получаването му.

Капиталът на дружеството е в размер на 5000 (пет хиляди) лева, разпределен в 50 (петдесет) равни дяла, всеки на стойност 100 (сто) лева. Капиталът е внесен изцяло. Дружеството се управлява и представлява от управителя – Николай Петров Николов, който е и едноличен собственик на капитала.

Видно от горното, „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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. В допълнение са представени справки 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 „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД 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 реализирането на неговата програма за развитие, както и с оглед изпълнение на дългосрочния му бизнес план за търговия с природен газ в България и региона. Основната цел на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е утвърждаване на дружеството като значим търговец на пазара на природен газ в България, като осигури необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на лицензионната дейност. Заявителят счита, че десетгодишният срок на лицензията ще му даде възможност да развива дейност в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ, в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания 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.

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД ползва офис, находящ се в гр. София, р-н Лозенец, ул. „Златен рог“ № 20, офис № 3, ет. 4, съгласно договор за наем на недвижим имот от 01.04.2019 г., сключен със „Съюз за стопанска инициатива“ за срок от три години. Заявителят посочва че офис помещението е оборудвано с подходящи мебели и техника за извършване на дейността, включително комуникационна вътрешна оптична интернет мрежа, с гарантирана скорост до 100 мегабита/секунда и комуникационно оборудване, включващо рутер, модем, суич и др. с необходимите капацитети. Приложени са приложения от 20.01.2020 г. към договор за интернет и мобилни услуги с „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД за предоставяне на услуга VIVACOM FiberNet BIZ 100. Съгласно договора „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД ползва и дисково пространство на уеб хостинг, домейн, публичен IP адрес, електронна пощенска кутия, фиксиран и мобилен интернет, фиксирана и мобилна телефонна услуга, антивирусен софтуер IKARUS anti.virus за откриване и премахване на зловреден софтуер и предпазване от бъдещи заплахи. Приложено е и приложение към договор № 502627463 от 12.12.2019 г. за интернет и мобилни услуги, сключен с „А1 България“ ЕАД.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използването на следните технически средства и софтуер: хардуерно осигуряване - компютри Lenovo - 2 бр. с операционна система Windows 10 PRO и RAM памет 4 GB. Софтуерната обезпеченост на дружеството се изразява в следната наличност: продукти от Microsoft Office 2016, Malware

Bytes, ClamWin Antivirus, Adobe Reader XI.

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. № 105 от 28.09.2021 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД, с което се потвърждава, че „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД притежава техническа осигуреност (техническо оборудване и софтуер) за сключване на сделки с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД 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“

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е представило данни за управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управител); автобиография и копие на диплома на управителя на дружеството; договор за счетоводно обслужване.

Управленската и организационната структура на дружеството включва: управител и два отдела: „Търговия“ и „Финанси“. Управителят притежава богат опит в търговията с горива и електрическа енергия. Като търговски директор в „Данс Енерджи“ ООД е отговарял за продажбите на електрическа енергия в Гърция, Турция, Сърбия и Румъния.

Управителят на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД ще осъществява цялостната организация и контрола на дейността по търговия с природен газ. Отдел „Търговия“ обхваща следните дейности, свързани с търговията на природен газ: проучване на пазара на природен газ; привличане на клиенти; сключване на договори за покупко-продажба на природен газ; договаряне на условията за покупка и продажба на природен газ; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на природен газ; осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервирането на капацитетни продукти на входни и изходни точки на газопреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки към газопреносния оператор, проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на природен газ и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори; проучване на нови пазари и анализ на търговията на природен газ, анализ на търговията на природен газ на електронните платформи на организирани борсови пазари на природен газ, както и за всички дейности и функции в отдела и др. Съгласно функциите, в отдел „Търговия“ ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено. Заявителят посочва, че предстои да бъде нает служител, изпълняващ посочените дейности, а в следващите две години ще бъдат привлечени трима служители.

Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово-счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване на информация към газопреносния оператор относно сключените договори за всички входно-изходни точки на газопреносните мрежи. Към момента дейността по счетоводното обслужване се извършва от външен лицензиран експерт-счетоводител, съгласно договор от 01.01.2021 г. за счетоводно обслужване, сключен с „ПАПАЛАРДО“ ЕООД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД 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 „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 71 хил. лв. за 2018 г., 30 хил. лв. за 2019 г. и 5 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 273 хил. лв.

през 2018 г. на 105 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на електрическа енергия. Общите разходи на дружеството намаляват от 194 хил. лв. за 2018 г. до 99 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: персонала, материали; външни услуги, финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 152 хил. лв. за 2018 г. на 44 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 7 хил. лв. за 2018 г. на 6 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи намаляват от 145 хил. лв. за 2018 г. на 38 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. за 2018 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 88 хил. лв. за 2018 г. на 15 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 64 хил. лв. за 2018 г. на 25 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти, а плащанията са свързани с търговски контрагенти, за трудови възнаграждения, за лихви, комисионни, дивиденди и други. По отношение на инвестиционната дейност има плащания през 2018 г., свързани с придобиване на активи. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 12,57 за 2018 г. на 6,67 за 2019 г. и на 2,50 за 2020 г., което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 2,27 за 2018 г. на 5,86 за 2019 г. и 1,52 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 1,38 за 2018 г., 5,71 за 2019 г. и 0,60 за 2020 г., което означава, че дружеството до 2019 г. е имало собствени средства за покриване на задължения си. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД може да се определи като добро.

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. За финансово гарантиране и с оглед обезпечаване на плащанията заявителят е представил копие от договор за съвместна дейност, сключен на 19.08.2021 г. между „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД и „Ем-Ен“ ЕООД за предоставяне на кредитна линия в размер на 34 млн. евро за гарантиране на плащанията, директно в полза на контрагенти на дружеството – доставчици на суровини.

Дружеството посочва, че разполага със свободни парични средства в евро по открита сметка. В тази връзка е приложено удостоверение с изх. № 3501-20-00375 от 23.08.2021 г. от банка „ДСК“ АД, според което „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е клиент на банката и поддържа разплащателна сметка в евро. Заявителят е представил копия на сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД Договор № 5197 от 30.09.2021 г. за достъп и пренос по газопреносните мрежи, Договор № 5198 от 30.09.2021 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5199 от 30.09.2021 г. за ползване на Виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Нордика ойл“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД през периода на бизнес плана предвижда да направи инвестиции в дълготрайни материални и нематериални активи за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на обща стойност 41 хил. лв. Дружеството планира да доставя природен газ на потребителите на газ в страната и региона, и да разширява през годините своята клиентска база.

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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупко/продажби на природен газ, MWh	20 000	400 000	450 000	500 000	550 000
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	93,91	85,71	81,37	77,05	72,75
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	97,47	89,27	84,94	80,61	76,31

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години, както следва: 7 хил. лв. за 2021 г.; 977 хил. лв. за 2022 г.; 1077 хил. лв. за 2023 г.; 1221 хил. лв. за 2024 г. и 1368 хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от 1949 хил. лв. за 2021 г. на 41 970 хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от 1941 хил. лв. за 2021 г. на 40 450 хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от 1878 хил. лв. нарастват на 40 012 хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: суровини и материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общата сума на активите се увеличава от 40 хил. лв. за 2021 г. до 5404 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 21 хил. лв. за 2021 г. на 19 хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 19 хил. лв. за 2021 г. до 5385 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства. Записаният капитал е 5 хил. лв. за 2021 г. и остава непроменена стойност за периода. Собственият капитал нараства от 24 хил. лв. за 2021 г. на 4666 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от 16 хил. лв. за 2021 г. до 738 хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативна дейност, а плащанията са за трудови възнаграждения, осигурителни вноски, плащания на корпоративни данъци, социални и други. 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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	1949	35 708	38 220	40 306	41 970
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	1941	34 622	37 023	38 949	40 450

Счетоводна печалба (хил. лв.)	8	1086	1197	1357	1520
Финансов резултат (хил. лв.)	7	977	1077	1221	1368
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,14	37,04	76,93	143,43	245,58
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,19	3,04	4,67	6,08	7,30
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,50	2,09	3,72	5,11	6,32

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 1,14 за 2021 г. и се увеличава до 245,58 за 2025 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 1,19 през 2021 г. се увеличава до 7,30 през 2025 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 1,50 за 2021 г. и се увеличава на 6,32 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма 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 „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители. 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 „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД

Раздел първи „Общи Положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите (Правила) уреждат отношенията между „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, ЕИК 130847269, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1400, ул. „Крум Попов“ № 59, притежаващо Лицензия №.... /.....за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България, за срок отгодини.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

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 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) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиентите въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки.

(4) 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. Предоставяне на информация“

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 за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София ул. „Златен рог“ № 20, ет. 4, офис 3. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа; електронен адрес: nordikaoil@abv.bg, тел. +359 887211357.

Чл. 5. (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.

Чл. 6. 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 по европейското и национално законодателство.

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 7. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на

служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 8. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично в центъра за работа с клиенти или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

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

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

(3) Подадените по ал.1 предложения, сигнали или жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиента жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, 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) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби или сигнали.

Чл. 10. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 11. (1) Сроктът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец от регистрирането им.

(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.

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

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

Чл. 12. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията 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. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Заклучителни разпоредби

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от ... и са приложение и са 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.7.:

Докладва А. Иванова. В Комисията е постъпило заявление от 09.09.2021 г. от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на анализ на предоставените данни и документи по преписката се е установило следното: Видно от представената справка за актуално състояние, заявителят 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.

Представени са декларации, видно от които 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 с десетгодишен срок, който е обоснован. Относно технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, заявителят е представил информация и документи, доказващи наличието им.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура са представени данни, от които може да се заключи, че заявителят притежава човешки ресурси и необходимата организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на финансовите възможности, финансово-икономическо състояние на заявителя може да се определи като добро. „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще са собствени средства, приходи и печалби от търговска дейност. Представен е договор с „Ем-Ен“ ЕООД за предоставяне на кредитна линия в размер на 34 млн. евро с оглед финансово гарантиране и обезпечаване на плащанията по сделките с природен газ. Представени са и копия на договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното 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 2021 – 2025 г., който има изискуемото съгласно Наредба №3 съдържание. Приложен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са 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 „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2 за 03.11.2021 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, 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 09.09.2021 г. от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД 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 03.11.2021 г. от 10:00 ч.;

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 „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, или други упълномощени от тях 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 седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

Александър Йорданов излезе от залата.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 17.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. 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-94 от 17.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. 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-233 от 21.09.2021 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-94 от 27.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; споразумение за членство с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, преведено на български език; приложение № 3 към Договор за преотдаване под наем, сключен между ЧЕЗ Справа маетку. с.р.о. и ЧЕЗ, а.с., в т.ч. информация относно интернет свързаност и електронна поща, използвани от дружеството; прогнозни количества за покупка на природен газ и средна прогнозна покупна цена за периода на бизнес плана по години съгласно чл. 13, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ; прогнозен отчет за паричните потоци за периода на бизнес плана, съгласно чл. 13, ал. 4, т. 1 от НЛДЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 05.10.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 11.10.2021 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 13.10.2021 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 14.10.2021 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 15.10.2021 г. дружеството е предоставило допълнителна информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. ЧЕЗ, а.с. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 17.09.2021 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 представеното извлечение от 16.07.2021 г. от Търговския регистър, воден от Градски съд - Прага, раздел Б, партида 1581, ЧЕЗ, а.с. е акционерно дружество, с идентификационен номер 45274649, учредено съгласно законодателството на Чешката република, със седалище и адрес на управление: Прага 4, ул. „Духова“ № 2/1444, п.к. 14053.

ЧЕЗ, а.с. има следния предмет на дейност: ресторантьорска дейност; поставяне на изолации; дейност в областта на третиране на опасни отпадъци; производство на електроенергия; производство на топлинна енергия; разпределение на топлинна енергия; търговия с електроенергия; техническо-организационна дейност в областта на противопожарната защита; предоставяне на услуги в областта на безопасността на труда и опазването на здравето при труд; психологически консултации и диагностика; дейност на счетоводни консултанти, водене на счетоводство, водене на данъчно деловодство; търговия с газ; производство, търговия и услуги, непосочени с Приложения 1 – 3 към Закона за дребното и средното предприемачество; предоставяне на технически услуги за опазване на имущество и лица; охрана на имущество и лица; производство, инсталиране, ремонт на електрически машини и уреди, на електронни и телекомуникационни устройства; монтаж, ремонт, инспекции и изпитвания на електросъоръжения; монтаж,

ремонт, ревизия и изпитания на съоръжения под налягане и контейнери на газ; обработка на метали, водопроводи, отоплителни инсталации; производство на опасни химически вещества и опасни химически смеси и продажба на химически вещества и химически смеси и продажба на химически вещества и химически смеси, класифицирани като силно токсични и токсични; монтаж, ремонт, инспекции и изпитвания на подземни устройства; шлосерство, изработване на инструменти; водене на регистратура; отдаване под наем на недвижими имоти, жилища и нежилищни помещения; изпълнение на строежи, промени в строежи и отстраняване на строежи; управление на собствено имущество.

Капиталът на дружеството е в размер на 53 798 975 900 (петдесет и три милиарда, седемстотин деветдесет и осем милиона деветстотин седемдесет и пет хиляди и деветстотин) чешки крони, разпределен в 537 989 759 (петстотин тридесет и седем милиона деветстотин осемдесет и девет хиляди седемстотин петдесет и девет) броя безналични акции на приносител с номинална стойност по 100 чешки крони. Капиталът е внесен изцяло. Видно от представените данни за процентното участие на акционерите, към 31.12.2020 г. акционерната структура на ЧЕЗ, а.с. е следната: Чешката република с 69,78% от капитала, ЧЕЗ, а.с. с 0,47% от капитала, други юридически лица със 17,19 % от капитала, физически лица – общо с 12,56% от капитала.

Дружеството се управлява от Управителен съвет в състав: Томаш Плескач, Даниел Бенеш, Павел Цирани, Михаела Халоупкова, Мартин Новак, Бохдан Зронек, Ян Калина. Представява се от двама членове на Управителния съвет, действащи заедно.

Видно от горното, ЧЕЗ, а.с. е търговец, учреден съгласно законодателството на Чешката Република, 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 управителите 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; дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, че не му 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.

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. ЧЕЗ, а.с. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че активите и финансовото му състояние могат да покрият искания срок. С оглед развитието на газовата инфраструктура и създаването на платформа за търговия с природен газ, ЧЕЗ, а.с. счита, че търговията с природен газ има потенциал за бъдещо развитие в страната и региона. Поради тези причини дружеството предвижда да участва на пазара на едро на природен газ в Европа, като изгражда своята стратегия и политика в дългосрочен план за трайно присъствие на енергийния пазар в България и в региона, както и за постепенно нарастване на обема на търгуваните количества 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.

ЧЕЗ, а.с. посочва, че извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис, намиращ се на 6-ти етаж в сграда на адрес: Чешка Република, Прага 4, ул. „Духова“ 1/ сграда 425. В тази връзка заявителят е представил копие на договор от 09-15.11.2007 г. за преотдаване под наем, сключен с ЧЕЗ Управление на активи с.р.о., по силата на който на ЧЕЗ, а.с. се предоставя ползването на офис пространства, складови площи, вътрешно обзавеждане, телефони, информационни мрежи, за срок до 31.03.2017 г. Договорът и срокът на преотдаването под наем могат да бъдат продължени двукратно с по още 5 (пет) години. Дружеството посочва, че има възможност търговските операции да се извършват в офис в гр. Пилзен, Чешка Република в случай на форсмажорни обстоятелства, като по този начин се гарантира непрекъсваемост на търговските операции и защита на данните.

Заявителят посочва, че търговията с електрическа енергия и природен газ се извършва от дивизия „Продажби и стратегия“, като управление „Търговия“, което е част от дивизия „Продажби и стратегия“, отговаря за търговията с електрическа енергия и природен газ на едро. В дейността си управление „Търговия“ използва следното информационно и комуникационно оборудване: 139 бр. настолни компютри, 128 бр. преносими компютри, 384 LCD монитори, 2 мултифункционални устройства (копирна машина, принтер, скенер и факс.). Изградената мрежа за връзка между устройствата е локална - LAN (local area network).

Дружеството разполага със следния софтуер: Операционни системи - Microsoft Windows, версии 7, 8 и 10; Инсталирани офис приложения - Microsoft Office 2010, Microsoft Vision 2010, Adobe Acrobat reader 2017, и други; Антивирусна програма - Symantec Endpoint Protection, Version 14. За обмен на данни по електронна поща се използва Microsoft Exchange Server 2016. В тази връзка заявителят е представил индивидуален договор от 28.12.2020 г. за предоставяне на услуги за направление „Бизнес и стратегии“ между ЧЕЗ, а.с. и ЧЕЗ Ай Си Ти Сървисиз А.С., чрез който се осигуряват услугите в областта на информационното и комуникационно обслужване. Заявителят посочва, че ЧЕЗ Ай Си Ти Сървисиз А.С. извършва доставка на ЧЕЗ, а.с. на напълно надеждна и устойчива интернет свързаност според препоръките на стандартни ITU-T G.707 и G.783 (стандартни за синхронна оптична мрежа). Използва се споделена фиксирана линия която оперират със скорост от 5 GB/s (пет гигабайта в секунда) на 1000BASE TX по 802.3a. Интернет услугата се предоставя симетрично. Използват се версии на IP протоколи IPv4, IPv6, IPv4+IPv6. Изисканите заявки за блокове са съгласно RFC 791. От гледна точка на сигурност се използват цялостни правила за защитни стени (firewalls), които отговаря на стандартните ИКВ. Доставката на услугата е непрекъсната 24/7 (двадесет и четири часа в денонощието, седем дни от седмица) с наличност 99% и прилагане на най-добри практики и усилия. ЧЕЗ Ай Си Ти Сървисиз А.С. също така предоставя на ЧЕЗ, а.с. услуги по електронна поща Microsoft Exchange Online mail. За десктоп апликация (приложение) се използва Microsoft Outlook от Office 365. Сигурността на електронната поща се осигурява от продукта електронна поща, защитен с мерки срещу зловреден и спам софтуер. Електронните съобщения, които ЧЕЗ, а.с. изпраща се подписват електронно (дигитално) чрез верифициран сертификат, а чувствителните бизнес имейли се криптират.

Според заявителя, освен горепосочените системи, за дейността търговия с природен газ се използват две специални софтуерни системи: Endur (Energy Trading & Risk Management System), или Система за търговия с природен газ и риск мениджмънт. Програмата е разработена специално за търговия с енергийни продукти: природен газ, електрическа енергия, както и с други стоки като въглища, CO₂ емисии, и други. Използва се за мониторинг на риска, оценка на енергийни позиции, усвояване на рискови лимити,

изчисление на маржове, изготвяне на оперативни отчети за дейността от търговия с природен газ, и други; Xenergie – информационна система поддържаща процесите по търговия с природен газ на едро и други стоки. Нейното предназначение е портфолио мениджмънт, управление на сделки във времето, събиране на измерени данни, регистриране на графици за доставка, изчисляване на небаланси, изготвяне на прогнози за потреблението в зависимост от исторически данни за потреблението на потребителите, температура и други променливи, изготвяне на отчети.

ЧЕЗ, а.с. е заявило, че е осигурило и гарантирало, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В тази връзка е представен договор от 12.04.2021 г. за членство на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Дружеството е представило действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор № 5167 от 30.09.2021 г. за достъп и пренос на природен газ, Договор № 5168 от 30.09.2021 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5169 от 30.09.2021 г. за ползване на Виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ЧЕЗ, а.с. 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“

ЧЕЗ, а.с. е представило схеми на управленската и организационна структура; списък на служителите на дружеството, които извършват дейност по търговия с природен газ, свързана с България; автобиографии и копия на дипломи на членовете на Управителния съвет; биографии, сертификати и копия на дипломи, удостоверяващи квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от приложената схема на организационна структура, дейностите на ЧЕЗ, а.с. са разпределени в седем дивизии, чиито директори са едновременно и членове на Управителния съвет на дружеството. Дивизиите са следните: Дивизия на Главния изпълнителен директор; Дивизия Финанси; Дивизия ВЕИ и Конвенционална енергия; Дивизия Администрация; Дивизия Продажби и Стратегия; Дивизия Нова енергия; Дивизия Атомна енергия. Търговията с природен газ на едро се осъществява от Дивизия Продажби и стратегия/ Управление Търговия, която отговаря за дейностите по търговия с природен газ и електрическа енергия на едро в Чехия и останалите държави, в които ЧЕЗ, а.с. притежава дъщерни дружества с предмет търговия с природен газ, и/или с електрическа енергия.

Организационната структура на Управление Търговия включва: отдел Фронт офис; отдел Търговски операции; отдел Спазване на изискванията за търговия. Управление Търговия управлява пряко всички бизнес решения по отношение на търговията с природен газ на едро, електрическа енергия, спомагателни услуги и емисии на въглероден двуокис. В управлението работят 130 служители, разделени в направления. Дейностите по търговия с природен газ на едро, свързани с България, ще извършват четирима служители: директор Управление Търговия; ръководител търговски операции; ръководител търговия с енергийни продукти; търговец Развитие и създаване на сделки. Персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Видно от представената информация и документи, членовете на Съвета на директорите имат професионален опит на ръководни позиции в чуждестранни търговски дружества в Европа.

Заявителят отбелязва, че ЧЕЗ Груп, част от ЧЕЗ, а.с., е една от най-големите енергийни групи в Централна и Източна Европа с богат опит в производството,

разпределението, търговията на електрическа и топлинна енергия и природен газ, както и добив на въглища. Дружеството посочва, че за 2020 г. е закупило и продало природен газ в общ обем 539,773 GWh, като активно търгува във Великобритания, Франция, Белгия, Холандия, Германия, Дания, Швейцария, Италия, Австрия, Чешка Република, Полша, Унгария, Украйна, Румъния, България, Литва. ЧЕЗ, а.с. е регистрирано на следните борси на природен газ: ICE/ICE Endex, EEX, BGN, BRM, CEEGEX/HUDEX, TGE, Get Baltic, NYMEX, CME.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ЧЕЗ, а.с. 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 ЧЕЗ, а.с. е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 23,776 млн. крони за 2018 г., 17,393 млн. крони за 2019 г. и 21,077 млн. крони за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 115,020 млн. крони през 2018 г. на 117,690 млн. крони за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходите от дейността, приходи от лихви и финансови приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 92,411 млн. крони за 2018 г. на 95,109 млн. крони за 2020 г., като основен дял имат балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 626,076 млн. крони за 2018 г. на 632,392 млн. крони за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 426,147 млн. крони за 2018 г. до 419,377 млн. крони за 2020 г. Текущите активи нарастват от 199,928 млн. крони за 2018 г. на 213,015 млн. крони за 2020 г.

Уставният капитал е в размер на 53,799 млн. крони за 2018 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 183,212 млн. крони за 2018 г. на 201,445 млн. крони за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 228,551 млн. крони за 2018 г. на 208,930 млн. крони 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 ЧЕЗ, а.с. ЕООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,43 за 2018 г. на 0,46 за 2019 г. и достига 0,48 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е изпитвало затруднения при инвестирането със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,87 за 2018 г. на 0,92 за 2019 г. и 1,02 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 0,41 за 2018 г., 0,49 за 2019 г. и 0,47 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. Към края на 2020 г. пазарната капитализация на ЧЕЗ, а.с. се оценява на 10,7 млрд. евро, което поставя дружеството в топ десет енергийни компании в Европа.

С оглед изпълнение на задълженията по сключените договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД ЧЕЗ, а. с. е представило копие от извлечение за извършено плащане от 29.06.2021 г.

към „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставяне на обезпечения по тези договори на стойност 46 024,03 евро, което се равнява на 90 000 лв. по официалния обменен курс на еврото към българския лев на БНБ за деня.

ЧЕЗ, а. с. е представило и писмо с изх. №24-00-2442 (1) от 14.10.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставените обезпечения по действащи договори:

1. По договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос № 5167 от 30.09.2021 г. – депозит в размер на 94 998,09 лв.;

2. По договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 5168 от 30.09.2021 г. – депозит в размер на 5000 лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ЧЕЗ, а. с. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на ЧЕЗ, а. с. за периода 2021 – 2025 г.

ЧЕЗ, а. с. е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

ЧЕЗ, а. с. предвижда да разшири своята търговска дейност чрез привличане на нови клиенти. За първата година от прогнозния период количествата природен газ за покупко-продажба (72 000 MWh) са определени на база изграденото до този момент пазарно присъствие, като за 2025 г. е предвидено търгуваните обеми природен газ да достигнат до 500 000 MWh, а за петгодишния период общите количества да са 1 472 000 MWh. 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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, MWh	72 000	200 000	300 000	400 000	500 000
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	96,00	98,00	100,00	102,00	104,00
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	98,00	100,00	102,00	104,00	106,00

2. Прогнозни годишни финансови отчети

ЧЕЗ, а. с. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 7,3 хил. лв. за 2021 г.; 168,5 хил. лв. за 2022 г.; 298,1 хил. лв. за 2023 г.; 421,2 хил. лв. за 2024 г. и 539,5 хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от 7059 хил. лв. за 2021 г. на 53 006 хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от 7050 хил. лв. за 2021 г. на 52 340 хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, персонал, материали; външни услуги; амортизации; и други.

Общо активите се увеличат от 801 хил. лв. за 2021 г. до 5485 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 50 хил. лв. за 2021 г. до 10 хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 751 хил. лв. за 2021 г. на 5475 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на търговски и други вземания, вземания от свързани лица и на паричните средства.

Записаният капитал за 2021 г. е 163 хил. лв. и остава с непроменена стойност за периода. Законовите резерви са в размер на 16 хил. лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от 187 хил. лв. за 2021 г. на 719 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Нетекущите пасиви се

увеличат от 615 хил. лв. за 2021 г. до 3871 хил. лв. за 2025 г. Заявителят не предвижда текущи пасиви за периода.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат: от клиенти, от свързани лица, финансови приходи и от емитиране на собствен капитал. Плащанията са за покриване на задължения към свързани лица, покупка на дълготрайни активи, за финансови разходи и други. 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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	7059	20 003	30 603	41 605	53 006
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	7050	19 795	30 235	41 085	52 340
Счетоводна печалба (хил. лв.)	9	208	368	520	666
Финансов резултат (хил. лв.)	7	169	298	421	540
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	3,72	8,88	21,77	53,70	161,40
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,22	1,21	1,27	1,35	1,41
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,30	0,23	0,29	0,35	0,42

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЧЕЗ, а. с. за периода 2021 – 2025 г.:

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 3,72 за 2021 г. и се увеличава до 161,40 за 2025 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 1,22 през 2021 г. се увеличава на 1,41 през 2025 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 0,30 за 2021 г. се увеличава до 0,42 през 2025 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 ЧЕЗ, а. с. 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 ЧЕЗ, а. с. 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, 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 ЧЕЗ, а. с.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между ЧЕЗ, а. с. и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;

2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г. и предоставяните услуги от ЧЕЗ, а.с.;

3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане, както и данни за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е ЧЕЗ, а. с., акционерно дружество, надлежно учредено и съществуващо съгласно законите на Чешката Република, със седалище и адрес на управление: Чешка Република, 140 53 Прага 4, ул. Духова 2/1444, идентификационен номер 45274649, вписано в Търговския регистър на Градския съд в Прага, Чешка Република, раздел Б, партида № 1581 притежаващо лицензия с №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок отгодини.

(3) Клиент е всеки клиент, сключил договор за покупка на природен газ с ЧЕЗ а.с.

(4) ЧЕЗ, а.с., в качеството му 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.

(5) При обслужването на Клиентите си, ЧЕЗ, а.с. спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;

2. честна и открита комуникация;

3. уважение на желанията на клиента;

4. информираност на клиента;

5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска удовлетвореност;

6. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;

7. конфиденциалност.

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

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата 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) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

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

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

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

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

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;

2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;

3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;

4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

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

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

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

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

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

1. Покупко-продажба на природен газ;

2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/газоразпределителната мрежа.

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

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

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

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

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

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

(2) ЧЕЗ, а.с. гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от обществения доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Предоставяне на информация.“

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

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

(3) Центърът за работа с клиенти е: гр. София 1000, пл. „Позитано“ № 2, ет. 7, офис 7, Работно време за работа с клиенти: 09:00-17:00 електронен адрес: ceztradingbo@cez.cz, тел: България 02-89-59-123, телефон Чехия: 420 211 042 366

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

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

Чл. 8. Дружеството е регистрирано като администратор на лични данни в съответствие със Закона за защита на личните данни. Дружеството и Клиентите спазват

правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

Чл. 9. (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 потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

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

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

(2) За целите на установяването на параметрите на сделки по договорите с природен газ с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от електронната страница на КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в четиринадесетдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно ПТПГ.

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

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

Чл. 11. (1) Всеки потребител 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 подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 12. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за етапа на разглеждане и резултата от него.

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

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата. При поискване от Клиента, Дружеството е длъжно да му предостави талон за регистрация в деловодната система с вх. номер и дата на подадения документ.

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

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

Чл. 13. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

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

Чл. 14. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

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

(3) По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(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 ал. 2.

Чл. 15. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 14, 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. 16. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

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

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства.

Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по 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. 17. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, 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. 18. 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 един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

Чл. 19. В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 18, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Чл. 20. При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, 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 организациите на потребителите. Комуникационни канали.“

Чл. 21. (1) Дружеството сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

(2) Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на свободния пазар на природен газ.

Чл. 22. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:

1. офиса на ЧЕЗ, а.с. в Република България, гр. София, п.код 1000, пл. Позитано № 2, ет. 7, офис 7;

2. интернет страница на Дружеството: <https://www.cez.cz/en/home>;

3. електронен адрес на Дружеството: ceztradingbo@cez.cz

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги в брошури; публикации в средствата за масово осведомяване на национално и регионално ниво; публикации в специализирани издания, както и на интернет страницата си.

Заклучителни разпоредби

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № от г. и са приложение и неразделна част от лицензия № от г. 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.

§ 3. Настоящите Правила са изготвени на български и на английски език. При противоречия между българския и английския текст, българският текст има предимство.

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Иванова. В Комисията е постъпило заявление от 17.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване се е установило следното: Видно от представеното извлечение от Търговския регистър, воден от Градски съд - Прага, заявителят е търговец, учредено съгласно законодателството на Чешката република, 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.

Представени са декларации, видно от които 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. Относно технически възможности и материални ресурси са представени информация и документи, доказващи наличието им.

Представен е договор за членство на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на това може да се приеме, че ЧЕЗ, а.с. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура, видно от представените документи дейностите по търговия с природен газ, свързани с България, ще се извършват от четирима служители. Видно от представената информация и документи, членовете на Съвета на директорите имат професионален опит на ръководни позиции в чуждестранни търговски дружества в Европа, а персоналет притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ. Въз основа на това може да се приеме, че заявителят притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

По отношение на финансовите възможности и данни за източниците за финансиране, заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява дейността, ще са собствени средства, приходи и печалби от търговската дейност на дружеството и собствен капитал. Представено е писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставяне на обезпечения по сключените с оператора договори. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава финансови възможности за осъществяване на дейността.

Към заявлението е представен бизнес план за периода 2021 – 2025 г., който има необходимото съдържание. Приложен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са 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 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 ЧЕЗ, а.с. или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2 за разглеждане на доклада за 03.11.2021 г. от 10:05 часа в зала IV в сградата 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 17.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. 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 03.11.2021 г. от 10:05 ч.;

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 ЧЕЗ, а.с., или други упълномощени от тях 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 12.10.2021 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 12.10.2021 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г., за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху

имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 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-263 от 13.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и направи следните изводи:

„ТЕЦ Варна“ ЕАД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 103551629, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Белослав, с. Езерово 9168 Площадка на ТЕЦ „Варна“ с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, търговия с електрическа енергия, пристанищна дейност и свързаните с нея агентирание и търговско обслужване, спедиция, инвестиционна и инженерингова дейност, научно-развойна дейност, вътрешна и външна търговия, импорт-експорт, реекспорт, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и извършване на всяка дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт.

Дружеството се представлява от изпълнителния директор Данаил Стоянов Папазов. Капиталът на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е в размер на 8 505 500 (осем милиона петстотин и пет хиляди и петстотин лева), разпределен в 850 550 поименни акции с номинална стойност на една акция 100 (сто) лв. Едноличен собственик на капитала е „Сигда“ ООД.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г., изменена с решения на КЕВР № И1-Л-86 от 05.09.2017 г. и № И2-Л-086 от 02.07.2020 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 12.10.2021 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е поискало разрешение да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за кредит в максимален размер XXX(XXX) лева. Дружеството е посочило, че кредитът му е необходим за разплащане на задължения към „Булгаргаз“ ЕАД.

Проект на договор за кредит № 5175.1021 между „Търговска банка Д“ АД – кредитодател, „ТЕЦ Варна“ ЕАД – кредитополучател „СИГДА“ ООД – съдлъжник и „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД - съдлъжник

1. Предмет и цел на договора – стандартен кредит за разплащане на задължения към „Булгаргаз“ ЕАД. „Сигда“ ООД и „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД встъпват като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя по настоящия договор;

2. Размер и срок на кредита – максимум XXX(XXX) лева, като сумите се усвояват, както следва: първоначално усвояване в размер до XXX(XXX) лева срещу представяне на разходо-оправдателни документи – фактури, проформа фактури, придружени с платежни нареждания и други и последващи усвоявания до XXX(XXX) лева, разрешени след: пълно погасяване със собствени средства на дружеството на кредит, предоставен съгласно Договор за кредит № 4650.1120/24.11.2020 г., предоставяне на разходо-оправдателни документи-фактури, проформа фактури, придружени с платежни нареждания и други. Банката финансира разходи с включен ДДС. Крайният срок за усвояване е до 25.12.2021 г.

3. Съдлъжници – „СИГДА“ ООД и „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД, които встъпват като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя по настоящия договор;

4. Лихвен процент - тримесечен EURIBOR, плюс надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX годишно;

5. Лихва просрочие – редовна лихва плюс наказателна надбавка в размер на 10 процентни пункта;

6. Годишна такса за управление на кредита – 0,5%,

7. Краен срок на погасяване на кредита – 25.12.2028 г. при условията на чл. 4 от договора;

8. Обезпечения:

- първа по ред договорна ипотека върху следния недвижим имот, а именно: поземлен имот № 5020027 с площ от 243 169.90 кв. м по плана на землище с. Езерово, община Белослав, област Варна, (ПИ с идентификатор 27125.502.27 по КККР на с. Езерово, община Белослав, област Варна), представляващ основна площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД ведно с построените в имота сгради;

- пореден (след залог на търговското предприятие) особен залог върху ДМА/оборудване на електроцентралата по опис от инвентарната книга, съгласно опис-приложение към договора за залог;

- пореден особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички сметки на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, открити и които ще бъдат открити при „Търговска банка Д“ АД пореден особен залог върху съвкупност на всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от договори с контрагенти.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е поискало разрешение за сключване с „Търговска банка Д“ АД на договор за особен залог на настоящи и бъдещи вземания, особен залог на машини и съоръжения и ипотека на земя и сгради, всички собственост на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Проект на договор за особен залог на вземания № 5175.1021-А1 между „Търговска банка Д“ АД – заложен кредитор и „ТЕЦ Варна“ ЕАД – залогодател

Проектът на договор за особен залог на вземания № 5175.1021-А1 предвижда учредяване на особен залог на вземания с цел обезпечаване на вземанията на „Търговска банка Д“ АД по договор за кредит и евентуалните анекси към него, включващи главница, лихви, такси, комисиони, разноски, евентуални наказателни надбавки, разноски по принудително събиране на вземания и други, включително и при промяна на срока за издължаване на кредита, по силата на който банката предоставя на кредитополучателя - „ТЕЦ Варна“ ЕАД стандартен кредит в размер на максимум XXX(XXX) до 25.12.2028 г. Предмет на проекта на договор е учредяване на: пореден особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички сметки на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, открити и които ще бъдат открити при „Търговска банка Д“ ЕАД без оглед на вида и валутата на сметката; пореден особен залог върху съвкупност на всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от договори с контрагенти.

Проект на договор за особен залог № 5175.1021-А2 между „Търговска банка Д“ АД – заложен кредитор и „ТЕЦ Варна“ ЕАД – залогодател

Проектът на договор за особен залог № 5175.1021-А2 предвижда учредяване на особен залог върху дълготрайни материални активи (ДМА), собственост на залогодателя с цел обезпечаване на вземанията на „Търговска банка Д“ АД по договор за кредит и евентуалните анекси към него, включващи главница, лихви, такси, комисиони, разноски, евентуални наказателни надбавки, разноски по принудително събиране на вземания и други, включително и при промяна на срока за издължаване на кредита, по силата на който банката предоставя на кредитополучателя „ТЕЦ Варна“ ЕАД стандартен кредит в размер на максимум XXX(XXX) лева до 25.12.2028 г. Предмет на проекта на договор е учредяване на пореден (след залог на търговското предприятие в полза на банката) особен

залог върху ДМА – оборудване на електрическата централа, по опис от инвентарната книга, изброени в Опис-приложение към проекта на договор.

В проекта на договор за особен залог № 5175.1021-А2 не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог № 5175.1021-А2 да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Търговска банка Д“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти

Съгласно представения проект на Нотариален акт за обезпечаване, от страна на кредитополучателя и съдлъжниците в пълен размер, на която и да е част от вземанията на кредитора „Търговска банка Д“ АД по предоставения кредит, включващи главница, лихви, такси, комисиони, разноски, евентуални наказателни надбавки и други, съгласно договора за кредит и евентуалните анекси към него, включително и при промяна на срока на издължаване на кредита, ипотекарния длъжник „ТЕЦ Варна“ ЕАД учредява в полза на „Търговска банка Д“ АД ипотека върху следните собствени недвижими имоти:

1. Поземлен имот с кадастрален идентификатор № 27125.502.27 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, представляващ съгласно документ за собственост основна площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

2. Сграда за търговия на един етаж с кадастрален идентификатор № 27125.502.27.1 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, п. к. 9129, местност „Абоба“, с предназначение: сграда за търговия, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

3. Промислена сграда с кадастрален идентификатор № 27125.502.27.2 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, представляваща по документ за собственост технологично предназначение и наименование „Административна сграда учебно-битов корпус“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

4. Промислена сграда с кадастрален идентификатор № 27125.502.27.3 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение на сградата: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Културен дом“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

5. Сграда за обществено хранене с кадастрален идентификатор № 27125.502.27.4 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда за обществено хранене, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Столова“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

6. Сграда за водоснабдяване и/или канализация, с кадастрален идентификатор № 27125.502.27.5 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда за водоснабдяване и/или канализация, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Брегова помпена станция“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

7. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.17, по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща съгласно документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „пералня“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

8. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.16 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща част от описана в документ за собственост сграда с технологично наименование „Административна сграда - служебен корпус“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

9. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.14 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес на сградата: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129 с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Ремонтна работилница“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

10. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.11 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда;

11. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.12 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда с технологично наименование и предназначение „Ремонтна работилница - дърводелна“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

12. Промислена СГРАДА с кадастрален идентификатор 27125.502.27.13 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Живачна лаборатория“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

13. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.15 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща част от описана в документ за собственост сграда с технологично наименование „Административна сграда - служебен корпус“, разположена върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

14. Гараж с кадастрален идентификатор № 27125.502.27.6 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: хангар, депо, гараж, находящ се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

15. Гараж с кадастрален идентификатор № 27125.502.27.7 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: хангар, депо, гараж, находящ се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

16. Сграда за водоснабдяване и/или канализация с кадастрален идентификатор 27125.502.27.10 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г., на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда за водоснабдяване и/или канализация, представляваща по документ за собственост сграда с технологично наименование и предназначение помпена станция неутрализационна инсталация, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

17. Сграда за водоснабдяване и/или канализация с кадастрален идентификатор 27125,502.27.8 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда за водоснабдяване и/или канализация, с предназначение и технологично наименование „Химическо прочистване на води“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

18. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.9 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, със застроена площ по скица 230 кв. м, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Химически лаборатории“, находяща се върху основната площадка на “ТЕЦ Варна“ ЕАД;

19. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.20 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда;

20. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.19 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща съгласно документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Главен корпус“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

21. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.31 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост комин стара част, находящ се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

22. Сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.40 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда със специално предназначение;

23. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.25 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда;

24. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.27 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Компресорно“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

25. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.28 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда с търговско наименование и предназначение „Склад“, находящ се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

26. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.36 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор АГКК, адрес: с село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда, с технологично предназначение и наименование „Трафопост“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

27. Сграда за енергопроизводство с кадастрален идентификатор 27125.502.27.42 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда за енергопроизводство, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Трафопост“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

28. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.39 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129жс предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда с технологично предназначение и наименование „Работилница“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

29. Сграда за енергопроизводство с кадастрален идентификатор 27125.502.27.43 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда за енергопроизводство, представляваща по документ за собственост сграда, с технологично предназначение и наименование „Трафопост“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

30. Сграда за енергопроизводство с кадастрален идентификатор 27125.502.27.47 по кадастрална карта и кадастралните регистри одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение сграда за енергопроизводство, представляваща по документ за собственост сграда, с технологично предназначение и наименование „Трафопост“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

31. Промислена сграда с кадастрален идентификатор 27125.502.27.46 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: промислена сграда, представляваща по документ за собственост сграда, с технологично предназначение и наименование „Работилница“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

32. Складова база, склад с кадастрален идентификатор 27125.502.27.49 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: складова база, склад, представляваща по документ за собственост сграда, с технологично предназначение и наименование „Склад“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

33. Сграда за водоснабдяване и/или канализация с кадастрален идентификатор 27125.502.27.52 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, п. к. 9129, с предназначение: сграда за енергопроизводство, представляваща по документ за собственост сграда, с технологично предназначение и наименование „Брегова помпена станция 2“, находяща се върху основната площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотекрираното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. 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 „Търговска банка Д“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и ипотека, както и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. В конкретния случай, сделката, чрез която „Търговска банка Д“ АД ще предостави на „ТЕЦ Варна“ ЕАД банков кредит в размер на максимум 10 500 000 (десет милиона и петстотин хиляди лева) с краен срок за издължаване до 25.12.2028 г., представлява сделка, попадаща в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Сделката, чрез която „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД особен залог върху ДМА/оборудване на електрическата централа, както и учредяването на договорна ипотека върху поземлен имот, представляващ основна площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД ведно с построените в имота сгради, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. Сделката, чрез която „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД залог върху вземания, е сделка, попадаща в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база на представения от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, годишен финансов отчет за

2020 г. и прогнозен паричен поток за периода 2021 г. – 2028 г.

Годишен финансов отчет за 2020 г.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД за 2020 г. отчита загуба в размер на 25 867 хил. лв. при нетна печалба за предходната година в размер на 37 443 хил. лв. Влошаването на финансовия резултат се дължи на намаление на общите приходи с 56,93% и на ръст на разходите от основна дейност с 41,83%, преди всичко на ръст на разходите за природен газ от 2 773 хил. лв. на 18 565 хил. лв. и на емисиите въглероден диоксид от 432 хил. лв. на 6 678 хил. лв. Намалението на приходите е от намалените други приходи в частта на приходите от апорт (непарична вноска) на активи на стойност 52 739 хил. лв., докато приходите от продажби бележат ръст с 11,09%.

Общата стойност на активите е 267 954 хил. лв., от тях 224 654 хил. лв. са нетекущи активи, включващи финансови активи - инвестиции в дъщерни предприятия на обща стойност 64 045 хил. лв. и 43 300 хил. лв. текущи активи, включващи вземания по предоставени заеми в размер на 31 711 хил. лв. Инвестициите в дъщерни предприятия са:

- | | |
|-----------------------------------|------------------|
| 1. „Отмаили вилидж“ ЕООД – | 1 хил. лв.; |
| 2. „Порт логистика Бургас“ ЕООД – | 1 хил. лв.; |
| 3. „Делта Епсилон“ ЕАД – | 145 хил. лв.; |
| 4. „Пристанище ТЕЦ Езерово“ ЕАД | 63 798 хил. лв.; |
| 5. „Електрик секюрити“ ЕАД | 100 хил. лв. |

Собственият капитал на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е 175 130 хил. лв., в т. ч. 8 506 хил. лв. основен капитал, 126 272 хил. лв. резерви и 40 352 хил. лв. неразпределена печалба. Общата стойност на пасивите е 92 824 хил. лв., от тях 26 853 хил. лв. са нетекущи пасиви и 65 971 хил. лв. са текущи пасиви. От нетекущите пасиви с най-голям относителен дял са задълженията по банков заеми, следвани от отсрочени данъчни пасиви (нетно), а от текущите пасиви с най-голям относителен дял са задълженията по краткосрочни заеми 32 388 хил. лв., следвани от задълженията към доставчици на стойност 24 078 хил. лв.

През 2020 г. дружеството е сключило договор за банков заем в размер на 22 000 хил. лв. Отпуснатият заем и дължимите лихви по него са обезпечени чрез залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството, особен залог върху търговското предприятие на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и особен залог на активи на дъщерно дружество. Към датата на отчета, стойността на непогасената главница е 19 420 хил. лв., текущата част от който е в размер на 5 210 хил. лв. е представена в текущите пасиви. Крайният срок за погасяване на кредита е месец февруари 2025 година.

Към 31 декември 2020 г. дружеството е заемополучател по следните банков заеми:

- договор за банков кредит - тип овърдрафт от 2019 г., общ лимит 26 700 хил. лв. и срок на погасяване 31 март 2021 г.;
- договор за банков кредит от 2020 г., размер на получената сума 5 000 хил. лв. с падеж – 25 август 2021 г.;
- договор за банков кредит от 2020 г., размер на получената сума - 3 500 хил. лв., падеж 21 ноември 2021 г.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за текущата година е 1,88 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Финансовата структура на дружеството в края на 2020 г. е 65% собствен капитал и 35% привлечени средства, а в края на 2019 г. е 79% собствен капитал и 21% привлечени средства.

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2021 г. - 2028 г.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток по дейности (оперативна, инвестиционна и финансова), които са представени в таблицата: за периода 2021 г. – 2028 г.,

(хил. лв.)

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Нетни парични потоци от оперативна дейност	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	XXX		XXX					
Нетни парични потоци от финансова дейност	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Парични средства и парични еквиваленти към края на периода	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Във финансовата обосновка дружеството е посочило, че паричните потоци за 2021 г. са формирани на база отчетни данни към 30 септември и прогноза за четвъртото тримесечие на годината, като е отразено, че през октомври централата няма да работи и постъпленията са от стари вземания от клиенти. Прогнозираните парични потоци са изготвени при прогнозиране от дружеството постъпления от оперативна дейност, продажби на електрическа енергия на свободния и балансиращия пазар, постъпления от първично и вторично регулиране и други предоставени услуги. През 2022 г. дружеството е прогнозирано постъпления от XXX хил. лв. от продажба на изведено от експлоатация оборудване и отпаднали от обхвата на лицензията блокове № 1, № 2 и № 3, както и постъпления от други предоставени услуги в размер на XXX хил. лв. годишно за целия период.

През целият период (2022 г. - 2028 г.) дружеството прогнозира да работи с един блок по търговски график (свободен пазар) на 100 MW базов товар и с един блок на балансиращия пазар с възможност за продажба и на пикова електрическа енергия в диапазона на свободната му мощност от 0 до 100 MW при прогнозно разпределение (2022 г. – 2023 г. по 50 MW и 2024 г. – 2028 г. по 10 MW). Дружеството прогнозира да бъде въведена в експлоатация към 1 януари 2024 г. фотоволтаична централа (ФЕЦ) с очаквано производство в периода 2024 г. – 2028 г. по XXX MWh годишно. Продажната цена на електрическата енергия за свободния пазар е прогнозирана с ръст в периода от XXX лв./MWh за 2022 г. до достигане XXX лв./MWh за 2028 г. Средните прогнозни цени на гориво - природен газ варират между XXX лв./MWh, увеличена с цена за пренос и капацитет XXX лв./MWh за 2022 г., и XXX лв./MWh за 2028 г. с включена цена за пренос и капацитет, като всяка година от разглеждания период цената е увеличена с 8% спрямо предходната година.

Плащанията за закупуване на квоти за CO₂ емисии са при количества, определени спрямо режимите на работа на мощностите на природен газ и очаквания ръст на пазарните нива на цените от XXX евро/t за 2022 г. и XXX евро/t за 2028 г.

От прогнозираните плащания с най-голям относителен дял са към доставчиците на гориво – природен газ и за закупени квоти CO₂ емисии (текущи и просрочени), плащания във връзка с разходи за поддръжка и балансиране на въведената в експлоатация ФЕЦ в размер на ХХХ хил. лв. годишно, плащания към фонд „Сигурност на енергийната система“ за приходите от продажби на електрическа енергия от мощностите, работещи на природен газ, плащания към персонала с прогнозирано нарастване от 2023 г. до края на периода с 10% всяка година.

В паричните потоци от инвестиционна дейност през 2021 г. са заложили плащания за придобиване на ДМА на стойност ХХХ хил. лв., а през 2023 г. прогнозираните плащания са във връзка с инвестиционни проекти: ХХХ хил. лв. по проект за ФЕЦ и ХХХ хил. лв. за модернизация на съществуващи мощности - блок № 4 и блок № 5.

Във финансовите потоци са включени постъпления от свързани лица по сключени договори за предоставени заеми - „Електрик секюрити“ ЕООД - ХХХ хил. лв., с падеж 2022 г. и „Делта епсилон“ ЕАД – ХХХ хил. лв., с падеж 2023 г. и плащания на главници и лихви по съществуващи заеми, както и по настоящия проект на договор за кредит, за който се иска разрешение.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2021 г. - 2028 г. е положителен и показва, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. В този смисъл, КЕВР приема, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Александър Йорданов влезе в залата.

Изказвания по т.9.:

Докладва Ц. Камбурова. В Комисията са постъпили две заявления. С едното е поискано разрешение за сключване с „Търговска банка Д“ АД договор за кредит в максимален размер ХХХ лева. Дружеството е посочило, че кредитът му е необходим за разплащане на задължения към „Булгаргаз“ ЕАД. Кредитът е с краен срок за погасяване – 25.12.2028 г.

С другото заявление е поискано разрешение за сключване с „Търговска банка Д“ АД на договор за особен залог на настоящи и бъдещи вземания, особен залог на машини и съоръжения и ипотека на земя и сгради, всички собственост на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Представени са всички проекти на договори, като в проекта на договор за особен залог не е предвидено, че банката при принудително удовлетворяване на вземането си има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията.

В проект на Нотариален акт не е предвидено, че банката при принудително удовлетворяване на вземането си има право да продаде ипотекираното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ. В конкретния случай сделката, чрез която „Търговска банка Д“ АД ще предостави на „ТЕЦ Варна“ ЕАД банков кредит, представлява сделка, попадаща в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Сделката, чрез която „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД особен залог върху ДМА/оборудване на електрическата централа, както и учредяването на договорна ипотека върху поземлен имот, представляващ основна площадка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД ведно с построените в имота сгради, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. Сделката, чрез която „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД залог върху вземания, е сделка, попадаща в

приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ. Такъв анализ е направен на база на годишен финансов отчет за 2020 г. и на база представен прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2021 г. – 2028 г.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2021 г. - 2028 г. е положителен и показва, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Във връзка с гореизложеното работната група предлага да бъде приет настоящия доклад и да се дадат следните разрешения:

1. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за кредит съгласно представения проект на договор към заявление от 12.10.2021 г.;

2. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД договорна ипотека съгласно представения към заявлението проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Търговска банка Д“ АД, имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за особен залог съгласно представения към заявлението проект на договор като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Търговска банка Д“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявлението.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 12.10.2021 г.;

2. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД договорна ипотека съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Търговска банка Д“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за особен залог съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. проект на договор като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Търговска банка Д“ АД имуществото

да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г.

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

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

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2021 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внесе годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

Изказвания по т.10.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внесе годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка с доклад № О-Дк-492/20.10.2021 г. работната група представя на вниманието на Комисията деветмесечния отчет на КЕВР .

Бюджет на Комисията, е както следва:

- Приходи: план - 10 720,0 хил. лв., отчетени - 6 349,9 хил. лв.
- Разходи: план - 9 189,4 хил. лв., отчетени - 6 165,8 хил.лв.;

В приходната част към 30.09.2021 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 478 403 лева. В т.ч. предприетите действия за установяване на публично държавно вземане към 30.09.2021 г. възлизат на 2 226 890 лева. От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 635 096 лева.

Разходи. От установените разходи по план 9 189,4 хил. лв. са разходвани средства в размер на 6 165,8 хил. лв. или 67,10 % от бюджета.

По показател „Персонал“ при годишен план 7 714,3 хил. лв., са разходвани средства в размер на 5 512,8 хил. лв., което представлява 71,46 % от бюджета.

В параграф 10-00 “Издържка” при годишен план 1 299,1 хил. лв. към 30.09.2021 г. са разходвани средства в размер на 609,5 хил. лв., което представлява 46,92 % от бюджета.

По показател “Капиталови разходи” при годишен план 176,0 хил.лв. са изразходени средства в размер на 43,5 хил.лв., което представлява 24,7 % от бюджета по този показател.

Към 30.09.2021 г. по проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисия за енергийно и водно регулиране“ са отчетени разходи в размер на 587 404,38 лв.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Д приеме финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2021 г. и приложенията към него.

И. Н. Иванов попита защо е толкова ниско изпълнението на показателя Капиталови разходи.

Ю. Митев отговори, че обикновено средствата за капиталови разходи се изразходват към края на годината, тъй като при тях се извършват обществени поръчки. Има определен период от време за тяхното провеждане. Плащанията, които са отчетени към момента, са към 30 септември. Те са общо около 176 хил. лв. За следващото тримесечие предстоят още, така че ще бъдат изпълнени. Има и периодични договори, които изгичат към края на годината, където също има плащания по капиталови разходи. Основно плащанията по капиталови разходи се извършват в последните месеци на годината.

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

Предвид горното, Комисията

Р Е Ш И:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2021 г.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) със стаж във ВиК сектора.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпил с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца (доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София (ползвател).

Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон правомощия по повод на концесионни и други договори, а съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Съгласно разпоредбата на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4), когато една водоснабдителна система се използва за предоставяне на В и К услуги в различни обособени територии, операторите

уреждат отношенията си с договор, съгласуван с асоциациите по В и К и Комисията за енергийно и водно регулиране.

Видно от съдържанието на решение № РД-02-14-2234 от 22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството (ДВ бр. 7 от 26.01.2010 г.), „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София имат отделни обособени територии на действие, чиито териториален обхват и граници са посочени съответно в т. 11 и т. 41 на цитираното решение, а съгласно раздел I от представения за съгласуване договор, предмет на договора е възмездното доставяне от Доставчика чрез стопанисваната, поддържана и експлоатирана от него водоснабдителна система, със своя работна сила и други ресурси, на водни количества питейна вода на Ползвателя при условията на договора.

Предвид изложеното и на основание цитираните разпоредби на чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 съгласуването на представения проект на договор за доставяне на вода е от компетентността на КЕВР.

Представеният проект на договор е с обем 7 (седем) страници и приложения, с обем 3 (три) страници. В него са регламентирани в раздел I „Цел и предмет на договора“, раздел II „Права и задължения на страните“, раздел III „Измерване. Цени. Начин на плащане“, раздел IV „Прекъсване на водоснабдяването“, раздел V „Срок на действие на договора. Изменения и прекратяване“, раздел VI „Общи и допълнителни разпоредби“.

В Приложение № 1 към чл. 3, ал. 1 са посочени данни за точката на измерване; в Приложение № 2 към чл. 3, ал. 2 е представена скица на водомерната шахта с измервателните устройства, в Приложение № 3 към чл. 4, ал. 2 са определени прогнозни водни количества месечно.

Сформираната със Заповед № 3-В-22 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР, работна група разгледа и анализира представения проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София и установи следното:

С оглед осигуряване на съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ договорите за доставяне на вода между ВиК оператори следва да отчитат интересите на потребителите по отношение на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги, във връзка с изискванията на чл. 3, ал. 1 от ЗРВКУ, че водата за питейно-битови нужди е основна жизнена потребност, както и във връзка с изпълнение на целите на закона съгласно чл. 4 от ЗРВКУ за създаване на условия за задоволяване нуждите на потребителите от вода с питейни качества при отдаване приоритет на питейно-битовото водоснабдяване на населението; осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите; повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги; намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи; балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите; равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството и цената на В и К услугите. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват достъпността и качеството на водоснабдяването на потребителите на двата ВиК оператора.

На следващо място договорите за доставяне на вода между ВиК оператори имат отношение към регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава трета от ЗРВКУ и към регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава четвърта от ЗРВКУ. Съгласно т. 10.2 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г., приети решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 1 на КЕВР *ВиК операторите, които предоставят услугата доставяне вода на друг ВиК оператор, както и ВиК операторите, които получават такава услуга, представят договор по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на*

потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи. Целта на това изискване е чрез представените договори ВиК операторите да установят и докажат прогнозните количества вода, които единият оператор ще предоставя на другия оператор за регулаторния период 2022-2026 г. и разходите за изпълнение на поетите задължения, съответно тези количества и разходи да залегнат в техническата и икономическата част на бизнес плановете на двете дружества и въз основа на тях да бъдат одобрени цените за регулаторния период. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват необходимата достоверна информация за конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от единия оператор на другия оператор, за прогнозните годишни количества доставяна вода и реда за евентуални корекции или изменения на тези количества в случай на настъпване на непредвидени събития. Също така договорите следва да предвиждат клаузи, които да гарантират точността на измерване и отчитане на количествата доставяна вода. Договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4, следва да съдържат ясна регламентация на задълженията и отговорностите, за да могат двете страни по договора да обосноват прогнозите в своите бизнес планове за регулаторния период 2022-2026 г., както и да изпълнят задълженията си съгласно ЗРВКУ за предоставяне на достъпни и качествени водоснабдителни услуги на потребителите.

Констатации и изводи от анализа на проекта на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода:

1. ВиК системи и населени места:

В договора **не са посочени** конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от страна на доставчика, както и **не са посочени** конкретните населени места, за чието водоснабдяване ще се използва закупената вода от ползвателя.

Предвид гореизложеното проектът на договор **не предоставя** информацията, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

2. Годишни количества доставена вода:

В приложение № 3 са регламентираны прогнозни водни количества до 12 хил. м³ месечно, без да са посочени конкретни прогнозни водни количества и техните минимални и максимални месечни обеми, както е предвидено в чл. 4, ал. 2 от проекта на договор.

Предвид гореизложеното проектът на договор **не предоставя** информацията, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

3. Измерване и отчитане на ползвани водни количества:

В чл. 13 са уредени взаимоотношенията за отчитане и протоколиране на доставените водни количества. Посочен е последния ден на месеца за ден за отчитане на водомерите в точките на измерване. Посочено е изискване за съставяне на протокол за отчет. В чл. 14 е предвидена е възможност по взаимно съгласие на страните да бъде монтирана система за дистанционно отчитане.

В чл. 3 е регламентирано, че доставчикът отговаря за стопанисването, поддържането и експлоатацията на водоснабдителната система и съоръженията, необходими за извършване на доставките по договора, в участъка до точката на измерване, както и за монтажа на измервателните устройства, разположени в изградена от него шахта.

В чл. 6 е регламентирано задължението на доставчика да изгради, да поддържа и да ремонтира за своя сметка арматурно-водомерния възел и да монтира и да пломбира водомера за измерване на доставените водни количества, като са предвидени изисквания за съставяне на протокол за монтаж в присъствието на двете страни.

В Приложение №1 към договора е уточнено местоположението на точката на измерване.

В чл. 7 е **посочено изискване за съответствие** на измервателните устройства с разпоредбите на Закона за измерванията или да бъдат с оценено съответствие по реда на Закона за техническите изисквания към продуктите. **Не е посочен конкретен срок**, в който доставчикът следва да отстрани повреда на водомера, а не са регламентираны правила, по които ще се определят доставените водни количества през период, в който има повреда на измервателното устройство или същото липсва.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод** за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

4. Изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването:

В чл. 23, ал. 2 са предвидени възможности за доставчика за спиране напълно или частично водоподаването на ползвателя при възникнали аварии, спиране електрозахранването на съоръжения, чрез които се доставя вода, стихийни бедствия или производствени аварии. В ал. 3 е посочено, че незабавно след възникване на подобно събитие доставчикът ще използва всички налични средства, за да информира ползвателя за събитието и да определи вероятната му продължителност.

В чл. 23, ал. 1 е регламентирано, че договорените водните количества се доставят непрекъснато.

В чл. 24 е посочено, че доставчикът има право да предприеме ограничения във водоподаването след предварително уведомление в случаите на пресъхване или силно намаляване на дебита на водоизточниците и след надлежно получени указания за въвеждане на режим на водоползване на лимити на водопотребление или на ограничения във водоподаването. Ограниченията се определят пропорционално на разпределението на потреблението от водоизточниците съгласно издадените разрешителни за водоползване или със споразумение между страните. Не са регламентираны минимални водни количества, които ще се подават към ползвателя при ограничения на водоподаването.

Предвид гореизложеното проектът на договор съдържа разпоредби, създаващи условия за осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите.

5. Изисквания по отношение качеството на доставяната вода:

В чл. 2, ал. 2 е посочено, че доставчикът доставя на ползвателя вода с питейни качества съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели (*Обн.ДВ бр.30 от 28 Март 2001 г., изм. и доп. ДВ бр. 6 от 16 Януари 2018 г.*).

В чл. 5 е предвидено, че доставчикът отговаря самостоятелно за водоземането на договорените количества, за издаването, поддържането и актуалното състояние на разрешителното за водоземане, като има право да включи този разход при формиране на цената по договора. В ал. 3 са предвидени изисквания за страните да се уведомяват своевременно за издадените разрешителни за водоползване и за техните допълнения и актуализации.

Не е предвидено изискване към доставчика да уведомява ползвателя при отклонения от допустимите изисквания за качеството на подаваната вода.

Не са предвидени задължения за предприемане на определени действия в случай на констатирани отклонения от нормативните стандарти за качеството на подаваната вода.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод** за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

6. Изисквания по отношение на цената:

В чл. 15 от договора е посочено, че страните договорят свободно цената, по която си доставят питейна вода, като тя не може да бъде по-висока от определените от КЕВР пределни цени по реда на чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ.

В раздел III от договора е предвидена процедура по договаряне на цената, като се съобразят съответните разходи на всяка от страните в качеството ѝ на доставчик, представят се разходно-оправдателни документи. Предвижда се извършване на съвместна проверка, както и съдействие от страна на КЕВР в случай на спор. Съгласно чл. 18, ал. 2 договарянето на цена се извършва със съставянето и подписването на двустранен протокол. Съгласно чл. 20 при непостигане на съгласие между страните за промяна на цената се прилага определената от КЕВР пределна цена. Всяка от страните може да поиска преразглеждане на договорените цени. В чл. 21 е уредена хипотезата за фактуриране на доставените количества при промяна на цената (пропорционално на броя дни на действие на старата и нова цена).

7. Изисквания за заплащане на доставената вода:

В чл. 22, ал. 1 е записано, че заплащането на доставената вода се извършва в срок от 30 дни след издаването на фактура от доставчика.

Съгласно чл. 11, ал.2, т. 4 ползвателят може да прави писмени възражения при неправилно издадени му платежни документи, като не е посочен срок, в който може да направи възражение и не е посочено изрично дали такова възражение го освобождава от задължението за заплащането им в определения срок.

В договора **не са предвидени** срокове за издаване, уведомяване и изпращане на издадената фактура.

8. Отговорност при неизпълнение на задълженията по договора:

За да може да бъде гарантирано точното изпълнение на задълженията по договора и с оглед предоставяне на сигурно и качествено водоснабдяване на потребителите, е необходимо да бъдат предвидени клаузи, които да уреждат договорната отговорност на всяка от страните за неизпълнение на задълженията им по договора.

В чл. 12 е уредена отговорността за виновно причинени вреди поради неизпълнение или лошо или забавено изпълнение на задължения по договора на всяка от страните, като е предвидено страните да се споразумеят доброволно, а ако не успеят – отговорността да се реализира по съдебен ред. Изключена е отговорността за непреодолима сила. В чл. 22, ал. 3 е уредена договорната лихва за забавено плащане на дължимата по договора сума.

9. Срок на действие на договора:

В чл. 25 е посочен срок на договора от 01.02.2021 г. до срока на действие на договорите на всяка от страните със съответната Асоциация по ВиК на обособена територия, т.е. същият попада изцяло в обхвата на следващия регулаторен период.

Изказвания по т.11.:

Докладва И. Касчиев. Съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му. Двата оператора, които са страни по договора, имат отделни обособени територии. Сформирана е работна група със заповед на Председателя, която е извършила анализ на проекта на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода по отношение на ВиК системи и населени места, годишни количества доставяна вода, измерване и отчитане на ползваните водни количества, изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването, по отношение качеството на доставяната вода, по отношение на цената, заплащането на доставяната вода, отговорност при неизпълнение на задълженията по договора и срок на действие на договора.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, работната група предлага Комисията да приеме следните решения:

1. Да разгледа и да приеме настоящия доклад.

2. Да приеме становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи,

РЕШИ:

1. Приема доклад относно становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода;

2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода с изложените аргументи;

3. Да уведоми страните по договора за приетото становище.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирова – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) със стаж във ВиК сектора.

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **становище по предложен с вх. № В-04-88-2 от 26.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“**

ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпил с вх. № В-04-88-2 от 26.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана (доставчик) и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД (ползвател) за доставяне на вода.

Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон правомощия по повод на концесионни и други договори, а съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Съгласно разпоредбата на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4), когато една водоснабдителна система се използва за предоставяне на В и К услуги в различни обособени територии, операторите уреждат отношенията си с договор, съгласуван с асоциациите по В и К и Комисията за енергийно и водно регулиране.

Видно от съдържанието на решение № РД-02-14-2234 от 22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството (ДВ бр. 7 от 26.01.2010 г.), „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД имат отделни обособени територии на действие, чиито териториален обхват и граници са посочени съответно в т. 23 и т. 2 на цитираното решение, а съгласно чл. 1, ал. 1 от представения за съгласуване проект на договор, предмет на договора е възмездното доставяне от Доставчика чрез стопанисваната, поддържана и експлоатирана от него водоснабдителна система, със своя работна сила и други ресурси, на водни количества на Ползвателя.

Предвид изложеното и на основание цитираните разпоредби на чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 съгласуването на представения договор за доставяне на вода е от компетентността на КЕВР.

Представеният проект на договор е с обем 8 (осем) страници и приложения с обем 10 (десет) страници. В него са регламентирани предмет на договора (като липсва означаване за раздел I), раздел II Права и задължения на страните, раздел III Измерване, цени и начин на плащане, раздел IV Неизпълнение, раздел V Прекъсване на водоснабдяването, раздел VI Срок на действие и прекратяване, раздел VII Общи и допълнителни разпоредби.

В Приложение № 1 към чл. 1, ал. 1 са посочени данни за точките на измерване; в Приложение № 2 към чл. 1, ал. 3 са представени скици на имотите, в които са шахтите с измервателните устройства; в Приложение № 3 към чл. 1, ал. 2 са определени прогнозни водни количества и техните минимални и максимални месечни обеми, в Приложение № 3а към чл. 1, ал. 2 са определени прогнозни водни количества общо за ползвателя по години за регулаторен период 2022 г. – 2026 г., в Приложение № 4 към чл. 8, ал. 1 е договорена цената на доставяната вода.

Сформираната със Заповед № 3-В-22 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР, работна група разгледа и анализира представения проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД и установи следното:

С оглед осигуряване на съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ договорите за доставяне на вода между ВиК оператори следва да отчитат интересите на потребителите по отношение на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги, във връзка с изискванията на чл. 3, ал. 1 от ЗРВКУ, че водата за питейно-битови нужди е основна

жизнена потребност, както и във връзка с изпълнение на целите на закона съгласно чл. 4 от ЗРВКУ за създаване на условия за задоволяване нуждите на потребителите от вода с питейни качества при отдаване приоритет на питейно-битовото водоснабдяване на населението; осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите; повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги; намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи; балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите; равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството и цената на В и К услугите. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват достъпността и качеството на водоснабдяването на потребителите на двата ВиК оператора.

На следващо място договорите за доставяне на вода между ВиК оператори имат отношение към регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава трета от ЗРВКУ и към регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава четвърта от ЗРВКУ. Съгласно т. 10.2 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г., приети решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 1 на КЕВР *ВиК операторите, които предоставят услугата доставяне вода на друг ВиК оператор, както и ВиК операторите, които получават такава услуга, представят договор по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.* Целта на това изискване е чрез представените договори ВиК операторите да установят и докажат прогнозните количества вода, които единият оператор ще предоставя на другия оператор за регулаторния период 2022-2026 г. и разходите за изпълнение на постите задължения, съответно тези количества и разходи да залегнат в техническата и икономическата част на бизнес плановете на двете дружества и въз основа на тях да бъдат одобрени цените за регулаторния период. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват необходимата достоверна информация за конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от единия оператор на другия оператор, за прогнозните годишни количества доставяна вода и реда за евентуални корекции или изменения на тези количества в случай на настъпване на непредвидени събития. Също така договорите следва да предвиждат клаузи, които да гарантират точността на измерване и отчитане на количествата доставяна вода. Договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4, следва да съдържат ясна регламентация на задълженията и отговорностите, за да могат двете страни по договора да обосноват прогнозите в своите бизнес плановете за регулаторния период 2022-2026 г., както и да изпълнят задълженията си съгласно ЗРВКУ за предоставяне на достъпни и качествени водоснабдителни услуги на потребителите.

Констатации и изводи от анализа на проекта на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода:

1. ВиК системи и населени места:

В договора **не са посочени** конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от страна на продавача, както и **не са посочени** конкретните населени места, за чието водоснабдяване ще се използва закупената вода от купувача.

Предвид гореизложеното проектът на договор **не предоставя** информацията, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

2. Годишни количества доставена вода:

В приложение № 3 са регламентирани конкретни прогнозни минимални и максимални водни количества за 2021 г.

В приложение № 3а са **посочени** конкретни прогнозни водни количества по години за регулаторния период 2021 - 2026 г.

Предвид гореизложеното проектът на договор **предоставя** информацията, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ, като независимо от това е желателно да се регламентират конкретни прогнозни минимални и максимални водни количества за всички години от регулаторния период.

3. Измерване и отчитане на ползвани водни количества:

В чл. 7 са уредени взаимоотношенията за отчитане и протоколиране на доставените водни количества. Посочен е последният ден на месеца за ден за отчитане на водомерите в точките на измерване. Посочено е изискване за съставяне на протокол за отчет. Предвидена е възможност по взаимно съгласие на страните да бъде монтирана система за дистанционно отчитане.

В чл. 1, ал. 3 е регламентирано, че шахтите, в които се монтират измервателните устройства се изграждат от ползвателя.

В чл. 3, ал. 2 е регламентирано, че доставчикът отговаря за стопанисването, поддържането и експлоатацията на водоснабдителната система и съоръженията, необходими за извършване на доставките по договора, в участъка от водоизточниците до точката на измерване.

В чл. 3, ал. 3 е регламентирано задължението на доставчика да изгради, да поддържа и да ремонтира за своя сметка арматурно-водомерния възел и да монтира и да пломбира средствата за измерване на доставените водни количества, като са предвидени изисквания за съставяне на протокол за монтаж в присъствието на двете страни.

В Приложение № 2 към договора е уточнено местоположението на точките на измерване.

В чл. 3, ал. 3, т.1 **е посочено изискване за съответствие** на измервателните устройства с разпоредбите на Закона за измерванията или да бъдат с оценено съответствие по реда на Закона за техническите изисквания към продуктите. **Не е посочен конкретен срок**, в който доставчикът следва да отстрани повреда на водомера и не са посочени норми по които ще се определят доставените водни количества през период в който има повреда на измервателното устройство или същото липсва.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод** за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

4. Изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването:

В чл. 13, ал. 1 са предвидени възможности за доставчика за спиране напълно или частично водоподаването на ползвателя при възникнали аварии, спиране електрозахранването на съоръжения, чрез които се доставя вода, стихийни бедствия, производствени аварии или при необходимост от вода на места с възникнали пожари. В ал. 2 е посочено, че след възникване на подобно събитие доставчикът ще използва всички налични средства, за да информира ползвателя за събитието. В ал. 3 е предвидено в кои случаи доставчикът може да спира напълно или частично подаването на вода към ползвателя след предварително уведомяване. Не е посочен срокът за уведомяване, който следва да е достатъчен за ползвателя да предприеме необходимите действия за осигуряване на водоснабдяването на своите потребители.

В чл. 14 (с посочена ал.1, но реално е единствена) е посочено, че доставчикът има право да предприеме ограничения във водоподаването след предварително уведомление в случаите на пресъхване или силно намаляване на дебита на водоизточниците и след надлежно получени указания за въвеждане на режим на водоползване, на лимити на водопотребление или на ограничения във водоподаването.

Предвид гореизложеното проектът на договор съдържа разпоредби, създаващи условия за осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите, но следва да се отбележи, че не са посочени минимални количества, които ще се подават към ползвателя при ограничения на водоподаването, както и не е посочен срок за предварително уведомяване при спиране на водоподаването на ползвателя, в случаите по чл. 13, ал. 3.

5. Изисквания по отношение качеството на доставяната вода:

В чл. 2 е посочено, че доставчикът доставя на ползвателя вода с питейни качества съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели (Обн. ДВ, бр. 30 от 28 Март 2001 г., изм. и доп. ДВ бр. 6 от 16 Януари 2018 г.).

В чл. 3 е предвидено, че доставчикът отговаря самостоятелно за водовземането на договорените количества, за издаването, поддържането и актуалното състояние на разрешителното за водовземане.

В чл. 3, ал. 5 е **предвидено** изискване към доставчика да уведомява ползвателя при отклонения от допустимите изисквания за качеството на подаваната вода, но **не са предвидени** задължения за предприемане на определени действия в случай на констатирани отклонения от нормативните стандарти за качеството на подаваната вода.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод** за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

6. Изисквания по отношение на цената:

В чл. 8, ал. 1 от договора е посочено, че цената, по която се доставя питейна вода, е съгласно приложение № 4 от договора и се определя и изменя от КЕВР съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ, както и че цената не може да бъде по-висока от определените от КЕВР пределни цени по реда на чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ. С оглед терминологична точност изразът в чл. 8, ал. 1 „определя и изменя“ следва да се замени с „регулира“.

Предвидена е процедура по договаряне на цената, като съгласно чл. 9, ал. 3 при непостигане на съгласие между страните за промяна на цената, се прилага определената от КЕВР пределна цена. В чл. 8, ал. 3 е уредена хипотезата за фактуриране на доставените количества при промяна на цената (пропорционално на броя дни на действие на старата и нова цена).

7. Изисквания за заплащане на доставената вода:

В чл. 9, ал. 4 е записано, че заплащането на доставената вода се извършва в срок от 30 дни след издаването на фактура от доставчика.

В чл. 9, ал. 4, т. 2 е посочено, че страните по взаимно съгласие могат да разсрочват плащането само веднъж с подписването на двустранен протокол за срок до 6 месеца, като с плащане на вноските по протокола се изплаща и текущото задължение.

Съгласно чл. 10 възраженията на ползвателя по размера на начислените за дължими суми не го освобождава от задължението за заплащането им в определения срок, като не е посочен срок, в който може да бъде направено това възражение.

В договора **не са предвидени** срокове за издаване, уведомяване и изпращане на издадената фактура.

8. Отговорност при неизпълнение на задълженията по договора:

В чл. 9, ал. 4, т. 3 и чл. 11 е уредена договорната лихва за забавено плащане на дължимата по договора сума, като са посочени различни лихви и следва да се уточни коя лихва за кое плащане се отнася.

В чл. 12 е изключена отговорността за непреодолима сила.

За да може да бъде гарантирано точното изпълнение на задълженията по договора и с оглед предоставяне на сигурно и качествено водоснабдяване на потребителите, е необходимо да бъдат предвидени клаузи, които да уреждат договорната отговорност **на всяка от страните** за неизпълнение на задълженията им по договора.

9. Срок на действие на договора:

В чл. 15, ал. 1 е посочен срок на договора като той е бланков. Съгласно ал. 2 на чл. 15 срокът на договора се променя автоматично, при промяна на срока на договорите за стопанисване, поддържане и експлоатация между ВиК операторите и съответната Асоциация по ВиК на обособена територия.

С оглед разглеждането на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ, следва срокът на договора да попада изцяло в обхвата на следващия регулаторен период.

Изказвания по т.12.:

Докладва И. Касчиев. И двата оператора имат отделни обособени територии. Извършен е анализ в същия обхват, както по предходната точка по отношение на посочените в проекта на договор ВиК системи и населени места, годишни количества доставяна вода, измерване и отчитане на ползваните водни количества, изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването, качеството на доставяната вода, цената, заплащането на доставяната вода, отговорност при неизпълнение на задълженията по договора и срок на действие на договора.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, работната група предлага Комисията да приеме следните решения:

1. Да разгледа и да приеме настоящия доклад.
2. Да приеме становище по договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно становище по предложен с вх. № В-04-88-2 от 26.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода;

2. Приема становище по договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода с с изложените аргументи;

3. Да уведоми страните по договора за приетото становище.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) със стаж във ВиК сектора.

По т.13. Комисията разгледа доклад относно **становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за доставяне на вода.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпил с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за доставяне на вода.

Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон правомощия по повод на концесионни и други договори, а съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Съгласно разпоредбата на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4), когато една водоснабдителна система се използва за предоставяне на В и К услуги в различни обособени територии, операторите уреждат отношенията си с договор, съгласуван с асоциациите по В и К и Комисията за енергийно и водно регулиране.

Видно от съдържанието на решение № РД-02-14-2234 от 22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството (ДВ бр. 7 от 26.01.2010 г.), „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана имат отделни обособени територии на действие, чиито териториален обхват и граници са посочени съответно в т. 11 и т. 23 на цитираното решение, а съгласно раздел I от представения за съгласуване проект, предмет на договора е възмездното доставяне, чрез стопанисваните, поддържани и експлоатирани от всяка от страните водоснабдителни системи, със свои работна сила и други ресурси, на водни количества, необходими на другата страна за предоставяне на водоснабдителни услуги на потребителите на обособената територия, обслужвана от него. Всяка от страните по договора е едновременно и доставчик на вода, и ползвател, като е посочено, че всяка от страните в случаите, когато доставя питейна вода, има правата и задълженията на доставчик по договора, а другата страна, която в този случай получава доставяната вода - на ползвател по договора.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца доставя на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана питейна вода от довеждащ водопровод от ХВ „Среченска бара“ за гр. Враца.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана доставя на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца питейна вода чрез ХВ „Среченска бара“ и ПС „Кобиляк“.

Предвид изложеното и на основание цитираните разпоредби на чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 съгласуването на представения договор за доставяне на вода е от компетентността на КЕВР.

Представеният проект на договор е с обем 8 (осем) страници и приложения с обем 5 (пет) страници. В него са регламентирани в раздел I Цел и предмет на договора, раздел II Права и задължения на страните, раздел III Измерване. Цени. Начин на плащане, раздел IV Прекъсване на водоснабдяването, раздел V Срок на действие на договора. Изменения и прекратяване, раздел VI Общи и допълнителни разпоредби.

В Приложение № 1 към чл. 4, ал. 1 са посочени данни за точки на измерване и схеми с местоположението им; в Приложение № 2 към чл. 4, ал. 2 са представени чертежи на шахти с водомерен възел в съответните точки на измерване, в Приложение № 3 към чл. 5, ал. 2 са определени прогнозни продадени и закупени водни количества за регулаторен период 2022-2026 г.

Сформираната със Заповед № 3-В-22 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР, работна група разгледа и анализира представения проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и установи следното:

С оглед осигуряване на съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ договорите за доставяне на вода между ВиК оператори следва да отчитат интересите на потребителите по отношение на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги, във връзка с изискванията на чл. 3, ал. 1 от ЗРВКУ, че водата за питейно-битови нужди е основна жизнена потребност, както и във връзка с изпълнение на целите на закона съгласно чл. 4 от ЗРВКУ за създаване на условия за задоволяване нуждите на потребителите от вода с питейни качества при отдаване приоритет на питейно-битовото водоснабдяване на населението; осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите; повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги; намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи; балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите; равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството и цената на В и К услугите. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват достъпността и качеството на водоснабдяването на потребителите на двата ВиК оператора.

На следващо място договорите за доставяне на вода между ВиК оператори имат отношение към регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава трета от ЗРВКУ и към регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава четвърта от ЗРВКУ. Съгласно т. 10.2 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г., приети решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 1 на КЕВР *ВиК операторите, които предоставят услугата доставяне вода на друг ВиК оператор, както и ВиК операторите, които получават такава услуга, представят договор по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.* Целта на това изискване е чрез представените договори ВиК операторите да установят и докажат прогнозните количества вода, които единият оператор ще предоставя на другия оператор за регулаторния период 2022-2026 г. и разходите за изпълнение на поетите задължения, съответно тези количества и разходи да залегнат в техническата и икономическата част на бизнес плановете на двете дружества и въз основа на тях да бъдат одобрени цените за регулаторния период. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват необходимата достоверна информация за конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от единия оператор на другия оператор, за прогнозните годишни количества

доставяна вода и реда за евентуални корекции или изменения на тези количества в случай на настъпване на непредвидени събития. Също така договорите следва да предвиждат клаузи, които да гарантират точността на измерване и отчитане на количествата доставяна вода. Договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4, следва да съдържат ясна регламентация на задълженията и отговорностите, за да могат двете страни по договора да обосноват прогнозите в своите бизнес планове за регулаторния период 2022-2026 г., както и да изпълнят задълженията си съгласно ЗРВКУ за предоставяне на достъпни и качествени водоснабдителни услуги на потребителите.

Констатации и изводи от анализа на проекта на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за доставяне на вода:

1. ВиК системи и населени места:

В договора **не са посочени** конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от страна на продавача, както и **не са посочени** конкретните населени места, за чието водоснабдяване ще се използва закупената вода от купувача.

Предвид гореизложеното проектът на договор не предоставя информацията, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

2. Годишни количества доставена вода:

В приложение № 3 са посочени конкретни прогнозни водни количества за следващия регулаторен период 2022-2026 г., съответно от ПСПВ Слатина – яз. Ср. Бара за ВиК Враца (10 млн. м³ годишно); от ПС Кобиляк за ВиК Враца (100 хил.м³ годишно) и при НР Долно Оризово за ВиК Монтана (95 хил. м³ годишно).

Предвид гореизложеното проектът на договор **предоставя** информацията, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

3. Измерване и отчитане на ползвани водни количества:

В чл. 16 са уредени взаимоотношенията за отчитане и протоколиране на доставените водни количества. Посочен е последния работен ден на месеца за ден за отчитане на водомерите в точките на измерване. Посочено е изискване за съставяне на протокол за отчет. Предвидена е възможност по взаимно съгласие на страните да бъде монтирана система за дистанционно отчитане.

В чл. 4 е регламентирано, че доставчикът отговаря за стопанисването, поддържането и експлоатацията на водоснабдителната система и съоръженията, необходими за извършване на доставката по договора, в участъка до съответната точка на измерване, както и за монтажа на измервателни устройства, а ползвателят изгражда шахтите, в които са поставени измервателните устройства.

В чл. 8 е регламентирано задължението на доставчика да изгради, да поддържа и да ремонтира за своя сметка арматурно-водомерния възел и да монтира и да пломбира водомерите за измерване на доставените водни количества, като са предвидени изисквания за съставяне на протокол за монтаж в присъствието на двете страни.

В Приложение №1 към договора са уточнени местоположението на пунктовете на измерване, техническите параметри на измервателните устройства и схеми с местоположението им.

В чл. 9 е посочено изискване за съответствие на измервателните устройства с разпоредбите на Закона за измерванията или да бъдат с оценено съответствие по реда на

Закона за техническите изисквания към продуктите. **Не е посочен конкретен срок**, в който доставчикът следва да отстрани повреда на водомера, а в чл. 16 не са посочени норми по които ще се определят доставените водни количества през период в който има повреда на измервателното устройство или същото липсва.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод** за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

4. Изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването:

В чл. 29, ал. 2 са предвидени възможности за доставчика за спиране напълно или частично водоподаването на ползвателя при възникнали аварии, спиране електрозахранването на съоръжения, чрез които се доставя вода, стихийни бедствия или производствени аварии. В ал. 3 е посочено, че незабавно след възникване на подобно събитие доставчикът ще използва всички налични средства, за да информира ползвателя за събитието и да определи вероятната му продължителност.

В чл. 29, ал. 1 е регламентирано, че договорените водните количества се доставят непрекъснато.

В чл. 30 е посочено, че доставчикът има право да предприеме ограничения във водоподаването след предварително уведомление в случаите на пресъхване или силно намаляване на дебита на водоизточниците и след надлежно получени указания за въвеждане на режим на водоползване на лимити на водопотребление или на ограничения във водоподаването. Ограниченията се определят пропорционално на разпределението на потреблението от водоизточниците съгласно издадените разрешителни за водоползване или със споразумение между страните. Не са регламентиран минимални водни количества, които ще се подават към ползвателя при ограничения на водоподаването.

Предвид гореизложеното проектът на договор съдържа разпоредби, създаващи условия за осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите.

5. Изисквания по отношение качеството на доставяната вода:

В чл. 2, ал. 2 е посочено, че всяка от страните в качеството си на доставчик доставя на другата (в качеството ѝ на ползвател) вода с питейни качества съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели (*Обн.ДВ бр.30 от 28 Март 2001 г., изм. и доп. ДВ бр. 6 от 16 Януари 2018 г.*).

В чл. 6 е предвидено, че „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана отговаря за издаването, поддържането и актуалното състояние на разрешително за водовземане от водоизточник на водоснабдителна група „Кобилиак“, чрез който подава вода на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца отговаря за издаването, поддържането и актуалното състояние на разрешително за водовземане от язовир „Среченска бара“ за водните количества, потребявани от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца.

В чл. 7 са предвидени изисквания за страните да се уведомяват своевременно за издадените разрешителни за водоползване и за техните допълнения и актуализации, да си оказват съдействие, както и е предвидено, че таксите за издаване на разрешителните се заплащат от титуляря, който има право да включи този разход при формиране на цената по договора.

Не е предвидено изискване към доставчика да уведомява ползвателя при отклонения от допустимите изисквания за качеството на подаваната вода.

Не са предвидени задължения за предприемане на определени действия в случай на констатирани отклонения от нормативните стандарти за качеството на подаваната вода.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод** за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

6. Изисквания по отношение на цената:

В чл. 19 от договора е посочено, че страните договорят свободно цената, по която си доставят питейна вода, като тя не може да бъде по-висока от определените от КЕВР пределни цени по реда на чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ.

В раздел III от договора е предвидена процедура по договаряне на цената, като се съобразят съответните разходи на всяка от страните в качеството ѝ на доставчик, представят се разходно-оправдателни документи. Предвижда се извършване на съвместна проверка, както и съдействие от страна на КЕВР в случай на спор. Съгласно чл. 23 договарянето на цена се извършва със съставянето и подписването на двустранен протокол. Съгласно чл. 26 при непостигане на съгласие между страните за промяна на цената се прилага определената от КЕВР пределна цена, като доставчикът може да определи за прилагане и по-ниска цена. Всяка от страните може да поиска преразглеждане на договорените цени. В чл. 27 е уредена хипотезата за фактуриране на доставените количества при промяна на цената (пропорционално на броя дни на действие на старата и нова цена).

7. Изисквания за заплащане на доставената вода:

В чл. 28, ал. 1 е записано, че заплащането на доставената вода се извършва в срок до 30 дни след издаването на фактура от доставчика.

Съгласно чл. 14, ал.1, т. 3 ползвателят може да прави писмени възражения при неправилно издадени му платежни документи, като не е посочен срок, в който може да направи възражение и не е посочено изрично дали такова възражение го освобождава от задължението за заплащането им в определения срок.

В договора **не са предвидени** срокове за издаване, уведомяване и изпращане на издадената фактура.

8. Отговорност при неизпълнение на задълженията по договора:

За да може да бъде гарантирано точното изпълнение на задълженията по договора и с оглед предоставяне на сигурно и качествено водоснабдяване на потребителите, е необходимо да бъдат предвидени клаузи, които да уреждат договорната отговорност на всяка от страните за неизпълнение на задълженията им по договора.

В чл. 15 е уредена отговорността за виновно причинени вреди поради неизпълнение или лошо или забавено изпълнение на задължения по договора на всяка от страните, като е предвидено страните да се споразумеят доброволно, а ако не успеят – отговорността да се реализира по съдебен ред. Изключена е отговорността за непреодолима сила. В чл. 28, ал. 2 е уредена договорната лихва за забавено плащане на дължимата по договора сума.

9. Срок на действие на договора:

В чл. 31 е посочен срок на договора от 27.05.2021 г. до срока на действие на договорите на всяка от страните със съответната Асоциация по ВиК на обособена територия, т.е. същият попада изцяло в обхвата на следващия регулаторен период.

Изказвания по т.13.:

Докладва И. Касчиев. И двата оператора са едновременно и доставчик на вода, и ползвател. Посочено е, че в случаите, когато доставя питейна вода, има правата и

задълженията на доставчик по договора, а другата страна, която в този случай получава доставяната вода - на ползвател по договора.

И двата оператора имат обособени територии по смисъла на ЗВ. Извършен е анализ па проекта на договори по отношение на посочените в проекта на договор ВиК системи и населени места, годишни количества доставяне на вода, измерване и отчитане на ползваните водни количества, изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването, качеството на доставяната вода, цената, заплащането на доставяната вода, отговорност при неизпълнение на задълженията по договора и срок на действие на договора.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, работната група предлага Комисията да приеме следните решения:

1. Да разгледа и да приеме настоящия доклад.
2. Да приеме становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за доставяне на вода;
2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и за доставяне на вода с изложените аргументи;
3. Да уведоми страните по договора за приетото становище.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;
2. Приема Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

3. Методиката за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 31.08.2021 г. на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния, за издаване на лицензия 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 03.11.2021 г. от 10:15 ч.;

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 „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-72 от 19.08.2021 г. на „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД 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 03.11.2021 г. от 10:20 ч.;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.08.2021 г. на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 03.11.2021 г. от 10:25 ч.;

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 „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-87 от 07.09.2021 г. на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. за прекратяване на лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. 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 03.11.2021 г. от 10:30 ч.;

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 „Гунвор Интернешънъл“ Б.В., или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. от „Монди Стамболийски“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 03.11.2021 г. от 10:10 ч.;

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 „Монди Стамболийски“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 09.09.2021 г. от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД 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 03.11.2021 г. от 10:00 ч.;

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 „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 17.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. 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 03.11.2021 г. от 10:05 ч.;

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 ЧЕЗ, а.с., или други упълномощени от тях 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. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 12.10.2021 г.;

2. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да учреди в полза на „Търговска банка Д“ АД договорна ипотека съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Търговска банка Д“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за особен залог съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. проект на договор като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на

принудително изпълнение от страна на „Търговска банка Д“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г.

По т.10. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2021 г. и приложенията към него.

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода;

2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода с изложените аргументи;

3. Да уведоми страните по договора за приетото становище.

По т.12. както следва:

1. Приема доклад относно становище по предложен с вх. № В-04-88-2 от 26.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода;

2. Приема становище по договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода с с изложените аргументи;

3. Да уведоми страните по договора за приетото становище.

По т.13. както следва:

1. Приема доклад относно становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за доставяне на вода;

2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и за доставяне на вода с изложените аргументи;

3. Да уведоми страните по договора за приетото становище.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1075 от 25.10.2021 г. - приемане на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, Съгласувателна таблица и Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1071 от 21.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 31.08.2021 г. на „АИК Енерджи Румъния“ СРЛ, чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1072 от 21.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-72 от 19.08.2021 г. на „Търговска компания на възобновяема енергия“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1070 от 21.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.08.2021 г. на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1069 от 21.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-87 от 07.09.2021 г. на „Гунвор Интернешънъл“ Б.В. за прекратяване на лицензия № Л-395-15 от 01.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

5. Доклад № Е-Дк-1067 от 21.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65 от 09.08.2021 г. от „Монди Стамболийски“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1064 от 19.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 09.09.2021 г. от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1066 от 19.10.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 17.09.2021 г. от ЧЕЗ, а.с. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1073 от 21.10.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-356 от 26.10.2021 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 12.10.2021 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 12.10.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТЕЦ Варна“ ЕАД;

9. Доклад с вх. № О-Дк-492/20.10.2021 г. - финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2021 г.;

10. Доклад В-Дк-342 /21.10.2021 г. - становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за доставяне на вода;

11. Доклад В-Дк-343 /21.10.2021 г. - становище по предложен с вх. № В-04-88-2 от 26.08.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД за доставяне на вода;

12. Доклад В-Дк-344 /21.10.2021 г. - становище по предложен с вх. № В-17-33-22 от 20.09.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за доставяне на вода.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
Р. Осман

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимиров

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Г. Златев

Р. ТОТКОВА

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт