



ПРОТОКОЛ

№ 85

София, 10.05.2021 година

Днес, 10.05.2021 г. от 13:31 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

И. Н. Иванов направи предложение за включване на допълнителна точка в дневния ред на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, а именно: *Доклад от 05.05.2021 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.* И. Н. Иванов направи процедурно предложение това да бъде последна точка в дневния ред.

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

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-443 от 29.04.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 26.02.2021 г. от „ТИБИЕЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-445 от 29.04.2021 г. относно искане за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и проект на правила.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-446 от 29.04.2021 г. относно искане с вх. № Е-12-00-185 от 05.04.2021 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ и проект на правила.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-442 от 28.04.2021 г. относно комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД за територията на община Свиленград.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Мариана Сиркова

5. Доклад с вх. № Е-Дк - 444 от 29.04.2021 г. и проект на решение относно извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-31/18.02.2021 г.

Работна група по Заповед № 3-Е-31/18.02.2021 г.:
Благовест Балабанов, Дора Томова, Боян Паунов, Сава Цеков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-447 от 05.05.2021 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

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

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 26.02.2021 г. от „ТИБИЕЛ“ 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-11 от 26.02.2021 г. от „ТИБИЕЛ“ 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).

Със Заповед № 3-Е-43 от 02.03.2021 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-11 от 05.03.2021 г. от „ТИБИЕЛ“ ЕООД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларации по чл. 3, ал. 3 и чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ;

доказателства за числеността на персонала (щатно и поименно разписание), както и копия на уведомления до Национална агенция по приходите (НАП) по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ), удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 12.03.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

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

I. „ТИБИЕЛ“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 26.02.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210222101735 от 22.02.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 106588084, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Перник, п.к. 2300, пл. „Свети Иван Рилски“ № 1. Управител на „ТИБИЕЛ“ ЕООД е Димитър Йорданов Иванов.

„ТИБИЕЛ“ ЕООД има следния предмет на дейност: извършване на вътрешно и външнотърговска дейност, експорт и импорт, търговско представителство, посредничество, превозна, хотелиерска, туристическа, туроператорска, рекламна, информационна, програмна, импресарска и агентство на местни и чуждестранни лица в страната и чужбина, проектиране, инженерингова дейност, изграждане, монтаж и ремонт на енергетично оборудване, покупко-продажба на стоки или други вещи в първоначален, преработен или отработен вид, производство на стоки с цел продажба, комисионна, спедиционна, складова и лизингова дейност, търговия със стоки за потребление, строителни материали и суровини, преработка на селскостопански и млечни продукти, търговия с хранителни стоки, безалкохолни напитки, алкохолни напитки, вътрешен и международен туризъм, хотелиерство, ресторантьорство, транспортни услуги, сделки с недвижими имоти, сделки с интелектуална собственост, строителна и монтажна дейност на сгради, съоръжения и инсталации за тях, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 505 000 (петстотин и пет хиляди) лева, разпределен на 5050 (пет хиляди и петдесет) дяла, всеки с номинална стойност 100 (сто) лева. Едноличен собственик на капитала на „ТИБИЕЛ“ ЕООД е ЛИФОНД ИНВЕСТМЪНТС ЛИМИТИД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Република Кипър. „ТИБИЕЛ“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Димитър Йорданов Иванов.

Видно от горното, „ТИБИЕЛ“ 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 е декларирал, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Представени са и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни и декларация, че дружеството не е получавало акт на отказ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

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. „ТИБИЕЛ“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че създаденият организиран пазар на природен газ е важна стъпка към либерализацията на пазара на природен газ в Р България, което от своя страна ще доведе до увеличение на броя на търговските участници и интензивността на сключваните от тях сделки. В тази връзка, „ТИБИЕЛ“ ЕООД заявява, че планира да направи инвестиции в компютърно оборудване и програмни продукти, да разкрие нови работни места с разширяване на пакета от услуги, предлагани на клиентите, както и да повиши ефективността на работата на своя екип чрез организиране на обучения и консултации със специалисти с опит в търговията с природен газ. С оглед изложеното, заявителят счита, че исканият срок на лицензията ще осигури възможност за развиване на дейността му в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се газов пазар и утвърждаване на позициите на дружеството на либерализирания пазар.

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.

„ТИБИЕЛ“ ЕООД е заявило, че предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в два офиса, а именно: в гр. София, п.к. 1000, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 29, ет. 2 и в гр. Перник, площад „Свети Иван Рилски“ № 1. Дружеството заявява, че офисите са оборудвани с мобилни персонални компютри за четири работни места, офис мебели и техника, както и средства за комуникация и разполага с един автомобил. Дружеството предвижда да използва два броя работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара, оборудвани с два броя лаптопа. Заявителят е представил копие на Договор за покупко-продажба на стоки № (...), сключен със (...) за покупка на компютърни компоненти и софтуер, на стойност (...) лв., видно от приложена към договора фактура. Техническите параметри на използваните от дружеството системи са: Windows 10 Pro; версия на Word и на Excel – Microsoft 2019; версия на електронна поща – Microsoft Outlook 2019; програма за използване на електронната платформа за виртуална търговия с природен газ – Mozilla Firefox 84.02; версия на антивирусна защита – Avast Antivirus 20.10.2442. „ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило копие на Договор от 19.04.2021 г. със „СУПЕРХОСТИНГ“ ЕООД за предоставяне на хостинг услуга - виртуално обособен сървър за срок до 03.07.2022 г. Дружеството заявява, че въз основа на сключения договор разполага със сървър за електронна поща - операционна система CentOS 7, с осигурена криптирана защита. Заявителят е приложил и копие на Договор № (...) с (...) за предоставяне на

телекомуникационни услуги – неограничен интернет и други услуги за срок от 24 месеца.

„ТИБИЕЛ“ ЕООД е посочило, че към настоящият момент извършва сделки чрез системата за борсова търговия на природен газ, както и осъществява информационен обмен чрез системите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 347 от 18.02.2021 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, видно от което средствата за осъществяване на лицензионната дейност на дружеството отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ТИБИЕЛ“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че, считано от 02.01.2020 г. „ТИБИЕЛ“ ЕООД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ТИБИЕЛ“ 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“

„ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, както и трудови договори. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверения и сертификати, удостоверяващи квалификацията и опита на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“, и познаването на пазара на природен газ.

От представената автобиография на управителя Димитър Иванов Йорданов е видно, че има трудов стаж и опит във външнотърговската и вътрешнотърговската дейност, производството и търговията със стоки и услуги, които е придобил като управител и член на съвета на директорите на различни дружества. В дейността на дружеството пряко ангажирани в търговията с природен газ са четирима служители, съгласно сключени с тях трудови договори – двама експерти търговия с природен газ, юрисконсулт и финансов анализатор. От представените документи за персонала, е видно че притежава квалификация и опит в извършване на дейността търговия с природен газ и познава пазара с природен газ.

„ТИБИЕЛ“ ЕООД посочва, че от 01.10.2019 г. е регистриран участник на Платформата RBP на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а от 02.01.2020 г. е член на борсата за търговия с природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. През 2020 г. дружеството е извършвало доставки на природен газ за покриване на част от потреблението на пет топлофикационни дружества, както и на промишлен консуматор. Общият размер на доставения природен газ през 2020 г. е (...) MWh на обща стойност (...). лв. Считано от 01.01.2021 г. „ТИБИЕЛ“ ЕООД, по силата на сключени договори, е единствен доставчик на природен газ на шест топлофикационни дружества. Дружеството е доставчик на природен газ и на шест промишлени предприятия и на ДП „Ръководство на въздушно движение“.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ТИБИЕЛ“ 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 „ТИБИЕЛ“ ЕООД е видно, че дружеството отчита печалба през периода, както следва: 449 хил. лв. за 2017 г., 630 хил. лв. за 2018 г. и 1595 хил. лв. за 2019 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 52 307 хил. лв. през 2017 г. на 57 498 хил. лв. за 2019 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 29 510 хил. лв. за 2017 г. и се увеличават на 44 206 хил. лв. през 2019 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и други приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 51 825 хил. лв. за 2017 г. на 55 712 хил. лв. за 2019 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонала; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 62 645 хил. лв. за 2017 г. на 76 147 хил. лв. за 2019 г. Нетекущите активи намаляват от 34 088 хил. лв. за 2017 г. на 9215 хил. лв. за 2019 г. Текущите активи нарастват от 28 557 хил. лв. за 2017 г. на 66 932 хил. лв. за 2019 г. Записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. за 2017 г. и нараства на 505 хил. лв. за 2019 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 33 422 хил. лв. за 2017 г. на 35 647 хил. лв. за 2019 г., основно от увеличения записан капитал и неразпределена печалба. Нетекущите пасиви се увеличават от 4400 хил. лв. за 2017 г. на 11 615 хил. лв. за 2019 г. Текущите пасиви се увеличават от 24 823 хил. лв. за 2017 г. на 28 885 хил. лв. за 2019 г.

От паричните потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, на доставчици, данъци и други. Постъпленията от инвестиционната дейност са през 2018 г. от продажби на активи. Плащанията при инвестиционната дейност са свързани с покупка на дълготрайните активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получени заеми и лихви, а са извършвани плащания по предоставени заеми, за дължими лихви и други. От парични потоци е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Приходите и разходите, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в следната таблица:

Таблица № 1

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	52 307	55 192	57 498
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	51 825	54 489	55 712
Счетоводна печалба (хил. лв.)	482	703	1786
Финансов резултат (хил. лв.)	449	630	1595
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,98	0,78	3,87
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,15	2,15	2,32
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,14	0,68	0,88

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ТИБИЕЛ“ ЕООД за периода 2017 – 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,98 за 2017 г. на 3,87 за 2019 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,15 за 2017 г. на 2,32 за 2019 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през целия период. Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства намалява от 1,14 за 2017 г. на 0,88 за 2019 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднения при покриването със собствен капитал на дългосрочните и

краткосрочните си задължения. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура финансово-икономическо състояние на „ТИБИЕЛ“ ЕООД може да се определи като *добро* за периода 2017 – 2019 г.

„ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило предварителен счетоводен баланс, отчет за приходи и разходи и паричен поток за 2020 г. Дружеството предвижда печалба в размер на 3301 хил. лв. Общите приходи са в размер 75 129 хил. лв. Общите разходи са в размер на 71 828 хил. лв. Общата сума на актива е 91 209 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи са в размер на 10 727 хил. лв., а текущите активи в размер на 80 482 хил. лв. За 2020 г. записания капитал е в размер на 505 хил. лв., а резервите са 1334 хил. лв. Собственият капитал е в размер на 38 948 хил. лв. Краткосрочните задължения са в размер на 52 261 хил. лв.

От паричния поток за 2020 г. е видно, че постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от търговски контрагенти. Плащанията са свързани с: търговски контрагенти, трудови възнаграждения, платени данъци върху печалбата и други. По отношение на финансовата дейност постъпления са от получени заеми, лихви, а плащанията са свързани със заеми, с валутни курсови разлики и други. От паричния поток е видно, че паричните средства са с положителни стойности в края на годината.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 3,63, което е показател, че дружеството не е имало затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 1,54, което е показател, че дружеството не е имало затруднения при погасяване със свободни оборотни средства на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е със стойност 0,75. Това е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства. Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за 2020 г. може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „ТИБИЕЛ“ ЕООД е добро.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

За целите на финансиране на инвестиционните проекти „ТИБИЕЛ“ ЕООД предвижда реинвестиране на собствени парични средства и заявява, че в резултат на оперативната дейност ще се акумулират достатъчно средства, които ще обезпечат лицензионната дейност. При необходимост „ТИБИЕЛ“ ЕООД предвижда използването на други финансови инструменти в това число и банкови кредити за гарантиране на дейността си.

Към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за „търговия с природен газ“, „ТИБИЕЛ“ ЕООД има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно клаузите на договорите „ТИБИЕЛ“ ЕООД има задължението да поддържа обезпечения. В потвърждение на това, че дружеството е изпълнило това задължение е предоставено писмо с изх. № БТГ-24-00-329 (1)/04.02.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори, както следва:

1. Договор за достъп и пренос на природен газ № (...) г. с депозит в размер на (...) хил. лв.;
2. Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) г. с депозит в размер на (...) хил. лв.;
3. Договор за търговия с „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ с депозит в размер на (...) хил. лв.;
4. Договор за пренос и съхранение на природен газ за балансиране № (...) от (...) г. с депозит в размер на (...) хил. лв.

„ТИБИЕЛ“ 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.

Прогнозните обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупки на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за закупуване на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от продажби на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Инвестиционна програма

Инвестиционните разходи, които формират дълготрайни материални и нематериални активи за периода 2021 – 2025 г. са представени в таблица № 3:

Таблица № 3

Показател	Мерна единица	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Машини и оборудване	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Транспортни средства	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Други ДМА	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Права върху собственост	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Програмни продукти	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Планираните инвестиции за дейността „търговия с природен газ“ в периода 2021 – 2025 г. са на обща стойност (...) хил. лв. Те представляват инвестиции в машини и оборудване, транспортни средства, права върху собственост и програмни продукти, които да спомогнат за повишаване ефективността на предлаганите от „ТИБИЕЛ“ ЕООД услуги. В периода 2021 – 2025 г. дружеството предвижда допълнителни инвестиции в други дълготрайни материални активи (ДМА), които ще обслужват дейността по търговия с природен газ, основно за обезпечаване работата на персонала в т.ч. на диспечерите. За тази цел ще бъдат обособени работни места, с възможност за техническа обезпеченост на дейността, като предвиденото оборудване е с нови компютри, технологии и софтуер. Работните места на диспечерите и търговците ще са оборудвани съгласно всички необходими технически изисквания.

3. Прогнозна структура и обем на разходите

Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. за 2025 г. Разходите по икономически елементи са както следва:

Разходи за материали включват: разходи за покупка на горива (за автомобилите), масла, както и други материали – електроенергия, вода, резервни части, консумативи, канцеларски материали и други. Разходите за материали са (...) хил. лв. за 2021г. и да бележат ръст от (...) % годишно.

Разходи за външни услуги включват: разходите, пряко свързани с дейността и услугите, извършени от външни фирми – подизпълнители. Те са в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и се предвижда да достигнат (...) хил. лв. през 2025 г.

Разходи за амортизации са планирани на база предвидените за въвеждане в експлоатация ДМА, съобразно инвестиционната програма, разработена във връзка с дейността. При определяне на амортизационните отчисления е използван линейният

метод на амортизация. През 2021 г. разходите за амортизации са предвидени на стойност (...) хил. лв., а през последната година възлизат на (...) хил. лв.

Разходи за персонал включват: разходите за заплати в т.ч. разходите за осигуровки на персонала, необходим за безпроблемното обезпечаване на дейността. Месечните работни заплати са разчетени, в зависимост от изпълняваните длъжности и функции. Предвидените разходи за персонал през 2021 г. са (...) хил. лв., а през 2025 г. са в размер на (...) хил. лв.

Разходи за годишни лицензионни такси са разходите във връзка с извършваната дейност „търговия с природен газ“, като същите са в пряка зависимост от приходите от продажби и са определени в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана.

Други разходи: за служебни пътувания, командировки и други, които не могат да бъдат отнесени към някои от предходните елементи на разходите. Прогнозираните разходи за първата година са в размер на (...) хил. лв. и се увеличават до (...) хил. лв. за 2025 г.

Разходи за закупуване на природен газ са формирани съобразно прогнозните цени и количества природен газ. Предвижда се разходите за закупуване на природен газ през 2021 г. да са в размер на (...) хил. лв., а през 2025 г. да достигнат (...) хил. лв.

4. Прогнозен обем на приходите

Прогнозираните приходи са формирани 100% от приходи от търговия с природен газ. За първата година от периода количествата природен газ за реализация са определени на база действащи договори за доставка в размер на (...) хил. лв. През 2025 г. се предвижда да достигнат (...) хил. лв.

5. Прогнозни годишни финансови отчети

„ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв.

Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонала; годишни лицензионни такси и други.

Общо активите се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на нетекущите материални активи. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти, парични обезпечения по договори и увеличението на паричните средства в безсрочни депозити. Регистрирания капитал за посочения период остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Краткосрочните задължения се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и краткосрочни финансови активи държани с търговски цели. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания за покупка на

дълготрайни активи. От паричните потоци е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	23,71	38,34	43,88	49,49	53,46
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,11	2,16	2,51	2,82	3,56
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,16	1,19	1,55	1,86	2,60

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

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 23,71 за 2021 г. и се увеличава до 53,46 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 2,11 през 2021 г., се увеличава до 3,56 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 1,16 за 2021 г. и се увеличава до 2,60 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да изпита затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ТИБИЕЛ“ ЕООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

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

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги 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 „ТИБИЕЛ“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „ТИБИЕЛ“ ЕООД 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 „ТИБИЕЛ“ ЕООД;
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.

(2) Дружеството е „ТИБИЕЛ“ ЕООД, с ЕИК 106588084, със седалище и адрес на управление: гр. Перник, п.к. 2300, площад „Свети Иван Рилски“ № 1, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всеки клиент, сключил договор за покупка на природен газ с „ТИБИЕЛ“ ЕООД.

(4) „ТИБИЕЛ“ ЕООД, 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, „ТИБИЕЛ“ ЕООД 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. 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 „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

(2) Дружеството поддържа 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) Специализираното звено за работа с Клиенти и центърът за работа с Клиенти се намират на адрес: офиса на „ТИБИЕЛ“ ЕООД, гр.София, п.к. 1000, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 29 тел./факс:..... електронен адрес:

(4) Работно време на центъра за работа с Клиенти

(5) Каси за плащане (адреси):..... /работно време/тел.....

(6) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

(7) 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 четиринадесет дневен 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.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 адрес, факс и/или електронен адрес.

(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. 12. (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. 13. (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. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, 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. 15. (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 3 (три) дневен срок.

Чл. 16. 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. 17. 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. 18. В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 17, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Чл. 19. 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. 20. (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. 21. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:

1. център за работа с клиенти - офиса на „ТИБИЕЛ“ ЕООД, гр.София, п.к. 1000, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 29;
2. официална интернет страница на дружеството - <https://www.tibiel.com>;
3. електронен адрес на Дружеството:

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на Клиентите си в брошури; публикации в средствата за масово осведомяване на национално и регионално ниво; публикации в специализирани издания.

Заклучителни разпоредби

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“ и са одобрени от КЕВР с решението за издаване на лицензията.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от „ТИБИЕЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на представените документи към преписката е извършено проучване, при което е установено следното: 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. Изискванията, на които трябва да отговаря лицето, за да му бъде издадена такава лицензия, са посочени в чл. 40 от ЗЕ. По отношение на наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, то не се прилага за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството е представило Удостоверение за актуално състояние, от което е видно, че заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания. Едноличен

собственик на капитала е ЛИФОНД ИНВЕСТМЪНТС ЛИМИТИД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Република Кипър. „ТИБИЕЛ“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Димитър Йорданов Иванов. Следователно „ТИБИЕЛ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон и отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Представени са изискуемите по ЗЕ декларации, предвид което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

„ТИБИЕЛ“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, като съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензия се издава за срок до 35 години, в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Дружеството е обосновало искането си за този срок.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. ТИБИЕЛ“ ЕООД е заявило, че предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в два офиса - в гр. София и в гр. Перник. Дружеството е представило копия на Договор със „СУПЕРХОСТИНГ“ ЕООД за предоставяне на хостинг услуга - виртуално обособен сървър и електронна поща, която е с криптирана защита, както и Договор с „Евро Софт България“ ЕАД за предоставяне на телекомуникационни услуги – неограничен интернет. „ТИБИЕЛ“ ЕООД е посочило, че към настоящия момент извършва сделки чрез системата за борсова търговия на природен газ, както и осъществява информационен обмен чрез системите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В подкрепа на това свое твърдение заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, видно от което средствата за осъществяване на лицензионната дейност на дружеството отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport.

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

По отношение на изискването за човешки ресурси и организационна структура, „ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, трудови договори, копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверения и сертификати, удостоверяващи квалификацията и опита на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В дейността на дружеството пряко ангажирани в търговията с природен газ са четирима служители – двама експерти търговия с природен газ, юрисконсулт и финансов анализатор.

„ТИБИЕЛ“ ЕООД посочва, че от 01.10.2019 г. е регистриран участник на Платформата RBP на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а от 02.01.2020 г. е член на борсата за търговия с природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. През 2020 г. дружеството е извършвало доставки на природен газ на обща стойност (...) млн. лв. ТИБИЕЛ“ ЕООД посочва, че считано от 01.01.2021 г. е единствен доставчик на природен газ на шест топлофикационни дружества, на шест промишлени предприятия и на ДП „Ръководство на въздушно движение“. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ТИБИЕЛ“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Р. Тахир представи анализ на финансовите възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Анализирани са годишните финансови отчети на „ТИБИЕЛ“ ЕООД за периода от 2017 г. до 2019 г. Видно е, че дружеството е на печалба от 449 хил. лв. за 2017 г. на 1 595 хил. лв. за 2019 г. В Таблица №1 са посочени резултатите. Направен е анализ на коефициента на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал, коефициента на обща ликвидност и коефициента на финансова автономност. Предвид стойностите на горепосочените показатели, финансово-икономическо състояние на „ТИБИЕЛ“ ЕООД може да се определи като добро за периода 2017 – 2019 г. „ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило предварителен счетоводен баланс, отчет за приходи и

разходи и паричен поток за 2020 г. Видно е, че дружеството е на печалба в размер на (...) хил. лв. Финансовото състояние също е добро. „ТИБИЕЛ“ ЕООД предвижда реинвестиране на собствени парични средства в дейността и заявява, че в резултат на оперативната дейност ще се акумулират достатъчно средства, които да обезпечат лицензионната дейност. Към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за „търговия с природен газ“ „ТИБИЕЛ“ ЕООД има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно клаузите на договорите „ТИБИЕЛ“ ЕООД има задължението да поддържа обезпечения (четири договора, които работната група е посочила). „ТИБИЕЛ“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Съгласно изискванията на Наредбата дружеството е посочило общо покупките на природен газ, общо продажбите на природен газ, покупните и продажните цени и съответно разходите.

Инвестиционна програма включва машини и оборудване, транспортни средства, др. ДМА, права върху собственост и програмни продукти, които са на обща стойност (...) хил. лв. „ТИБИЕЛ“ ЕООД заявява, че планира да разкрие нови работни места с възможност за техническа обособеност на дейността. Посочени са структурата и обемът на разходите. Направен е анализ на прогнозните годишни финансови отчети за периода 2021 – 2025 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г.

На база на показателите анализът показва, че финансово-икономическото състояние на „ТИБИЕЛ“ ЕООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ТИБИЕЛ“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

А. Иванова каза, че дружеството е представило Правила за работа с потребителите на основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. Съгласно тази разпоредба Правилата следва да уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби и сигнали, формата на данни за потребление и процедурите, по които потребителите получават тази информация. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени съответни изменения и допълнения, които са дадени в доклада.

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, предл. 2 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 „ТИБИЕЛ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи провеждане на откритото заседание на 18.05.2021 г. от 10:00 часа. В съобщението до дружеството изрично да се упомене, че срокът за представяне на становище ще изтече в 16.00 часа на 19.05.2021 г., което означава, че дружеството междувременно трябва да подготви становището си.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ДК-443 от 29.04.2021 г. от „ТИБИЕЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.05.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Определя срок за представяне на становище – 16.00 часа на 19.05.2021 г.;

4. 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;

5. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТИБИЕЛ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **искане за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.**

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която се регламентира правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператора на борсовия пазар. В тази връзка „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 22.07.2020 г., с което е поискало одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 18.03.2021 г. дружеството е представило актуализирани Правила за работа на организиран борсов пазар.

Със Заповед № 3-Е-52 от 23.03.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на представените правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение. С оглед изпълнение на поставените задачи са разгледани и анализирани постъпилите с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 18.03.2021 г. Правила за работа на организиран борсов пазар (ПРОБППГ), предложени за одобряване от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

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

С Решение № Л – 532 от 25.03.2021 г. КЕВР е издала на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД лицензия № Л-532-11 от 25.03.2021 г. за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”.

Проектът на ПРОБППГ регламентират цялостната дейност на борсовия оператор на природен газ на четирите пазарни сегмента, както следва: сегмент за предлагане на спот продукти (краткосрочен сегмент); сегмент за предлагане на дългосрочни продукти (дългосрочен сегмент); сегмент за реализиране на програма за освобождаване на газ (GRP сегмент); сегмент за предлагане на брокерски услуги.

В съответствие с чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове е изготвен проект на ПРОБППГ и мотиви за неговото одобряване, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на ПРОБППГ:

Според чл. 22, параграф 3 от Регламент (ЕС) 312/2014 за определянето на пределната продажна цена, пределната покупна цена и среднопретеглената цена съответните сделки се извършват на платформи за търговия, които са предварително определени от оператора на преносната система и одобрени от националния регулаторен орган. В тази връзка с решение по Протокол № 209 от 29.11.2019 г., по т. 1, КЕВР е одобрила платформата за търговия с природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Със същото решение КЕВР е определила „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за оператор на тази платформа, като дружеството самостоятелно приема правила за неговата работа, които търговските участници следва да спазват. Според чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ дейността организиране на борсов пазар на природен газ подлежи на лицензиране, като съгласно дефиницията в § 1, т. 71 от Допълнителни разпоредби на ЗЕ „оператор на борсов пазар“ е лице, притежаващо лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ КЕВР одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператора на организирания борсов пазар на природен газ. В тази връзка и с оглед изпълнение на горепосоченото правомощие, е необходимо Комисията да одобри правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на ПРОБППГ се цели да се създаде сигурност в обществените отношения, възникнали в резултат на търговия с природен газ на организиран борсов пазар, като КЕВР одобри правила, чрез които се регламентират правата и задълженията на търговските участници, както и на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, проектът на ПРОБППГ е структуриран систематично в шест отделни глави, в които са регламентирани организацията на дейността, правата и задълженията на всички търговски участници и на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД във връзка с участието им, респективно с оперирането на борсовия пазар на природен газ в следните направления: сегмент за предлагане на спот продукти (краткосрочен сегмент); сегмент за предлагане на дългосрочни продукти (дългосрочен сегмент); сегмент за реализиране на програма за освобождаване на газ (GRP сегмент); сегмент за предлагане на брокерски услуги. В проекта на ПРОБППГ се съдържат и правила за сетълмент и правила за поведение при търговия на платформата за търговия, оперирана от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, които смислово са обособени в отделни глави.

Глава първа от проекта на ПРОБППГ „Общи принципи“ се състои от чл. 1 – чл. 20. В тази глава е представена компанията и са уредени организиране на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, правна и регулаторна рамка.

Глава втора „Приемане на членове на „Газов Хъб Балкан и достъп до услуги“ включва от чл. 21 до чл. 40. С тази глава се установяват условията за членство; прием на

членове и non-trading users (крайни клиенти, купувачи газ от регистрирани членове) на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; технически достъп до платформата за търговия на природен газ; допускане на търговци; процедурни правила и условия за заплащане на приложимите такси.

Глава трета „Продукти и сегменти“ се състои от чл. 41 – чл. 51 и регламентира: търгуеми продукти; пазарна зона; пазарни сегменти; управление на офертите в случай на технически неизправности; физическо уреждане (сетълмент) и изменение на количество по уведомление за сделка; формиране на цени; отмяна на сделки; физическо изпълнение на сключените сделки; финансови услуги и механизми за управление на кредитния риск.

Глава четвърта „Общи условия за услугите“ на проекта на ПРОБППГ се състои от чл. 52 – чл. 70 и регламентира: пазарна дейност; използване на технически системи; използване на пазарни данни; отговорност и юрисдикция; разни; въвеждане на ограничителен режим/временно ограничаване на снабдяването с природен газ.

Глава пета „Кодекс на поведение“ на ПРОБППГ се състои от чл. 71 – чл. 93 и включва: преамбюл; обхват на приложение; определения; правила на поведение при търговия на платформата за търговия, оперирана от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; поведение на членовете на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и упълномощените търговци към клиенти трета страна; инструкции, информация и санкции; пазарен надзор.

Глава шеста „Докладване по REMIT на организиран пазар“ регламентира видовете услуги във връзка с предоставянето/докладването на данни от „Газов Хъб Балкан“ относно търговските сделки на всеки клиент (пазарен участник) с оглед спазване на задълженията, произтичащи от Регламент (ЕС) № 1227/2011.

Към проекта на ПРОБППГ са представени следните приложения: определения; споразумение за членство; регистрационна форма; краткосрочен сегмент; дългосрочен сегмент; Общи условия към Правилата за работа на платформата за търговия при участие на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които уреждат правата и задълженията на страните, възникващи в резултат на сключени сделки за покупко-продажба на природен газ на краткосрочния сегмент на платформата за търговия, оперирана „Газов Хъб Балкан“ ЕАД чрез софтуерния продукт Trauport Joule, в случаите, когато страна по сделката е „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на оператор на преносна система.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:
Прилагането на ПРОБППГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПРОБППГ като резултат ще доведе до яснота и сигурност в отношенията между търговците участници, както и между тях и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в качеството му на оператор на организиран борсов пазар на природен газ.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Проектът на ПРОБППГ е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО.

Проектът е в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 г. от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) 312/2014). Проектът предвижда на оперираната от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД платформа за търговия, в частта сегмент за краткосрочна търговия, стандартизирани продукти, да могат да търгуват оператори на преносни системи с цел извършване на действия по балансиране.

Проектът на ПРОБППГ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) № 715/2009 от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, според които е необходимо да бъдат

подпомагани ефикасната търговия с газ и конкуренцията, както и механизмите за разпределение на капацитет и процедурите за управление на претоварването да улесняват развитието на конкуренция и ликвидна търговия с капацитет и да са съвместими с пазарни механизми, в това число спот пазари и борси.

Проектът на ПРОБППГ е съобразен и с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на енергийния пазар на едро (REMIT), за докладване към Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER) на изискуемата информация и прилагане мерки за наблюдение с цел избягване на търговия с вътрешна информация и предотвратяване на опити за пазарна манипулация. Проектът предвижда „Газов Хъб Балкан“ ЕАД да предлага на своята интернет страница Споразумение за докладване на данни за сделките с енергийни продукти на едро, извършвани на организирания пазар, опериран от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в изпълнение на изискванията на чл. 6, параграф 1 от Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 за прилагане на чл. 8, параграфи 2 и 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия по отношение на докладването на данни. Предвид разпоредбите на чл. 6, параграф 1 от Регламент (ЕС) 1348/2014, при поискване от страна на член на „Газов Хъб Балкан“ или участник на платформата за търговия, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД предлага Споразумение за докладване и Споразумение за предоставяне на данни. Информацията относно параметрите на услугите по докладване и предоставяне на достъп до данни за докладване, както и споразуменията за предоставяните услуги, свързани с прилагане на REMIT ведно с ценовата листа на услугите, са публикувани на интернет страницата на дружеството.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедурата в съответствие с разпоредбите на ЗНА, Административнопроцесуалния кодекс и ЗЕ. Проектът на ПРОБППГ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Иванова. Със ЗИД на ЗЕ от 08.10.2019 г. е регламентирано правомощие на Комисията да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператора на борсовия пазар. В тази връзка „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е подало заявление, с което е поискало одобряване на Правила. С допълнително писмо дружеството е представило актуализирани Правила за работа на организиран борсов пазар. След анализ на представените данни и документи се е установило следното:

С Решение № Л – 532 от 25.03.2021 г. КЕВР е издала на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. Проектът на ПРОБППГ регламентира цялостната дейност на борсовия оператор на природен газ на четирите пазарни сегмента - краткосрочен сегмент, дългосрочен сегмент, GRP сегмент и сегмент за предлагане на брокерски услуги.

В съответствие с чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове е изготвен проект на ПРОБППГ и мотиви за неговото одобряване. Според чл. 22, параграф 3 от Регламент (ЕС) 312/2014 за определянето на пределната продажна цена, пределната покупна цена и среднопретеглената цена, съответните сделки се извършват на платформи за търговия, които са предварително определени от оператора на преносната система и одобрени от националния регулаторен орган. В тази връзка КЕВР е одобрила платформата за търговия с природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и го е определила за оператор на тази платформа. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ КЕВР одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператора на този борсов пазар. В тази връзка и с оглед изпълнение на горепосоченото правомощие, е необходимо

Комисията да одобри правилата, предложени от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

С проекта на ПРОБППГ се цели да се създаде сигурност в обществените отношения, възникнали в резултат на търговия с природен газ на организиран борсов пазар, като КЕВР одобри правила, чрез които се регламентират правата и задълженията на търговските участници и на оператора на борсовия пазар. В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, проектът е структуриран систематично в отделни глави, в които са регламентирани организацията на дейността, правата и задълженията на всички търговски участници и на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Съдържат се и правила за сетълмент и правила за поведение при търговия на платформата за търговия.

Към проекта на ПРОБППГ са представени приложения, в т.ч. споразумение за членство, регистрационна форма, Общи условия на Правилата за работа на платформата за търговия при участие на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Прилагането на ПРОБППГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет. Приемането и прилагането на ПРОБППГ се очаква да доведе до яснота и сигурност в отношенията между търговците и участниците, както и между тях и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Проектът е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на Директива 2009/73/ЕО, както и с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 г., Регламент (ЕС) № 715/2009 и Регламент (ЕС) № 1227/2011.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедурата в съответствие с разпоредбите на ЗНА, Административнопроцесуалния кодекс и ЗЕ. Проектът на ПРОБППГ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проекта.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията;
4. Да оповести датата и часа на общественото обсъждане на интернет страницата на Комисията;
5. Да публикува на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“, както и доклада по т. 1.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи провеждане на общественото обсъждане за 18.05.2021 г. от 10:05 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно искане за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;

2. Приема проект на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ на 18.05.2021 г. от 10:05 ч.;

4. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. Проектът на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“, както и докладът по т. 1, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации.

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно искане с вх. № Е-12-00-185 от 05.04.2021 г. от **„Българска енергийна търговска платформа“ АД** за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която се регламентира правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператора на борсовия пазар. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-12-00-185 от 05.04.2021 г. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е поискало да му бъдат одобрени Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ.

Със Заповед № 3-Е-66 от 06.04.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на представените правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение. С оглед изпълнение на поставените задачи са разгледани и анализирани постъпилите с писмо с вх. № Е-12-00-185 от 05.04.2021 г. Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ (ПРОБППГ), предложени за одобряване от „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

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

С Решение № Л – 533 от 25.03.2021 г. КЕВР е издала на „Българска енергийна търговска платформа“ АД лицензия № Л-533-11 от 25.03.2021 г. за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

Проектът на ПРОБППГ регламентират цялостната дейност на борсовия оператор на природен газ на четирите пазарни сегмента, както следва: сегмент за предлагане на спот продукти (краткосрочен сегмент); сегмент за предлагане на дългосрочни продукти (дългосрочен сегмент); сегмент за реализиране на програма за освобождаване на газ (GRP сегмент); сегмент за предлагане на брокерски услуги.

В съответствие с чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА) е изготвен проект на ПРОБППГ и мотиви за неговото одобряване, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на ПРОБППГ:

Според чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ дейността организиране на борсов пазар на природен газ подлежи на лицензиране, като съгласно дефиницията в § 1, т. 71 от Допълнителни разпоредби на ЗЕ „оператор на борсов пазар“ е лице, притежаващо лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ КЕВР одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператора на организирания борсов пазар на природен газ. В тази връзка и с оглед изпълнение на горепосоченото правомощие, е необходимо Комисията да одобри правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на ПРОБППГ се цели да се създаде сигурност в обществените отношения, възникнали в резултат на търговия с природен газ на организиран борсов пазар, като КЕВР одобри правила, чрез които се регламентират правата и задълженията на търговските участници, както и на „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, проектът на ПРОБППГ е структуриран систематично в отделни глави, в които са регламентирани организацията на дейността, правата и задълженията на всички търговски участници и на „Българска енергийна търговска платформа“ АД във връзка с участието им, респективно с оперирането на борсовия пазар на природен газ в следните направления: сегмент краткосрочни спот продукти и сегмент дългосрочни продукти. В проекта на ПРОБППГ се съдържат и Кодекс за поведение при търговия на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, както и Правила за работа на Комитета по организиран борсов пазар на природен газ.

Глава първа от проекта на ПРОБППГ „Общи положения“ се състои от Раздели I - V. В тази глава са уредени: основните принципи; организацията на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД; управлението; органите и правилата за работа на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

Глава втора от проекта на ПРОБППГ „Членство на пазара на БЕТП“ урежда отношенията между „Българска енергийна търговска платформа“ АД и членовете на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД; общи изисквания за приемане на членове на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД; заявление за членство; възникване на членство; изисквания за технически достъп; търговски акаунт; допускане до търговия; задължения за уведомяване; прекратяване на членството; спиране на членството; последици от прекратяване или спиране на членството; участник, формиращ пазара и доставчик на ликвидност.

Глава трета „Продукти. Правила за търговия“ регламентира: продуктите; пазарната зона; електронната платформа за търговия; правилата за търговия; общите условия за предоставяне на услуги.

Глава четвърта „Оперативни правила“ регламентира продукти на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД – спот и дългосрочни; търговия на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД; тарифа за таксите и правила за технически достъп.

Глава пета „Кодекс за поведение“ включва: общи положения; обхват на приложение; определения и правила за поведение при търговия на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

Към проекта на ПРОБППГ са представени следните приложения: Правила за работа на Комитета по организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, Договор за членство на организиран борсов пазар на природен

газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД; Заявление за членство на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД; Понятия.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:
Прилагането на ПРОБППГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПРОБППГ като резултат ще доведе до яснота и сигурност в отношенията между търговските участници, както и между тях и „Българска енергийна търговска платформа“ АД в качеството му на оператор на организиран борсов пазар на природен газ.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Проектът на ПРОБППГ е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО.

Проектът на ПРОБППГ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) № 715/2009 от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, според които е необходимо да бъдат подпомагани ефикасната търговия с газ и конкуренцията, и съобразно който механизмите за разпределение на капацитет и процедурите за управление на претоварването улесняват развитието на конкуренция и ликвидна търговия с капацитет и са съвместими с пазарни механизми, в това число спот пазари и борси.

Проектът на ПРОБППГ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (Регламент (ЕС) № 1227/2011) по отношение на докладване към Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER) на изискуемата информация и прилагане мерки за наблюдение с цел избягване на търговия с вътрешна информация и предотвратяване на опити за пазарна манипулация. В изпълнение на изискванията на чл. 6, параграф 1 от Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 за прилагане на чл. 8, параграфи 2 и 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 „Българска енергийна търговска платформа“ АД е предвидила възможност за предоставяне на информация към ACER въз основа на сключено с членовете ѝ Споразумение за отчитане на данни към ACER. ПРОБППГ предвижда Надзора на пазара да получава данни от КЕВР, както и служителите на КЕВР, които ще имат достъп до предоставените данни, да са обвързани със задължение за поверителност, гарантирано и от КЕВР, като трябва да се посочи на КЕВР, че служителите му могат да използват информацията само за тази цел, за която е предоставена. Посочените текстове не са съобразени с разпоредбите на чл. 17 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и следва да се приведат в съответствие с тях.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедурата в съответствие с разпоредбите на ЗНА, Административнопроцесуалния кодекс и ЗЕ. Проектът на ПРОБППГ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с правомощието на Комисията да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператора на борсовия пазар, „Българска енергийна търговска платформа“ АД е внесло с

писмо от 05.04.2021 г. проект на Правила и е поискало те да му бъдат одобрени от Комисията. След анализ на обстоятелства е установено следното: С Решение № Л – 533 от 25.03.2021 г. КЕВР е издала на „Българска енергийна търговска платформа“ АД лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. Проектът на ПРОБППГ регламентира цялостната дейност на борсовия оператор на природен газ, включително членство и оперативни правила, както и два пазарни продукта - краткосрочни и дългосрочни.

А. Иванова посочи, че в доклада е допусната неточност, която трябва да се отстрани преди публикуването на страницата на КЕВР.

В съответствие с чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове е изготвен проект на ПРОБППГ и мотиви за неговото одобряване, които са изложени в настоящия доклад. Според чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ дейността организиране на борсов пазар на природен газ подлежи на лицензиране, а съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ КЕВР одобрява правилата по предложение на оператора на организиран борсов пазар. В тази връзка Комисията следва да одобри правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

С проекта на ПРОБППГ се цели да се създаде сигурност на обществените отношения, възникнали в резултат на търговията на организиран борсов пазар, чрез одобряване на правила, с които се регламентират правата и задълженията на търговските участници и на оператора на борсата.

В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, проектът е структуриран систематично в отделни глави, в които са регламентирани организацията на дейността, правата и задълженията на участниците и на оператора в следните направления: сегмент краткосрочни спот продукти и сегмент дългосрочни продукти. В проекта са включени Кодекс за поведение при търговия на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД и Правила за работа на Комитета по организиран борсов пазар на природен газ. В проекта е предвидено промените в оперативните правила, които регламентират продуктите на пазара, да не подлежат на одобрение от КЕВР, а предвид изискванията на Закона Комисията да одобрява тези правила в тяхната цялост, този текст е заличен от проекта. Към проекта са представени приложения, в т.ч. Правила за работа на Комитета по организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, Договор за членство и Заявление за членство.

Прилагането на ПРОБППГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

Приемането и прилагането на ПРОБППГ ще доведе до яснота и сигурност в отношенията между търговските участници и „Българска енергийна търговска платформа“ АД в качеството му на оператор на организиран борсов пазар.

Проектът на ПРОБППГ е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на газовата Директива, с изискванията на Регламент (ЕС) № 715/2009 и Регламент (ЕС) № 1227/2011.

ПРОБППГ предвиждат Надзора на пазара да получава данни от КЕВР, както и служителите на КЕВР, които ще имат достъп до предоставените данни, да са обвързани със задължение за поверителност, гарантирано и от КЕВР, като трябва да се посочи на КЕВР, че служителите му могат да използват информацията само за тази цел, за която е предоставена. Тези текстове не са съобразени с разпоредбите на чл. 17 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и следва да се приведат в съответствие с тях. В тази връзка са направени и съответните промени в проекта. При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедурата в съответствие с разпоредбите на ЗНА, Административнопроцесуалния кодекс и ЗЕ. Проектът следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД. Общественото обсъждане 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. Да оповести датата и часа на общественото обсъждане на интернет страницата на Комисията;
5. Да публикува на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, както и доклада по т. 1.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи провеждане на общественото обсъждане за 18.05.2021 г. от 10:20 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно искане с вх. № Е-12-00-185 от 05.04.2021 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ;
2. Приема проект на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД на 18.05.2021 г. от 10:20 ч.;
4. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.
5. Проектът на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, както и докладът по т. 1, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД.

Със Заповед № 3-Е-46 от 15.03.2021 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2021 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД за изпълнение условията на лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Свиленград.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта. Проверката обхваща периода **м. януари 2018 – м. февруари 2021 г.** Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2017 г.

„Свиленград-Газ“ АД е акционерно дружество с ЕИК 200462966 със седалище и адрес на управление: област Хасково, община Свиленград, гр. Свиленград 6500, пл. „Свилена“, хотел „Свилена“, ет. 1, ап. 2.

Предметът на дейност на дружеството е: проучване, проектиране, изграждане, пусково-наладъчни работи и експлоатация на газоразпределителни мрежи – ниско, средно и високо налягане, доставка, поддръжка и ремонт на газови уредби и уреди, промишлено и гражданско строителство, монтаж и ремонт на електросъоръжения, електроцентрали, пречиствателни съоръжения, промишлено и технологично оборудване, предприемачество, подготовка и реализация на инвестиционни проекти в енергетиката, проектиране, изграждане и експлоатация на телекомуникационни системи, търговия (вътрешна и външна) с всички видове енергоносители (след получаване на разрешение или лицензия за съответната дейност в предвидените от закона случаи), както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Дружеството се представлява от Нели Христова Адамова.

Капиталът на „Свиленград-Газ“ АД е в размер на 3 630 000 лв., разпределен в 3629999 обикновени поименни акции и 1 поименна привилегирована акция, собственост на Община Свиленград. Акционери са Община Свиленград, която притежава 10% от капитала и Фуат Гювен.

Проверката беше извършена по документи в периода 22.03 – 26.03.2021 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., одобрен с решение № БП - 49 от 07.06.2016 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Свиленград-Газ“ АД притежава следните лицензии: № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград. Лицензиите са със срок до 06.04.2044 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При

сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

Дружеството няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности от негово име и за негова сметка.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Свиленград.

В проверяваната лицензионна територия „Свиленград-Газ“ АД е изградило газоразпределителна мрежа (ГРМ) в гр. Свиленград. Дружеството е представило данни за изградената ГРМ за периода на проверката, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2018	0	31	31	-
2019	0	0	0	-
2020	0	0	0	-

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За периода на проверката няма издадени разрешения за ползване на ГРМ от Дирекция за национален строителен контрол.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, дружеството е разработило производствена инструкция за експлоатация на обект: „Газификация на гр. Свиленград“, подобект „Газоразпределителна мрежа“, утвърдена от изпълнителния директор.

Представени са ревизионни книги на: газоразпределителна мрежа, газорегулираща станция за компресиран природен газ, газоизмервателно табло и газорегулиращи и измервателни табла. Представените ревизионни книги за надзорните съоръжения съдържат актуални ревизионни актове от извършени проверки.

Служители на дружеството извършват обходи на ГРМ, които се отразяват в чек лист. Предоставени са копия от такива за 2018 г., 2019 г., 2020 г. и 2021 г.

„Свиленград-Газ“ АД води регистър на аварийните прекъсвания, който съдържа: потребител, адрес, дата и час на прекратяване и възстановяване, продължителност на прекратяването, описание на аварията, загуби, причини или вина за аварията. За периода на проверката в регистъра е посочена една авария с прекъсване на газоподаването за 45 мин., свързана с пробив на тръба от ГРМ при изкопни работи за ВиК.

„Свиленград-Газ“ АД води регистър на планови прекъсвания, съдържащ: потребител, адрес, дата и час на прекратяване и възстановяване, продължителност на прекратяването, тип на извършения ремонт. В регистъра са отразени три планови прекъсвания за периода на проверката във връзка с извършване на изпитване за плътност на ГРМ, които не надхвърлят 2,5 часа.

Дружеството одорира природният газ на територията на площадката за декомпресиране в изградена от него одорираща инсталация.

На работниците и служителите на „Свиленград-Газ“ АД се провежда встъпителен и периодичен инструктаж на работното място, видно от представените копия на книги за провеждане на инструктажите.

Дружеството е разработило План за действие при аварии на „Свиленград-Газ“ АД, утвърден от изпълнителния директор на дружеството.

Дружеството разполага с две складови бази. В тях се съхраняват и поддържат в наличност материални запаси, включително резервни части, необходими за

функционирането на мрежата, съгласно представен списък на материалните запаси. Едната складова база е в офиса на дружеството, а другата е в промишлената зона на града. „Свиленград-Газ“ АД използва два сервизни автомобила.

Разработена е „Програма за здравословни и безопасни условия на труд“ на „Свиленград-Газ“ АД. Дружеството има сключен договор от 01.10.2015 г. със служба по трудова медицина „Здравно екологично дружество България“, с анекс от 01.10.2020 г. към него.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти с адрес: гр. Свиленград, пл. „Свилен“, х-л „Свилен“, ет. 1, офис 2. „Свиленград-Газ“ АД е осигурило възможност на клиентите си да заплащат дължимите суми за природен газ на каса или чрез банков превод по сметка на дружеството.

Общите условия на договорите за продажба на природен газ за битови нужди и Общите условия на договорите за продажба на природен газ за стопански нужди, както и Правилата за работа с потребителите на дружеството, са публикувани на неговата интернет страница. Съгласно декларация от изпълнителния директор на „Свиленград-Газ“ АД посочените документи са на разположение в офиса на дружеството.

На интернет страницата на дружеството е публикувано уведомление относно процедурата за смяна на доставчик в изпълнение на чл. 123, ал. 3, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

В тази връзка, дружеството е представило организационната структура на дружеството и актуалното щатно разписание. Организационната структура на „Свиленград-Газ“ АД е следната: Съвет на директорите; изпълнителен директор; главен счетоводител, счетоводител, касиер; отдел „Административно и информационно обслужване“, включващ звено „Административно-правно“ и звено „Техническа документация и работа с потребителите“; отдел „Поддържане, ремонтване и преустройство на СПО“, включващ звено „Газови съоръжения, инсталации и газови уреди“ и звено „Газоразпределителна мрежа“; обект - Метанстанция, бензиностанция и газорегулаторна станция, включващ звено „Метанстанция и бензиностанция“ и звено „Газорегулаторна станция“. Съгласно предоставеното щатно разписание в дружеството работят единадесет служители и един служител на граждански договор.

„Свиленград-Газ“ АД работи съгласно утвърдени от изпълнителния директор „Показатели за качество на газоснабдяването“, които съответстват на утвърдените от Комисията Показатели за качество на газоснабдяването.

Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. „Свиленград-Газ“ АД поддържа регистър на постъпилите жалби на клиенти, който съдържа информация за жалбоподателя, срок за разглеждане, решение и изпълнение. За периода на проверката в дружеството не са получавани жалби от клиенти на дружеството.

Дружеството е в процес на въвеждане на Системата за управление на качеството ISO 9001. В тази връзка е сключен договор с „Ави МС консулт“ ЕООД с предмет изграждане и внедряване на система за управление в „Свиленград-Газ“ АД, съгласно изискванията на стандарт ISO 9001:2015. Дружеството е представило „Наръчник по качество БДС EN ISO 9001:2015“ и „Инструкция управление на инфраструктура и технически средства за наблюдение и измерване“.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Свиленград-Газ“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	3	4	0	0	1	3	1	3
2019	0	5	0	0	0	4	0	4
2020	1	4	0	0	1	3	1	3
до 02.2021	0	0	0	0	0	1	0	0

През 2018 г. са се отказали от присъединяване двама стопански и един битов клиент, а през 2019 г. и 2020 г. - двама битови клиенти. Причината, която се посочва от дружеството, е високата цена на природния газ, който за клиентите на „Свиленград-Газ“ АД се оскъпява от компресиране и декомпресиране.

Броят на клиентите, присъединени и съответно не присъединени към ГРМ след срока на договора за присъединяване, е посочен в таблицата:

година	Присъединени клиенти след срока на договора за присъединяване		Неприсъединени клиенти след срока на договора за присъединяване	
	стопански	битови	стопански	битови
2018	1	1	0	0
2019	0	0	0	0
2020	0	0	0	0
до 02.2021	0	0	0	0

Причината, посочена от дружеството, поради която има присъединени клиенти след срока на договора за присъединяване, е свързана със забавяне на първоначалния технически преглед на изградената газова инсталация на клиентите.

„Свиленград-Газ“ АД е създадо досиета на присъединените към ГРМ на стопански и битови клиенти. Проверените досиета с документите за присъединяване за периода на проверката са, съответно 2 бр. на стопански и 8 бр. битови клиенти. Проверените досиета съдържат: стопански клиенти - заявление за присъединяване към ГРМ в гр. Свиленград; разрешение за присъединяване с отбелязана точка на присъединяване; договор за присъединяване; договор за доставка на природен газ; битови клиенти - заявление за присъединяване; становище за присъединяване с отбелязана точка на присъединяване; договор за присъединяване; договор за доставка на природен газ. Досиетата отговорят на изискванията на чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4).

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Свиленград-Газ“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, за периода на проверката „Свиленград-Газ“ АД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, като предвид факта, че доставката на природен газ до ГРМ на територията на гр. Свиленград се извършва посредством „виртуален газопровод“, за периода на проверката дружеството има сключени договори с доставчици на компресиран природен газ, както следва:.

- договор за доставка на компресиран природен газ от 14.07.2017 г., сключен с „Ида метан“ ООД за срок от 24 месеца, считано от 17.07.2017 г.;
- договор за доставка на компресиран природен газ от 12.10.2018 г., сключен с „Райков сервиз“ ООД за срок от една година, считано от датата на подписване;
- борсов договор № 700 от 11.09.2019 г. за покупко-продажба на стоки, чрез посредничеството на членове на „Софийска стокова борса“ АД, сключен между „Райков сервиз“ ООД и „Свиленград-Газ“ АД за периода от 12.10.2019 г. до 29.02.2020 г.;
- борсов договор № 223 от 04.03.2020 г. за покупко-продажба на стоки, чрез посредничеството на членове на „Софийска стокова борса“ АД, сключен между „Райков сервиз“ ООД и „Свиленград-Газ“ АД за срок от седем месеца, считано от датата на подписване;
- борсов договор № 998 от 30.09.2020 г. за покупко-продажба на стоки, чрез посредничеството на членове на „Софийска стокова борса“ АД, сключен между „Райков сервиз“ ООД и „Свиленград-Газ“ АД за срок от дванадесет месеца, считано от 05.10.2020 г.

Предоставена е справка за закупените количества природен газ от дружеството от доставчици по години. За 2018 г. от „Райков сервиз“ ООД са закупени 114,9 хм³ природен газ, а от „Ида метан“ ООД – 263,5 хм³. За 2019 г. от „Райков сервиз“ ООД са закупени 316,5 хм³. За 2020 г. от „Райков сервиз“ ООД са закупени 2856,55 MWh, а до м. 02.2021 г. от същото дружество са закупени 1167,44 MWh. От предоставените документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

7. Финансова обезпеченост

Според подадената информация от „Свиленград-Газ“ АД събираемостта на вземанията от клиенти е между 80% и 90% от дължимите суми. Дружеството информира, че в условията на пандемия се наблюдават затруднения при погасяване на задълженията на клиентите за природен газ. „Свиленград-Газ“ АД погасява задълженията си към доставчици в рамките на 15 дни след датата на падеж.

8. Измерване на природния газ

„Свиленград-Газ“ АД поддържа регистър на монтираните СТИ, собственост на дружеството, който съдържа следната информация: наименование на уреда; идентификационен №; наименование на групата, в която попада; техническа характеристика; местонахождение; дата/срок за калибриране/проверка; забележка. Показанията на СТИ се отчитат ежемесечно – на последния работен ден всеки месец. Дружеството е предоставило „Идентификация и план за проверка на разходомери и коректори“. Съгласно този план се изготвят годишните графици за метрологична проверка на СТИ.

9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Свиленград-Газ“ АД работи по бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., одобрен с решение на КЕВР № БП – 49 от 07.06.2016 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план за годините, обхванати от проверката:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2018	75	7	-68	9%
2019	83	4	-79	5%
2020	88	4	-84	5%

Разпределени и снабдени количества природен газ /хил. м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	1358	734	338	43	-1020	-692	25%	6%
2019	1383	1030	281	37	-1102	-993	20%	4%
2020	1383	1367	226	43	-1157	-1324	16%	3%

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	41	381	30	56	-11	-325	73%	15%
2019	43	521	30	60	-13	-461	70%	12%
2020	43	681	31	63	-12	-618	72%	9%

Основна причина за неизпълнението на показателите на бизнес плана, посочена от дружеството, е слабият интерес към газификация, поради високата цена на природния газ. „Свиленград-Газ“ АД няма връзка с националната газопреносна мрежа и в цената се включват и компоненти за компресиране, декомпресиране и транспорт.

10. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите. За периода на проверката са представени полици за „имуществена застраховка“, сключени със ЗАД „Булстрад Виена Иншурънс Груп“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени с „ОЗК – Застраховане“ АД.

11. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка от лицензионните дейности.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от КЕВР цени с решение № Ц – 28 от 28.07.2016 г. . От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че цената за разпределение на природен газ за битовите клиенти на дружеството е под утвърдената от КЕВР пределна цена. В тази връзка е предоставен Протокол № 5 от 25.08.2016 г. на Съвета на директорите на „Свиленград-Газ“ АД, с който е решено да се прилагат цени за битовите клиенти под утвърдените от КЕВР. Прилаганите от дружеството цени за разпределение и снабдяване с природен газ на стопански клиенти, както цените за снабдяване на битови клиенти, съответстват на утвърдените цени от КЕВР с решение № Ц – 28 от 28.07.2016 г. и решение № Ц - 1 от 16.01.2018 г.

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена. Дружеството изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

12. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Дружеството е представило годишна отчетна информация за дейността си за 2018 г., 2019 г. и 2020 г.

13. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

Изпълнителният директор на дружеството декларира, че за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

14. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Свиленград-Газ“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 14.04.2021 г., по който не са направени възражения.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тодорова. Със Заповед на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма и обхваща периода м. януари 2018 г. – м. февруари 2021 г. Проверката е извършена по документи. За резултатите от нея е съставен и връчен Констативният протокол. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдения бизнес план. Акционери в „Свиленград-Газ“ АД са Община Свиленград, която притежава 10% от капитала, и Фуат Гювен. В проверяваната лицензионна територия „Свиленград-Газ“ АД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Свиленград. Доставка на природен газ до ГРМ на територията на гр. Свиленград се извършва посредством „виртуален газопровод“. Към м. февруари 2021 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Свиленград-Газ“ АД са 31 стопански и 63 битови клиенти. От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката е установено, че цената за разпределение за битовите клиенти на дружеството е под утвърдената от КЕВР пределна цена. Прилаганите от дружеството цени за разпределение и снабдяване с природен газ на стопански клиенти, както и цените за снабдяване на битови клиенти, съответстват на утвърдените цени от КЕВР. От проверката е установено, че „Свиленград-Газ“ АД не е изпълнило показателите от одобрения бизнес план. Основна причина за неизпълнението на показателите на бизнес плана, посочена от дружеството, е слабият интерес към газификация поради високата цена на природния газ. „Свиленград-Газ“ АД няма връзка с националната газопреносна мрежа и в цената се включват и компоненти за компресиране, декомпресиране и транспорт.

В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Свиленград-Газ“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград в съответствие с техните условия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД.

И. Н. Иванов попита по Констативния протокол има ли възражения от дружеството.

Р. Тодорова отговори, че няма.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

Приема доклада на работната група относно комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк 444 от 29.04.2021 г. от извършена извънредна **проверка по документи на „Топлофикация София“ ЕАД**, разпоредена със Заповед № 3-Е-31/18.02.2021 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2, т. 1, чл. 78, и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и Заповед № 3-Е-31/18.02.2021 г., във връзка със сигнал на Асоциацията на оправомощените лица за проверка на средствата за измерване, в който се излагат твърдения за неспазване от ръководството на „Топлофикация София“ ЕАД на разпоредбите на ЗЕ, свързани с прилагане на Закона за измерванията (ЗИ), които касаят извършването на последваща метрологична проверка на топломерите в абонатните станции, беше извършена извънредна проверка по документи на „Топлофикация София“ ЕАД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на издадените от Комисията на „Топлофикация София“ ЕАД лицензии за производство на топлинна енергия, за производство на топлинна и електрическа енергия и за пренос на топлинна енергия в частта, отнасяща се до задължението на дружеството да осигурява първоначална и периодични проверки на средствата за търговско измерване в абонатните станции.

С писмо изх. № Е-14-01-10 от 23.02.2021 г. дружеството е уведомено за обхвата,

срока на проверката и документите и справките, които „Топлофикация София“ ЕАД следва да предостави на Комисията, включително:

1. Копие от утвърден документ на дружеството, регламентиращ ред и начин за извършване на първоначална и последваща проверка на средствата за търговско измерване на доставяната топлинна енергия (СТИ);

2. Копия на действащи договори между „Топлофикация София“ ЕАД и оправомощени от Държавната агенция за метрологичен и технически надзор лаборатории за проверка на използваните от дружеството средства за търговско измерване;

3. Състояние на средствата за търговско измерване към 01.02.2021 г., за битови и за небитови клиенти, класифицирани по признаци, съгласно приложен образец в табличен вид;

4. График за предоставяне на средства за търговско измерване за последващ метрологичен контрол през 2020 г. и 2021 г.

С писмо изх. № Е-14-01-10 от 22.03.2021 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация, във връзка с констатирано несъответствие на данни, предоставени от „Топлофикация София“ ЕАД с писмо с изх. № М-712 от 05.10.2020 г., в рамките на текущия контрол и броя на средствата за търговско измерване, посочени в Приложение по т. 3, Таблица № 1.

На дружеството е обърнато внимание, че данните за метрологичния контрол на СТИ, заявени за проверка, проверени и непроверени, следва да съответстват на броя на абонатните станции, за които са предназначени, т.е. не би следвало броят на СТИ да е по-голям от броя на абонатните станции.

С писмо изх. № М - 244 от 11.03.2021 г. и вх. № Е-14-01-10 от 11.03.2021 г. „Топлофикация София“ ЕАД е предоставило изискваната с писмото от 23.02.2021 г. информация, включително:

1. Копие от утвърден документ на дружеството, регламентиращ ред и начин за извършване на първоначална и последваща проверка на средства за търговско измерване на доставяната топлинна енергия (СТИ). Правила за извършване на метрологичен контрол от „Топлофикация София“ ЕАД - 2019 г.

2. Копия на действащи договори между „Топлофикация София“ ЕАД и оправомощена от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН) лаборатория за проверка на използваните от дружеството средства за търговско измерване:

- ВП-97/01.07.2020 г.;
- Д-ОП-14/05.02.2021 г.;
- Д-ОП-15/05.02.2021 г.;
- Д-ОП-16/05.02.2021 г.;
- Д-ОП-17/05.02.2021 г.;
- Д-ОП-18/05.02.2021 г.;
- Д-ОП-19/05.02.2021 г.

3. Състояние на средствата за търговско измерване към 01.02.2021 г. съгласно приложена Таблица № 1:

- СТИ в експлоатация към 01.02.2021 г. - 30 107 броя;
- СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2020 г. - 10 852 броя;

- СТИ заявени за проверка през 2020 г. - 8 013 броя;
- Новомонтирани СТИ с оценено съответствие през 2020 г. - 2 996 броя;
- СТИ проверени през 2020 г. - 440 броя;
- СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2021 г. - 10 002 броя;
- СТИ заявени за проверка през 2021 г. - 15 264 броя;
- СТИ проверени през 2021 г. - 580 броя;
- СТИ монтирани в АС без знак за съответствие - няма такива.

Информацията е предоставена в Приложение по т. 3 от писмото на дружеството, Таблица № 1.

Състояние на средствата за търговско измерване (СТИ) към 01.02.2021 г. в „Топлофикация София“ ЕАД

Табл. № 1

№	Наименование	За битови клиенти	За небитови клиенти
		брой	брой
1	СТИ в експлоатация към 01.02.2021 г.	26 806	3 301
2	СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2020 г.	9 106	1 746
3	СТИ заявени за проверка през 2020 г.	6 880	1 133
4	Новомонтирани СТИ с оценено съответствие през 2020 г.	2 736	260
5	СТИ проверени през 2020 г.	408	32
6	СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2021 г.	9 130	872
7	СТИ заявени за проверка през 2021 г.	13 875	1 389
8	СТИ проверени през 2021 г.	539	41
9	СТИ монтирани в АС без знак за съответствие	0	0

4. График за предоставяне на средствата за търговско измерване за последващ метрологичен контрол през 2020 г. и 2021 г.:

- График по ВП-97/01.07.2020 г.;
- График по Д-ОП-14/05.02.2021 г.;
- График по Д-ОП-15/05.02.2021 г.;
- График по Д-ОП-16/05.02.2021 г.;
- График по Д-ОП-17/05.02.2021 г.;
- График по Д-ОП-18/05.02.2021 г.;
- График по Д-ОП-19/05.02.2021 г.

С писмо изх. № М - 244 от 25.03.2021 г. и вх. № Е-14-01-10 от 26.03.2021 г. „Топлофикация София“ ЕАД е предоставило изисканите с писмото от 22.03.2021 г. допълнителни данни и информация както следва:

- Състояние на средствата за търговско измерване към 01.02.2021 г., с данни, представени в Таблица № 2 по-долу;

- Обобщени данни от изложеното в табличен вид;

- Пояснение относно констатираното от КЕВР несъответствие на данните за броя на абонатните станции и броя на средствата за търговски измерване, представени в хода на проверката и тези, предоставени в рамките на текущия контрол.

Състояние на средствата за търговско измерване (СТИ) към 01.02.2021 г. в
„Топлофикация София“ ЕАД

Табл. № 2

№	Наименование	За битови клиенти	За небитови клиенти
		брой	брой
1	СТИ в експлоатация към 01.02.2021 г.	15 097	2 079
2	СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2020 г.	7 705	1 525
3	СТИ заявени за проверка през 2020 г.	0	0
4	Новомонтирани СТИ с оценено съответствие през 2020 г.	1 093	73
5	СТИ проверени през 2020 г.	0	3
6	СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2021 г.	7 343	641
7	СТИ заявени за проверка през 2021 г.	7 128	1 042
8	СТИ проверени през 2021 г.	0	0
9	СТИ монтирани в АС без знак за съответствие	10 852	1 525

Във основа на представените в Таблица № 2 данни, „Топлофикация София“ ЕАД е обобщило актуалното състояние на средствата за търговско измерване към 01.02.2021 г., както следва:

- СТИ в експлоатация към 01.02.2021 г. - 17 176 броя;
- СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2020 г. - 9 230 броя;
- СТИ заявени за проверка през 2020 г. - 0 броя;
- Новомонтирани СТИ с оценено съответствие през 2020 г. - 1 166 броя;
- СТИ проверени през 2020 г. - 3 броя;
- СТИ с изтичащ срок за съответствие през 2021 г. - 7 984 броя;
- СТИ заявени за проверка през 2021 г. - 8 170 броя;
- СТИ проверени през 2021 г. - 0 броя;
- СТИ монтирани в АС без знак за съответствие - 12 377 броя.

Към така предоставената информация „Топлофикация София“ ЕАД е изложило следните пояснения:

1. В писмо с рег. индекс М-244/11.03.2021 г. дружеството е посочило 30 107 бр. измервателни уреди в абонатни станции, включително топломери и водомери;

2. В писмо с изх. № М-712/05.10.2020 г., с което дружеството е предоставило информация в рамките на текущия контрол, е посочен брой на абонатните станции, а не брой на средствата за търговско измерване;

3. Към момента дружеството поддържа и експлоатира 17 176 бр. СТИ –топломери в абонатните станции. Общият брой на СТИ не отговаря на броя на абонатните станции, тъй като един топломер може да отчита топлинната енергия, постъпваща в повече от една абонатна станция;

4. Броят на заявените за проверка през 2020 г. СТИ е 0 (нула), тъй като „Топлофикация София“ ЕАД е започнало процедура по ЗОП с предмет: „Последваща метрологична проверка на топломери и водомери на „Топлофикация София“ ЕАД“, като същата е обжалвана. Договорите с класирания на 1^{-во} място участник са предоставени с писмо рег. индекс М-244/11.03.2021 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката, за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Т – 04 от 26.04.2021 г. Констативният протокол е връчен на 26.04.2021 г. на Денислав Даниелов Димитров, гл. юрисконсулт и упълномощен представител на „Топлофикация София“ ЕАД.

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

В резултат на събраните в хода на проверката данни и информация са направени изложените по-долу констатации, изводи и заключения.

1. Към 01.02.2021 г. „Топлофикация София“ ЕАД поддържа и експлоатира общо 17 176 бр. топломери, монтирани в абонатните станции, от които:

- 1.1. За битови клиенти – 15 097 броя;
- 1.2. За небитови клиенти – 2 079 броя.

2. Има случаи, в които един топломер е свързан и отчита топлинната енергия, доставяна в повече от една абонатна станция, поради което броят на абонатните станции не отговаря на броя на средствата за търговски измерване..

3. През 2020 г. общо 9 230 бр. топломери са с изтичащ срок за съответствие и е следвало да бъдат предоставени за метрологичен контрол, от които:

- 3.1. За битови клиенти – 7 705 броя;
- 3.2. За небитови клиенти – 1 525 броя.

4. През 2020 г. в абонатните станции при клиентите на дружеството са монтирани нови 1 166 бр. топломери, от които:

- 4.1. За битови клиенти – 1 093 броя;
- 4.2. За небитови клиенти – 73 броя.

5. През 2021 г. общо 8 170 бр. топломери са с изтичащ срок за съответствие и е необходимо да бъдат предоставени за метрологичен контрол, както следва:

- 5.1. За битови клиенти – 7 128 броя;
- 5.2. За небитови клиенти – 1 042 броя.

6. За метрологичните проверки на топломерите, монтирани в абонатните станции, „Топлофикация София“ ЕАД е започнало процедура по ЗОП с предмет: „Последваща метрологична проверка на топломери и водомери“. Процедурата е обжалвана и след приключването ѝ на всички инстанции, дружеството е подписало договори с класирания на 1^{-во} място участник, както следва:

- 6.1. Д-ОП-14/05.02.2021 г. „Последваща метрологична проверка на топломери на

ТР „София“ с номинален дебит $Q_n 1.5 \text{ m}^3/\text{h}$ до $Q_n 15 \text{ m}^3/\text{h}$ “;

6.2. Д-ОП-15/05.02.2021 г. „Последваща метрологична проверка на топломери на ТР „София Изток“ с номинален дебит $Q_n 1.5 \text{ m}^3/\text{h}$ до $Q_n 15 \text{ m}^3/\text{h}$ “;

6.3. Д-ОП-16/05.02.2021 г. „Последваща метрологична проверка на топломери на ТР „Земляне“ с номинален дебит $Q_n 1.5 \text{ m}^3/\text{h}$ до $Q_n 15 \text{ m}^3/\text{h}$ “;

6.4. Д-ОП-17/05.02.2021 г. „Последваща метрологична проверка на топломери на ТР „Люлин“ с номинален дебит $Q_n 1.5 \text{ m}^3/\text{h}$ до $Q_n 15 \text{ m}^3/\text{h}$ “;

6.5. Д-ОП-18/05.02.2021 г. „Последваща метрологична проверка на топломери на „Топлофикация София“ ЕАД с номинален дебит $Q_n 25 \text{ m}^3/\text{h}$ до $Q_n 60 \text{ m}^3/\text{h}$ “;

6.6. Д-ОП-19/05.02.2021 г. „Последваща метрологична проверка на топломери на „Топлофикация София“ ЕАД с номинален дебит $Q_n 150 \text{ m}^3/\text{h}$ до $Q_n 400 \text{ m}^3/\text{h}$ “.

7. Процедурата по обжалване е забавила последващата метрологична проверка на общо 12 377 бр. топломери, монтирани в абонатните станции. Съгласно чл. 49, ал. 2 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването, топломерите в абонатните станции са средства за измерване за търговско плащане на количеството топлинна енергия и трябва да отговарят на изискванията на ЗИ.

8. Към 01.02.2021 г. общо 12 377 бр. топломери, монтирани в абонатните станции, са без знак за съответствие (извършен метрологичен контрол), от които:

8.1. За битови клиенти – 10 852 броя;

8.2. За небитови клиенти – 1 525 броя.

С оглед на изложените констатации могат да се направят следните изводи:

При проверката е констатирано, че поради обжалване на процедура по ЗОП с предмет: „Последваща метрологична проверка на топломери и водомери на Топлофикация София ЕАД“ е забавена последващата метрологична проверка на средства за търговско измерване на топлинната енергия в абонатните станции – топломери.

В резултат на забавената процедура, към 01.02.2021 г. общо 12 377 бр. топломери, монтирани в абонатните станции са без знак за съответствие (извършен метрологичен контрол).

Лицензията за пренос на топлинна енергия № Л-033-05 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация София“ ЕАД от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 39, ал. 1, т. 2, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., посл. изм. (ДВ, бр. 57 от 2020 г.) и последващите решения за изменението ѝ съдържат задължения на лицензианта, свързани измерването, организацията и поддръжката на средствата за търговско измерване на топлинната енергия. Тези задължения са определени в т. 5.5. от Решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г. за изменение на цитираната лицензия, като т. 5.5.2. предвижда:

„5.5.2. Лицензиантът поддържа средствата за търговско измерване на топлинната енергия в състояние, съответстващо на изискванията на действащото законодателство, както и извършва редовни проверки, изпитания и контрол върху тях.“

Съгласно чл. 122, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

„Лицензиантите са длъжни да осигурят измерване и отчитане на електрическата енергия, на топлинната енергия или на природния газ чрез:

1. монтиране и поддръжане в изправност на средства за търговско измерване;

2. назначаване на квалифициран персонал за контрол и отчитане на измервателните средства“.

Законът за измерванията и подзаконовата уредба към него определят ред и срокове за метрологичен контрол на средствата за измерване, в случая последваща проверка на същите, съгласно предвиденото в чл. 43 от закона:

„Чл. 43. (1) Последваща проверка се извършва на средствата за измерване в употреба и се удостоверява със знаци за последваща проверка.“

(2) Последващата проверка се извършва периодично или след ремонт на средствата за измерване.

(3) Последващата проверка се извършва преди изтичането на срока на валидност на първоначалната или периодичната проверка в случай на унищожаване на знака или по желание на лицето, което използва средството за измерване.

(4) (Изм. - ДВ, бр. 95 от 2005 г., в сила от 01.03.2006 г.) Периодичността на проверките по ал. 2 се определя със заповед на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор, която се обнародва в "Държавен вестник" и се обявява в официалния бюлетин на агенцията."

Установеното е неспазване на чл. 122, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, както и неизпълнение на т. 5.5.2 от Решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г., с което е изменена Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-033-05 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация София“ ЕАД.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон, на подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Балабанов. Във връзка със сигнал на Асоциацията на оправомощените лица за проверка на средствата за измерване, в който се излагат твърдения за неспазване от страна на „Топлофикация София“ ЕАД на разпоредбите на ЗЕ, свързани с прилагане на Закона за измерванията, които касаят извършването на последваща метрологична проверка на топломерите, е извършена извънредна проверка по документи на „Топлофикация София“ ЕАД. В доклада са представени данните от събраната информация. Работната група прави следните изводи и заключения: Констатира се, че поради обжалване на процедура по ЗОП с предмет: „Последваща метрологична проверка на топломери и водомери на „Топлофикация София“ ЕАД“, е забавена последващата метрологична проверка на СТИ на топлинна енергия в абонатните станции - 12 377 бр. топломери.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон, на подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, а именно: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Предвид констатираното при извършената извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, работната група предлага на КЕВР да вземе следното решение:

1. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, КЕВР да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-31 от 18.02.2021 г. на председателя на КЕВР.

2. На основание, чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Т-04 от 21.04.2021 г., КЕВР наложи на принудителна административна мярка на „Топлофикация София“ ЕАД, като даде следните задължителни писмени разпореждания:

2.1. В двумесечен срок от получаване на настоящото решение дружеството да предприеме мерки и да организира дейността си по начин, осигуряващ ускорено привеждане в съответствие със Закона за измерванията на средствата за търговско измерване, които към 01.02.2021 г. са с изтекъл срок на валидност. Мерките да бъдат изложени в План – график, който да включва:

- график за подмяна на средства с изтекъл срок на валидност с нови средства – брой, срок;

- оптимизиране на сроковете за извършване на метрологична проверка на топломерите с избрания изпълнител по договор „Последваща метрологична проверка на топломери и водомери“, и привеждането им в съответствие със Закона за измерванията.

2.2. План – графикът да се изготви в срока по т. 2.1 и да осигурява изпълнението на разпоредбите на Закона за измерванията, чл. 122, ал. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 49, ал. 2 и чл. 51, ал. 2 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването, и т. 5.5.2 от Решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г., с което е изменена Лицензия за пренос на топлинна енергия, издадена на „Топлофикация София“ ЕАД.

3. В седемдневен срок след изтичане на срока по т. 2.1 и т. 2.2 да представи в Комисията доказателства за планирани, предприети и изпълнени дейности по разпореждането.

4. На основание чл. 49 от Закон за административните нарушения и наказания, КЕВР да уведоми Държавна агенция за метрологичен и технически надзор за резултатите от извършената проверка.

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

Предвид гореизложеното и на основание, чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Т-04 от 26.04.2021 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада на работната група и дава на „Топлофикация София“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В двумесечен срок от получаване на настоящото решение да предприеме мерки и да организира дейността си по начин, осигуряващ ускорено привеждане в съответствие със Закона за измерванията на средствата за търговско измерване, които към 01.02.2021 г. са с изтекъл срок на валидност. Мерките да бъдат изложени в План – график, който да включва:

- 1.1. график за подмяна на средства с изтекъл срок на валидност с нови средства – брой, срок;

- 1.2 оптимизирани срокове за извършване на метрологичната проверка от избрания изпълнител по договор „Последваща метрологична проверка на топломери и водомери“ и привеждане на топломерите в съответствие със Закона за измерванията.

2. План – графикът да се изготви в срока по т. 1 и да осигурява изпълнението на разпоредбите на Закона за измерванията, чл. 122, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 49, ал. 2 и чл. 51, ал. 2 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването, и т. 5.5.2 от Решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г., с което е изменена Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-033-05 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация София“ ЕАД.

3. В седемдневен срок след изтичане на срока по т. 1. и т. 2. да представи в Комисията доказателства за планирани, предприети и изпълнени мерки и дейности по разпореждането.

4. На основание чл. 49 от Закон за административните нарушения и наказания, КЕВР да уведоми Държавна агенция за метрологичен и технически надзор за резултатите от извършената проверка.

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно **приемане на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика (ЗЕ) по предложение на оператора на съответния борсов пазар Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия. В изпълнение на това законово правомощие КЕВР е одобрила предложените от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД, борсовия оператор) Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ, Правилата, обн. ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г.), които са в сила към настоящия момент.

С писмо с вх. № Е-13-210-8 от 30.03.2021 г. от БНЕБ ЕАД е постъпило предложение за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ. В тази връзка със Заповед № 3-Е-67 от 09.04.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (проект на ПИД на ПРОБПЕЕ).

Изготвеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 75 от 16.04.2021 г., т. 1.

На 16.04.2021 г. проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 20.04.2021 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ и доклада. В тази връзка в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане на Портала за обществени консултации не са публикувани становища от заинтересовани лица, а в Комисията са постъпили становища, както следва: с вх. № Е-13-41-35 от 26.04.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-31-3 от 29.04.2021 г. от „ЧЕЗ България“ ЕАД, с вх. № Е-14-24-7 от 29.04.2021 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и с вх. № Е-04-19-7 от 05.05.2021 г. от Асоциация на търговците на електроенергия в България.

Предложенията и възраженията, съдържащи се в посочените по-горе становища по проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ и по доклада към него 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 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 ПИД на ПРОБПЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ:

Предстоящото пазарно обединение „Ден напред“ на гръцка и румънска граница през 2021 г., както и вече въведената и започнала реална работа нова платформа за търговия, считано от 01.12.2020 г. и предстоящото въвеждане на блокови продукти налага изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ. Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, е установена необходимост от прецизиране на отделни разпоредби от Правилата.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ се цели да се създаде сигурност в обществените отношения, възникнали в резултат на търговията с електрическа енергия на организиран борсов пазар, като се създадат нормативните предпоставки за работата на обединенията на българския със съседните пазари на електрическа енергия и на внедрената нова платформа за търговия, съответно възможността за въвеждане на нови продукти. На следващо място се цели усъвършенстване на Правилата с цел по-точното им и правилно прилагане от пазарните участници и борсовия оператор.

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

Прилагането на ПИД на ПРОБПЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПИД на ПРОБПЕЕ ще допринесе за реалната интеграция на пазарите, което ще осигури по-голяма ликвидност, съответно по-малки колебания в цените на електрическата енергия, повече възможности за внос/износ на електрическа енергия, по-голяма конкуренция между производителите/търговците, но и по-голям потенциален пазар за продажбите/покупките им, ще направи българския пазар на електрическа енергия много по-надежден и ще бъде от полза и в интерес на всички търговски участници, в т.ч. и на крайните клиенти.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на електрическа енергия. На следващо място, проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управление на претоварването, Регламент (ЕС) № 1227/2011 от 25.11.2011 г. на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

Изказвания по т.6.:

Докладва Ю. Стоянов. С решение по Протокол № 75 от 16.04.2021 г., т. 1, КЕВР е приела ПИД на ПРОБПЕЕ, както и доклад, съдържащ мотивите към него. На 16.04.2021 г. проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с

доклада, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 20.04.2021 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ и доклада. В тази връзка в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане на Портала за обществени консултации не са публикувани становища от заинтересовани лица, а в Комисията са постъпили становища от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЧЕЗ България“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и от Асоциация на търговците на електроенергия в България. 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. По-голямата част от предложенията са отхвърлени със съответните мотиви. Приети са основно редакционни предложения за допълнение на чл.105, ал.1, чл.148, ал.4 и чл.195, с които текстът на тези разпоредби се прецизира като не се изменя по същество. В сравнение с първоначалния проект има само по-значимо изменение, с което се създава нов чл. 257а по предложение на независимия преносен оператор. С него се цели предотвратяване на случаи на продажби на пазар в рамките на деня, които не са обезпечени със съответните покупки, в резултат на което се реализират огромни небаланси, които не се заплащат в изискуемите срокове и водят до неблагоприятни финансови последици за дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 317 от Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия 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 одобри Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 317 от Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както следва:

ПРАВИЛА

за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (обн., ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г., в сила от 19.06.2020 г., доп., бр. 4 от 15.01.2021 г., в сила от 15.01.2021 г.)

§ 1. В чл. 8 се правят следните изменения и допълнения:

1. Съществуващият текст става ал. 1.
2. Създава се ал. 2 със следното съдържание:

„(2) В случай, че срещу търговски участник е образувано изпълнително дело или са предприети действия по принудително изпълнение или обезпечение срещу имуществото на търговския участник, последният е длъжен да изпрати официално уведомление до БНЕБ ЕАД в срок от 10 работни дни, считано от по-ранната от двете дати, от датата на

получаване на покана за доброволно изпълнение или от датата на узнаването за предприетите изпълнителни или обезпечителни действия.“.

§ 2. В чл. 9, след думата „кореспонденция“ се поставя запетая и се добавят думите „както и информация за банковите сметки“.

§ 3. В чл. 24 се създава ал. 3:

„(3) Единствено посочените в ал. 1 отговорници за търговия имат право да осъществяват кореспонденция от името на съответния търговски участник и да изпращат съобщения/нотификации във връзка с технически проблеми или проблеми от друго естество, свързани с функционирането на ЕСТ.“.

§ 4. В чл. 61, ал. 1 адресът на електронна поща „operations@ibex.bg“ се заменя с „support@ibex.bg“.

§ 5. В чл. 87 думите „за продукти, чийто срок за търговия е изтекъл“ се заличават.

§ 6. В чл. 92 след думата „портфолия“ се поставя запетая и се добавят думите „като всяко допълнително портфолио се създава след изпращане от страна на търговските участници на заявление по образец, публикуван на интернет страницата на оператора“.

§ 7. В чл. 96, т. 1 думите „всяка седмица в понеделник търговският участник има възможност да подаде оферта за всеки един ден от следващите три седмици“ се заменят с думите „до два месеца преди деня на доставка“.

§ 8. В чл. 99 след думата „параметри“ се поставя запетая и се добавят думите „както и критериите за тяхното активиране и съпоставяне,“.

§ 9. В чл. 102 думите „един интервал на доставка“ се заменят с думите „един или няколко интервала на доставка“.

§ 10. В чл. 103 пред думата „кодовете“ се добавят думите „паролите и“.

§ 11. В чл. 105, ал. 1 адресът на електронна поща „operations@ibex.bg“ се заменя с „support@ibex.bg“, съкращението „ЕСТ-РД“ се заменя с „ЕСТ-ДН или обикновена Excel таблица“.

§ 12. В чл. 123 думите „цени в BGN/MWh до 1 (един) знак“ се заменят с думите „цени в BGN/MWh до 2 (два) знака“.

§ 13. В чл. 124 думите „цени в EUR/MWh до 1 (един) знак“ се заменят с думите „цени в EUR/MWh до 2 (два) знака“.

§ 14. В чл. 131, ал. 3 думите „както и сделка, сключена въз основа на тази оферта“ се заличава, а думите „могат да бъдат анулирани от оператора“ се заменят с думите „може да бъде анулирана от оператора до посочения в чл. 96 краен срок“.

§ 15. В чл. 148 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „15,00 ч.“ се добавят думите „при получено потвърждение от ЕСО ЕАД за удължаване на срока, посочен в глава III, т. 1 от Инструкцията за известяване и валидиране на търговски и производствени графици на пазарен сегмент „Ден напред“.“

2. Създава се нова ал. 2: „(2) При обявяване на непредвидено разединение на пазарите в SDAC, както и в случаите, когато посочената по-долу възможност е активирана в съседни пазарни зони, независимо от срока, посочен в чл. 96, т. 2, респективно в чл. 147,

т. 1, операторът може да обяви времеви период с възможност за повторно въвеждане или коригиране на оферти, но не по-къс от 10 (десет) минути.“.

3. Съществуващата ал. 2 става ал. 3 и се изменя така:

„(3) В случаите по ал. 1 и ал. 2 операторът уведомява незабавно търговските участници чрез имейл и/или чрез публикуване на съобщение на интернет страницата си.“.

4. Създава се ал. 4:

„(4) ЕСО ЕАД уведомява незабавно търговските участници за промяната на срока за известяване на графици чрез публикуване на съобщение в системата за администриране на пазара.“.

§ 16. Чл. 159 се изменя така:

„Чл. 159. Всички параметри на офертите, които се подават на пазарен сегмент „Двустранни договори“, са дефинирани в Инструкция „Спецификация на търгуваните продукти“.“.

§ 17. В чл. 163 адресът на електронна поща „otc.operations@ibex.bg“ се заменя с „operations@ibex.bg“.

§ 18. В чл. 164, ал. 3 адресът на електронна поща „otc.operations@ibex.bg“ се заменя с „operations@ibex.bg“.

§ 19. В чл. 185 след думите „посочен от търговския участник – инициатор на търга“ се добавят думите „и подал заявлението за инициране на търг“.

§ 20. В чл. 186 думите „техните цени и количества“ се заменят с думите „техните параметри (цена и офертирана мощност)“.

§ 21. В чл. 192 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 2 след думите „3 (три)“ се добавя думата „работни“;

2. Ал. 2 се заличава.

§ 22. В чл. 195 думите „Инструкцията за известяване на графици за обмен (TPS)“ се заменят с думите „Инструкцията за известяване и валидиране на търговски и производствени графици на пазарен сегмент „Ден напред““.

§ 23. В чл. 198, ал. 2 думите „чл. 197“ се заменят с думите „чл. 197, ал. 1, т. 2“.

§ 24. Чл. 214 се изменя така:

„Чл. 214. (1) При наличие на неизпълнени в срок и изискуеми финансови задължения към оператора последният има право да:

1. приложи разпределение на наличното обезпечение между пазарните сегменти в случай на непредставено изискуемо обезпечение на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“;

2. усвои от наличното обезпечение на съответния търговски участник задълженията по непогасени фактури и/или задълженията по дължими плащания по глава осма, както и начислените лихви.

(2) В случаите на ал. 1 операторът е длъжен да уведоми лицата по чл. 207, т. 2.“.

§ 25. В чл. 224, ал. 1 думите „при подписване на договора за участие“ се заменят с думите „при условията на чл. 20“.

§ 26. В чл. 232 преди думите „цената значително надвишава риск параметъра“ се добавят думите „абсолютната стойност на“.

§ 27. В чл. 233, ал. 2 думите „наложи съответните санкции, както и“ се заличават, а думата „предвидени“ се заменя с думата „предвидена“.

§ 28. В чл. 242, ал. 4 след думите „3 (три)“ се добавя думата „работни“.

§ 29. Създава се чл. 257а:

„Чл. 257а. (1) Независимият преносен оператор извършва ежедневно наблюдение на покупките и продажбите, реализирани на платформите на оператора на борсовия пазар и го уведомява в деня D+1 за реализирани продажби, необезпечени със съответната покупка на електрическа енергия в деня D.

(2) В случаите на ал. 1 операторът на борсовия пазар спира разплащанията с търговския участник до получаване на ново уведомление от независимия преносен оператор, че ангажиментите във връзка с реализираната енергия от балансиращия пазар са изпълнени.“

§ 30. В чл. 276, т. 2 думата „изисква“ се заменя с думите „може да изиска“.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 31. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия влизат в сила от деня на обнародването им в Държавен вестник.

3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ДК-443 от 29.04.2021 г. от „ТИБИЕЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.05.2021 г. от 10:00 ч.;
3. Определя срок за представяне на становище – 16.00 часа на 19.05.2021 г.;
4. 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;
5. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТИБИЕЛ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
6. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно искане за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;

2. Приема проект на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ на 18.05.2021 г. от 10:05 ч.;

4. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. Проектът на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“, както и докладът по т. 1, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно искане с вх. № Е-12-00-185 от 05.04.2021 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ;

2. Приема проект на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД на 18.05.2021 г. от 10:20 ч.;

4. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

5. Проектът на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, както и докладът по т. 1, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации.

По т.4. както следва:

Приема доклада на работната група относно комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД.

По т.5. както следва:

Приема доклада на работната група и дава на „Топлофикация София“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В двумесечен срок от получаване на настоящото решение да предприеме мерки и да организира дейността си по начин, осигуряващ ускорено привеждане в съответствие със Закона за измерванията на средствата за търговско измерване, които към 01.02.2021 г. са с изтекъл срок на валидност. Мерките да бъдат изложени в План – график, който да включва:

1.1. график за подмяна на средства с изтекъл срок на валидност с нови средства – брой, срок;

1.2. оптимизирани срокове за извършване на метрологичната проверка от избрания изпълнител по договор „Последваща метрологична проверка на топломери и водомери“ и привеждане на топломерите в съответствие със Закона за измерванията.

2. План – графикът да се изготви в срока по т. 1 и да осигурява изпълнението на разпоредбите на Закона за измерванията, чл. 122, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 49, ал. 2 и чл. 51, ал. 2 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването, и т. 5.5.2 от Решение № И8-Л-032 от 25.09.2020 г., с което е изменена Лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-033-05 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация София“ ЕАД.

3. В седемдневен срок след изтичане на срока по т. 1. и т. 2. да представи в Комисията доказателства за планирани, предприети и изпълнени мерки и дейности по разпореждането.

4. На основание чл. 49 от Закон за административните нарушения и наказания, КЕВР да уведоми Държавна агенция за метрологичен и технически надзор за резултатите от извършената проверка.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-443 от 29.04.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 26.02.2021 г. от „ТИБИЕЛ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Доклад с вх. № Е-ДК-445 от 29.04.2021 г. - искане за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и проект на правила;
3. Доклад с вх. № Е-ДК-446 от 29.04.2021 г. - искане с вх. № Е-12-00-185 от 05.04.2021 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД за одобряване на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ и проект на правила;
4. Доклад с вх. № Е-Дк-442 от 28.04.2021 г. - комплексна планова проверка на „Свиленград-Газ“ АД за територията на община Свиленград;
5. Доклад с вх. № Е-Дк - 444 от 29.04.2021 г. и . и Решение на КЕВР № ПАМ-3 от 10.05.2021 г. - извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-31/18.02.2021 г.
6. Доклад с вх. № Е-Дк-447 от 05.05.2021 г. - приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и Съгласувателна таблица.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)