



ПРОТОКОЛ

№ 332

София, 26.10.2023 година

Днес, 26.10.2023 г. от 10:23 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Грета Дечева, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1263 от 20.10.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Солвей соди“ АД за изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев

4. Проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Пи Пи Си България“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1269 от 23.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране в региона за изчисляване и преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Након, Владимир Петров, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1192 от 09.10.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 19.10.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г., подадено от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за издаване на лицензия за 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-221 от 07.07.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 21.07.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 04.08.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1192 от 09.10.2023 г., приет с решение по Протокол № 317 от 13.10.2023 г., т. 12. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията

приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е поискало издаване на лицензия за 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. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ 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. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Словашка република, вписано в Търговския регистър на районния съд Братислава I, с идентификационен номер 54 609 020, със седалище: Братислава – район Старе Место, Славичие удолие 106, п.к. 811 02, което се установява от представеното Удостоверение за актуално състояние, издадено на 04.05.2023 г. от Търговския регистър на районния съд Братислава I.

Предметът на дейност на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е отдаване под наем на недвижими имоти с предоставяне изключително на основните услуги, свързани с отдаването под наем; посредническа дейност в областта на търговията, услугите, производството; административни услуги; рекламни и маркетингови услуги, проучвания на пазара и общественото мнение; консултантска дейност в областта на предприемачеството, организацията и икономиката; инженерна дейност; подготовка и изработване на технически проекти, графични и чертожни работи; проучвателска и развойна дейност в областта на естествените и техническите науки.

Капиталът на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е в размер на 300 000 евро, който е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала „Нафтогаз Трейдинг Юрп“ АГ, дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. се управлява и представлява от управителя на дружеството – Володимир Томаш, гражданин на Конфедерация Швейцария.

Видно от горното, „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е търговец, регистриран по законодателството на Конфедерация Швейцария, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава - членка на Европейския съюз.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар

(брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Нафтогаз Трейдинг Юръп“ АГ – дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Собственик на капитала на „Нафтогаз Трейдинг Юръп“ АГ е Национално акционерно дружество „Нафтогаз Украйна“ – дружество, регистрирано в Република Украйна. Учредител и единствен акционер в Национално акционерно дружество „Нафтогаз Украйна“ е Република Украйна.

Предвид горното, по отношение на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са

и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, от които се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., е 5 (пет) години. Дружеството е обосновало искания срок като е посочило, че изготвя бизнес планове си за 3 или 5 години. В допълнение, според заявителя петгодишният срок на лицензията е необходим с оглед наличните търговски договори, както и с оглед на икономическия интерес на дружеството.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура 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.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Вайнорска 100/А, гр. Братислава, Словацка република. В тази връзка е представено копие на договор за наем от 22.07.2022 г., както и фактура за платен наем, издадена на 02.05.2023 г. Дружеството е декларирало, че разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, в т. ч. сървър за споделяне на информационните ресурси; менажиран суитч; рутер със защитна стена; интернет (чрез оптична връзка); собствен сървър за електронна поща, както и отделни работни станции с няколко екрана. В допълнение Нафтогаз с.р.о. е представило копие на фактура с доставчик на интернет.

Заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1151 от 21.07.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № БТГ 24-00-1028 от 17.05.2023 г. в което се посочва, че „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. има възможност за достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на оператора на газопреносната мрежа, с опции да подава заявки и коригиращи заявки, да подава информация, необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2 т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия, да получи достъп до услуги свързани с Виртуална търговска точка, както и да получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за предоставени услуги. Заявителят е представил сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори, а именно – Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № 5496 от 11.08.2022 г., ведно с Анекс № 1 от 01.10.2022 г. към Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № 5496 от 11.08.2022 г., Договор № 5497 от 11.08.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране, ведно с Анекс № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5497 от 11.08.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка № 5498 от 11.08.2023 г., ведно с Анекс

№ 1 от 01.10.2022 г. към Договор за ползване на виртуална търговска точка № 5498 от 11.08.2023 г.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е представило схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (удостоверение и автобиография на управителя); данни за числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“ (автобиография и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи образованието и квалификацията на служителя, който ще изпълнява функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ).

Видно от представената информация и документи, управителят на дружеството притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и управленски опит в областта на енергетиката. Дейността „търговия с природен газ“ ще се извършва от един служител, като от представените информация и документи е видно, че последният притежава квалификация и опит за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о е новоучредено юридическо лице. От представения одитиран финансов отчет за 2022 г. е видно, че дружеството отчита печалба в размер на 17 056 евро. Общите приходи от дейността на дружеството са в размер на 331 921 евро. Общите разходи са 308 687 евро. Нетекущите активи за 2022 г. са 17 821 евро. Текущите активи са 394 320 евро. Собственият капитал е в размер на 317 056 евро. Нетекущите пасиви са в размер на 960 евро за 2022 г., а текущите пасиви са в размер на 102 237 евро.

Показателите за финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са, както следва: *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 3,86 за 2022 г. Това означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е 3,07 за 2022 г. Това е показател, че дружеството не е имало затруднения при покриването със собствени средства на задълженията си през 2022 г.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о е представило като доказателство за финансов ресурс Извлечение от сметки от 20.07.2023 г., издадено от Татра Банк, видно от което дружеството разполага с налични салда по открити сметки към датата на документа в размер на 496 (четиристотин деветдесет и шест) щатски долара и 43 247 (четиридесет и три хиляди двеста четиридесет и седем) евро. В допълнение е представена гаранция от едноличния собственик на капитала на заявителя – „Нафтогаз Трейдинг Юръп“ АГ, за финансиране дейността на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о.

В писмо с изх. № БТГ 24-00-1028 от 17.05.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е удостоверило наличните обезпечения по действащите договори, сключени с оператора на преносната мрежа, както следва: депозит в размер на 2500 евро по Договор № 5496 от 11.08.2022 г. и депозит в размер на 3000 евро по Договор № 5497 от 11.08.2022 г.

Представените от дружеството прогнозни количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Прогнозни количества природен газ	MWh	7736	33 155	64 129

2	Прогнозна средна покупна цена на природния газ	лв./MWh	75,08	80,05	74,06
3	Прогнозна средна продажна цена на природния газ	лв./MWh	80,40	85,06	79,06

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 – 2025 г. За периода дружеството прогнозира загуба в размер на: 492 хил. лв. за 2023 г. и да реализира печалби в размер на 1334 хил. лв. за 2024 г. и 3584 хил. лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от 622 хил. лв. за 2023 г. на 5071 хил. лв. през 2025 г. Разходите намаляват от 1002 хил. лв. за 2023 г. на 574 хил. лв. за 2025 г.

Нетекущите активи се увеличават от 528 лв. за 2023 г. на 650 лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 10 616 лв. за 2023 г. до 12 903 лв. за 2025 г. Собственият капитал е 8004 лв. за 2023 г. и се увеличава на 12 205 лв. за 2025 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода. Текущите пасиви намаляват от 3139 лв. за 2023 г. до 1348 лв. за 2025 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	622	2821	5071
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	1002	979	574
Финансов резултат (хил. лв.)	-492	1334	3584
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	3,38	3,91	9,57
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,55	3,11	9,05

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 3,38 за 2023 г. на 9,57 и за 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, се изменя от 2,55 през 2023 г. на 9,05 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о.

РАЗДЕЛ ПЪРВИ „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат

отношенията между „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. и клиентите на дружеството – потребители на енергийни услуги, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, информацията, която се предоставя на потребителите на енергийни услуги от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. относно предлаганите от дружеството услуги, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на сключване на такъв договор.

(3) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Словакия република, с идентификационен номер 54 609 020, със седалище: Братислава – район Старе Место, Славичие удолие 106, п.к. 811 02, притежаващо Лицензия №..... от2023 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок отгодини.

Чл. 2. (1) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

(2) Копие от Правилата се предоставят на всеки един клиент на Дружеството при сключване на договор.

Чл. 3. Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти. Всеки документ, постъпил към Дружеството се регистрира в съответната база данни и му се дава идентификационен номер.

Чл. 4. (1) Дружеството, предоставя на своите клиенти информация за:

1. начините на плащане, цени на услуги, свързани с лицензионната дейност;
2. информация, относно средствата за уреждане на спорове;
3. възможни методи за плащане, които отразяват вероятното потребление;

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

РАЗДЕЛ ВТОРИ „ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ“

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: Работно време за работа с клиенти: ч.; електронен адрес:....., тел.:.....

(3) В центъра за работа с клиенти, същите могат: да подават документи, свързани с доставките на природен газ; да им се предоставя информация, относно данните за потреблението; условията на договорите; както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания.

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

Чл. 6. (1) Дружеството обменя информация в писмен вид, включително електронен, с клиентите във връзка със сключването/изменението/допълнението и

прекратяването на договори.

(2) Дружеството своевременно уведомява клиентите си за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху тяхната дейност, във връзка с участието им на свободния пазар на природен газ.

РАЗДЕЛ ТРЕТИ „РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОДАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИТЕ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ, ИСКАНИЯ, ЗАПИТВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ“

Чл. 7. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на Клиентите.

Чл. 8. Всеки документ, постъпил в Дружеството и изходящ от клиент на Дружеството, се регистрира във входящия регистър, поддържан от Дружеството.

Чл. 9. (1) Подаденият от клиента документ трябва да отговоря на следните изисквания:

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя и на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., а ако подател е юридическо лице – ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да е подписан от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 10. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, искането, запитването или предложението на потребителя на енергийни услуги 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. 12, ал. 1 или от получаването на коригирания документ по чл. 13, ал. 2.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай на организирана среща с жалбоподателя по чл. 9, ал. 3, срокът за съставяне на отговора от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. следва да се удължи с времето, отнело организацията провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) дни.

Чл. 11. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

Чл. 12. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид с удостоверение получаване на отговора, в срок от 3 (три) работни дни от произнасянето по жалбата.

Чл. 13. (1) Когато жалбата, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, 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. 14. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

РАЗДЕЛ ЧЕТВЪРТИ „ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № Л- от2023 г. и са приложение и неразделна част от лицензия № ... от ... 2023 г. за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 21.07.2023 г. „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е посочило, че икономическата и финансова информация, прогнозните счетоводни баланси, отчетите за приходи и разходи и отчетите за парични потоци представляват защитена по закон информация. Дружеството е посочило също, че като защитена по закон информация следва да се третира банковото потвърждение относно наличности по банкови сметки.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Основанието за издаване на лицензия е Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 09.10.2023 г., приет с решение по Протокол № 317 от 13.10.2023 г., т. 12. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

В доклада подробно са коментирани изискванията на които дружеството следва да отговаря, за да му бъде издадена лицензия. Установено е, че то отговаря на всички изисквания, които са съгласно Закона за енергетиката, по отношение на технически възможности, материални ресурси за осъществяване на дейността, човешки ресурси и финансови възможности.

От дружеството са представени и Правила за работа с потребителите.

В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на информацията, която не следва да бъде разгласявана, което искане е прието за основателно. В настоящия проект на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. В приложение към решението са текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители на дружеството.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., регистрирано в Словацка република, с идентификационен номер 54 609 020, лицензия № Л-...-15 от10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 5 (пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов каза, че обикновено Комисията издава лицензиите за срок от пет години. Коя е причината лицензията да се издава за срок от пет години?

М. Димитров отговори, че така е поискано от страна на дружеството.

Ив. Н. Иванов констатира, че се уважава искането на дружеството и допълни, че по време на откритото заседание не е имало никакви забележки от страна на представителя на заявителя по отношение на изготвените доклад и проект на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., регистрирано в Словацка република, с идентификационен номер 54 609 020, лицензия № Л-717-15 от 26.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 5 (пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1211 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с

природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 19.10.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г., подадено от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-230 от 24.07.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 26.07.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 26.09.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-94#3 от 26.09.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 27.09.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1211 от 10.10.2023 г., приет с решение по Протокол № 317 от 13.10.2023 г., т. 14. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е поискало издаване на лицензия за 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. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ 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. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния, вписано в Национална Служба на Търговския регистър с номер в Търговския регистър: J40/22372/2022, Уникален идентификатор за Европа (EUID): ROONRC.J40/22372/2022, с адрес на управление: гр. Букурещ, 3-ти квартал, бул. „Буребиста“ № 4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84, което се установява от представеното Потвърждение на фирмени данни № 650354 от 13.06.2023 г. от Службата на Търговския регистър към съда в Букурещ.

Предметът на дейност на дружеството е търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти.

Капиталът на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е в размер на 400 леи, който е изцяло внесен и е разпределен на 20 (двадесет) дяла, всеки на стойност 20 леи. Собственици на капитала на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ са Алпер Кесикли, гражданин на Конфедерация Швейцария и Мирослав Стоянович, гражданин на Конфедерация Швейцария.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ се управлява от администратори, които се назначават от Общото събрание. Видно от представените Устав на дружеството и Потвърждение на фирмени данни № 650354 от 13.06.2023 г. от Службата на Търговския регистър към съда в Букурещ, администратори на дружеството са собствениците на капитала на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ. Администраторите имат неограничени представителни правомощия и могат да действат независимо от името и за сметка на дружеството.

Видно от горното, „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява

индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Собственици на капитала на заявителя са Алпер Кесикли, гражданин на Конфедерация Швейцария (притежаващ 10 дяла или 50% от капитала на дружеството) и Мирослав Стоянович, гражданин на Конфедерация Швейцария (притежаващ 10 дяла или 50% от капитала на дружеството).

Във връзка с гореизложеното за „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от собствениците на капитала на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ (администратори) се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, от която се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е 10 (десет) години. Заявителят счита, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие в Р България и позиционирането на газовия пазар. Дружеството предвижда устойчив растеж на дейността и съответно на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Според „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ пазарната и регулаторна среда в Р България е благоприятна за осъществяване на търговските цели, които си е поставило, като това ще допринесе и за цялостното развитие на пазара на търговия с природен газ.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ, 3-ти квартал, бул. „Буребиста“ № 4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84. В тази връзка е представено копие на Договор за наем в сила от 28.10.2022 г. Заявителят е декларирал, че съгласно сключения Договор за наем офисът на дружеството разполага с всички необходими материални условия за извършване на дейността като търговец на природен газ, включително и интернет услуги при скорост 100 Mbts. „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ разполага с необходимото компютърно оборудване, информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността търговия с природен газ, съгласно представен Договор от 30.06.2023 г. за предоставяне на услуги и ресурси.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1135 от 03.07.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни

програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило писмо с изх. № 24 от 05.07.2023 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е представил писмо с изх. № БТГ-24-00-1473-(1) от 25.07.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание сключени договори, „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ има възможност за достъп до информационни системи „Платформа за търговско диспечирание“ с опции да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет; оперативни данни за преминали количества; информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане; информация за балансовия статус; месечни отчети за представени услуги, като дружеството е декларирало, че е в процес на сключване на договори с оператора на преносната система.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (дипломи, сертификати и автобиографии на членовете на Управителния съвет), който ще изпълнява функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ; договори за управление – два броя.

Управленската и организационна структура включва: ръководство и управление, отдел „Търговия“, отдел „Оперативни дейности“; отдел „Управление на риска“ и външни звена, чиято дейност ще се осъществява от външни консултанти – „Счетоводни услуги“ и „Правно обслужване“.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, подлежаща на лицензиране. Дейността „търговия с природен газ“ ще се извършва от двамата администратори (собственици на капитала на дружеството), съгласно сключени с тях договори за управление.

Въз основа на гореизложеното, „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е новоучредено юридическо лице (учредено през ноември 2022 г.) Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило като доказателство за финансов ресурс Договор за заем от 09.02.2023 г., сключен между „Озбор Ентерпрайсис Лимитид“ ЕАД в качеството си на заемодател, и „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ в качеството си на заемополучател. Съгласно условията на договора, заемодателят предоставя заем в размер на 300 000 (триста хиляди) евро. В допълнение заявителят е представил и извлечение от банкова сметка от 11.05.2023 г., издадено от Libra Internet Bank, удостоверяващо наличност по сметка на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ в размер на 109 243,92 леи.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило и годишен финансов отчет за 2022 г.,

от които е видно, че от регистрацията си през месец ноември 2022 г. до края на годината дружеството отчита: загуба в размер на 60 леи. Не са отчетени приходи. Общите разходи са в размер на 60 леи. Няма нетекущи активи през 2022 г., а текущите активи са в размер на 429 леи. Собственият капитал е в размер на 400 леи. Няма отчетени нетекущи пасиви за годината, а текущите пасиви са 89 леи за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 4,82 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 4,49 за 2022 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задължения си със собствени средства.

Прогнозните количества природен газ за търговия и прогнозните цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	100 000	110 000	121 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	45,00	50,00	55,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	50,00	55,00	60,00

Прогнозните цени, по които дружеството възнамерява да купува и продава природен газ през прогнозния период са определени на база сравнителен анализ от борсите в Унгария, Румъния и Гърция.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2025 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 297 хил. лв. за 2023 г.; 338 хил. лв. за 2024 г. и 382 хил. лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от 5000 хил. лв. за 2023 г. до 7260 хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се увеличават от 4670 хил. лв. за 2023 г. до 6835 хил. лв. за 2025 г.

Нетекущи активи са предвидени в размер на 20 хил. лв. за всяка от годините през периода, а текущите активи се предвижда да се увеличат от 796 хил. лв. за 2023 г. до 1776 хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от 430 хил. лв. за 2023 г. на 1230 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода, а текущите пасиви се предвижда да се увеличат от 386 хил. лв. за 2023 г. до 566 хил. лв. за 2025 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	5000	6050	7260
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	4670	5675	6835
Счетоводна печалба (хил. лв.)	330	375	425
Финансов резултат (хил. лв.)	297	338	382
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,06	2,67	3,14
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,11	1,72	2,17

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 2,06 през 2023 г. и се увеличава на 3,14 през 2025 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от 1,11 за 2023 г. на 2,17 през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: Наименование: „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ; Номер в Търговския регистър: J40/22372/2022; Седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, Трети квартал, бул. „Буребиста“ № 4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84, притежаващо Лицензия № ... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България загодини.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ.

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

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

II. ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА

ДОГОВОРИТЕ

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, Трети квартал, бул. „Буребиста“ № 4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84; работно време за работа с клиенти: 09:00 – 17:00 ч. (Централноевропейско време); електронен адрес: operations@getenergytrading.com; телефон: +41 79 277 11 84

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

IV. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 10. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Чл. 11. (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице - БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, 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. 17. При условие че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в Решение №.. от.. и са приложение и неразделна част от Лицензия №за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя търговска тайна се съдържа в информацията и документите, представени със заявлението относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като представлява банкова тайна и е чувствителна за дружеството информация. Дружеството счита, че търговска тайна е и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на техническото оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им обявяване би изложило на риск сигурността на системите за търговия на природен газ. Според „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ информацията относно партньорите му също представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Заявителят посочва, че информацията относно физическите лица – данните на служителите; лицата, наети на граждански договори; данни за лицата по договор за аутсорсинг, също се счита за чувствителна информация, която не следва да бъде разгласявана, тъй като съдържа лични данни. Дружеството е посочило, че предоставените прогнозни количества и цени, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци са защитена по закон информация, тъй като съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба. В тази връзка „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е

представило неверителен вариант на документите, в които се съдържа посочената информация.

Посочените от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвеното решение, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитената по закон информация е основателно, в частта относно съдържащата се в решението информация, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Издавания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 10.10.2023 г., приет с решение по Протокол № 317 от 13.10.2023 г., т. 14. На 19.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Проектът на решение в изготвен на база на доклада. Срокът на исканата лицензия от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е десет години. Могат да се направят изводи, че дружеството притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Параметрите, заложи от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Пра разглеждането на доклада са разгледани въпросите, свързани с търговската тайна, като исканията на дружеството в тази насока са счетени за основателни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Издава на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ, регистрирано в Република Румъния, вписано в Национална Служба на Търговския регистър с номер в Търговския регистър: J40/22372/2022, Уникален идентификатор за Европа (EUID): ROONRC.J40/22372/2022, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов запита колко на брой стават лицензираните дружества в сектор „Природен газ“.

Р. Тахир отговори, че стават 108 дружества, като има още 4, които са в процедура по издаване на лицензия.

Ив. Н. Иванов каза, че това показва, че има достатъчно търговци на природен газ. Те трябва да си осигурят външните доставки.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ, регистрирано в Република Румъния, вписано в Национална Служба на Търговския регистър с номер в Търговския регистър: J40/22372/2022, Уникален идентификатор за Европа (EUID): ROONRC.J40/22372/2022, лицензия № Л-718-15 от 26.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1263 от 20.10.2023 г. относно **извършена проверка по документи на „Солвей соди“ АД за изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е започнато административно производство във връзка с писмо с вх. № Е-15-60-27 от 22.07.2020 г. от „Аресгаз“ ЕАД, в което дружеството е отправило искане на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията да приеме решение, с което да разпореди предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията на Община Девня. С Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на КЕВР, Комисията е определила „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, с който „Аресгаз“ ЕАД и „Солвей соди“ АД са задължени да сключат договор за извършване на оценка на газопровода по административно производство за предоставяне ползването на свободния капацитет на газопровода.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-60-27 от 22.03.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД,

във връзка с изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на Комисията.

В писмото е посочено, че „Солвей соди” АД отказва да подпише договор с избрания от Комисията оценител, с което възпрепятства процедурата по предоставяне ползването на свободния капацитет на газопровода, собственост на „Солвей соди” АД и съответно възпрепятства „Аресгаз“ ЕАД да изпълнява лицензионните си намерения в гр. Девня. С писмото „Аресгаз“ ЕАД се обръща към КЕВР с молба да използва всички законови инструменти, за да въздейства на „Солвей соди” АД и да бъде приключена стартиралата процедура за право на достъп.

Със Заповед № 3-Е-130 от 05.04.2023 г. на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Солвей соди“ АД във връзка с писмо с вх. № Е-15-60-27 от 22.03.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД по отношение изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г., с което КЕВР е определила „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител на газопровод, собственост на „Солвей соди” АД, с който „Аресгаз“ ЕАД и „Солвей соди“ АД са задължени да сключат договор за извършване на оценка на газопровода по административно производство за предоставяне ползването на свободния капацитет на газопровода.

С писмо с изх. № Е-15-60-27 от 21.04.2023 г. на КЕВР „Солвей соди” АД е уведомено за извършването на проверка по Заповед № 3-Е-130 от 05.04.2023 г., като е изискано „Солвей соди” АД да предостави в КЕВР информация дали е сключен договор между дружеството и „Инженерингсервиз София“ ООД, като в случай, че е сключен договор между цитираните дружества, да се посочи дали той е актуален към настоящия момент, както и да бъде изпратено в КЕВР копие от него. Цитираното писмо е получено от „Солвей соди” АД на 25.04.2023 г., видно от обратната разписка, но дружеството не е изпратило отговор до Комисията в посочения тридневен срок. До „Солвей соди” АД е изпратено напомнително писмо с изх. № Е-15-60-27 от 16.05.2023 г. на КЕВР, което е получено от дружеството на 19.05.2023 г., видно от обратната разписка. „Солвей соди” АД не е представило в КЕВР изисканата информация.

С писмо с изх. № Е-15-60-27 от 21.04.2023 г. на КЕВР от „Аресгаз“ ЕАД е изискана информация дали сключеният през 2021 г. договор между дружеството и „Инженерингсервиз София“ ООД е актуален към момента, както и да изпратят копие от него в Комисията.

С писмо с вх. № Е-15-60-27 от 27.04.2023 г. „Аресгаз“ ЕАД изпрати в КЕВР копие на действащия Договор № 43 от 22.06.2021 г. между дружеството и „Инженерингсервиз София“ ООД с предмет „Инженерингсервиз София“ ООД като изпълнител да извърши пазарна оценка на газопровод, собственост на „Солвей соди” АД, находящ се в промишлена зона юг на гр. Девня. Към отговора си „Аресгаз“ ЕАД представи в КЕВР копие на писмо от „Инженерингсервиз София“ ООД от 24.09.2021 г., в което „Инженерингсервиз София“ ООД сигнализира, че не може да осъществи контакт със „Солвей соди” АД.

С писмо с изх. № Е-15-60-27 от 23.05.2023 г. на КЕВР от „Инженерингсервиз София“ ООД е изискана информация дали е сключен договор между „Солвей соди” АД и „Инженерингсервиз София“ ООД, като в случай, че е сключен договор между цитираните дружества, да се посочи актуален ли е към настоящия момент и да бъде изпратено в КЕВР копие от него. В случай, че не е сключен договор е поискано от „Инженерингсервиз София“ ООД да бъде представена кореспонденцията между двете дружества, която не е представена в Комисията във връзка с изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на КЕВР, както и да бъде посочена причината за неподписване на договора.

С писмо с вх. № Е-15-60-27 от 31.05.2023 г. на КЕВР „Инженерингсервиз София“ ООД информира Комисията, че между „Солвей соди” АД и „Инженерингсервиз София“

ООД не е сключен договор. „Инженерингсервиз София“ ООД твърди, че след неуспешни опити за директен разговор със „Солвей соди“ АД, на 19.07.2021 г. е изпратило, както по факс, така и като препоръчано с обратна разписка, писмо с изх. № 003-043 от 19.07.2021 г. до „Солвей соди“ АД (вх. № SS-561 от 19.07.2021 г. на „Солвей соди“ АД), с искане за подписване на договор в изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. „Инженерингсервиз София“ ООД заявява, че към 30.05.2023 г. не е получило отговор от „Солвей соди“ АД и договор между двете дружества не е сключен.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ на „Солвей соди“ АД е съставен и връчен констативен протокол № Г-5 от 28.06.2023 г., в който е констатирано, че „Солвей соди“ АД не е сключило договор с „Инженерингсервиз София“ ООД и следователно не е изпълнило решението по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на КЕВР.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-60-27 от 04.07.2023 г. от „Солвей соди“ АД във връзка с Констативен протокол № Г-5 от 28.06.2023 г., в което са направени следните обяснения и уточнения във връзка с констатациите:

1. „Солвей соди“ АД счита, че от описаното в констативния протокол се налага извод, че цитираното там „решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г.“ вмениява задължения на дружеството „за сключване на договор“. Същевременно, „Солвей соди“ АД не е получавало и не е запознато с този индивидуален административен акт на Комисията, за да може да прецени въздействието му върху правната сфера на дружеството.

2. Според „Солвей соди“ АД цитираната в констативния протокол ал. 3 на § 4 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на ЗЕ се отнася до аспект от реда за задължително изкупуване на визираните в ал. 1 на същия параграф енергийни обекти и съоръжения („елементи от съответната преносна или разпределителна мрежа, които към момента на влизането в сила на този закон трябва да бъдат собственост на лицензираните енергийни предприятия, но са собственост на трети лица“). От обхвата на подлежащите на задължително изкупуване енергийни обекти/съоръжения изрично са изключени „газопроводи, които са собственост на небитови клиенти, свързват небитовите клиенти с газопреносната мрежа и не служат за снабдяване на битови клиенти“. Такива газопроводи, като този на „Солвей соди“ АД, не подлежат на изкупуване (54, ал. 12 от ПЗР на ЗЕ), следователно за тях е неприложим и споменатия ред за оценяване по 54, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ.

3. „Солвей соди“ АД счита, че дори и да бе приложим, което в случая не е така, редът по 54, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, изр. пето и шесто, цитирани в констативния протокол, се отнася до събиране на доказателства в рамките на висящо административно производство, водено от компетентния орган, в случая КЕВР, чието процесуално качество и роля изискват и предприемането и осъществяването на съответните процесуални действия, в т.ч. възлагането на експертиза по общите процесуални правила, в частност на тези по АПК, от негово име. Макар и за сметка на страните, основното процесуално отношение се изгражда между водещия производството административен орган и съответно избраното и назначено от него вещо лице/експерт. Заплащането на разходите за последното могат да са за сметка на страните в производството, но не и пряко договорени с експерта, тъй като това би поставило под въпрос независимостта му, като същностен критерий при оценката на резултатите от неговата работа. При пряко договаряне между страна и вещо лице/експерт би било възможно постигането на допълнителни съглашения, които да приоритизират интересите на договорилата допълнителни условия страна.

4. „Солвей соди“ АД принципно би могло да възложи извършването на частна оценителска експертиза на посочено от КЕВР лице, изцяло или отчасти за тяхна сметка, но това би било в противоречие с административно процесуалните правила за събирането на този вид доказателствено средство.

5. В заключение, случай че експертът е назначен от КЕВР, „Солвей соди“ АД моли

да получи препис от акта за назначаването му, ведно с указания за заплащането на разходите за това по сметка на Комисията.

С писмо с изх. № Е-15-60-27 от 23.05.2023 г. на КЕВР на „Солвей соди“ АД е изпратено препис-извлечение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. Отделно от това в писмото дружеството е уведомено, че административното производство е за предоставяне на достъп на „Аресгаз“ ЕАД до газопровода, собственост на „Солвей соди“ АД, а не е за изкупуване на обектите по §4, ал. 1 от ПЗР на ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-60-27 от 30.08.2023 г. на КЕВР „Инженерингсервиз София“ ООД уведомява Комисията, че на 22.08.2023 г. между „Солвей соди“ АД и „Инженерингсервиз София“ ООД е сключен договор и съответно е приложено копие от него.

С писмо с вх. № Е-14-78-2 от 30.08.2023 г. на КЕВР „Солвей соди“ АД също информира Комисията, че на 22.08.2023 г. е сключило договор с „Инженерингсервиз София“ ООД и е приложено копие от него.

Съгласно чл. 1 от сключения на 22.08.2023 г. договор „Солвей соди“ АД възлага на изпълнителя - „Инженерингсервиз София“ ООД да извърши пазарна оценка на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, находящ се в промишлена зона юг на гр. Девня. Срокът за извършване на пазарната оценка съгласно чл. 6 от договора е 15 работни дни след извършване на оглед на активите подлежащи на оценка и предоставяне на пълната информация, необходима за изготвянето на оценката. Съгласно чл. 14 от договорите изпълнителят - „Инженерингсервиз София“ ООД се задължава да предаде на възложителите писмен доклад за извършената пазарна оценка на газопровода като докладът е в два екземпляра – един за възложителя и един за КЕВР.

Поставената задача със Заповед № З-Е-130 от 05.04.2023 г. на председателя на КЕВР е изпълнена – установено е, че „Аресгаз“ ЕАД, „Солвей соди“ АД и „Инженерингсервиз София“ ООД са изпълнили Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г., с което КЕВР е определила „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител на газопровод. „Аресгаз“ ЕАД и „Солвей соди“ АД са сключили договори с „Инженерингсервиз София“ ООД като предметът и на двата договора е „Инженерингсервиз София“ ООД да извърши пазарна оценка на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, находящ се в промишлена зона юг на гр. Девня.

След получаване на екземпляр от доклада на „Инженерингсервиз София“ ООД за извършената пазарна оценка ще бъде продължено административното производство, образувано по искането на „Аресгаз“ ЕАД, на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от ЗЕ КЕВР да приеме решение, с което да разпреди предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията на Община Девня.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Сиркова. В КЕВР е започнато административно производство във връзка с писмо от „Аресгаз“ ЕАД, в което дружеството е отправило искане на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от Закона за енергетиката Комисията да приеме решение, с което да разпреди предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до клиенти на територията на Община Девня. С Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г., Комисията е определила „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, с който „Аресгаз“ ЕАД и „Солвей соди“ АД са задължени да сключат договор за извършване на оценка на газопровода.

В КЕВР е получено писмо от „Аресгаз“ ЕАД, в което се посочва, че „Солвей соди“ АД отказва да подпише договор с избрания от Комисията оценител, с което възпрепятства процедурата по предоставяне ползването на свободния капацитет на

газопровода и съответно възпрепятства „Аресгаз“ ЕАД да изпълнява лицензионните си намерения в гр. Девня. С писмото „Аресгаз“ ЕАД се обръща към КЕВР с молба да въздейства на „Солвей соди“ АД и да бъде приключена стартиралата процедура за право на достъп.

Със заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Солвей соди“ АД във връзка с писмото от „Аресгаз“ ЕАД.

За резултатите от извършената проверка на „Солвей соди“ АД е съставен и връчен констативен протокол, в който е констатирано, че „Солвей соди“ АД не е сключило договор с „Инженерингсервиз София“ ООД и следователно не е изпълнило решението на КЕВР.

В следствие последвалата кореспонденция между „Солвей соди“ АД и КЕВР, на 22.08.2023 г. между „Солвей соди“ АД и „Инженерингсервиз София“ ООД е сключен договор, който е с предмет: „Инженерингсервиз София“ ООД да извърши пазарна оценка на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, находящ се в промишлена зона юг на гр. Девня, т.е. решението на Комисията е изпълнено.

След получаване на екземпляр от доклада на „Инженерингсервиз София“ ООД за извършената пазарна оценка ще бъде продължено административното производство, образувано по искането на „Аресгаз“ ЕАД, КЕВР да разпореди предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до клиенти на територията на Община Девня.

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 на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-130 от 05.04.2023 г. на Председателя на КЕВР.

Ив. Н. Иванов обръна внимание, че административното производство ще продължи, но за това се изисква задължителното условие „Инженерингсервиз София“ ООД да представи своята пазарна оценка. Към момента това, което се докладва е в съответствие с извършеното от КЕВР.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1263 от 20.10.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Солвей соди“ АД за изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър

Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“** и събраните данни от проведеното на 19.10.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-296 от 02.10.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1212 от 10.10.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 317 от 13.10.2023 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.07.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Пи Пи Си България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

От служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията по партидата на заявителя се установява, че правноорганизационната форма на „Пи Пи Си България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 203124126, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, общ. Столична, обл. София, бул. Цар Освободител“ № 14, ет. 3, р-н Средец.

„Пи Пи Си България“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Ставрула Яннопулу – гражданин на Р Гърция, Миглена Рангелова Стоилова-Папазян – гражданин на Р България, Константинос Маврос – гражданин на Р Гърция, Николаос Киамос – гражданин на Р Гърция и Александрос Йоанну – гражданин на Р Кипър. Дружеството се представлява от Миглена Рангелова Стоилова-Папазян и Александрос Йоанну – поотделно.

Дружеството има следния основен предмет на дейност: търговия с електроенергия; внос и износ на електроенергия; развитие и инвестиции в сферата на енергетиката, както и всяка друга търговска дейност, незабранена от закон, като всяка дейност ще се извършва след получаване на необходимото разрешение или лицензия, в случай че такива се изискват от действащото законодателство. Капиталът на дружеството е в размер на 1 200 000 лв. (един милион и двеста хиляди), който е изцяло внесен и разпределен съответно в 6 000 броя налични поименни акции, всяка с номинална стойност от 200 лв. Едноличен собственик на капитала на „Пи Пи Си България“ ЕАД е „Държавна Електрическа Компания“ АД („Пъблик Пауър Корпорейшън“ С.А), чуждестранно юридическо лице, регистрирано и съществуващо съгласно законите на Р Гърция, под номер на регистрацията 786301000.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с

обстоятелството, че е взето решение от страна на едноличния собственик на капитала на дружеството-лицензиант, което констатирайки, че „Пи Пи Си България“ ЕАД не упражнява лицензионната си дейност и не възнамерява да осъществява такава в близко бъдеще и с оглед на това, че за бъдещата търговска дейност на „Пи Пи Си България“ ЕАД няма да бъде необходима издадената лицензия.

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

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<https://www.eso.bg/doc/?mms-registers&mmsType=1>) е видно, че „Пи Пи Си България“ ЕАД е вписано като търговски участник на пазара със статус „оттеглил се“.

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

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 10.10.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 317 от 13.10.2023 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.10.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Прекратява лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Пи Пи Си България“ ЕАД, с ЕИК 203124126, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, общ. Столична, обл. София, бул. Цар Освободител“ № 14, ет. 3, р-н Средец.

Ив. Н. Иванов каза, че това е една от първите лицензии, които Комисията е издала в съставът, който е формиран на 02.04.2015 г., но в продължение на осем години дружеството не е извършвало никаква лицензионна дейност, а и планове на дружеството не предвиждат такава. Съвсем нормално е собственикът да пожелае прекратяване на лицензията.

М. Трифонов допълни, че това всъщност е гръцка държавна енергийна компания, което е придобила друг лиценз и това може би е техен бизнес модел, който следват.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Пи Пи Си България“ ЕАД, с ЕИК 203124126, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, общ. Столична, обл. София, бул. Цар Освободител“ № 14, ет. 3, р-н Средец.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1269 от 23.10.2023 г. относно **предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране в региона за изчисляване и преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-43 от 21.04.2023 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение от операторите на преносни системи (ОПС) от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране в региона за изчисляване и преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент 2017/2195, Регламента).

Предложението за изчисляване на преносна способност за балансиране в РИПС ЮИЕ е получен от последния регулаторен орган на 21 април 2023 г. Съгласно чл. 5, пар. 6 от Регламент 2017/2195 от съответните регулаторни органи се изисква да се консултират и

да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат споразумение и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния съответен регулаторен орган.

Споразумението на националните регулаторни органи (НРО) на Югоизточна Европа от 23.10.2023 г. предоставя доказателство, че на този етап не е необходимо решение относно предложението за изчисляване на преносна способност за балансиране в РИПС ЮИЕ да бъде прието от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) съгласно чл. 5, пар. 7 от Регламент 2017/2195. Въпреки това, това споразумение е предназначено да представлява основата, на която НРО от Югоизточна Европа впоследствие ще поискат изменение на Предложението, съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламента.

Правните разпоредби, които лежат в основата на предложението за изчисляване на преносна способност за балансиране в РИПС ЮИЕ и това споразумение на НРО от РИПС ЮИЕ относно горепосоченото предложение, могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 5, чл. 6 и чл. 37 от Регламент 2017/2195.

Предложението на ОПС от РИПС ЮИЕ

Предложението на ОПС от РИПС ЮИЕ за методика за изчисляване на преносна способност за балансиране беше консултиран от ОПС от Югоизточна Европа чрез ENTSO-E чрез онлайн центъра за консултации на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-е, ENTSO-E) в рамките на един месец от 1 ноември 2022 г. до 2 декември 2022 г. в съответствие с чл. 10 от Регламент 2017/2195.

В обществената консултация операторите на преносни системи от Югоизточна Европа търсеха информация от заинтересованите страни и участниците на пазара относно проектопредложението. Участниците на пазара бяха помолени да предоставят обратна връзка на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа чрез платформата за онлайн проучване.

Предложението за методика за изчисляване на преносна способност за балансиране от декември 2022 г. беше получена от последния регулаторен орган на 21 април 2023 г. заедно с обяснителен документ, даващ основна информация и обосновка за предложението.

Методиката за изчисляване на преносна способност за балансиране определя изчисление на капацитета за времевата рамка на балансиране, за да осигури капацитет за обмен на балансираща енергия или за управление на процеса на нетиране на небалансите за РИПС Югоизточна Европа. Освен това методологията включва предложен график за нейното прилагане.

Позиция на всички регулаторни органи

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа приветстват предложението за методика за изчисляване на преносна способност за балансиране, представен от ОПС на Югоизточна Европа. Въпреки това, що се отнася до техническото съдържание, НРО на Югоизточна Европа са идентифицирали редица проблеми по отношение на предложението и по този начин изискват от ОПС на Югоизточна Европа да изменят предложената Методика за изчисляване преносна способност за балансиране и да вземат предвид следната оценка. Оценката съдържа част с общи забележки и част, навлизаща в детайли, оценявайки почти всеки член от методиката, което се счита за важно да бъде изменена индивидуално.

Общи забележки

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа считат, че предложението за методика за изчисляване на преносна способност за балансиране не трябва да бъде свързан с трети страни и разпоредбата относно споразуменията, които трябва да бъдат подписани между операторите на преносни системи, трябва да бъде премахната. Разпоредбата относно разглеждането на трети страни и споразуменията,

които трябва да бъдат подписани между операторите на преносни системи от Югоизточна Европа и оператори на преносни системи от трети държави, беше приложима само в методиката за изчисляване на преносна способност за времеви интервал „в рамките на деня“ и „ден напред“ в контекста на 70% минимален капацитет, а не във времевата рамка за балансиране, следователно параграфи 2 и 3 в секцията трябва да бъдат премахнати.

Също така НРО на Югоизточна Европа считат, че информацията, дадена в параграф 11 от раздела „Вземайки предвид“ в методиката, е много важна и следователно трябва да бъде преместена в основната ѝ част.

НРО на Югоизточна Европа изискват преpraщането към операторите на преносни системи, когато е необходимо в целия документ, да се извършва или с „ОПС от РИПС ЮИЕ“, или с „ОПС на Югоизточна Европа“.

Член 2 – Дефиниции, акроними и тълкуване:

За да се избегнат двойни съкращения и дефиниции, НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да включат в чл. 2, пар. 1 също препратка към методологията за изчисляване на капацитета за времевата рамка за ден напред и в рамките на деня за РИПС ЮИЕ, съгласно чл. 20 и чл. 21 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222), както е одобрен от НРО на Югоизточна Европа, и да добави в чл. 2, пар. 2 само онези нови елементи, които са необходими.

След искането, посочено по-горе, свързано с трети страни, НРО на Югоизточна Европа считат, че определенията в букви „h“ и „j“ от 2-ри параграф трябва да бъдат заличени.

За да не се създаде объркване, в пар. 3 НРО от Югоизточна Европа изискват, когато ОПС от Югоизточна Европа се позовават на общо изчисляване на капацитета, да използват акронима „СС“, а когато ОПС от Югоизточна Европа се отнасят до калкулатора на координиран капацитет, ОПС от Югоизточна Европа да използват акронима „ССС“.

Член 3 – Прилагане на тази методология:

Регионалните органи на Югоизточна Европа изискват от ОПС от РИПС ЮИЕ да перифразират изречението на член 3, както следва:

„Тази методология се прилага единствено към общата изчисляване на преносна способност за времевата рамка за балансиране, базирана на подхода за координиран нетен преносен капацитет, възприет в РИПС Югоизточна Европа.“

Както вече беше поискано относно третите страни, позоваването на тази ситуация трябва да бъде премахнато.

Член 4 – Междузонови капацитети за времевата рамка на балансиране:

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа считат, че предложението за методика за изчисляване на преносна способност за балансиране трябва да включва процеса/подхода за изчисляване на капацитета (изчисляване на индивидуални стойности на междузонова преносна способност за всеки час, крайни срокове, за всяка граница на зона за наддаване, участващи страни и т.н.). Необходимо е да се разработи и допълнително да се подреди по-добре информацията между този член и чл. 9, за да има основните принципи на процеса тук и повече подробности относно сроковете за изчисляване и валидиране в чл. 9 и чл. 10. Информацията, включена в обяснителнителната записка също трябва да се използва.

Член 5 – Методология за граница на надеждност:

Регулаторите на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа предложението за методика да бъде допълнено с методология за изчисляване на коригиращи действия, както се изисква от чл. 21 и чл. 22 от Регламента 2015/1222.

Член 6 – Методологии за оперативни ограничения на сигурността, непредвидени обстоятелства и ограничения на разпределянето:

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да включат в този член препратка към методологията за оперативни ограничения на сигурността и прилагане на ограниченията за разпределение.

След пар. 2 и пар. 3 от този член НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да направят препратка към правилата за избягване на неоправдана дискриминация между вътрешния и междузоновия обмен.

Също така, във връзка с пар. 4, НРО на Югоизточна Европа считат, че има нужда от нов член, в който да бъде събрана цялата информация относно прегледи и актуализации на различни елементи, които се разглеждат в това предложение за методика за изчисляване на преносна способност за балансиране.

Член 7 – Ключова методология за смяна на поколението:

В пар. 5 НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да перифразират изречението, както следва:

„5. За гръцката тържна зона, пропорционалното представяне на вариацията на генерирането спрямо оставащия капацитет, базирано на най-добрата оценка на ADMIE за първоначалния профил на генериране, гарантира най-доброто моделиране на гръцката система.“

Член 8 – Методика за коригиращи действия при изчисляване на капацитета:

Регулаторните органи на Югоизточна Европа искат от ОПС на Югоизточна Европа да изяснят регулаторния документ за дефиницията на коригиращи действия и да определят честотата на предефинирането на й.

Освен това ОПС от Югоизточна Европа трябва да разяснят стъпките на процеса, както следва:

- всеки ОПС от РИПС ЮИЕ да предостави списъка на коригиращите действия за всяка граница на тържна зона и всяко изчисляване на преносна способност за балансиране;

- всеки ОПС от РИПС ЮИЕ да гарантира, че коригиращите действия се разглеждат при условие, че оставащите коригиращи действия след изчислението са достатъчни за продължителна оперативна сигурност;

- всеки ОПС от РИПС ЮИЕ да информира координирания изчислител за изчисляване на преносна способност в случай на промяна в своя списък с коригиращи действия.

НРО от Югоизточна Европа също искат от ОПС от Югоизточна Европа да се позоват на действията на координирания изчислител за изчисляване на преносна способност след разглеждане на коригиращи действия (оптимизиране на междузоновия капацитет, корекция на максималния обмен на мощност и т.н.).

Член 9 – Изчисляване на балансиращия капацитет:

Регулаторите считат, че члена е непълен и се нуждае от допълнителни подробности, тъй като не е ясно как се извършва изчислението. Освен това няма математическо описание. ОПС от Югоизточна Европа трябва да включат в предложението за методика математическите уравнения за това как се определя НТС от обяснителната записка.

НРО от Югоизточна Европа искат от ОПС от Югоизточна Европа да разяснят допълнително защо настоящият подход се счита за по-добър от по-честото изчисление, напр. извършва се след всеки момент на затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност в рамките на деня за всеки единичен пазарен период.

НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да актуализират списъка със съкращения от чл. 2 с тези, посочени в пар. 4 на чл. 9.

НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да премахнат позоваването на обяснителната записка от пар. 4 на чл. 9 от методиката за изчисляване на преносна способност за балансиране и да включат цялата съответна информация в

предложението, тъй като обяснителната записка няма да бъде включена в националните решения на НРО на Югоизточна Европа.

НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да опишат подробно процеса на изчисляване на капацитета, който е изобразен на фигура 1 в предложението за методика, за да се изясни кога е моментът, в който се извършва всяко изчисление, до кой час от деня D и др.

Член 10 – Методология за валидиране на междузонова преносна способност:

Регулаторните органи искат да се обясни защо не е възможно да се използва координиран подход за валидиране и защо е осъществим само индивидуален подход. Такова обяснение трябва да бъде включено поне в обяснителния документ.

В параграф 1 националните регулаторни органи на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да включат и времената за валидиране за всеки процес на изчисляване на преносна способност за балансиране.

В параграф 2, буква „b“ НРО от Югоизточна Европа изискват от ОПС от Югоизточна Европа да перифразират изречението, както следва:

„б. когато всички налични превантивни коригиращи действия, които са необходими за осигуряване на изчисления капацитет, не са достатъчни за осигуряване на оперативна сигурност;“

В параграф 3 НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да перифразират изречението, както следва:

„3. Когато един или повече оператори на преносни системи от РИПС ЮИЕ не потвърдят изчисления междузонов капацитет, съответният(ите) оператор(и) предоставят на координирания изчислител актуализираното количество междузонови капацитети за разглежданата граница и причините за промяната. Окончателният междузонов капацитет е минималната стойност, изпратена от операторите на преносни системи от Югоизточна Европа на разглежданата граница.“

и да предоставят допълнително разяснение дали резултатът от валидирането може да бъде увеличение вместо намаление.

Считаме, че параграф 6 може да бъде премахнат, тъй като приемаме, че координирания изчислител носи отговорността да предостави на операторите на преносни системи валидиранния междузонов капацитет след прилагане на коригиращи действия.

Член 11 – Процес на актуализиране на общата преносна способност:

Регулаторите от Югоизточна Европа признават, че този член предоставя изчисление на капацитета след затваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност в рамките на деня, само в случай че има отклонение в допусканията на предишното изчисление, за да се подобри точността на стойностите на капацитета, предоставени за времевата рамка за балансиране.

Условията за задействане на такъв процес обаче са неясни, непрозрачни и произволни. От ОПС на Югоизточна Европа се изисква да подобрят условията в чл. 11, пар. 1, като направят процеса прозрачен и обективен, включително най-малко наблюдаваните параметри, честотата на това наблюдение и процедурните стъпки, които водят до повторното изчисляване. Описанието в чл. 11 трябва да отчита процес, който е ясен, измерим и непроизволен.

В пар. 5 националните регулаторни органи на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да включат фраза, която описва начина, по който изчислителя на преносна способност и ОПС на Югоизточна Европа трябва да гарантират, че валидираният междузонов капацитет се предоставя на платформите за балансиране, когато е приложимо.

Член 12 – Резервни процедури:

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да обяснят по-добре процеса, описан в пар. 1 на чл. 12, тъй като

обяснителната записка не съдържа повече подробности за това. Например, не са ли необходими последните координирани междузонови капацитети за разглеждания единичен пазарен период?

В пар. 2 националните регулаторни органи на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да попълнят описанието на процеса след стъпката на валидиране, за да осигурят също стойността на междузоновия капацитет на платформите за балансиране.

Член 13 – Публикуване на данни:

Регулаторните органи на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да добавят към пар. 1 на чл. 13 резултатите, които се изчисляват от координирания изчислител и се изпращат на ОПС на Югоизточна Европа.

Освен това изискват от операторите на преносни системи да преценят дали е възможно да има по-често публикуване на данни (времена, свързани с всеки процес на изчисляване на преносна способност за балансиране, всеки процес на актуализиране на общото изчисляване на преносна способност).

Член 14 – Отчитане:

Регулаторите на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да включат разпоредба за докладване на резултата от процесите на изчисляване на преносна способност за балансиране (например подаване на годишен отчет, който включва поне трансграничните капацитети, предоставени на пазара, и списъка на критичен елемент на мрежата и извънредна ситуация или друга сигурност граници, които ограничават стойностите на НТС).

Член 15 – Публикуване и прилагане на предложението за Методика за изчисляване на преносна способност във времеви интервал за балансиране:

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа считат, че в съответствие с чл. 3, т. 2, буква „б“ от Регламент 2017/2195, целящ да осигури и подобри прозрачността и надеждността на информацията за всички регулаторни органи и участници на пазара, всички ОПС от Югоизточна Европа и координирания изчислител редовно публикуват данните относно процеса на изчисляване на капацитета за балансиране съгласно тази методология на специална онлайн комуникационна платформа, където се публикуват данни за изчисляване на капацитета за целия регион за изчисляване на преносна способност в Югоизточна Европа.

В пар. 4 от чл. 15 се предвижда краен срок за прилагане на тази Методика за изчисляване на преносна способност до юли 2025 г. Въпреки това, като се има предвид зависимостта на документа с други процеси, особено методологията регионално координиране на сигурността, НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да включат краен срок от изчислени „x“ месеца като се започне от прилагането на координирана оценка на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня, както е посочено в методологията на регионална експлоатационна сигурност – за да няма бъдещи промени в графика.

НРО на Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да определят краен срок за извършване на проучването, посочено в пар. 6, и също така да добавят разпоредба за изпращане на това проучване на НРО на Югоизточна Европа.

Член 16 – Език:

В пар. 2 НРО от Югоизточна Европа изискват от ОПС от Югоизточна Европа да перифразират изречението, както следва:

„2. За избягване на съмнение, когато ОПС от РИПС ЮИЕ трябва да преведат този документ на техния национален език(ци), в случай на несъответствия между английската версия, публикувана от ОПС на ССР на Югоизточна Европа, и всяка версия на друг език, съответните ОПС на ССР на Югоизточна Европа се задължават да отстранят всички несъответствия, като предоставят преработен превод на това предложение за методика за

изчисляване на преносна способност за балансиране на своите съответни национални регулаторни органи.“

Заклучения:

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа оцениха, консултираха се и си сътрудничиха тясно и координираха, за да постигнат споразумение, че искат изменение на предложението за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране, представен от ОПС на Югоизточна Европа, съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/2195.

Измененото предложение взема предвид оценката на НРО от ЮИЕ, посочена по-горе, и се представя от ОПС от ЮИЕ не по-късно от два месеца след искането от регулаторните органи, в съответствие с чл. 6, пар. 1 от Регламента.

Регулаторните органи на Югоизточна Европа трябва да издадат своите национални решения за искане на изменение на Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране въз основа на споразумението в рамките на 6 месеца след получаване на предложението от последния регулаторен орган, в съответствие с чл. 5, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. По същество Методиката за изчисляване на преносна способност за балансиране определя изчисленията за капацитета за времевата рамка балансиране, т.е. след пазарите „Ден напред“ и „В рамките на деня“, за да се осигури капацитет за обмен на балансиращата енергия и управление на процеса на нетиране на небалансите за региона. Тя е доста подробно описана в доклада, както и в искането за изменение, което регулаторите предлагат да бъде отправено към ОПС. В по-голямата си част представлява описание на определения, на коригиращи действия, на обновяването на информация, която би трябвало да бъде предварително налична за пазарните участници. Операторите са посочили, че съгласно тази Методика трябва да бъдат подписани споразумения с трети страни, които се счита, че не трябва да фигурират в тази Методика. Те трябва да бъдат подписани на база предходната Методика за 70% свободен капацитет. В тази връзка и на база мотивите в самия доклад, както и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да поиска изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

Б. Голубарев каза, че това е последен етап на един доста дълъг процес, който тече не само в България. Той засяга цяла Европа и в частност Югоизточна Европа. Този процес едва ли ще приключи само с това действие и ще последват и по-нататъшни, но такова балансиране между държавите е в изключителна полза за всички.

М. Трифонов поясни, че може да се каже, че това е предпоследния етап, защото тук се касае трансграничната преносна способност. С изтичането на дерогацията през 2024 г., ЕСО ЕАД трябва да се присъедини към платформите PICASSO за обмен на балансираща енергия. Тогава ще се осъществи реалното балансиране и търговията с балансираща енергия.

Б. Голубарев каза, че ЕСО ЕАД е искало промени в Правилата и припомни, че тогава е казал, че през есента не се очакват такива промени, както през пролетта и се е оказал прав. Когато през 2024 г. страната стане пълноправен участник в процеса, тази необходимост изобщо ще отпадне.

Ив. Н. Иванов каза, че тогава България ще бъде страна по Методиката с всички произтичащи от това задължения.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1269 от 23.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране в региона за изчисляване и преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

2. Иска изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение и допълване на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 19.10.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-259 от 15.08.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г. „Карнобат

Енерджи“ ЕООД е представило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1214 от 10.10.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 10 от Протокол № 317 от 13.10.2023 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията в неверителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 19.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели г-жа Добрина Павлова и г-жа Кремена Стоянова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството. Г-жа Павлова изрази положително становище по доклада, без забележки и възражения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия; проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

Капиталът на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-650 от 15.12.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p.

С решение № Р-451 от 30.03.2023 г. Комисията е разрешила на „Карнобат Енерджи“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект с обща инсталирана мощност 25,0 MW (AC мощност) или постояннотокова мощност 28,590 MW_p, фаза I, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

С подаденото заявление „Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията, като мотивите са, че дружеството желае да развие дейността си, като е разработило проект за разширение на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с нова проектна мощност от 4 MW_p, и находяща се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на гр. Карнобат, община Карнобат, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. октомври 2023 г.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило допълнителна информация относно първоначално подаденото заявление, в която се посочва следното: във връзка с желанието на дружеството да използва максималния капацитет на изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Карнобат“ и на новата фаза 2, са извършени технически мероприятия за увеличаване мощността на

инверторните станции (ИС) Hitachi Energy PVS980-58 5,5 MVA-5500 kVA-LM, с мощност до 5 500 kW/бр., като по този начин за ФЕЦ „Карнобат“ (фаза I) и фаза 2 има инсталирани общо 6 броя ИС с номинална мощност 5 500 kVA/бр.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД посочва, че предвид постановеното от Комисията решение № Р-451 от 30.03.2023 г., с което е разрешено започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект с променливотокова мощност 25 MW (АС мощност) или постояннотокова мощност от 28,590 MW_p, дружеството е постановено в ситуация да налага ограничения при производството на електрическа енергия от централата само до мощността от 25 MW. Посочва се, че независимо от осигурената техническа възможност да се достигне по-висока производителност след подобренията в инверторните станции, за „Карнобат Енерджи“ ЕООД е налице необоснована административна ограниченост на сочения капацитет, която следва да бъде преодоляна чрез постановяване на решение на Комисията в тази насока. Посочват че, централата е присъединена към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД, чрез изградена подстанция и присъединителни съоръжения с мощност до 40 MW, което показва, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД има техническата възможност да генерира дори по-голямо количество електрическа енергия и същото може да бъде приемано в електропреносната мрежа.

В подкрепа на своето искане, дружеството е представило техническа спецификация на ИС, издадена от „Хитачи Енерджи България“ ЕООД, проект на Приложение № 2 към лицензията, съдържащо данни за енергийния обект с проектна мощност от 4 MW_p, фаза 2, планиран за изграждане върху поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат, както и други относими документи.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира с информацията за планирания за изграждане нов енергиен обект към ФЕЦ „Карнобат“, с проектна мощност от 4 MW_p, явяващ се фаза 2, с неговите технически и технологични характеристики, така както е представена от дружеството.

1.1. Технически параметри на планирания за изграждане енергиен обект (фаза 2), чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

1.1. Енергиен обект

Фотоволтаичната електрическа централа „Карнобат“, Фаза 2 ще бъде разположена в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, адрес на поземления имот: гр. Карнобат, с площ от 34 563 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

Имотът, върху който се изгражда ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 е собственост на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, като дружеството се легитимира като собственик по силата на Нотариален акт за продажба на недвижими имоти № 152, том II, рег. № 1446, дело № 92 от 2023 г. на нотариус Таньо Великов, рег. № 323 в регистъра на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията гр. Карнобат, с вх. рег. № 1018 от 20.03.2023 г., акт № 70, том 3, дело № 359/2023 г.

В имота ще бъдат разположени общо **7 317 броя** фотоволтаични панели Jinko Solar

JKM570N-72HL4-BDV.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на **1 бр. инверторна станция** Hitachi Energy PVS980-58-5,5 MVA, с максимална мощност 5 500 kW/бр. Тя ще се монтира в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, който е част от инверторната станция. ИС ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всяка ИС ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV, разположена в имота на ФЕЦ „Карнобат“ (въведен в експлоатация).

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към изградена повишаваща подстанция 33/110 kV. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NA2XS(FL)2Y 20/35 kV 1x400/25 mm². Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 фотоволтаични модули са Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV с единична мощност 570 W_p, които имат коефициент на полезно действие 22,07% при определени характеристики.

Фотоволтаичните модули се състоят от 144 (2x72) броя монокристални тип N фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV – модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите.

Общо ще бъдат монтирани 110 тракера с разстояние между два съседни по дългата страна 4 м. Между двете полета тракери е предвиден обслужващ път, където ще се разположат инверторите и свързаните с тях трафопостове. Ширината на пътя и разположението на контейнерите за трафопостовите и инверторите е съобразено със засенчването и възможността за обслужването им по време на експлоатацията на централата.

По отношение на ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 е предвидено монтирането на 1 брой инверторна станция, фабрично сглобена за открит монтаж. Същата е комплект от инвертор, трансформатор 0,69/33 kV и уредба Ср.Н. Група постояннотокови стрингови кутии ще бъдат свързани към предвидената инверторна станция. Към нея ще се присъединят 271 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всяка стрингова кутия ще се присъедини към съответната инверторна станция чрез подземни кабели 1 800 VDC.

1.2. Договор за присъединяване към мрежата и извършена симулация:

По отношение на присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа 110 kV, както за изградената и въведена в експлоатация фаза 1 на енергийния обект, така и за фаза 2 – в етап на строителство, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР-110-679 от 17.05.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Агрошанс Комерс“ ЕООД, изменен с допълнително споразумение № 1 от 17.06.2022 г., с което двете страни са се договорили навсякъде в договора да се замести името на производителя „Агрошанс Комерс“ ЕООД с „Карнобат Енерджи“ ЕООД, като всички останали клаузи в договора за присъединяване са непроменени. Съгласно т. 2.2. от договора за присъединяване, позволената мощност за присъединяване е 40 MW.

Присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 ще се осъществи чрез:

- Изграждане на нова Инверторна станция (PVS 60) с мощност 5,50 MVA;
- Кабелни линии Ср.Н от инверторна станция (PVS 6) до съществуваща инверторна станция (PVS 5), с местонахождение: ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило Протоколи от извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.19, изготвени от „Сънотех“ ЕООД. В протоколите са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Карнобат“, фаза 1 и фаза 2, за района на гр. Карнобат, както и много други данни.

1.3. График за строителството на енергиен обект ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило график за строителството на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности, както следва:

1. Откриване на строителна площадка – **м. юни 2023 г.** (Разрешение за строеж № 47 от 30.05.2023 г., влязло в сила на 20.06.2023г., издадено от Главния архитект на Община Карнобат);
2. Доставка на оборудване – **м. юни 2023 г. – м. септември 2023 г.**;
3. Строителство – **м. юни 2023 г. – м. октомври 2023 г.**;
4. Изпитвания и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 – **м. октомври 2023 г.**

1.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 и присъединителните съоръжения на обекта „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 47 от 30.05.2023 г., влязло в сила на 20.06.2023 г., издадено от главния архитект на община Карнобат), за строеж: *„Разширение на съществуваща Фотоволтаична PV централа с мощност 30 MW_p“, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ V по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36 525.301.10 по КК и КР на гр. Карнобат (УПИ VI по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36525.301.14 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ VII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ VIII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), с нова проектна мощност 4 MW_p, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ X по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат)“* и *„Инверторна станция (PVS 6) с мощност 5,00 MVA, Кабелни линии Ср.Н. от инверторна станция (PVS 6) до съществуваща инверторна станция (PVS), с местонахождение: ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат (УПИ VIII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат)“*.

Представена е скица на поземлен имот № 15-611500-06.06.2023 г. за поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КККР на гр. Карнобат, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, адрес на поземления имот: гр. Карнобат, с площ от 34 563 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: 301.205, парцел: I, собственици по данни на КРНИ: „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

Във основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава необходимите технически възможности, както и материални и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с проектна постояннотокова мощност от 4 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат.

След изграждането и приемането на посочения строеж от приемателната

комисия, съставена съгласно Закона за устройство на територията, дружеството следва да подаде пред Комисията искане за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект, за който се иска изменение на лицензията.

Предвид изложеното, Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията следва да се измени като се допълни с информацията за новия енергиен обект, фаза 2, така както е представена от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г.

II.1. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

2.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“ (с мощност от 28,590 MW_p), в т.ч. и тези за изграждането на разширението с мощност от 4,00 MW_p на ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 са в размер на 54 625 хил. лв. (27 929 хил. евро), разпределени, както следва: 6% собствени парични средства в размер на 3 221 хил. лв. (1 647 хил. евро) и 94% привлечени средства в размер на 51 404 хил. лв. (26 282 хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- по отношение на собствените средства в размер на 3 221 хил. лв. (1 647 хил. евро), Протокол от проведено заседание на 10.08.2023 г. с решение на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД и Решение от 10.08.2023 г. от управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с които потвърждават че ще финансират 6% от общата стойност на инвестицията в размер на 3 221 хил. лв. (1 647 хил. евро) на ФЕЦ „Карнобат“.

- по отношение на обезпечаването на привлечените средства дружеството е представило копие на сключен договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778 от 29.06.2022 г. между „Инвестбанк“ АД – кредитор, „Карнобат Енерджи“ ЕООД - кредитополучател и солидарни длъжници – „Агрошанс Комерс“ ЕООД, „Вита Фрут“ ЕООД и Минчо Маринов Гроздев за сумата от 42 500 хил. лв. (21 730 хил. евро) за проект ФЕЦ „Карнобат“ и проект на Анекс № 2 за ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 за сумата от 8 904 хил. лв. (сключването на тази сделка е разрешено с Решение № Р-473 от 18.08.2023 г.), или общо привлечени средства в размер на 51 404 хил. лв. (26 282 хил. евро).

В тази връзка, финансирането след сключването на Анекс № 2, ще се извърши при следните условия:

- Размер на кредита – 51 404 хил. лв. (26 282 хил. евро);
- Лихвен процент – 3М Euribor + 0,55%, но не по-малко от 3,45%;
- Срок на погасяване - съгласно погасителен план към Договора и анекса.

2.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

Финансов резултат за 2022 г. от дейността на „Карнобат Енерджи“ ЕООД

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило годишен финансов отчет за 2022 г., от който е видно, че дружеството реализира загуба в размер на 625 хил. лв., формирана при приходи от продажби в размер на 5 хил. лв. и разходи на стойност 630 хил. лв., свързани с обезпечаване на процеса по изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“ (през декември 2022 г.).

Финансови резултати на „Агрошанс Комерс“ ЕООД

„Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – печалба в размер на 349 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 1 364 хил. лв.;

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на увеличените приходите от дейността на дружеството, в резултат на ръст на приходите от продажба на стоки от 9 761 хил. лв. през 2020 г. на 17 159 хил. лв. през 2021 г., които са от производство и търговия на едро на земеделска продукция при ръст на разходите от дейността от 14 924 хил. лв. през 2020 г. на 23 407 хил. лв. през 2021 г., от които с най-голям относителен дял са другите разходи в т.ч. балансова стойност на продадени активи.

2.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност от 28,590 MW_p и ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 с инсталирана постояннотокова мощност от 4,00 MW_p са в размер на 54 625 хил. лв. (27 929 хил. евро). Източниците на финансиране са 6% собствени парични средства в размер на 3 221 хил. лв. (1 647 хил. евро) и 94% привлечени средства в размер на 51 404 хил. лв. (26 282 хил. евро), така както е описано подробно в т. 2.1. по-горе.

С оглед гореизложеното Комисията счита, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 1 и Фаза 2, гр. Карнобат.

2.4. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2047 г.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2047 г. отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на 50 565 MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на 1 204 011 MWh.

Дружеството посочва, че годишното производство е при средногодишната деградация от 0,40%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.19, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, са:

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 322,97 лв./MWh, съгласно Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР (до 30.06.2023 г.) и 250,27 лв./MWh, съгласно Решение № Ц-14 от 30.06.2023 (от 01.07.2023 г.) на КЕВР, след което същата намалява и през 2027 г. е в размер на 195,58 лв./MWh, а от 2028 г. до края на периода дружеството прогнозира продажната цена на електрическата енергия да е в размер на 176,02 лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:	
		ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 1	ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2
1.	Инсталирана мощност	28,590 MW _p	4,00 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	54 625 хил. лв./27 929 хил. евро	
2.1.	Собствени средства	3 221 хил. лв./1 647 хил. евро	
2.2.	Привлечени средства	42 500 хил. лв.	8 904 хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW _p инсталирана мощност	1 676 лв./857 евро	

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, както по Анекс № 2 към договор за инвестиционен банков кредит с „Инвестбанк“ АД касаещи изграждане на новата мощност от 4,00 MW_p по проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 (сключването на тази сделка е разрешено от Комисията с Решение № Р-473 от 18.08.2023 г.), така и на привлечените средства по горепосочения банков кредит с „Инвестбанк“ АД включващ изграждането на 28,590 MW_p по проект ФЕЦ „Карнобат“.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на 230 556 хил. лв. (в т.ч. са и приходите от проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2), като намаляват с 50,70% от 16 331 хил. лв. през 2023 г. на 8 052 хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около 45,50% от една страна и от друга в резултат на отчетената средногодишна деградация от 0,40%. Разходите за периода са в общ размер на 99 007 хил. лв. (в т.ч. и разходите от проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2), като намаляват от 4 271 хил. лв. за 2023 г. на 3 926 хил. лв. през 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключения договор за инвестиционен банков кредит с „Инвестбанк“ АД, така и привлечените средства по Анекс № 2 към договор за инвестиционен банков кредит с „Инвестбанк“ АД.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с 4%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, в т.ч. за ФЕЦ „Карнобат“ и ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – 25 273 хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – 9,01%;
- Срок на откупуване на инвестицията – 7 години.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на 25 273 хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = 9,01%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = 4\%$), като откупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от 7 години.

В тази връзка, следва да се има предвид, че стойностите на горепосочените показатели за оценка ефективността на инвестиционния проект са запазени на нивото на

което са били към момента на постановяване на решение № Л-650 от 15.12.2022 г. на КЕВР, с което е издадена лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

III. В допълнение към горното, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности, материалните и човешките ресурси за осъществяване на дейността

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че е част от икономическа група на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, която е с близо 30-годишна история. Основното направление на дейността на групата е земеделие, като дружеството-майка притежава 4-и бази, които обработват над 100 000 декара земеделска площ. В базите годишно се съхранява и преработва над 100 000 тона продукция.

С цел разширяване на бизнес сферата на групата „Карнобат Енерджи“ ЕООД е изградил и въвел в експлоатация ФЕЦ „Карнобат“, за което има издадена лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. и дружеството разчита на вътрешно груповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

Предвид разработения проект за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 с нова проектна мощност от 4 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат, община Карнобат, планиран за въвеждане в експлоатация през м. октомври 2023 г., дружеството продължава сътрудничеството си с водещата българска компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – „Сънотех“ ЕООД, което дружеството е изпълнило от създаването си през 2011 г. проекти за над 300 фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност от 4,3 GW_p, на територията 16 държави.

Управлението и поддръжката на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 ще бъде осъществявано от „Сънотех“ ЕООД, като по този начин ще се гарантира висока производителност, техническа изправност и качествено управление на проекта, както и ще се осигури достъп до най-съвременните и високи международни стандарти в индустрията.

2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е изпълнило нормативните изисквания за опазване на околната среда, свързани с процедирането на изменения на съответните планове и свързаното с това строителство на енергийния обект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2. В тази връзка дружеството е представило писмо с изх. № ПД-242 (13) от 26.05.2023 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено към него Решение № БС-122-ЕО от 26.05.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал.4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 от Закона за биологичното разнообразие, с което **компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка** на план за „ПУП-ПРЗ в обхвата на ПИ с идентификатори 36525.301.41 и 36525.301.42 по КК на град Карнобат, община Карнобат, с цел обединяване на имотите в един общ имот и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с проектна мощност 4 MW“. Към решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Наков. Работната група е изготвила доклад по административното производство от 10.10.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание от 13.10.2023 г., публикуван на интернет страницата на Комисията в неуповителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, на 19.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели упълномощени представители на дружеството. По време на заседанието г-жа Добриня Павлова е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Да измени лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на планирания за изграждане енергиен обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с проектна постояннотокова мощност от 4 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат;

2. Да одобри актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов каза, че когато е проведено открито заседание самият заявител е приел доклада без възражения. Така към досегашната лицензия допълнително се добавя проектна постояннотокова мощност от 4 MW_p.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на планирания за изграждане енергиен обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с проектна постояннотокова мощност от 4 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по кадастралната карта и

кадастралните регистри на гр. Карнобат;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., регистрирано в Словацка република, с идентификационен номер 54 609 020, лицензия № Л-717-15 от 26.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 5 (пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Издава на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ, регистрирано в Република Румъния, вписано в Национална Служба на Търговския регистър с номер в Търговския регистър: J40/22372/2022, Уникален идентификатор за Европа (EUID): ROONRC.J40/22372/2022, лицензия № Л-718-15 от 26.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1263 от 20.10.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Солвей соди“ АД за изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.4. както следва:

Прекратява лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Пи Пи Си България“ ЕАД, с ЕИК 203124126, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, общ. Столична, обл. София, бул. Цар Освободител“ № 14, ет. 3, р-н Средец.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1269 от 23.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране в региона за изчисляване и преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

2. Иска изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

По т.6. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и

адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на планирания за изграждане енергиен обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с проектна постояннотокова мощност от 4 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-717 от 26.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

2. Решение на КЕВР № Л-718 от 26.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1263 от 20.10.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Солвей соди“ АД за изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Решение на КЕВР № Пр-Л-444 от 26.10.2023 г. относно прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Пи Пи Си България“ ЕАД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1269 от 23.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за Методика за изчисляване на преносна способност за балансиране в региона за изчисляване и преносна способност Югоизточна Европа, в съответствие с чл. 37 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

6. Решение на КЕВР № И1-Л-650 от 26.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт