



ПРОТОКОЛ

№ 142

София, 24.06.2020 година

Днес, 24.06.2020 г. от 10:33 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия“.

И. Иванов каза, че прави предложение за включване на допълнителна точка в дневния ред. Това е в съответствие с чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация. Предложението е допълнителна т. 4 в дневния ред да бъде: *Доклад с вх. № Е-Дк-542 от 22.06.2020 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за индустриалните паркове и проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика.*

От страна на членовете на Комисията нямаше възражения относно предложението на И. Иванов за включването на допълнителна т. 4 в дневния ред.

И. Иванов каза, че модифицираният дневен ред на закритото заседание ще съдържа четири точки.

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 прекратяване на лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Булвикс“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

2. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД.

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

3. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Компания за енергетика и развитие“ ООД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-542 от 22.06.2020 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за индустриалните паркове и проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Агапина Иванова, Радостина Методиева, Радослав Райков, Юлиан Стоянов, Пламен Кованджиев

По т.1. Комисията, след като като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-436 от 29.05.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-25 от 01.04.2020 г. на „Булвикс“ АД за прекратяване на лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 17.06.2020 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-25 от 01.04.2020 г. на „Булвикс“ АД за прекратяване на лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-72 от 12.05.2020 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-436 от 29.05.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 123 от 10.06.2020 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 17.06.2020 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на заявителя.

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

„Булвикс“ АД е титуляр на лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от служебно извършената справка в Търговския регистър на Република България, правно-организационната форма на „Булвикс“ АД е акционерно дружество, с ЕИК № 201606007, със седалище и адрес на управление: гр. Русе, ул. „Тутракан“ № 100.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията поради преустановяване на дейността с търговия с електрическа енергия.

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

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Булвикс“ АД е вписано като търговски участник със статус „Оттеглил се“.

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

Гореизложеното 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 и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е изготвен доклад, който е обсъден на открито заседание, въпреки че представители на дружеството не са се включили. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с 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:

1. Да прекрати лицензия от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Булвикс“ АД.

От страна на членовете на Комисията нямаше 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 и чл. 70, ал. 1 във връзка с 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-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Булвикс“ АД, с ЕИК 201606007, със седалище и адрес на управление: гр. Русе, ул. „Тутракан“ № 100.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-437 от 29.05.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 05.05.2020 г., подадено от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и събраните данни от проведеното на 17.06.2020 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-Л-31 от 05.05.2020 г., подадено от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-74 от 12.05.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-437 от 29.05.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 123 от 10.06.2020 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 17.06.2020 г. е проведено открито заседание с дистанционно участие, на което не са взели участие представители на заявителя.

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

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК № 205606662, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1504 район Оборище, бул. „Янко Сакъзов“ № 48. Дружеството се представлява и управлява от Мария Георгиева Севдалинова - Стоева.

Капиталът на дружеството е 1 000 (хиляда) лв. и е изцяло внесен.

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД е със следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, организиране на пазара на електрическа енергия, инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство и реконструкция на недвижими имоти; финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрическа и/или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Предвид горното, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е лице, регистрирано по

Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че посоченият срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на бизнес концепцията му предвид състоянието и перспективите за развитие на пазара на електрическа енергия в страната. Предлаганият срок е с оглед гарантиране на реализацията, както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството и гарантиране на стабилност по отношение на паричен поток и оформяне на стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в страната.

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, район Оборище, ул. „Янко Сакъзов“ № 48, съгласно представения Договор за наем на недвижим имот, сключен със застрахователно акционерно дружество „ОЗК – Застраховане“ АД. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е предоставило справки фактури за доставка на следната техника:

1. Работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара - 2 бр.:
 - Лаптоп: Asus X509JA-WB301CB, 15.6" FHD, i3-1005G1, 8GB RAM DDR4, GB: 256GB PCIEG3x2 NVME M.2
 - Лаптоп: Asus X509JA-WB301CB, 15.6" FHD, i3-1005G1, 8GB RAM DDR4, GB: 256GB PCIEG3x2 NVME M.2
 - Мултифункционално устройство: HP Laser Jet PRO MFP M428dw
 - Охладител за лаптоп: Notebook Cooler N180 FS 17"
 - Охладител за лаптоп: Notebook Cooler N180 FS 17"
 - Периферия: Logitech Wireless Combo MK270 920004508
 - Периферия: Logitech Wireless Combo MK270 920004508
2. Сървър и локална компютърна мрежа:
 - Антивирусна защита - AVAST Antivirus;
 - Точка за достъп Ubiquiti UAP-AC-LR, 2.4/5GHz, 450/867Mbit, 22dBm, 3x3 MIMO, Indoor
 - Рутер, MikroTik HEX S- SwOS/RouterOS powered 5port Gigabit Ethernet switch with two SFP+ ports.
3. Средства за комуникации:
 - Стационарен телефон;
 - GSM връзка: 2 бр. мобилни телефонни апарати и SIM карти.

4. Интернет доставчик и доставчици на телекомуникационни услуги - договори:
„Теленор България“ ЕАД и ЗАД „ОЗК Застраховане“ АД в качеството му на наемодател, предоставящ интернет и телефония за наетото помещение.

5. Работна станция:

- Операционна система: Microsoft Windows 10 PRO;
- Версия на текстообработваща програма: LibreOffice, Office 365
- Версия на софтуер за електронна таблица: LibreOffice, Office 365
- Версия на клиента за електронна поща: Thunderbird, Microsoft Outlook

6. Сървър за електронна поща:

- Сървър за електронна поща - с операционна система Superhosting.bg;
- Осигурена криптирана защита

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-3154#1 от 29.04.2020 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Номад енерджи къмпани“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД. Представени са договори за възлагане на управление с членовете на Съвета на директорите, както и техните автобиографии и копия от дипломи.

Съгласно представената организационна структура на дружеството са обособени следните отдели:

Отдел „Финанси и счетоводство“ – гл. счетоводител - организиране и осъществяване на предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, оформяне на първични и официални счетоводни документи, извършване на инвентаризации и отразяване на резултатите от тях. Организиране и осъществяване на счетоводната отчетност на счетоводните операции и осигуряване на своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции.

Отдел „Търговска администрация“ – администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група - администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия на електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно търговия с ел. енергия, докладване на търговски сделки съгласно РЕМИТ, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с ел. енергия и др.

„Адвокат“ - дейността е изнесена и е част от отдел „Търговска администрация“, като предоставя правни съвети относно енергийните регулаторни режими, включително при формирането на цените на електрическата енергия; участва в изработването на

проекти на договори, свързани с дейността при спазване на българското законодателство; предоставя правни становища, защитава интересите на дружеството.

„Системен администратор“ - дейността е изнесена и е част от отдел „Търговска администрация“ с основна функция поддържане компютърните и информационните системи, като поддържа на компютърните информационни мрежи и съоръжения; извършване на ремонтни работи на компютърната техника и мрежата; контрол на състоянието на компютърната техника и мрежата и др.

Отдел „Търговия с електрическа енергия“ - Извършва търговия с електрическа енергия на свободния пазар, предлага стратегия за търговия и извършва фундаментален и технически анализ на пазарите, комуникира ежедневно с производители, търговци, системни и пазарни оператори, привлича нови клиенти - участва в процеса по разширяване на нови пазари, изготвяне на предложения на крайни клиенти, извършва фундаментален и технически анализ на пазарите и предлага стратегия за търговия, изготвя оферти на пазара на електрическа енергия, преносен капацитет, пазар на двустранни договори, подпомага участието на дружеството в тръжни процедури. Мониторинг и анализ на пазара на едро на електрическа енергия в България и региона.

Отдел „Прогнозиране и балансиране“ - Прогнозиране и балансиране на клиентски товарови профили, от контрагенти/доставчици и управление на балансираща група, контролиране и подпомагане информационното обслужване на клиентите на фирмата, проверяване, обработване и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на електрическа енергия; ежедневна комуникация с производители, търговци, системни и пазарни оператори, клиенти, контрагенти и пр. във връзка с прогнозирането и регистрирането на графици; изчисляване на небаланси спрямо прогнозирано и реално консумирано количество електрическа енергия на клиенти; изготвяне на прогнозни графици за потреблението и производството на членовете в балансиращата група

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

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети, съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили бавно нарастващи количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 39 000 MWh през 2020 г. до 43 711 MWh през 2024 г.

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

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	90	92	95	95	96
Средна продажна цена	лева/MWh	91,79	94,42	97,17	97,41	97,69
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	39 000	40 950	42 179	42 938	43 711

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 9,5 хил. лв. за 2020 г., до 12,6 хил. лв. за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	3 580	3 866	4 098	4 182	4 240
в т. ч. от продажба на електроенергия	3 580	3 866	4 098	4 182	4 240
Разходи	3 541	3 724	4 055	4 137	4 224
в т.ч. за покупка на електроенергия	3 505	3 785	4 013	4 093	4 177
Счетоводна печалба	11	12	13	13	14
Финансов резултат	9,5	10,9	11,5	11,5	12,6

Към бизнес плана „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 057 от 05.05.2020 г. от „Юробанк България“ АД, според което „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността, по която към 04.05.2020 г. е 150 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от прогнозната стойност на годишния оборот за първата година на бизнес плана. Съгласно представеното удостоверение, при поискване от Комисията банката се задължава да предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на

които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е проведеното открито заседание, на което не са взели участие представители на дружеството. На работната група не ѝ е известно да са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените в доклада изводи. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да издаде на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г.;

3. Да одобри на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, с ЕИК № 205606662, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1504 район Оборище, бул. „Янко Сакъзов“ № 48, лицензия № Л-522-15 от 24.06.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-438 от 29.05.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 16.04.2020 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 17.06.2020 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-Л-28 от 16.04.2020 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-62 от 28.04.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-438 от 29.05.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 123 от 10.06.2020 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 17.06.2020 г. е проведено открито заседание с дистанционно участие, на което е взел участие представител на заявителя като е посочил, че няма коментари и възражения по приетия доклад.

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

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Компания за енергетика и развитие“ ООД е дружество, с ограничена отговорност с ЕИК 124640262, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, район „Оборище“, ул. „Шипка“ № 41А, ет. 1, ап. 13.

„Компания за енергетика и развитие“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане и експлоатация на възобновяеми енергийни източници, добив и продажба на електроенергия от естествени, природни и други източници, търговско представителство, консултантски услуги и всякакви дейности, които не са забранени със закон.

„Компания за енергетика и развитие“ ООД се представлява от Меглена Николова Русенова.

Размерът на капитала на дружеството е 14 362 600 лева и е изцяло внесен..

Предвид горното, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на направената справка по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителят на дружеството се установява, че същата не е лишени от правото да упражняват търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства. Следователно допълнението на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Компания за енергетика и развитие“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е титуляр на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок до 23.07.2037 г., допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-388 от 29.10.2014 г. на КЕВР и с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с Решение № И2-Л-388 от 16.05.2019 г. на КЕВР.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Заявителят обоснова изискания срок с това, че срокът е съобразен с практиката на КЕВР по отношение на издаваните лицензии за търговия с електрическа енергия. От друга страна, дейността „търговия с електрическа енергия“ е изключително динамична и обективна прогноза за осъществяване на същата за срок превишаващ 10 години.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения и на

„координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е регистрирано като търговец с ЕИС код 32X001100101330Z по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ и към момента е със статус „Активен“ и търговец, регистриран като координатор на комбинирана балансираща група с ЕИС 32X001100100940D.

Лицензионната дейност се осъществява от дружеството от офис, намиращ се в гр. София, ул. „Шейново“ № 7, видно договор за наем от 01.07.2015 г., сключен със „Офиси Шейново“ ЕООД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Като доказателство за притежаваните материални ресурси, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е предоставило договор за абонаментна поддръжка на хардуер и софтуер, както и договор и за предоставяне на услуга Web Hosting със „Стикс салюшънс“ ЕООД

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- 2 Лаптопа HP 450 i7-4702MQ
- 2 Операционни системи Microsoft Windows
- Лаптоп HP ProBook 6570b с инсталиран Windows 7 Pro и лиценз
- Лаптоп HP Elite Book 8540b и Windows 7 Pro с лиценз
- 10 бр. работни станции включващи 10бр. офис столове;

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2303#1 от 23.03.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Компания за енергетика и развитие“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

„Компания за енергетика и развитие“ ООД се управлява от управител. Представени са копия от професионалния опит и квалификацията на персонала, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на управителите и на служители на дружеството. Представена е също така и справка от НАП за нает персонал.

Видно от представена организационна структура, „Компания за енергетика и развитие“ ООД разделя дейността си в няколко позиции, които ще изпълняват следните функции:

– Директор дирекция „Диспечеринг и Балансиране“ – дирекцията има функции по изготвяне на прогнози за производство на енергия, администриране на TPS графици и графици за обмен, изготвяне на физически и финансов сетълмент на участници в комбинираната балансираща група и стандартната балансираща група; обработка на жалби и предложения от участници в балансиращи групи. Директорът на дирекцията отговаря за работата и дейността на екипа (Отдел балансиране комбинирана балансираща група и отдел балансиране стандартна балансираща група). Той също така изготвя задания

за анализи и възлага изпълнението на служителите от двата отдела, извършва преглед, при необходимост коригира и допълва, след което одобрява изготвените анализи и ги предоставя на управителя и др. задължения.

– Търговски и административен директор – подпомага управителя в комуникацията с клиенти и институции – местни и международни, изготвя и съгласува с управителя ценови оферти към настоящи и нови клиенти, отговаря за сключване на договори с клиенти, координира изпращането и получаването на ежемесечните фактури, отговаря за документооборота и архива от документи на компанията и докладва ежедневно на управителя.

– Счетоводител – оформя документите, свързани с финансовата дейност на дружествата за които отговаря, обработва счетоводните документи по съответните сметки, изготвя оборотни ведомости, извършва извлечения и справки от аналитични сметки, участва при изработването на месечни, тримесечни, шестмесечни и деветмесечни междинни баланси, както и годишния баланс на дружеството по Международните стандарти за финансова отчетност. Участва в комисии по инвентаризации и проверки на материално-отговорни лица и осигурява необходимата информация при реализиране на имуществената отговорност на работници и служители при липси и разхищения на парични средства и материални ценности, както и при търсене на отговорност при неизпълнение на договорни задължения от клиенти на дружеството и други.

– Вътрешен одитор

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Компания за енергетика и развитие“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с прогнозни годишни финансови отчети, съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили бавно нарастващи количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 35 901 MWh през 2020 г. до 10 % растеж на година. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са средно 97,35 лв./MWh за покупка и 100 лв./MWh за продажба.

За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 9,5 хил. лв. за 2020 г., до 12,6 хил. лв. за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	3 590	3 949	4 344	4 778	5 256
Разходи	3 518	3 870	4 257	4 682	5 151
Счетоводна печалба	72	79	87	96	105
Финансов резултат	64,8	71,1	78,3	86,4	94,5

Към бизнес плана „Компания за енергетика и развитие“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 891 от 06.04.2020 г. от

„Експресбанк“ АД, според което „Компания за енергетика и развитие“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността, по която към 06.04.2020 г. е 3 263 779,32 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от прогнозната стойност на годишния оборот за първата година на бизнес плана. Съгласно представеното удостоверение, банката се задължава, на основание чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР да предоставя информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. След изготвянето на доклад, който е приет от Комисията на закрито заседание, е проведено открито заседание. Няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да издаде на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „Компания за енергетика и развитие“ ООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г.;

3. Да одобри на „Компания за енергетика и развитие“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, с ЕИК № 124640262, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, район „Оборище“, ул. „Шипка“ № 41А, ет. 1, ап. 13, лицензия № Л-523-15 от 2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Компания за енергетика и развитие“ ООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Компания за енергетика и развитие“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-542 от 22.06.2020 г. относно **проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за индустриалните паркове и проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика.**

В хода на провежданата по реда на чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) съгласувателна процедура на проекта на Решение на Министерския съвет за одобряване на проекта на Закона за индустриалните паркове (проект на ЗИП) в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-03-17-24 от 12.06.2020 г. от главния секретар на Министерството на енергетиката, с което е изискано становище по компетентност по проекта на ЗИП, тъй като с § 6 от Преходните и заключителните разпоредби на проекта на ЗИП са предвидени изменения в Закона за енергетиката (ЗЕ). В тази връзка на КЕВР са предоставени: проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проекта на ЗИП, проект на доклад от заместник-министър председателя, проект на ЗИП и мотиви към него, цялостна оценка на въздействието на проекта на ЗИП.

По повод горното се установи следното:

Според проекта на доклад на заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика целта на проекта ЗИП е осигуряване на подкрепа на индустриалното развитие от страна на държавата чрез изграждане на активна среда за реализация на привлечените инвестиции и други съпътстващи действия в тази посока. В тази връзка в доклада е посочено, че към момента не съществува нормативен акт с ранг на закон, който да регламентира обособяването на територии с цел привличане и реализация на индустриални капитали и превръщане на тези територии в инструменти за повишаване на конкурентоспособността на икономиката и насърчаването на инвестициите. Посочено е също, че в Р България все още няма нормативна и методологическа основа за реализация на индустриалните политики и особено за развитие на индустриалните зони и технологични паркове, дефинирани в Закона за насърчаване на инвестициите.

В проекта на ЗИП са регламентирани целите на закона, а именно: създаване на условия за стимулиране на инвеститорите да извършват производствена дейност в индустриалните паркове; създаване на благоприятна институционална среда за екологични производства, иновации в производствени дейности за развитие на производства и услуги с висока добавена стойност и подобрени условия на труд и за подобряване на икономическата ефективност на предприятията; стимулиране на инвестициите във високотехнологични производства и услуги чрез осигуряване в индустриалните паркове на условия за внедряване на научноизследователска и развойна дейност, на иновации и на трансфер на технологии; привличане и стимулиране на инвестиции за балансирано социално и икономическо развитие на регионите и общините.

Проектът на ЗИП регламентира индустриалния парк като обособена територия, разположена на територията на една или повече общини, за която са осигурени устройствени, технически и организационни условия най-малко за производствени дейности. Територията на парка се обособява със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк.

Според проекта на ЗИП на територията на индустриален парк трябва да са осигурени най-малко: устройствени условия; вътрешна техническа инфраструктура; свързаност на вътрешната техническа инфраструктура с приложимите елементи на техническата инфраструктура по Закона за устройство на територията; управление на

индустриалния парк. Вътрешната техническа инфраструктура на индустриалния парк включва най-малко транспортно-комуникационна система, водоснабдителна система, както и електроразпределителна/електропреносна мрежа.

Проектът на ЗИП регламентира следните субекти: собственик на индустриален парк – лице, което осигурява организационните, устройствените и техническите условия за създаването, изграждането, функционирането и развитието на парка; оператор – лице, което извършва производствена дейност в парка въз основа на договор с оператора; партньор – лице, което подпомага функционирането и развитието на индустриалния парк по договор с оператора с оглед осигуряване на научно-приложно обслужване и иновации и/или на професионална подготовка за нуждите на парка, както и за извършване на услуги за инвеститорите, а именно: оформяне на транспортни и митнически документи, правни консултации, охрана, съдействие при издаване на сертификати за произход на стоките, посредническа дейност за набиране на персонал, съдействие при издаване на документи, банково обслужване, социални и медицински и др. обществено-обслужващи дейности; потребители – инвеститорите и партньорите, които извършват дейността си на територията на индустриалния парк.

Проектът на ЗИП предвижда дейностите по експлоатация на парка, които извършва оператора, да включват и строителство на вътрешната техническа инфраструктура, както и нейната поддръжка. В тази връзка проектът на закон допуска операторът да има право на собственост, облигационно право на ползване или концесионно право върху техническа инфраструктура на територията на индустриалния парк.

Според проекта на ЗИП, при условията и по реда на ЗЕ, съответно на Закона за водите и на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, чрез елементи на вътрешната техническа инфраструктура операторът да може да изпълнява функциите на: оператор на затворена електроразпределителна мрежа и/или на оператор на затворена газоразпределителна мрежа, както и на ВиК оператор на територията на парка за услугите по доставяне на води за питейно-битови цели и за производствени и други дейности, извършвани от потребителите и/или по отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

С § 6 от Преходните и заключителни разпоредби на проекта на ЗИП са предвидени изменения на ЗЕ, а именно: правомощие на КЕВР да издава лицензии за дейностите „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, както и да утвърждава цени за пренос на електрическа енергия през затворена електроразпределителна мрежа; изключение от изискването за наличие на вещни права във връзка с издаването на лицензии за дейностите разпределение на електрическа енергия/природен газ в затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа; сделките на операторите на затворена електроразпределителна мрежа за компенсиране на технологичните разходи по разпределението да се извършват на организиран борсов пазар.

Според предвидените изменения на ЗЕ разпределението на електрическа енергия и експлоатацията на затворените електроразпределителни мрежи се осъществяват от оператори на затворени електроразпределителни мрежи, лицензирани за извършване на разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа. Тези оператори имат задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа, с изключение на: проучването на перспективите за икономическо развитие и изменението на електропотреблението на съответната територия; изготвянето на краткосрочни и дългосрочни планове за развитие на електроразпределителната мрежа; предоставянето на резултатите от проучванията и изготвените планове на оператора на електропреносната мрежа; публикуването на общите условия най-малко в един централен и един местен всекидневник.

Измененията на ЗЕ предвиждат също операторът на затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа да няма право да доставя

електрическа енергия/природен газ на битови клиенти, с изключение на инцидентно ползване от малък брой домакинства на битови клиенти, наети на работа или намиращи се в подобна връзка с ползвател на електроразпределителната мрежа и разположени в района, обслужван от затворената електроразпределителна мрежа. Операторът на затворена газоразпределителна мрежа има задължения на оператор на газоразпределителна мрежа. Затворените разпределителни мрежи се считат за разпределителни мрежи.

Чрез предвидените изменения на ЗЕ са дефинирани понятията:

- „затворена електроразпределителна мрежа“ – мрежа, която служи за разпределение на електрическа енергия в индустриална зона или друг географски обособен промишлен или търговски обект или обект с общо ползване на услуги, където дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или причини, свързани с безопасността, или където разпределението на електроенергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, както и

- „затворена газоразпределителна мрежа“ – мрежа, която служи за разпределение на природен газ в индустриална зона или друг географски обособен промишлен или търговски обект или обект с общо ползване на услуги, където дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или причини, свързани с безопасността, или където разпределението на електроенергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия.

Предвид горното, по отношение на проекта на ЗИП следва да бъдат направени бележки и предложения, както следва:

I. В чл. 7, ал. 1 думата „електропреносна“ да се заличи.

Мотиви: Съгласно чл. 43, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на територията на страната се издава само една лицензия за пренос на електрическа енергия. Такава лицензия притежава операторът на електропреносната мрежа, който е собственик на мрежата и в този смисъл, електропреносната мрежа не може да бъде част от вътрешната техническа инфраструктура на индустриалния парк.

II. По § 6 от Преходните и заключителните разпоредби (ПЗР) на проекта на ЗИП:

1. § 6, т. 1 да отпадне.

2. § 6, т. 1 от ПЗР на проекта на ЗИП предвежда на регулиране от КЕВР да подлежат цените за достъп и/или за пренос през затворените електроразпределителни мрежи. Според член 38 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива (ЕС) 2019/944), съответно чл. 28 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) като „затворена разпределителна система“ може да се квалифицира такава система, която разпределя електрическа енергия/природен газ в рамките на географски обособен промишлен или търговски обект или обект с общо ползване на услуги и не снабдява битови потребители, и за която са изпълнени условията: а) поради определени технически причини или причини, свързани с безопасността, дейностите или производственият процес на ползвателите на тази система са интегрирани; или б) тази система разпределя електрическа енергия/природен газ основно на собственика или оператора на системата или на предприятия, свързани с тях. Поради тези специфики на затворените разпределителни мрежи, те не могат да бъдат съпоставени с регламентираните към момента в ЗЕ електроразпределителни мрежи, както по целта, за която се изграждат, така и по броя и вида на клиентите, а също и по териториалния обхват. В този смисъл, не е целесъобразно класическите правила и методи за регулиране на цените за достъп и за пренос през електроразпределителни мрежи да намерят приложение по отношение на услугата, която се предоставя чрез затворена

разпределителна мрежа.

Предвид горното, по отношение на цените за достъп и/или за пренос през затворените електроразпределителни мрежи е подходящо да бъде възприето изключението по чл. 38, пар. 2, б. „б“ от Директива (ЕС) 2019/944, съответно чл. 28, пар. 2 от Директива 2009/73/ЕО, а именно: регулаторният орган да освобождава оператора на затворена разпределителна система от изискването на директивите тарифите или методиките, на които се основава тяхното изчисление, да са одобрени преди влизането им в сила. В този случай, директивите предвиждат приложимите тарифи или методиките, на които се основава тяхното изчисление да се преразглеждат и одобряват от регулаторния орган по искане на ползвател на затворената разпределителна система - чл. 38, пар. 3 от Директива (ЕС) 2019/944, съответно чл. 28, пар. 3 от Директива 2009/73/ЕО. В тази връзка, следва да се направят необходимите изменения и допълнения на чл. 30 от ЗЕ, а именно:

2.1. В чл. 30 да бъдат създадени алинеи 7, 8, 9, 10, 11 и 12:

„(7) Цените за достъп и/или за пренос през затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа не подлежат на утвърждаване от Комисията преди тяхното прилагане от съответния оператор на затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа.

(8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа прилага цени за достъп и/или за пренос през тази мрежа, които не са по-високи от цените за достъп и/или пренос през електроразпределителната мрежа на оператора, от чиято лицензионна територия е изключена територията на индустриалния парк при издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ за този парк.

(9) Операторът на затворена газоразпределителна мрежа прилага цени за достъп и/или за пренос през тази мрежа, които не са по-високи от цените за достъп и/или пренос през газоразпределителната мрежа на оператора, от чиято лицензионна територия е изключена територията на индустриалния парк при издаването на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ за този парк.

(10) В случай, че при издаването на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ за индустриален парк, територията на този парк не е изключена от територията на издадена лицензия за дейността „разпределение на природен газ“, както и в случай, че затворена газоразпределителна мрежа не е присъединена към друга мрежа, операторът на затворената газоразпределителна мрежа прилага цени за достъп и/или за пренос през тази мрежа, които не са по-високи от най-високите цени за достъп и/или за пренос през мрежа, на която и да е лицензионна територия.

(11) Всеки потребител на затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа може да поиска от Комисията да преразгледа цените за достъп и/или за пренос, които съответния оператор на затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа прилага и да утвърди цени на този оператор за определен срок.

(12) След изтичане на срока по ал. 11 операторът на затворената електроразпределителна/газоразпределителна мрежа прилага правилата по ал. 7 - 10.“.

Горният подход относно цените за достъп и/или за пренос през затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа е аналогичен на подхода, който се прилага по отношение на такива мрежи в ФР Германия, регламентиран в Закона за електроснабдяването и газа на ФР Германия.

3. § 6, т. 2 и 3 от ПЗР на проекта на ЗИП да отпаднат. Вместо тях, в чл. 39 да се направят следните допълнения:

а) в ал. 1 да се създаде т. 3а:

„3а. разпределение на електрическа енергия или природен газ в затворена електроразпределителна или затворена газоразпределителна мрежа;“;

б) в ал. 5 да се създаде т. 4а:

„4а. разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна

мрежа;“.

Мотиви:

Постигане на ясно разграничаване на дейностите на операторите на електроразпределителните и на газоразпределителните мрежи от дейностите на операторите на затворените електроразпределителни и газоразпределителни мрежи, както и избягване на противоречие с критерия за обособяване на лицензионните територии за дейностите по разпределение на електрическа енергия и на природен газ, регламентирани в чл. 43, ал. 2, т. 1 от ЗЕ.

4. § 6, т. 4 от ПЗР на проекта на ЗИП да отпадне.

Мотиви:

§ 6, т. 4 от ПЗР на проекта на ЗИП предвижда изключение от изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект при издаване на лицензия за дейностите разпределение на електрическа енергия или природен газ в затворена електроразпределителна или затворена газоразпределителна мрежа. Основополагащ принцип на ЗЕ е лицензиантът да има вещни права върху обекта, чрез който се осъществява лицензионната дейност. Този принцип, с оглед гарантиране на сигурността на доставките, с още по-голяма сила е валиден за дейността разпределение, която по своята същност съставлява естествен монопол. Липсата на изискване за наличие на вещни права върху енергийния обект създава предпоставки за издаване на лицензия на лице - оператор на затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа, което би могло по-лесно по финансови или други причини да загуби възможността да упражнява лицензионната дейност. Следва да се има предвид, че в последния случай, за гарантиране на сигурността и непрекъснатостта на снабдяването, КЕВР следва да назначи особен управител.

В допълнение към горното, за постигане на съответствие с изискванията на чл. 38, пар. 1 от Директива (ЕС) 2019/944, съответно чл. 28, пар. 1 от Директива 2009/73/ЕО, както и за постигане на целта на проекта на ЗИП, следва издаването на лицензия за дейностите разпределение на електрическа енергия или природен газ в затворена електроразпределителна или затворена газоразпределителна мрежа да бъде ограничено единствено до индустриалните паркове по смисъла на Закона за индустриалните паркове, тъй като за тях, за разлика от други обекти, е възможно да бъдат определени лицензионната територия и вещните права върху затворената разпределителна мрежа, без да се засягат вече съществуващите такива. В тази връзка, в чл. 43 от ЗЕ следва да се създадат ал. 13 и 14, както следва:

„(13) За територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия или природен газ се осъществява основно за собственика на индустриалния парк, оператора на индустриалния парк или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за:

1. разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа;

2. разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа.

(14) Лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа и лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа се издават по преценка на комисията при условията и по реда на наредбата по чл. 60.“

5. В чл. 44 да се създаде ал. 5:

„(5) На едно и също лице може да бъде издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа и лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа.“.

Мотиви:

Разпоредбите на чл. 44, ал. 2 и 3 от ЗЕ въвеждат принципа на лицата, на които е

издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия и на природен газ, да не се издават лицензии за други дейности, подлежащи на лицензиране по ЗЕ. С оглед логиката на проекта на ЗИП, ЗЕ следва да допуска едно лице да бъде титуляр, както на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, така и на лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа.

6. Предвид факта, че към момента цялата територия на Р България е в обхвата на съществуващите лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“, както и съществена част от територията на страната попада в обхвата на вече издадени лицензии за дейността „разпределение на природен газ“, следва да се предвидят норми в ЗЕ, които да регламентират основания, въз основа на които в случай, че територията на индустриален парк попада в територия на съществуваща лицензия, от териториалния обхват на тази лицензия да бъде извадена територията на индустриалния парк, по отношение на който ще бъдат издавани лицензии за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа и/или лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа. В тази връзка, е необходимо в ЗЕ да бъдат регламентирани и съответните процедурни правила.

Във връзка с горното, в ЗЕ следва да се създаде чл. 51а:

„Чл. 51а. (1) Комисията по своя инициатива открива производство за изменение на издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, съответно за разпределение на природен газ, в чиято обособена територия се намира индустриалният парк, за територията на който е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, съответно на лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа.

(2) Комисията уведомява писмено лицензианта за откриване на производството по ал. 1 за изменение на лицензията за разпределение на електрическа енергия или на природен газ.

(3) Комисията изменя съществуваща лицензия за разпределение на електрическа енергия, съответно лицензия за разпределение на природен газ, като от нейната територия изключва територията на индустриалния парк, за чиято територия е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, съответно на лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа, ако лицето, което е подало съответното заявление, отговаря на условията за осъществяване на дейността.

(4) Комисията се произнася с едно решение по производство по ал. 1 и по подаденото заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, съответно по производство по ал. 1 и по подаденото заявление за издаване на лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа, за същия индустриален парк.

(5) В случай, че индустриалният парк, за чиято територия е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, съответно заявление за разпределение на природен газ в затворена електроразпределителна мрежа, не отговаря на условията по чл. 43, ал. 13 и/или лицето, което е подало заявление за издаване на такива лицензии, не отговаря на условията по чл. 40, комисията отказва да издаде лицензии и прекратява откритото производство по ал. 1.

7. По отношение на § 6, т. 5 от ПЗР на проекта на ЗИП по-ясна е следната редакция: „В чл. 83, ал. 1, т. 5 след думите „оператора на електроразпределителната мрежа“ се поставя запетая и се добавя „оператора на затворена електроразпределителна мрежа“.

8. Предложеният текст на § 6, т. 6 от ПЗР на проекта на ЗИП следва да отпадне.

Мотиви:

Съгласно § 1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „услуга от обществен интерес“ е транспортирането, доставката или снабдяването с енергия или природен газ с определено качество, регулирана цена или цена, определена по одобрена от комисията

методика и договорни други условия, която не може да бъде отказвана по причини, непосочени в закона. В тази връзка, от една страна е подходящо да бъде възприето изключение по чл. 38, пар. 2, б. „б“ от Директива (ЕС) 2019/944 по отношение на цените за достъп и/или за пренос през затворените електроразпределителни мрежи, а от друга, тъй като операторът на затворена електроразпределителна мрежа ще изпълнява същите функции като оператора на електроразпределителна мрежа, то той не следва да отказва предоставянето на услугата, за която е получил лицензия, предоставяща му естествен монопол върху лицензионната територия.

9. По отношение на § 6, т. 8 от ПЗР на проекта на ЗИП по-голяма яснота на закона би се създала, ако операторът на затворената електроразпределителна мрежа е посочен като отделен субект и съответно страна по сделките с електрическа енергия, поради което § 6, т. 8 от ПЗР на проекта на ЗИП следва да бъде:

„В чл. 92 се създава т. 6а:

„6а. оператор на затворена електроразпределителна мрежа“.

10. Предложеният текст на § 6, т. 10 от ПЗР на проекта на ЗИП следва да отпадне.

Мотиви: Не е подходящо операторът на затворена електроразпределителна мрежа да сключва сделки на организиран борсов пазар, предвид факта, че необходимите количества електрическа енергия за компенсиране на технологичните разходи по разпределение на електрическа енергия в затворената разпределителна система ще са в малък обем, а участието на организирания борсов пазар за тяхното закупуване ще е свързано със заплащането на такси в значителен размер. В този смисъл, участието на оператора на затворена електроразпределителна мрежа на борсовия пазар ще доведе до необосновано увеличаване на цените за пренос през затворената електроразпределителна мрежа. Горното е в съответствие с възприето изключение по чл. 38, пар. 2, б. „а“ от Директива (ЕС) 2019/944.

11. В проекта на ЗИП следва да бъде предвидено изменение на чл. 95а, ал. 1:

„(1) Доставчикът от последна инстанция осигурява снабдяването с електрическа енергия на крайни клиенти, които не могат да бъдат клиенти на крайния снабдител по [чл. 94а, ал. 1](#), включително на крайни клиенти на индустриалния парк, за чиято територия е издадена лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, до избора на друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от крайния клиент причини.“.

12. Необходимо е в проекта на ЗИП да се включат изменения на чл. 116а, ал. 1 и чл. 120, ал. 1 от ЗЕ със следната примерна редакция:

12.1. В чл. 116а, ал. 1 се създава изречения второ и трето: „Операторът на електропреносната мрежа, съответно операторът на електроразпределителна мрежа е длъжен да присъедини затворена електроразпределителна мрежа. Операторът на затворена електроразпределителна мрежа е длъжен да присъединява обекти на клиенти на електрическа енергия.“.

12.2. 120, ал. 1 след думите „електропреносната“ се поставя запетая и думите „мрежа или на оператора на“ се заличават, а след думата „електроразпределителна“ се добавят думите „или затворена електроразпределителна“.

13. § 6, т. 15 от проекта на ЗИП, в частта относно ал. 1 на новия чл. 171а, да придобие редакция, както следва:

„(2) Операторът на затворена газоразпределителна система има задълженията на оператор на газоразпределителна мрежа, с изключение на тези в чл. 183б.“.

14. В проекта на ЗИП следва да бъдат предвидени изменения и допълнения в чл. 174, чл. 175, ал. 1, чл. 180, ал. 1, чл. 185, чл. 192 и чл. 195, а именно:

„В чл. 174 след думата „газопреносна“ съюзът „и“ се заличава и се поставя запетая, а след думата „газоразпределителни“ се добавят думите „и затворени газоразпределителни“.

„В чл. 175, ал. 1 се създава т. 6а:

„6а. оператори на затворени газоразпределителни мрежи;“

„В чл. 180, ал. 1 след думата „газоразпределителна“ се добавят думите „и затворена газоразпределителна“.“.

„В чл. 185 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 след изреча „газоразпределителна мрежа“ се добавя изреча „както и на всяка затворена газоразпределителна мрежа“.“.

2. В ал. 3 след изреча „газоразпределителните мрежи“ се добавя изреча „затворените газоразпределителни мрежи“.“.

„В чл. 192 изразът „газопреносни и газоразпределителни мрежи“ се заменя с изреча „газопреносни, газоразпределителни и затворени газоразпределителни мрежи“.“.

„В чл. 195 се правят следните изменения:

1. Създава нова ал. 3:

„(3) Измерването на количеството природен газ за клиентите, присъединени към затворените газоразпределителни мрежи, се извършва със средства за търговско измерване - собственост на операторите на затворените газоразпределителни мрежи.“.

2. Досегашните ал. 3, 4 и 5 стават съответно ал. 4, 5 и 6.“.

15. В проекта на ЗИП следва да бъде предвиден нов чл. 197а:

„Чл. 197а. (1) Операторът на газопреносната мрежа, съответно операторът на газоразпределителна мрежа е длъжен да присъедини затворена газоразпределителна мрежа.

(2) Операторът на затворена газоразпределителна мрежа е длъжен да присъединява обекти на клиенти на природен газ.

(3) Операторът на затворена газоразпределителна мрежа не може да откаже присъединяване на обекти на клиенти към затворената газоразпределителната мрежа.“.

16. С цел привеждането им в съответствие с предложените допълнения в чл. 43, ал. 13 от ЗЕ относно обхвата на законодателните промени и с терминологията, използвана в проекта на Закон за индустриалните паркове, предлагаме следната редакция на т. 24д и 24е от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, предвидени в § 6, т. 16 от ПЗР на проекта на ЗИП:

„24д. „Затворена електроразпределителна мрежа“ е мрежа, която служи за разпределение на електрическа енергия на територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия се осъществява основно за собственика, за оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия на територията на индустриалния парк.

24е. „Затворена газоразпределителна мрежа“ е мрежа, която служи за разпределение на природен газ на територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на природен газ се осъществява основно за собственика, за оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия на територията на индустриалния парк.“.

17. Предлагаме понятието „индустриален парк“ да бъде регламентирано в ЗЕ, като в § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ се създаде т. 26б със следния текст:

„26б. „Индустриален парк“ е понятие по смисъла на чл. 4 от Закона за индустриалните паркове.“.

18. Считаме, че в проекта на ЗИП е необходимо да се включи разпоредба със следното съдържание:

„§ Подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за енергетиката се привеждат в съответствие с разпоредбите на този закон в шестмесечен срок от влизането му в сила.“.

Изказвания по т.4.:

Докладва Е. Маринова. В момента е в ход процедура по съгласуване по реда на

Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация на проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проекта на ЗИП. В тази връзка в Комисията е постъпило писмо от главния секретар на Министерство на енергетиката, с което е изискано становище по предлагания проект на закон, тъй като с преходните и заключителни разпоредби се създава §6, който предвижда изменения в ЗЕ. След като работната група е разгледала проекта на закон и неговите мотиви, е установено, че целта на проекта на ЗИП, както е изложено в доклада на заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика, е да бъде осигурена подкрепа на индустриалното развитие от страна на държавата чрез изграждане на активна среда за реализация и за привличане на инвестиции. В доклада е посочено, че към момента не съществува нормативен акт с ранг на закон, който да регламентира обособяването на територии с цел привличане и реализация на индустриален капитал и превръщане на тези територии в инструменти за повишаване на конкурентоспособността на икономиката и насърчаването на инвестициите. В този контекст са регламентирани в проекта на закон цели на ЗИП. Проектът на ЗИП регламентира индустриалния парк като обособена територия, разположена на територията на една или повече общини, за която са осигурени устройствени, технически и организационни условия най-малко за извършване на производствени дейности. Територията на такъв парк се обособява със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк. Проектът на ЗИП регламентира, че на територията на индустриалния парк трябва да бъдат осигурени определени условия. Проектът на закон очертава минималните такива условия. Сред тях е изграждане на вътрешна техническа инфраструктура. Дефинирани са и субектите, които ще имат права и задължения по този закон. Това са собственикът на индустриалния парк, който е лицето, което осигурява организационните, устройствените и техническите условия за създаването, изграждането, функционирането и развитието на парка; оператор – лице, което извършва производствена дейност в парка въз основа на договор за управление със собственика; партньор – подпомага функционирането и развитието на индустриалния парк; потребители – инвеститорите и партньорите, които извършват дейността си на територията на индустриалния парк. Проектът на ЗИП предвижда дейностите по експлоатация на парка, които извършва оператора, да включват и строителство на вътрешната техническа инфраструктура и нейната поддръжка. В тази връзка проектът на закон допуска операторът да има право на собственост, облигационно право на ползване или концесионно право върху техническа инфраструктура на територията на индустриалния парк. Според проекта на ЗИП, при условията и по реда на ЗЕ, на Закона за водите и на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, чрез елементи на вътрешната техническа инфраструктура операторът може да изпълнява и функциите на: оператор на затворена електроразпределителна мрежа и/или на оператор на затворена газоразпределителна мрежа, както и на ВиК оператор на територията на парка относно услугите по доставяне на вода за питейно-битови цели и за производствена дейност. Заради тези правила, предвидени в ЗИП, проектът предвижда и съответни изменения в ЗЕ, които като цяло се отнасят до въвеждане на правомощия на Комисията да издава лицензии за дейностите „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и „разпределение на природен газ в затворена газопределителна мрежа“, както и да утвърждава цени за пренос през тези мрежи. Предвижда се операторите на затворена електроразпределителна да са длъжни да сключват сделки на борсата за закупуване на енергия, необходима за компенсиране на технологичните разходи по разпределение, каквото е правилото в момента според чл. 100 от ЗЕ. Според предвидените изменения в проекта на закон експлоатацията на затворените електроразпределителни мрежи се осъществяват от оператори на затворени електроразпределителни мрежи, които ще бъдат лицензирани за тази дейност и ще имат всички задължения, регламентирани в ЗЕ и съотносими за оператор на електроразпределителна мрежа, с изключение на: проучването на перспективите за икономическо развитие и изменението на електропотреблението на своята територия; изготвянето на краткосрочни и дългосрочни планове за развитие на мрежите;

предоставянето на тези проучвания на оператора на електропреносната мрежа. Измененията на ЗЕ предвиждат операторът на затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа да няма право да доставя електрическа енергия/природен газ на битови клиенти, с изключение на инцидентно ползване от малък брой домакинства на битови клиенти, наети на работа. Това е изключение, което съществува в газовата и в електрическата директиви, където има правила относно особения статут на затворена разпределителна система. Проектът на ЗИП дефинира понятията „затворена електроразпределителна мрежа“ и „затворена газоразпределителна мрежа“. Това понятие има широк смисъл. Предвидено е, че това е мрежа, която служи за разпределение на електрическа енергия/природен газ в индустриална зона или друг географски обособен промишлен или търговски обект или обект с общо ползване на услуги, където дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или причини, свързани с безопасността, или където разпределението на електроенергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия. Разглеждайки предвидените в ЗИП изменения на ЗЕ, работната група счита, че трябва да бъдат направени бележки и предложения във връзка с тях:

На първо място: в чл. 7, ал. 1 от проекта на ЗИП трябва да се заличи думата „електропреносна“. Този член дефинира понятие вътрешната техническа инфраструктура на индустриалния парк, като включва в него и думата „електропреносна“. На тази територия всъщност ще има разпределителна мрежа.

На второ място: § 6, т. 1 трябва да отпадне. Това са параграф и точка, с които се изменя чл. 30 от ЗЕ, като към правомощията на Комисията се включват и утвърждаването на цени за достъп и пренос в затворените електроразпределителна и газоразпределителна мрежи. В директивата за електрическия пазар и в директивата за газовия пазар (в чл. 38, съответно чл. 29) са дефинирани понятията „затворена разпределителна система“, така че да отразява спецификата на тази система. Поради тези специфики на мрежите, те не могат да бъдат съпоставени с регламентирани към момента в ЗЕ разпределителни мрежи, както и по целта за изграждане, броя и вида на клиентите, а също и по териториалния обхват. В този смисъл, не е целесъобразно класическите правила и методики за регулиране на цените за достъп и за пренос да намерят приложение по отношение на услугата, която се предоставя от тези затворени системи. Самата директива допуска по отношения на такива затворени системи всяка държава-членка да предвиди изключение. Това е изключение, според което регулаторният орган може да освобождава оператора на затворена разпределителна система от изискването на директивите тарифите или методиките, на които се основава тяхното изчисление, да са одобрени преди влизането им в сила. В този случай, директивата казва, че ако такова изключение се възприеме от държавата-членка, то трябва да се предвиди възможност в националния закон по искането на ползвател на затворената разпределителна система регулаторният орган да прегледа тарифите. Предвид тези аргументи, работната група предлага в чл. 30 да бъдат създадени алинеи 7, 8, 9, 10, 11 и 12. Въз основа на тях цените за достъп и/или за пренос през затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа да не подлежат на утвърждаване от Комисията преди тяхното прилагане от съответния оператор на затворена мрежа. Операторът на затворена електроразпределителна мрежа да прилага цени за достъп и/или за пренос през тази мрежа, които не са по-високи от цените за достъп и/или пренос през електроразпределителната мрежа на оператора, от чиято лицензионна територия е изключена територията на индустриалния парк при издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ за този парк. Аналогично е правилото, което да бъде прилагано и за оператора на затворена газоразпределителна мрежа. В случай, че при издаването на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ за индустриален парк, територията на който не е изключена от територията на издадена лицензия, както и в случай, че затворена газоразпределителна мрежа не е присъединена към друга мрежа, операторът на затворената газоразпределителна мрежа да прилага цени за достъп и/или за

пренос през тази мрежа, които не са по-високи от най-високите цени за достъп и/или за пренос през мрежа на лицензионна територия. Въз основа на ал. 11 и ал. 12 всеки потребител на затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа може да поиска от Комисията да преразгледа цените за достъп и/или за пренос, които съответния оператор на затворена мрежа прилага и да утвърди цени на този оператор за определен срок. След изтичане на този срок операторът на затворената електроразпределителна/газоразпределителна мрежа прилага принципните правила за техните цени. Такъв подход относно цените за достъп и/или за пренос през затворена електроразпределителна/газоразпределителна мрежа е използван и по отношение на такива мрежи в ФР Германия, регламентиран в Закона за електроснабдяването и газа.

Работната група счита, че § 6, т. 2 и 3 от проекта на ЗИП, които предвиждат съответните изменения в чл. 39 по отношение на правомощието за издаване на лицензии за затворени системи, трябва да бъдат обособени в отделни точки. Това е с цел яснота и разграничаване на дейностите на оператор в затворена система и на оператор в разпределителна мрежа.

Проектът на закон предвижда изключения от изискването за наличие на вещни права, в случаите, в които ще бъдат издавани лицензии за затворени мрежи. Работната група счита, че това е основополагащ принцип на ЗЕ. Този принцип е въведен по отношение на изискването за вещно право върху енергийния обект с оглед гарантиране на доставките. С още по-голяма сила трябва да е валиден и за дейността по разпределение, която по своята същност е естествен монопол. Такова изключение би създавало риск за съответния лицензиант на затворена система и ще има отражение върху сигурността на доставките. В този случай би било по лесно по финансови или по други причини лицензиант, който няма право на собственост върху мрежата в затворена система да изгуби възможността да упражнява лицензионна дейност. Работната група предлага да не се въвежда изключение от изискването за вещно право. Друго предложение е в същия чл. 40 да се въведат ал. 13 и ал. 14, които да ограничават издаването на лицензия в затворена газоразпределителна и електроразпределителна мрежа само до индустриалните паркове по смисъла на ЗИП. За тя, за разлика от други обекти, е възможно да бъде лицензионна територия, както и да бъдат доказани вещни права върху затворената разпределителна мрежа, без да се засягат вече съществуващите такива права по ЗЕ.

Работната група предлага да се направи промяна в чл. 44 – да се създаде ал. 5, според която на едно и също лице може да бъде издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа и лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа. В ЗЕ в момента съществува принцип на лицата, на които е издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия и на природен газ, да не се издават лицензии по ЗЕ.

Много важен проблем, който трябва да бъде решен чрез изменение на ЗЕ е факта, че към момента цялата територия на Р България е в обхвата на съществуващите лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“, както и съществена част от територията вече има заварени права чрез издадени лицензии за дейността „разпределение на природен газ“. Поради тези причини в ЗЕ трябва да се предвидят много ясни норми, въз основа на които (когато се издава лицензия за територията на индустриален парк, който попада в обхвата на лицензионната територия на вече съществувал лицензиант) да се очертават механизмът и основанията на Комисията за по-нататъшни действия в хода на тази процедура. Трябва да има ясно основание, че ако индустриалният парк отговаря на условията за издаване на лицензия, то неговата територия да може да се изключи от лицензиите на съществуващите лицензианти. В този случай следва да се открие производство за изменение на съществуващите лицензианти, да им се предостави възможност за становище, за да не им бъде накърнено правото на защита. Тези две производства да се гледат в общо производство да завършват в рамките на едно решение на Комисията. Това е предложението във връзка със създаването в ЗЕ на нов чл. 51а.

Работната група счита, че трябва да има по-ясна редакция на предложението за

изменение на § 6, т. 5, което касае: в обхвата на правилата за управление на електроразпределителните мрежи да се включат и затворените електроразпределителни мрежи.

Проектът на ЗИП предвижда разпределението на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа да е услуга от обществен интерес. Предложението на работната група е това предложение да отпадне. Вече е споменато, че е по-подходящо да бъде възприето изключението по директивата цените за достъп и пренос да не се утвърждават от регулатора преди тяхното прилагане. От друга страна операторът на затворена електроразпределителна мрежа ще изпълнява същите функции като оператор на електроразпределителна мрежа. Той не следва да отказва предоставянето на услугата, за която е получил лицензия.

Предложението по § 6, т. 8 от проекта на ЗИП е във връзка с допълване на страните по сделките с електрическа енергия с оператор на затворена електроразпределителна мрежа. Работната група счита, че за по-голяма яснота този субект трябва да е в отделна точка – нова т. 6а.

Работната група смята, че предложението по § 6, т. 10 от проекта на ЗИП следва да отпадне. Това е предложение, което е във връзка с изменение на чл. 100 и е с оглед въвеждане на изискване операторът на затворена електроразпределителна мрежа да сключва сделки на организиран борсов пазар за закупуване на енергия за компенсиране на технологичните разходи. Работната група смята, че това предложение не е рационално. В конкретния случай става въпрос за малък обем на енергия, за която ще се участва на организирания борсов пазар и съответно разходите за участие значително ще оскъпят енергията и не е целесъобразно.

В проекта на ЗИП трябва да се предвиди изменение на чл. 95а, ал. 1, с оглед ясното регламентиране на обстоятелството, че доставчиците ще осигуряват и снабдяването с електрическа енергия на крайни клиенти до избора на друг доставчик и на територията на индустриалния парк.

Необходимо е в проекта на ЗИП да се включат изменения на чл. 116а, ал. 1 и чл. 120, ал. 1 от ЗЕ, с оглед създаване на задължения и правила по отношение на присъединяването на клиенти към разпределителната мрежа на затворената електроразпределителна система.

В частта на закона, регламентиращ и сектор „Газоснабдяване“ също трябва да се направят аналогични изменения: в чл. 174, чл. 175, ал. 1, чл. 180, ал. 1. Това са разпоредби, които ще уточнят страните по сделките на природен газ, правилата за присъединяване и задълженията към затворената газоразпределителна мрежа, както и задълженията на оператор на затворена газоразпределителна мрежа.

В чл. 197а трябва да бъде предвиден нов член, който да регламентира задължението на оператора на газопреносната мрежа да присъедини затворена газоразпределителна мрежа.

Работната група счита, че дефинираните в проекта на ЗИП понятия „затворена електроразпределителна мрежа“ и „затворена газоразпределителна мрежа“ трябва да бъдат стеснени до смисъла на тези понятия по директивата за електрическия пазар и за газовия пазари съобразени с терминологията, използвана в ЗИП. Работната група концептуално смята, че затворените разпределителни системи трябва да се отнасят до територията на индустриален парк и затова в проекта на закон трябва да бъде дефинирано понятието „индустриален парк“, а именно това да бъде понятие по смисъла на чл. 4 от Закона за индустриалните паркове.

В проекта на ЗИП трябва да бъде предвидена разпоредба, която да оказва, че подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за енергетиката се привеждат в съответствие с разпоредбите на този закон в шестмесечен срок от влизането му в сила.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;

2. Да приеме проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика с аргументите, изложени в доклада по т. 1.

С. Тодорова каза, че има бележка, свързана с това, че проектът на закон не е предоставен. Това малко затруднява анализирането на предложенията, които работната група прави. В тази връзка възникват два въпроса. Има ли разпоредби, които по някакъв начин регламентират тези паркове и ВиК услугите? Има ли някакви разпоредби, които да регламентират какво става с активите на тази територия (ако има такива) при отделянето на такава затворена система като лицензионна територия? Какво става, когато се отдели една територия на индустриален парк, и на тази територия вече съществуват някакви активи (електро или газови)? Има ли такива разпоредби? Ако няма – би трябвало да се предвидят в закона, защото не е достатъчно да се отдели територията.

Е. Маринова отговори, че работната група е забравила за сканира проекта на закон и се извинява за това. Работната група е работила почти до крайния срок за предаване на материалите на Комисията и е било много трудно да се интерпретира подходящо концепцията на Закона за индустриалните паркове в Закона за енергетиката. Това е изключително трудно. Е. Маринова обясни, че рано сутринта се е сетила, че не е съобразено нещо по отношение на ВиК сектора. Относно въпроса дали има норми, които да уреждат ВиК услугите в Закона за индустриалните паркове. Няма такива. Това се отнася и за електро и газ услугите. В закона има само един член, където се казва, че по условията и по реда на Закона за енергетиката, Закона за водите и на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги чрез елементи на вътрешната техническа инфраструктура операторът (има се предвид операторът на индустриалния парк) може да изпълнява функциите на оператор на затворена електроразпределителна мрежа или на газоразпределителна и в т. 2 – на ВиК оператор на територията на парка. Само това е казано – могат да бъдат такива оператори при специалните условия на тези закони. Другото, което засяга дейностите на оператора е, че на територията на тези затворени системи ще се изгражда инфраструктура, част от която е и тази инфраструктура на ВиК услуги, електро и газ. Работната група се е концентрирала върху Закона за енергетиката, защото при него е доста сложно – има лицензионен режим и други особености. Е. Маринов каза, че може би по отношение на ВиК услугите е нужно също да се предложи изменение, ако това е подходящо, защото за ВиК пазара няма Директива. Директивите позволяват изключение от регулирани цени. Е. Маринова каза, че си мисли дали да не се предвиди правило в Закона за ВиК услугите, което да бъде аналогично на това за цените в електрото и газа. Тези цени на ВиК услугите да не се утвърждават преди прилагането им от оператора, а после Комисията да ги преразглежда.

И. Иванов обърна внимание, че е зададен и втори въпрос.

Е. Маринова каза, че въпросът за съществуващите активи не е засегнат, тъй като концепцията на закона е тепърва държавата да обособи празна територия и на нея да се изгради цялата комуникация, за да може бъдещ инвеститор да построи своите заводи и предприятия.

С. Тодорова каза, че под такава зона разбира поле, където ще се изгражда такъв парк, но през това поле минават проводни, има стълбове. Те са на някоя лицензирана територия за разпределение. Може да има и за пренос. Тук се поставя въпрос какво става с тези стълбове, когато се обособи територия.

Е. Маринова отговори, че няма такива разпоредби.

С. Тодорова каза, че според нея трябва да се препоръча по някакъв начин да се регламентира прехвърляне на собственост, още повече, че се казва, че е задължително да има вещни права. Това може да създаде големи проблеми.

Е. Маринова запита дали това не може да влезе в общия режим по ЗЕ, при който ако се обособи територия за индустриален парк или затворена система, в която има някаква разпределителна мрежа, тя вече ще бъде в обхвата на новата лицензия. Операторът на затворената система няма ли да бъде задължен да я изкупи и да придобие право на

собственост по общите правила.

С. Тодорова отговори, че това трябва да се каже.

Е. Маринова каза, че ще важат общите правила на ЗЕ.

Р. Осман каза, че правителството е взело сериозно решение да направи един такъв законопроект и да го предложи на парламента и допълни, че не се притеснява, че може да има стълбове в подобна територия. Теоретично е възможно това да се случи, но идеята е наистина всичко това да бъде на поляна, където не минават електропроводи. Ако има такива, те ще бъдат на близко отстояние. Има общи правни принципи, ако евентуално попаднат в територията такива стълбове, как се придобиват вещни права. С. Тодорова е права, но тези общи принципи са факт. Няма как активите на едно предприятие да са вътре в индустриалната зона и те да не бъдат прехвърлени. Р. Осман каза, че е убеден, че се стартира на голи поляни, т.е. там, където няма да има такива евентуални противоречия. По-големият въпрос е становището на КЕВР до правителството, в лицето на вицепремиера, законодателят да промени ЗЕ във връзка с лицензионната територия. Това е чл. 51а. Това е най-важният момент. Задължително правителството трябва да предложи на парламентаристите, иначе това ще създаде много големи проблеми. Днес това може да е една гола поляна, но това са бъдещи потенциални клиенти на лицензиантите. Нито един лицензиант няма да се примири, че му се отнемат бъдещи потенциални големи потребители. Този въпрос трябва да бъде много ясно формулиран от страна на правителството към парламента, защото това ще създаде на страната сериозни проблеми, както в случая със спора в арбитража. Може би тук спорът ще бъде много по-сериозен. Дружествата ще кажат, че нещо, което е дадено като лицензионна територия, че в по-късен период реално им се отнема част от лицензионната територия. Те веднага ще поискат сериозни неустойки за това. Р. Осман каза, че правителството и Народното събрание на база на това предложение на Комисията ще намерят начин как да изчистят текста. Докладът е изчерпателен. Относно ВиК сектора. В Закона за ВиК услугите и Закона за водите този въпрос е изяснен. Има едно изключение, включително и затворени жилищни комплекси и т.н., за изграждане. КЕВР приема и бизнес планове на дружества, които са в затворени комплекси. Този въпрос е изчистен в частта за ВиК. Може да се даде и пример. Такъв случай за пречистване на вода има в Радомир. Вече има десетки такива случаи. Приети са десетки бизнес планове на търговци само за индустриални паркове, т.е. този търговец само за тях ще има статут на ВиК оператор. Извън границата на тази територия той няма да има статут на ВиК оператор. Този въпрос е изчистен и във ВиК сектора няма спор. Р. Осман каза, че се притеснява от това, че част от лицензионната територия ще бъде отнета от заварените лицензианти. Те ще реагират и трябва да се намери най-правилното решение. Р. Осман добави, че се надява МС и парламентът да изчистят този спор. Другото е похвално. Правителството прави сериозна крачка. Това е необходимост за страната. Има големи административни пречки, ако в един район стартира изграждането на такъв проект. Общината също може да стартира подобен проект, ако има пари, но тези пречки, които в момента ги има, създават трудности за инвестициите. Р. Осман каза, че ще подкрепи доклада както е предоставен, както и проекта на писмо.

А. Йорданов излезе от зала 4.

С. Тодорова каза, че има някои конкретни предложения и добави, че не е съвсем съгласна, че общият ред в закона дава възможност чисто и ясно да бъдат прехвърлени активи. Има изрични разпоредби за изкупуването на съоръжения на потребители и така трябва да има разпоредби, свързани с това обособяване. Как ще работи този срок, за който Комисията ще утвърждава цени за пренос и достъп по искане на някой потребител за определен срок? Как ще се определя този срок и как ще работи?

Е. Маринова отговори, че това е с оглед синхронизиране с принципното правило, че операторът трябва да прилага не по-висока цена от оператора, на чиято мрежа е изключен. По правило той трябва да прилага не по-висока цена от цената на този оператор. Цената на този оператор обаче се регулира от Комисията и тя е с определен срок. Комисията например е определила цена на оператора, от чиято мрежа се изключва индустриалният парк.

С. Тодорова запита за колко време – за месец, за година...

Е. Маринова отговори, че когато има искане на ползвател от затворената система, Комисията преразглежда цените на оператора. Тя ще ги преразгледа от гледна точка на това да сравни дали отговарят на изискванията да са не по-високи от цените на оператора.

С. Тодорова каза, че това е ясно.

Е. Маринова каза, че цените на този оператор, с които се сравнят, са утвърдени до края на определен период. Решението на Комисията ще каже, че цената се преразглежда и трябва да се прилага до края на периода на оператора, защото след този период той ще има нова цена. За оператора на затворената система ще се върне правилото сам да ги определя не по-високо от новите. Работната група е имала предвид това.

С. Тодорова каза, че има въпрос относно чл. 179а, където се предвиждат някакви разпоредби за газоразпределителната мрежа. Каква е разликата между ал. 2 и ал. 3? Ал. 2 казва: *операторът на затворена газоразпределителна мрежа е длъжен да присъединява обекти на клиенти на природен газ*. Ал. 3: *операторът на затворена газоразпределителна мрежа не може да откаже присъединяване на клиенти към затворена газоразпределителна мрежа*.

Е. Маринова отговори, че в сектор „Газоснабдяване“ има норма 199, която казва, че операторът на газоразпределителна мрежа може да отказва присъединяване към газоразпределителната мрежа при няколко хипотези: липсата на капацитет, липсата на свързване с преносната мрежа и икономическа нецелесъобразност на инвестицията. По европейското право присъединяването е универсално право и на никой не може да бъде отказано присъединяване или се отказва присъединяване или достъп до мрежата само при изключителни случаи и то за определен срок. В електро директивата, където мрежите са развити, няма такова изключение, въз основа на което операторът да може да отказва. Сектор „Природен газ“, който тепърва се развива...

С. Тодорова каза, че става доста дълго. Каква е разликата между *длъжен* и *не може да откаже*? Всичко останало в двете алинеи е едно и също. В първата се казва, че е длъжен да присъедини, а във втората се казва, че не може да откаже присъединяване.

Е. Маринова отговори, че разликата е, че той има задължение да присъединява. Няма право да отказва временно, както е в общия случай на типичен оператор на газоразпределителна мрежа, където законът допуска три хипотези да откаже. Тези три хипотези са единствените хипотези, които Директивата е предвидила и тъй като затворената газоразпределителна система е малка по мащаб, тези три хипотези не носят смисъл и не са приложими. Затова е записано така, за да е ясно и с оглед на по-нататъшното разглеждане на жалби – точно и ясно да се каже, че той не може да отказва. Това е била логиката на работната група.

С. Тодорова каза, че разбира тази логика, но една до друга тези алинеи изглеждат съвсем еднакви. Може би нещо трябва да се поясни.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-542 от 22.06.2020 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за индустриалните паркове и проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика.

2. Приема проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика с аргументите, изложени в доклада по т. 1.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Прекратява лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Булвикс“ АД, с ЕИК 201606007, със седалище и адрес на управление: гр. Русе, ул. „Тутракан“ № 100.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, с ЕИК № 205606662, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1504 район Оборище, бул. „Янко Сакъзов“ № 48, лицензия № Л-522-15 от 24.06.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД 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. Издава на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, с ЕИК № 124640262, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, район „Оборище“, ул. „Шипка“ № 41А, ет. 1, ап. 13, лицензия № Л-523-15 от 2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Компания за енергетика и развитие“ ООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Компания за енергетика и развитие“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-542 от 22.06.2020 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за индустриалните паркове и проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика.

2. Приема проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика с аргументите, изложени в доклада по т. 1.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Пр-Л-493 от 24.06.2020 г. относно прекратяване на лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Булвикс“ АД.

2. Решение на КЕВР № Л-522 от 24.06.2020 г. относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД.

3. Решение на КЕВР № Л-523 от 24.06.2020 г. относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Компания за енергетика и развитие“ ООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-542 от 22.06.2020 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за индустриалните паркове и проект на писмо до заместник-министър председателя по европейските фондове и икономическата политика.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)