



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



ПРОТОКОЛ

№ 278

София, 19.10.2022 година

Днес, 19.10.2022 г. от 10:44 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1961 от 10.10.2022 г. относно освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Милен Димитров; Елена Маринова; Ремзия Тахир;
Любослава Джоргова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1965 от 12.10.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова

3. Доклад с вх. № Е-ДК- 1966 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Грета Дечева, Александра Димитрова,

София 1000, бул. „Кн. Ал. Дондуков“ № 8-10

тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82

www.dker.bg, dker@dker.bg

Рада Башлиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Даниела Митрова, Вера Михайлова,
Радостина Методиева, Светослава Иванова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1967 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Радослав Наков, Диана Николкова, Петя Георгиева,
Радостина Методиева и Светослава Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1961 от 10.10.2022 г. относно освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) постъпило писмо с вх. № О-04-01-1009 от 08.07.2022 г. от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което КЕВР е уведомена за избор и освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Към писмото е приложен препис-извлечение от решения на Съвета на директорите по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., с които: по т. I.5.1., т. I.5.3., т. I.5.5. и т. I.5.6. са освободени като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Стефан Миленов Илиев, съответно Николай Иванов Стефанов, Кирил Георгиев Георгиев и Делян Иванов Койнов, без да са освободени от отговорност, а по т. I.5.2. и т. I.5.4. са избрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Венцислав Валентинов Зарев, съответно Александър Благвестов Тодоров. Данни и документи относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното предприятие (ВИП) на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД – Венцислав Валентинов Зарев и Александър Благвестов Тодоров, са представени с писмо с вх. № Е-04-01-6 от 11.04.2022 г.

С писмо с изх. № О-04-01-1009 от 29.07.2022 г. от БЕХ ЕАД е изискано да представи мотивите към решения по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., по I.5 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Изискано е също, при наличие на нововъзникнали факти и обстоятелства по отношение на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, дружеството да представи актуални данни и документи с оглед установяване на изискванията за независимост на органите на управление на независимия преносен оператор от ВИП.

С писмо с вх. № О-04-01-1009 от 14.09.2022 г. БЕХ ЕАД е представило изисканата информация и е уведомило Комисията, че по отношение на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД няма нововъзникнали факти и обстоятелства. В допълнение, дружеството е представило копия на автобиографии и декларации от Венцислав Валентинов Зарев и Александър Благвестов Тодоров за удовлетворяване на изискванията по: чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от Търговския закон (ТЗ), както и по чл. 23, ал. 3 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

С писмо с изх. № О-04-01-1009 от 29.07.2022 г. Комисията е уведомила БЕХ ЕАД,

че решението на КЕВР по отношение на предсрочното освобождаване на съответните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, респективно по отношение на съответствието на новоизбраните членове с изискванията за независимост от вертикално интегрираното предприятие по ЗЕ, следва да се предхожда от преценка на Комисията за основателност на жалбите, които освободените членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД имат право да подадат по реда на чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 7 от ЗЕ. В тази връзка, поради това, че дружеството не е предоставило информация и документи по отношение на датата, на която освободените членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са уведомени за решения по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., по т. 1.5 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, не е възможно Комисията да установи срока, в който същите могат да обжалват това решение по реда на чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ.

С писмо с вх. № О-04-01-1009^{#4} от 14.09.2022 г. БЕХ ЕАД е представило четири броя нотариални покани за уведомяване на освободените членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за решения по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., по 1.5 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, както следва: Нотариална покана № 66, том 1, рег. № 884 от 22.07.2022 г., Нотариална покана № 67, том 1, рег. № 885 от 22.07.2022 г., Нотариална покана № 68, том 1, рег. № 886 от 22.07.2022 г., Нотариална покана № 69, том 1, рег. № 887 от 22.07.2022 г.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Според чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ членовете на надзорния съвет на независим преносен оператор се избират от общото събрание на акционерите, като за избора се уведомява Комисията. Съгласно чл. 19 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, чиито права в това му качество се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. В съответствие с изискванията на чл. 20, ал. 1 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентност на общото събрание на акционерите. В настоящия случай КЕВР е сезирана от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, чрез един от неговите членове – изпълнителният директор на БЕХ ЕАД, упълномощен по силата на решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 20-2022 от 30.03.2022 г., по т. 1.9.3.

Предвид факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор, както и с оглед разпоредбата на чл. 81д, ал. 11, във връзка с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР следва да извърши преценка относно професионалната независимост на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно - по отношение на предсрочното освобождаване на членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като при наличие на съмнения може да възрази срещу тези решения. По аргумент от чл. 81д, ал. 3, изр. 3 от ЗЕ, решенията на едноличния собственик на капитала за избор и освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД пораждаат действие, ако КЕВР не възрази срещу тях в срок три седмици от уведомяването, но не по-късно от 7-дневния срок за обжалване на решението за предсрочно прекратяване на договор за възлагане на управление.

Изискванията за независимост на органите на управление на независим преносен оператор са регламентирани в чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. първо от ЗЕ и по силата на чл. 81е, ал. 3 тези изисквания са приложими и по отношение на поне половината минус един от членовете на органите на контрол на независимия преносен оператор, а за останалите членове на надзорния съвет се прилагат изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. второ от

ЗЕ. Съгласно чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. Според чл. 81д, ал. 6 от ЗЕ мнозинството от членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие.

По смисъла на чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ всички членове на надзорния съвет на независимия преносен оператор имат право в 7-дневен срок от получаването да обжалват пред КЕВР решенията за предсрочно прекратяване на договорите за контрол.

Предвид изискването на чл. 81д, ал. 1 от ЗЕ, с и оглед сертифицирането на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор, дружеството е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от седем лица. Членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са: Кирил Георгиев Георгиев, Снежана Бобева Йовкова-Маркова, Делян Иванов Койнов, Стефан Миленов Илиев, Николай Иванов Стефанов, Александър Христов Каназирски и Благовест Георгиев Донов. Кирил Георгиев Георгиев, Снежана Бобева Йовкова-Маркова, Делян Иванов Койнов, Стефан Миленов Илиев и Николай Иванов Стефанов са избрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 19-2021 от 13.04.2021 г., по т. I.1.1.2. с петгодишен мандат, считано от 27.04.2021 г. – датата на вписване на решенията за избора им в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел. С решение по Протокол № 79 от 21.04.2021 г., т. 2 КЕВР не е възразила срещу решенията на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за избора на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Следователно, петгодишният мандат на Кирил Георгиев Георгиев, Делян Иванов Койнов, Николай Иванов Стефанов и Стефан Миленов Илиев изтича на 27.04.2025 г. Александър Христов Каназирски и Благовест Георгиев Донов са избрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 35-2022 от 25.05.2022 г., по т. I.3.2. с за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел до провеждане на нова конкурсна процедура за номиниране и избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на ЗПП и правилника за прилагането му. С решение по Протокол № 129 от 30.05.2022 г., т. 1 КЕВР не е възразила срещу решенията на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за избора на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Видно от представения препис-извлечение от Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г. Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е взел следните решения:

- с решение по т. I.5.1. освобождава Стефан Миленов Илиев като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, без освобождаване от отговорност;
- с решение по т. I.5.2. избира Венцислав Валентинов Зарев за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- с решение по т. I.5.3. освобождава Николай Иванов Стефанов като член на

Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, без освобождаване от отговорност;

- с решение по т. I.5.4. избира Александър Благвестов Тодоров за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- с решение по т. I.5.5. освобождава Кирил Георгиев Георгиев като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, без освобождаване от отговорност;
- с решение по т. I.5.6. освобождава Делян Иванов Койнов като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, без освобождаване от отговорност.

По отношение на освободените членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са приложими чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ във връзка с чл. 81д, ал. 7 от ЗЕ, съгласно които членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор имат право да обжалват решението за предсрочно прекратяване на договорите за възлагане на управление пред Комисията в срок до 7 дни от получаване на решението. Видно от разписките за връчване на Нотариална покана № 66, том 1, рег. № 884 от 22.07.2022 г., Нотариална покана № 67, том 1, рег. № 885 от 22.07.2022 г., Нотариална покана № 68, том 1, рег. № 886 от 22.07.2022 г. и Нотариална покана № 69, том 1, рег. № 887 от 22.07.2022 г. членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са уведомени за освобождаването им като такива, както следва: Стефан Илиев – на 05.09.2022 г.; Кирил Георгиев – на 05.09.2022 г.; Делян Койнов – на 05.09.2022 г. и Николай Стефанов – на 05.09.2022 г. Предвид изложеното срокът, в който освободените членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД могат да подадат жалба срещу решението за предсрочно прекратяване на договорите за възлагане на контрол, съгласно чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 7 от ЗЕ, изтича на 12.09.2022 г.

Във връзка с горното с писма с вх. № О-04-01-1014 от 14.09.2022 г., вх. № О-04-01-1015 от 14.09.2022 г., вх. № О-04-01-1016 от 14.09.2022 г. и вх. № О-04-01-1017 от 14.09.2022 г. БЕХ ЕАД е предоставило на Комисията жалби, подадени в срок, от Николай Стефанов, съответно от Стефан Илиев, Делян Койнов и Кирил Георгиев срещу решения по т. I.5. от Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, за предсрочното им освобождаване като членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Подадените жалби са разгледани в отделни административни производства, по които са изготвени доклади с вх. № Е-Дк-1957 от 10.10.2022 г., вх. № Е-Дк-1958 от 10.10.2022 г., вх. № Е-Дк-1959 от 10.10.2022 г. и вх. № Е-Дк-1960 от 10.10.2022 г.

По отношение на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, БЕХ ЕАД е посочило, че документите, от които се установява съответствието им с разпоредбите на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ са предоставени с писмо с вх. № Е-04-01-6 от 11.04.2022 г., а именно: копия на автобиографии на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, декларации от същите по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ и чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), декларации по чл. 234, ал. 2 и ал. 3 от ТЗ, както и по чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от ТЗ, декларации по чл. 20, ал. 1 и по чл. 23, ал. 2 и ал. 3 от Закона за публичните предприятия (ЗПП), декларации по чл. 23, ал. 3 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и проекти на договори за управление и контрол между новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и дружеството. С писмо с вх. № О-04-01-1009 от 14.07.2022 г. БЕХ ЕАД е декларирало, че по отношение на Венцислав Валентинов Зарев и Александър Благвестов Тодоров не са настъпили нови факти и обстоятелства по отношение на съответствието им с изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ.

Въз основа на представените автобиографии и декларации се установява, че изискванията за професионална независимост от вертикално интегрираното предприятие са изпълнени за Венцислав Валентинов Зарев и Александър Благвестов Тодоров.

Информация относно възнаградението на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД се съдържа в представените проекти на договори за контрол с член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД (проекти на договори).

Според чл. 2.1. от проекта на договор основното месечно възнаграждение се определя по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Съгласно чл. 3 от проекта на договор същият следва да се сключи за срок до провеждане на конкурсна процедура по реда на ЗПП и да влезе в сила от вписването в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, а при изтичане на мандата без избор на нов Надзорен съвет страните продължават да изпълняват договора до вписване на съответните промени в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, освен ако едноличният собственик на капитала на дружеството не вземе решение, с което прекратява настоящия договор. Според решения по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., т. I.5.2. и т. I.5.4., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е избрал Венцислав Валентинов Зарев и Александър Благовестов Тодоров за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел до провеждане на нова конкурсна процедура за номиниране и избор на член на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на ЗПП и правилника за прилагането му.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Е. Маринова. БЕХ ЕАД е сезирало КЕВР с искане за произнасяне във връзка с решение по протокол на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, с което са освободени четирима от членовете на Надзорния съвет и съответно са избрани две нови лица за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД – Венцислав Зарев и Александър Тодоров. В този случай, тъй като „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран преносен оператор, Комисията има преценка да се произнесе по това решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД във връзка с установяването на професионалната независимост на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. КЕВР има и компетентност по отношение на предсрочното освобождаване на членове на Надзорния съвет на сертифицирания преносен оператор, като преценката е дали са налице съмнения по отношение на причините и основанията за тяхното освобождаване. В предходни заседания Комисията се е произнесла по жалбите на освободените членове на Надзорния съвет.

По отношение на преценката на Комисията за новоизбраните членове на Надзорния съвет и тяхната независимост от вертикално интегрираното предприятие. БЕХ ЕАД е представило биографии и декларации на новоизбраните членове на Надзорния съвет, от които се установяват изискванията за професионална независимост на тези лица от вертикално интегрираното предприятие. В това производство се преценява и мандатът за договорите за управление. В конкретния случай проектът на договор предвижда тези лица да изпълняват функциите на членове на Надзорния съвет за срока от датата на вписването на решението за техния избор в Търговския регистър до провеждането на нова конкурсна процедура за номиниране и избор за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на Закона за публичните предприятия и правилника за неговото прилагане. Въз основа на тези факти и обстоятелства и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решения на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., по т. I.5.1., т. I.5.2., т. I.5.3., т. I.5.4., т. I.5.5. и т. I.5.6.
3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

И. Иванов отбеляза, че освен тази смяна, която се прави се променя и съставът на Надзорния съвет като численост: намалява се от 7 на 5 души се намалява. И. Иванов

допълни, че не е видял това в протокола на БЕХ ЕАД, но това се без специално упоменаване и не е ясно дали това не означава промяна на структурата в орган за управление по Закона за енергетиката, а не по Закона за публичните предприятия. Комисията се произнася само в обхвата, който касае специалния закон, Закон за енергетиката, специален за Комисията.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1961 от 10.10.2022 г. относно освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
2. Не възразява срещу решения на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., по т. I.5.1., т. I.5.2., т. I.5.3., т. I.5.4., т. I.5.5. и т. I.5.6.
3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1965 от 12.10.2022 г. относно **комплексна планова проверка на „Правецгаз 1” АД за територията на община Правец.**

Със Заповед № 3-Е-1155 от 29.08.2022 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2022 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Правецгаз 1” АД за изпълнение условията на издадените лицензи: № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Правецгаз 1” АД е акционерно дружество с ЕИК 131534523 със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6.

Предметът на дейност на дружеството е инвестиране, проектиране, изграждане,

експлоатация и ремонт на газоразпределителни обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ на територията на община Правец и продажба на природен газ и други видове дейности, които не са забранени от закона.

Дружеството се представлява от Васил Цветанов Василев.

Капиталът на „Правецгаз 1” АД е в размер на 198 529 лв. Акционери в дружеството са: Община Правец с 34 % и „Топлик“ ЕООД с 66 %.

„Правецгаз 1” АД е изградило газоразпределителна мрежа в град Правец и село Разлив.

Проверката беше извършена на 13.09.2022 г. и 14.09.2022 г. в офиса на дружеството в гр. Правец, пл. „Тодор Живков“ № 6, в присъствието на г-н Васил Василев - изпълнителен директор на дружеството.

Проверката обхваща периода януари 2019 – август 2022 г. Последната планова проверка е извършена през 2018 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. (Решение № БП-58 от 03.11.2016 г.) и за периода 2021 – 2025 г. (Решение № БП-25 от 23.12.2020 г.), за годините, обхванати от проверката.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Правецгаз 1“ АД притежава следните лицензии: № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец. Лицензиите са със срок до 24.01.2041 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Правецгаз 1” АД е сключило договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности, както следва:

- договор от 01.12.2021 г., сключен между „Правецгаз 1” АД и „Топлик“ ЕООД с предмет: изпълнение на строително-монтажни работи по проект на „Правецгаз 1” АД за обект: „Газификация на гр. Правец с подобекти: *Подобект 1*: Газопроводни отклонения (ГО) по ул. „Възраждане“;

- договор от 01.12.2021 г., сключен между „Правецгаз 1” АД и „Топлик“ ЕООД с предмет изпълнение на строително-монтажни работи по проект на „Правецгаз 1” АД за обект: „Газификация на гр. Правец с подобекти: *Подобект 2*: „Разпределителен газопровод (РГ) по ул. „Генерал Гурко“ с три броя газопроводни отклонения (ГО); дължина на РГ – 152 м, и дължина на ГО – 7 м.“.

III. Специални условия

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

„Правецгаз 1” АД е изградило газоразпределителна мрежа (ГРМ) в гр. Правец и с. Разлив.

Дружеството е представило данни за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2019	1,140	759	-381	67%
2020	1,120	1079	-41	96%

2021	970	389	-581	40%
------	-----	-----	------	-----

До м. август 2022 г. дружеството не е изграждало мрежа.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Дружеството води регистър на аварийните прекъсвания на снабдяването с природен газ към потребители на „Правецгаз 1“ АД по години, който съдържа: име на потребителя; адрес; прекъсване (дата, час); възстановяване (дата, час); продължителност на прекъсването; кратко описание на аварията; загуби на газ, н.м³; причина за аварията и дежурен техник.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: 2019 г. – 2 бр.; 2020 г. – 3 бр.; 2021 г. – 2 бр.; до м. август 2022 г. – 1 бр. Основните причини за аварийните прекъсвания, посочени от дружеството, са: счупена врата на табло; шум от табло; мирис на газ от табло. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното аварийно прекъсване е 20 минути.

Дружеството води регистър на плановите прекъсвания в подаването на природен газ към потребители на „Правецгаз 1“ АД, по години, който съдържа: име на потребителя; адрес; прекъсване, дата; възстановяване дата; продължителност на прекъсването; описание на прекъсването; забележка и дежурен техник.

За периода на проверката няма отбелязани планови прекъсвания.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти и каса с адрес: гр. Правец, пл. „Тодор Живков“ № 6, тел.: 07133 3052.

Общите условия на договорите за продажба на природен газ и Правилата за работа с потребителите на дружеството, както и утвърдените от КЕВР цени на „Правецгаз 1“ АД, са поставени на видно място в посещения център за работа с клиенти на дружеството в гр. Правец.

„Правецгаз 1“ АД изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ, като осигурява на клиентите си различни методи на плащане. Освен възможността за плащане в брой в центъра за работа с клиенти, дружеството е сключило договори с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД, съгласно които на клиентите на „Правецгаз 1“ АД е предоставена възможност за плащане чрез интернет и банкомати, както и плащане в брой в офис на „Изипей“ АД. Осигурена е и възможност за плащане по банков път.

Дружеството е предоставило информация на своята интернет страница, както и на място в посещения център за работа с клиенти, за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си, съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

4. Качество на услугите

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

Организационната структура на дружеството включва: съвет на директорите (СД) – Председател на СД, изпълнителен директор и член на СД; изпълнителен директор; главен счетоводител; инженер-ГРМ и монтьори-поддръжка на инсталации и оборудване. Съгласно актуалното щатно разписание на дружеството, утвърдено от изпълнителния директор, броят на служителите за лицензионната територия е 6 и включва следните длъжности: изпълнителен директор; главен счетоводител; инженер-ГРМ и монтьор-поддръжка на инсталации – 3 бр.

Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Представена е справка относно жалбите, подадени в дружеството за периода на

проверката, съгласно която в „Правецгаз 1” АД не са подавани жалби.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001:2015. Предоставеният сертификат за качество е валиден до 29.05.2025 г.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Правецгаз 1“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	1	65	0	0	1	67	1	67
2020	2	72	0	0	1	87	1	87
2021	1	124	0	0	1	94	1	94
до 08.2022	0	10	0	0	0	6	0	6

За периода на проверката, дружеството няма забавяне в изпълнение на сроковете на сключените договори за присъединяване.

В офиса на „Правецгаз 1” АД се поддържат досиета на присъединени към ГРМ клиенти (стопански и битови). На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени три досиета - един на стопански клиент и две досиета на битови клиенти. „Правецгаз 1” АД „Правецгаз 1“ АД издава становище за присъединяване съгласно Правилата за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителната мрежа и Наредба № 7 от 9 юни 2004 г. за присъединяване към преносната и разпределителните мрежи, във връзка с подадено заявление за присъединяване към газопреносната мрежа на „Правецгаз 1“ АД. Дружеството издава и разрешение за присъединяване на основание чл. 144, ал. 2 от Закона за устройство на територията, в което е посочена и точката на присъединяване. Издаваните от „Правецгаз 1“ АД становище за присъединяване и разрешение за присъединяване не отговарят на изискванията на чл. 34 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. В тази връзка е направено задължително предписание към дружеството в констативния протокол.

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

Съгласно издадената на „Правецгаз 1“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени три договора с „Булгаргаз“ ЕАД, както следва:

- договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, договор № 389-191 от 30.08.2018 г., със срок от 01.01.2019 г. до 01.01.2020 г. и допълнително споразумение № 1 към него от 25.06.2019 г., с което се удължава срокът на действие на договора с една година, считано от 01.01.2020 г. до 01.01.2021 г.;

- договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена № 389-214 от 02.07.2020 г., със срок от 01.01.2021 г. до 01.01.2022 г. и допълнително споразумение № 4 към него от 25.06.2019 г., с което се изменя годишната програма за доставка на природен газ;

- договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена № 389-224 от 24.06.2021 г., със срок от 01.01.2022 г. до 01.01.2023 г.

За периода на проверката от „Булгаргаз“ ЕАД са закупени следните количества природен газ: за 2019 г. – 20 056 MWh; за 2020 г. – 20 268 MWh; за 2021 г. – 23 258MWh и до м. 08. 2022 г. – 11 931MWh.

От предоставените документи и справки се установи, че „Правецгаз 1“ АД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подсигурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

За периода на проверката „Правецгаз 1“ АД не е сключвало договори за ползване на газопроводи, съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ за територията на община Правец, което е декларирано от изпълнителният директор на дружеството.

7. Финансова обезпеченост

Средната събираемост на вземанията от клиенти на „Правецгаз 1“ АД за периода 2019 г. - 2021 г. е 85,34 %. За периода м. януари 2022 г. – м. август 2022 г. средният процент на събираемост е 90,40%.

Дружеството посочва, че основно има текущи задължения към „Булгаргаз“ ЕАД, които обслужва редовно и в срок.

8. Измерване на природния газ

„Правецгаз 1“ АД има въведена информационна система за обслужване на газоразпределително предприятие. Представена е извадка от модул „Експлоатация“ на информационната система, където се поддържа базата данни с всички средства за търговско измерване (СТИ). Базата данни за СТИ съдържа информация за: сериен номер; вид съоръжение; име на клиента; дата на въвеждане в експлоатация; дата на последна проверка и настройка; следваща проверка и настройка; последен планов ремонт; следващ планов ремонт; входно налягане; изходно налягане и др. От нея могат да се правят и справки за датите на метрологични проверки на уредите. Отчитането на СТИ се прави ежемесечно, в последните два дни на периода.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Правецгаз 1“ АД е сключило оперативно споразумение № 3471 от 31.07.2018 г. за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Правецгаз 1“ АД работи по бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-58 от 03.11.2016 г. и бизнес план за периода 2021 – 2025 г., одобрен с решение на КЕВР БП-25 от 23.12.2020 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочените бизнес планове за годините, обхванати от проверката:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2019	87	66	-21	76%
2020	91	62	-29	68%
2021	100	68	-32	68%

До м. август 2022 г. няма направени инвестиции.

Разпределени и снабдени количества природен газ, MWh								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	15 878	5170	13 556	6663	-2322	1493	85%	129%

2020	16 194	5275	11 624	8763	-4570	3488	72%	166%
2021	15 519	7011	13 135	10 314	-2384	3303	85%	147%

Разпределените и снабдени количества природен газ през 2022 г. (до м. август) са съответно: стопански – 6540 MWh и битови – 5602 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	153	532	163	711	10	179	107%	134%
2020	160	554	163	798	3	244	102%	144%
2021	192	759	142	892	-50	133	74%	118%

Към м. август 2022 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Правецгаз 1“ АД с натрупване са 142 бр. стопански и 898 бр. битови.

Наблюдава се неизпълнение на показателите - изградена мрежа, направени инвестиции, разпределени и снабдени количества природен газ за стопански клиенти за целия период на проверката, както и неизпълнение на заложен брой стопански клиенти в бизнес плана на дружеството за 2021 г. В тази връзка, „Правецгаз 1“ АД е предоставило следната обосновка относно неизпълнението на бизнес плановете:

Един от основните проблеми за неизпълнението на бизнес плановете на дружеството за периода на проверката се явява първоначалната инвестиция при изграждане на вътрешната газова и отоплителна инсталация от страна на клиентите. Други фактори за последните години са: ковид кризата, постоянно нарастващата цена на газа, продължителното преминаване през етапите от изготвяне и съгласуване на проектите до издаването на разрешението за строеж.

Неизпълнението на бизнес плановете по отношение на нереализирани количества природен газ за стопански клиенти се дължи на смяната на собственост от стопански към битов клиент (закупени апартаменти и къщи, на територията на голф комплекса, които преди това са били стопански абонати). До м. август 2022 г. се отчита намаление на реализираните количества природен газ, като причина за това е ремонта на хотел „РИУ-Ризорт“, който консумира сериозна част от месечните количества.

По отношение на предвидената за изграждане ГРМ дружеството посочва, че в нито едно от десетте села на община Правец няма промишлени предприятия или цехове. В повечето от тях няма училища и тенденцията за намаляване броя на населението трайно се запазва. Девет от селата са значително отдалечени от АГРС – Правец, което прави икономически нецелесъобразно изграждането на ГРМ до тях. Това е довело до ревизия на първоначалното инвестиционно намерение за изграждане на ГРМ и отпадане на десетки километри газопроводно трасе за газификация на селата от общината с намаляващо население. Изградената почти девет километрова ГРМ в с. Разлив, обслужва едва 43 броя битови и 3 броя ОА и Т (малки) абонати вече няколко години.

Други фактори за неизпълнение на бизнес плановете, за периода на проверката, по отношение на реализирани количества природен газ са климатичните условия и прилагането на различни програми за енергийна ефективност.

„Правецгаз 1“ АД е предоставило справка за изпълнението на одобрените от КЕВР необходими годишни приходи, за периода на проверката, както следва:

хил. лева

дейност	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	одобрени	реализирани	одобрени	реализирани	одобрени	реализирани
разпределение	313	278	318	290	341	359

на природен газ						
снабдяване с природен газ от красен снабдител	19	23	19	27	30	33

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите, за периода на проверката. Представени са полици за „имуществена застраховка“, сключени с ДЗИ Общо застраховане и със ЗАД „ОЗК-Застраховане“ АД и полици за „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени със застрахователна компания „ДаллБогг: Живот и Здраве“ и със ЗАД „ОЗК-Застраховане“ АД.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с решение № Ц – 40 от 30.11.2016 г. (за регулаторен период от 2016 до 2020 г. включително) и с решение № Ц – 8 от 27.01.2021 г. (за регулаторен период от 2021 до 2025 г.).

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени за разпределение и снабдяване с природен газ с решения № Ц – 40 от 30.11.2016 г., № Ц-33 от 15.12.2017 г. и № Ц – 8 от 27.01.2021 г.

Във фактурите, издавани на клиентите, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

„Правецгаз 1“ АД предлага следните допълнителни услуги: заверка на проект за вътрешна газова инсталация (за битови абонати, за ОА и Т и за промишлени); заверка на строителна документация (за битови абонати, за ОА и Т и за промишлени); промяна на партида (за битови абонати, за ОА и Т и за промишлени) и такса включване при спиране (за битови абонати, за ОА и Т и за промишлени).

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

„Правецгаз 1“ АД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

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

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

В КЕВР е представена годишна отчетна информация за дейността на дружеството за периода 2019 г. – 2021 г.

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

Изпълнителният директор на дружеството е декларирал, че не са извършвани сделки на разпореждане по чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а от ЗЕ.

15. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Правецгаз 1“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката във връзка с издаваните от дружеството становища за присъединяване е дадено следното задължително предписание:

„Правецгаз 1“ АД да издава становище за присъединяване (съгласие за присъединяване или писмен мотивиран отказ), съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, по подадено заявление за присъединяване.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 11.10.2022 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Изказвания по т. 2.:

Докладва М. Сиркова. Със заповед на председателя на Комисията е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Правецгаз 1“ АД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Правец.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията и е приложение към заповедта. За резултатите от проверката е съставен и връчен протокол. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове. „Правецгаз 1“ АД има изградена газоразпределителна мрежа в гр. Правец и с. Разлив. Към м. август 2022 г. присъединените клиенти към мрежата на Правец са: 142 стопански и 898 битови. За периода на проверката дружеството няма забавяне на изпълнение на сключените договори по присъединяване, както и не е постановявало откази на заявления за присъединяване. В резултат на проверката е установено, че „Правецгаз 1“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец в съответствие с техните условия. Предвид констатациите от проверката и с цел подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание във връзка с издадените от дружеството становища по заявленията за присъединяване, именно: „Правецгаз 1“ АД да издава становища за присъединяване, съгласие за присъединяване или писмен мотивиран отказ съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи по подадено заявление за присъединяване. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Правецгаз 1“ АД.

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

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

РЕШИ:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-1965 от 12.10.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Правецгаз 1” АД за територията на община Правец.

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

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

По т. 3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1966 от 12.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1153 от 25.08.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 29.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 31.08.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 20.09.2022 г. заявителят е представил Допълнително споразумение от 01.04.2020 г. към сключен договор за наем от 01.04.2015 г. и е посочил информацията и документите, част от административната преписка, в които се съдържа търговска тайна, както и обосновка защо информацията е обявена за „търговска тайна“ и не следва да бъде разгласявана.

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

I. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е

изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220613145145 от 13.06.2022 г. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 121516626, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, Област София, Община Столична, район Лозенец, ул. „Златен рог“ № 20, ет. 5.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД има следния предмет на дейност: придобиване, управление и продажба на дялове от капитала на български и чуждестранни търговски дружества; учредяване на търговски дружества с капитал изцяло собственост на холдинговото дружество; финансиране на търговски дружества, в които холдинговото дружество участва; собствена производствена и търговска дейност с минерални и синтетични масла и всички останали нефтопродукти; транспортна дейност във вътрешно и международно съобщение; производство и пласмент на консистентни смазки; спирачни течности, антифризи, подобрители на масла и горива, пластмаси и изделия от тях; строително предприемачество; франчайзинг на търговската марка; сделки с ноу-хау и интелектуални продукти; складови сделки; стоков и качествен контрол върху нефтопродукти; търговско представителство и посредничество; експлоатационен лизинг; друга производствена и търговска дейност; организиране на частна охранителна дейност по охрана на производствени и търговски обекти, на мероприятия и на лица, и на техни права и законни интереси от противоположни посегателства; други дейности, непротиворечащи на закона.

Капиталът на дружеството е в размер 37 641 400 (тридесет и седем милиона шестстотин четиридесет и една хиляди и четиристотин) лева, разпределен на 376 414 (триста седемдесет и шест хиляди четиристотин и четиринадесет) обикновени, поименни акции, с право на глас, всяка с номинална стойност от 100 (сто) лева. Капиталът е внесен изцяло.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД има двустепенна система на управление. Органи на дружеството са едноличният собственик на капитала, Надзорен съвет и Управителен съвет. Дружеството се управлява от Управителен съвет, в състав: Пламен Стоилов Бобоков, Детелина Борисова Кръстева, Цветомир Петров Анастасов, Чавдар Дочев Данев и Николай Еленков Костадинов. Дружеството се представлява от изпълнителния директор - Цветомир Петров Анастасов.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от приложения устав на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Приста инвест 2016“ АД. Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата „Приста инвест 2016“ АД, действителни собственици – физически лица, които притежават най-малко 25% от капитала „Приста инвест 2016“ АД са Атанас Стоилов Бобоков и Пламен Стоилов Бобоков, граждани на Република България.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

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

2. Видно от представените декларации, членовете на Управителния съвет на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед реализиране на програмата за развитие на дружеството и изпълнение на дългосрочния му бизнес план за търговия с природен газ в България и региона, съгласно които основната цел е утвърждаване на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД като значим търговец на природен газ, чрез осигуряване на необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на лицензионната дейност. Според дружеството, десетгодишният срок на лицензията ще даде възможност то да развива своята дейност в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Приста Ойл Холдинг“ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Златен рог“ № 20, съгласно договор за наем с „Левента“ ЕООД от 01.04.2015 г. за срок от пет години. Към договора за наем е представено допълнително споразумение към него, сключено на 01.04.2020 г., съгласно което договорът има действие между страните за пет години, считано от датата на подписване на допълнителното споразумение.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е посочило, че офисът е оборудван с мебели и техника за осъществяване на дейността на дружеството, както и с мултифункционални устройства с функции за копиране, размножаване, скенер и факс. За изпълнение на лицензионната дейност „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е осигурило за всеки от служителите компютърни конфигурации - компютри и периферни устройства към тях от висок клас, с хардуер и операционна система от последно поколение. В тази връзка е приложен договор за услугата. Доказателства за използваните за дейността „търговия с природен газ“ компютри са и представената фактура за закупуване на 14 бр. преносими компютри,

както и отделни протоколи за приемането им като дълготрайни активи, приложени към заявлението. Дружеството е сключило договор за предоставяне на лицензии и свързани с тях услуги за управление на лицензионни споразумения, както и за доставка на облачни услуги, за техническа поддръжка и консултиране.

По данни на заявителя, в офиса е изградена комуникационна вътрешна интранет мрежа и комуникационно мрежово оборудване, включващо рутери, модеми, суичи и др. с необходимите за дейността капацитети, като за целта е представена подробна схема на изградената мрежова инфраструктура. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД ползва комплексна електронна съобщителна услуга, която включва услугите „достъп до интернет“ и „Data VPN“, които дават техническо решение и по осигуряване управлението на комуникационните устройства в офиса на дружеството. Услугата „достъп до интернет“ е с постоянна връзка за пренос на internet protocol пакети чрез електронна съобщителна фиксирана мрежа за пренос на данни, при следните условия: гарантиран интернет с капацитет 50 мегабита/секунда, еднаква скорост в upload и download, наличност на услугата 99,5% на годишна база и т.н., съгласно сключен договор с оператор на телекомуникационна мрежа. Услугата „VPN“ е виртуална частна мрежа по протокола Ethernet, представляваща свързване на всички входни точки на дружеството чрез постоянна връзка в една виртуална частна среда за пренос на данни в тези точки в мрежата на оператора. Техническите параметри на предоставяните на дружеството услуги са описани в приложения договор с оператор на телекомуникационна мрежа.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е осигурило за всеки от служителите в дружеството мобилни телефони с абонаментен план за разговори и мобилен интернет, както и стационарни телефони в офиса. В тази връзка са приложени договори, съответно договор за ползване на мобилни електронни съобщителни услуги и договор за електронни съобщителни услуги с оператор на телекомуникационна мрежа.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД използва домейн, публичен IP адрес, електронна пощенска кутия, включително интернет страница на дружеството <https://www.prista-oil.com/>, която спомага за информираността на клиентите и контрагентите на дружеството, както и на потенциалните нови потребители и партньори, като е представен договор за поддръжка на уеб сайт.

Заявителят е представил писмо с изх. № 35 от 22.07.2022 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило копия на: Договор № 5459 от 06.07.2022 г. за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5460 от 06.07.2022 г. за покупко-продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5461 от 06.07.2022 г. за ползване на Виртуална търговска точка (ВТТ).

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

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; устав на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – автобиографии, дипломи, удостоверения и сертификати; данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняването на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи, както и справка за актуално състояние, издадена от Национална агенция по приходите, за действащи трудови договори

към 08.07.2022 г.

Управленската и организационна структура на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД включва: Управителен съвет, изпълнителен директор и структурни звена. Лицата, ангажирани с ръководните дейности на дружеството, са изпълнителният директор и ръководители на отдели и мениджъри. От представените информация и документи е видно, че имат управленски опит в различни сфери и дейности, свързани с енергетиката, организационни, комуникативни и технически умения за организиране и осъществяване на дейности.

Основните структурни звена, които ще бъдат заети с дейността „търговия с природен газ“, са „Продажби и маркетинг“, „Управление на доставките“ и „Финанси и счетоводство“.

Дейността на отдел „Продажби и маркетинг“ ще бъде свързана с проучване на пазара на природен газ, анализ на търговията с природен газ в страната и региона, изготвяне на политиката на дружеството относно придобиване на нови клиенти и доставчици, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на природен газ, договаряне на условията за покупко-продажбата и др. Отдел „Управление на доставките“ ще осигурява логистиката по сключените договори за покупка и продажба на природен газ, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на газопреносната мрежа, подаване на уведомления за сделки към газопреносния оператор относно сключените договори за всички входни и изходни точки на газопреносните мрежи, проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на природен газ, изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки при сключените договори и др. Отдел „Финанси и счетоводство“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово-счетоводната дейност и администрирането на работните процеси; изготвяне на финансови отчети и анализи и др.

В дейността на дружеството, към настоящия момент, пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са изпълнителният директор, мениджърът на веригата за доставки (съгласно сключен трудов договор), маркетинг координаторът (съгласно сключен трудов договор) и главен счетоводител (съгласно сключен трудов договор). От представените документи е видно, че притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

След получаване на лицензията задълженията и отговорностите на ръководителите и служителите в дружеството ще бъдат допълнени съгласно изискванията за осъществяване на дейността и с цел обезпечаване на ефективната работа на дружеството.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е правоприменник на „Приста Ойл“ ООД, основано през 1993. г. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД работи повече от 45 страни в Централна и Източна Европа, Близкия изток, Централна Азия и Северна Африка. Дружеството планира да извършва дейността „търговия с природен газ“ на база на натрупания опит в търговията с моторни и индустриални масла. Има издадени референции и удостоверения за добро изпълнение, част от които са приложени към заявлението.

Заявителят посочва, че членовете на управителния орган и ръководният персонал имат дългогодишен опит относно извършването на подобна на лицензионната дейност, както и в ръководството, администрирането и ефективното управление на дейности и структури, най-вече в сектор енергетика, както и опит в реализирането и управлението на инвестиционни проекти, свързани с изграждане и експлоатация на производствени мощности.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с

природен газ“

От одитираните годишни финансови отчети на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалби в размер на: 2490 хил. лв. за 2019 г. и 644 хил. лв. за 2020 г.; загуба в размер на -1904 хил. лв. за 2021 г. Приходите на дружеството намаляват от 123 903 хил. лв. през 2019 г. на 93 446 хил. лв. за 2021 г. Общите разходи на дружеството също намаляват от 121 492 хил. лв. през 2019 г., на 95 565 хил. лв. през 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 224 328 хил. лв. за 2019 г. на 221 630 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи намаляват от 158 279 хил. лв. за 2019 г., на 156 980 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи намаляват от 66 049 хил. лв. за 2019 г. на 64 650 хил. лв. за 2021 г.

Собственият капитал на дружеството намалява от 92 077 хил. лв. за 2019 г. на 90 817 хил. лв. за 2021 г. Текущите пасиви намаляват от 80 757 хил. лв. за 2019 г. на 65 256 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството се увеличават от 51 494 хил. лв. за 2019 г. на 65 557 хил. лв. От паричните потоци за периода 2019 – 2021 г. е видно, че паричните наличности на дружеството са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се изменя от 0,58 през 2019 г. на 0,59 през 2020 г. и на 0,58 за 2021 г. Стойностите на коефициента показват, че дружеството може да е имало затруднения при финансирането на дълготрайни активи със собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 0,82 за 2019 г. на 0,99 за 2021 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода от 0,70 за 2019 г. намалява на 0,69 през 2021 г. което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ със собствен капитал, състоящ се от основен капитал, неразпределената печалба, генерирана при осъществяване на дейността, както и амортизационните отчисления, които ще обезпечат необходимия размер на планираните инвестиции и текущите разходи за осъществяване на дейността. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД разполага със собствени парични средства по сметки на дружеството. Представена е банкова референция от (...), съгласно която дружеството поддържа в банката сметки в български левове, евро и в щатски долари. От представената референция от (...) е видно, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава разплащателни банкови сметки в български левове, евро и в щатски долари. Представени са удостоверения от Столична община, дирекция „Общински приходи“ р-н Лозенец и от Националната агенция за приходите (НАП) в уверения на това, че дружеството не дължи за местни данъци и такса битови отпадъци, както и че няма задължения към НАП.

По сключените договори за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за покупко-продажба на природен газ за балансиране, Приста Ойл Холдинг“ ЕАД не е учредил обезпечения, като декларира, че същите ще бъдат предоставени след издаването на лицензия за търговия с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Дружеството предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“, след издаване на лицензия от КЕВР, чрез пряко договаряне на дългосрочни договори и сключване на сделки на организираните борсови пазари на природен газ в България и Европа. Дружеството планира да закупува природен газ от всички възможни източници, като количествата ще се доставят през съществуващите и новоизградените междусистемни връзки.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД планира количествата природен газ за покупко-продажба на база проучване на групи потребители, да се увеличат от (...) MWh през 2022 г. на (...) MWh през 2026 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, външни услуги, заплати и социални осигуровки и други.

Общата сума на активите се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...)0 хил. лв. за 2026 г. Нетекующите активи нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството са увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на паричните средства и еквиваленти.

Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Заявителят не предвижда нетекучи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
---	-------	-------	-------	-------	-------

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от (...) през 2022 г. до (...) през 2026 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) за 2022 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД и Клиентите на дружеството, свързани със сключени договори за покупко-продажба на природен газ и определят:

1. реда и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, подадени от клиентите;

2. реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях

(2) Условието по сключване на договор за покупко-продажба на природен газ, включващи, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане, предлаганите услуги и други се уреждат в договора за покупко-продажба на природен газ. По отношение на Договорите за покупко-продажба на природен газ и доставките по изпълнението им се извършват при спазване на разпоредбите на действащите Закон за

енергетиката и Правилата за търговия с природен газ.

(3) Правилата са на разположение на всички заинтересовани потребители на енергийни услуги в седалището на дружеството: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел с ЕИК 121516626 със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, Област София, Община Столична, район Лозенец, ул. „Златен рог“ № 20, ет. 5., титуляр на Лицензия № за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок от 10 (десет) години.

(2) „Клиент“ е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

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

Чл. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа база данни за всички сключени договори с Клиентите.

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

Раздел трети „Жалби, сигнали и предложения“

Чл. 5. (1) Клиентите имат право да подават до Дружеството молби, жалби, сигнали, предложения и искания и да получават отговори по тях в определените в настоящите Правила ред и срокове.

(2) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават в писмена форма на български език, като задължително съдържат информация за:

1. идентификация на подателя (наименование, адрес, ЕИК);
2. точно описание за какво се отнася жалбата, сигналът, предложението и искането;
3. изложение на относимите факти и доказателствата, с които разполага подателя и други.

4. да са подписани от жалбоподателя или от упълномощен представител.

(3) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Дружеството има право да изиска допълнителна информация, предоставяне на сведения и справки и всичко необходимо за изясняване на подадените молби, жалби, сигнали, предложения и искания, включително и от трети страни.

(4) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават на адрес: гр. София, п.к.

1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5, по пощата или на място в работното време от 10:00 до 16:00 часа или на електронен адрес: office@prista-oil.bg. Информация за аварийни случаи се подава и по телефона, като в първия възможен момент, но не по-късно от 3 часа се изпраща и писмена информация на посочения електронен адрес.

(5) Дружеството разглежда подадените жалби, сигнали, предложения и искания в срок до 5 (пет) работни дни от постъпването им.

(6) В случай, че подадените жалби, сигнали, предложения и искания не отговарят на изискванията по ал. 2, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя, на посочения от него електронен адрес с указания в какво се състои нередовността. Дружеството подготвя и изпраща отговор след представяне на жалба, сигнал, предложение и искане с отстранени нередности, съгласно посоченото в писменото уведомление.

(7) Дружеството изготвя и подава писмен отговор, съдържащ мотивирано становище в срок до 20 (двадесет) работни дни от постъпване и/или привеждане в съответствие с ал. 2 на жалбата, сигнала, предложението или искането.

(8) Когато случаят засяга отношения, права или задължения на друг Клиент, Дружеството изпраща копие от преписката до посоченото лице.

(9) Дружеството води регистър за подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(10) Документите и преписките по жалбите, сигналите, предложенията и исканията, се съхраняват от Дружеството в законоустановените срокове.

(11) При поискване от Клиента Дружеството предоставя информация за развитието на процеса по разглеждане и изследване на подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(12) Жалба по реда на чл. 143 ал. 3 от НЛДЕ, подадена до КЕВР чрез „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД се препраща до Комисията в седемдневен срок от постъпването ѝ, заедно с цялата преписка по нея и становището на Дружеството.

Раздел четвърти „Обмен на информация и комуникационни канали. Центърът за работа с клиенти“

Чл. 6. (1) Дружеството предоставя на клиентите си информация относно предлаганите услуги, достъпа до тях, възможностите за ползването им, данни за потреблението и други, периодично на посочените в сключените договори за покупко-продажба на природен газ електронни адреси, както и по телефон и на място в центъра за работа с клиенти, в рамките на работното време.

(2) Дружеството определя конкретен служител/и за осъществяване на постоянна комуникация с клиентите, осъществявана на място, по телефон, чрез пощенски и електронен адрес, като за всяка промяна в контактите, дружеството уведомява клиентите на посочения от тях електронен адрес.

(3) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството са:

1. център за работа с клиенти: гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5;

2. електронен адрес: office@prista-oil.bg.

(4) Дружеството предоставя регулярно разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на посочените в договорите за покупко-продажба на природен газ електронни адреси.

(5) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, в който могат да се подават документи, свързани с изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ, доставките по тях, за предоставяне на информация относно условията на договорите, информация по предявени претенции, както и да се подават жалби сигнали, предложения и искания.

(6) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5, с работно време за работа с клиенти от 10:00 до 16:00 часа, електронен адрес: office@prista-oil.bg.

Чл. 7. Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото си потребление;
2. приложими цени за снабдяване с/или доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчик.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 29.08.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 31.08.2022 г. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е посочило, че като търговска тайна следва да се считат личните данни на физическите лица и условията на сключените от тях с дружеството договори, цени, срокове и условия по търговски договори, данни в банковите удостоверения, информацията в текстовите файлове, съдържащи данни за кредити и наличности по сметки, както и бизнес плана на дружеството. Заявителят посочва, че бизнес планът е разработен изцяло съобразно индивидуалните бизнес процеси и управленски решения на дружеството, отразяващи развитието на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД на база на придобития опит и индивидуалните умения и познания на лицата, осъществяващи ръководната и управленската дейност. Разкриването на посочената информация и данни би довело до сериозно нарушаване на интересите на дружеството, чрез оповестяването на изградените през годините стратегия на организацията на работата, разпределението на ресурсите му и начина на планиране на дейността, както и по отношение на условията, при които „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД работи с доставчиците на различни услуги и партньорите си. Посоченото се отнася и за финансовите ресурси на дружеството, наличностите по сметки и информацията в кои банки са посочените сметки.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 3.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано във връзка с подадено от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на представените данни и документи, както и извършеното проучване на преписката е установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние, „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията със седалище в гр. София. Капиталът е в размер на 37 641 400 лв., разпределен на 376 414 обикновени, поименни акции, с право на глас, всяка с номинална стойност от 100 лв. Капиталът е внесен изцяло. Дружеството се управлява от Управителен съвет и се представлява от изпълнителния директор Цветомир Анастасов. Видно от удостоверението за актуално състояние и приложения устав, едноличен собственик на капитала е „Приста инвест 2016“ АД. Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър, действителни собственици на „Приста инвест 2016“ АД – физически лица са Атанас Бобоков и Пламен Бобоков, граждани на Република България. От представените декларации е видно, че искането на лицензията не е в противоречие със Закона за енергетиката. Поискана е лицензия за срок от 10 години, който работната група счита за обоснован. По отношение на техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността са представени информация и документи, които доказват тяхното наличие: договори за наем, фактура за закупуване на компютри, протоколи и др. По отношение на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността са представени: схема и описание на управленската и организационна структура; устав на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал, данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняването на лицензионната дейност. От представената информация е видно, че лицата, ангажирани с ръководните дейности имат управленски опит в различни сфери и дейности, свързани с енергетиката, както и различни умения за организиране и осъществяване на дейността. В дейността на дружеството към момента пряко ангажирани с търговията с природен газ са изпълнителният директор, мениджър на веригата за доставки, съгласно сключен договор, маркетинг координатор (съгласно сключен договор) и счетоводител (съгласно сключен договор). От представените документи е видно, че те притежават квалификация и опит в извършване на дейността. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно финансовите възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството осъществява дейността със собствен капитал, състоящ се от основен капитал, неразпределената печалба, генерирана при осъществяване на дейността, както и амортизационните отчисления, които ще обезпечат необходимия размер на планираните инвестиции и текущите разходи за осъществяване на дейността. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД разполага със собствени парични средства по сметки на дружеството, като са представени банкови референции, както и удостоверения в уверение на това, че дружеството не дължи данъци и такса битови отпадъци и няма задължения към НАП. По сключените договори за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за покупко-продажба на природен газ за балансиране, не са учредени обезпечения, като заявителят декларира, че същите ще бъдат предоставени след издаването на лицензия за търговия с природен газ.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г. с необходимото съдържание, съгласно изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Представен е и проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, в който са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги.

Относно информацията, съдържаща се в подаденото от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД заявление и която според заявителя не следва да бъде разгласявана. Получено е

писмо, в което е посочено, че като търговска тайна следва да се считат личните данни на физическите лица и условията на сключените от тях с дружеството договори, цени, срокове и условия по търговски договори, данни в банковите удостоверения, информацията в текстовите файлове, съдържащи данни за кредити и наличности по сметки, както и бизнес плана на дружеството. Заявителят посочва, че бизнес планът е разработен изцяло съобразно индивидуалните бизнес процеси и управленски решения на дружеството, отразяващи развитието на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД на база на придобития опит и индивидуалните умения и познания на лицата, осъществяващи ръководната и управленската дейност. Разкриването на посочената информация, според дружеството, би довело до сериозно нарушаване на интересите на дружеството, чрез оповестяването на изградените през годините стратегия на организацията на работата, разпределението на ресурсите му и начина на планиране на дейността, както и по отношение на условията, при които „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД работи с доставчиците на различни услуги и негови партньори. Посоченото се отнася и за финансовите ресурси на дружеството, наличностите по сметки и информацията в кои банки са посочените сметки.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Иванов каза, че в проекта на решение отсъства текст, че публикуването на доклада трябва да бъде със заличаване на информацията, която се счита за търговска тайна. Този текст трябва да бъде в самия проект на решение.

А. Йорданов каза, че заедно с приемането на доклада Комисията трябва да вземе и формално решение за заличаване на данните, посочени в мотивната част. Относно заличаването на данните, свързани с физическите лица трябва да се конкретизира обхвата на тези лични данни. Трите имена на физическите лица, които притежават капитал, контрол и участват в управлението на дружествата не са лични данни и не следва нито в описаната капиталова структура, нито по отношение на контрола на дружеството, нито по отношение на управителните органи на дружеството да се заличават имена.

А. Димитрова отговори, че това наистина не са лични данни, но в справка от НАП се съдържат ЕГН-та на физическите лица.

А. Йорданов каза, че ЕГН-тата са такава информация, но става въпрос единствено и само за трите имена на членовете на управителните органи на дружеството, в това число и

собствениците на капитала.

А. Димитрова каза, че е съгласна с коментара на А. Йорданов.

И. Иванов каза, че работната група ще отчете казаното от А. Йорданов.

П. Трендафилова каза, че на стр. 5 от доклада, където са представени финансовите възможности на дружеството са отбелязани печалби, които са в размер на лева. Дали това не е хиляди лева?

И. Иванов каза, че стойността би трябвало да е в хиляди лева.

Р. Тахир отговори, че според нея са лева.

П. Трендафилова каза, че когато се сравнят приходите и разходите стават хиляди.

А. Димитрова каза, че ще бъде направена допълнителна проверка.

И. Иванов каза, че забележката на П. Трендафилова трябва да бъде отчетена.

Говори Р. Тоткова, без микрофон.

И. Иванов каза, че може би това е най-добре да бъде в отделна точка или към т. 1 от проекта на решение.

Разговор без микрофон.

М. Димитров каза, че във връзка с проведената дискусия работната група предлага към проекта на решение да се включи нова т. 4, която да гласи следното: „*Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката*“.

А. Йорданов каза, че това е с изричното указание, че имената на членовете на надзорния и управителния съвет, както и имената на собствениците на капитала не попадат в обхвата на тази информация.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на дневен ред на 25.10.2022 г. от 10:00 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1966 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 25.10.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г. относно **одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-1021 от 05.05.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. (Десетгодишен план, Плана).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 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 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1183 от 29.09.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-1021 от 15.09.2022 г. ЕСО ЕАД е представил в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 18.11.2021 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2021 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2021 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2022-2031 г; информация за постъпили становища по План за развитие на преносната мрежа на Р България за периода 2022-2031 г. в процеса на проведените консултации от страна на ЕСО ЕАД, както и ако са постъпили такива, становище на дружеството по тях.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет и Надзорния съвет на дружеството с Решения по Протокол № 22 от 20.04.2022 г., по т. 3 и т. 8. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2022-2031 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 29.03.2021 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://eso.bg/fileObj.php?oid=3091>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите е постъпило становище по Десетгодишния план от „Електроразпределение Север“ АД.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2022-2031 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносните системи (ENTSO-E) и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електрооборудването.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2031 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощности и електроенергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и

резервиращи мощности, регулиращи мощности;

- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV , 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на информационно-управляващите системи (SCADA/EMS) на ЕСО;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2031 г., така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2022-2031 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД посочва, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутния вътрешен продукт). В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от последните години, който показва, че електропотреблението варира в най-тесните граници между минималната прогноза от 2013 г. и минималната прогноза от 2010 г., а максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектния ѝ тренд.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението:

Сценарий „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи е с от 1700 до 2700 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2022 година, което предполага ръст от 6% спрямо приведеното потребление за 2021 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад и рязкото намаление през изминалата година, вследствие ограниченията от COVID-19. Въпреки това, съгласно насоките на ENSTO-G и ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия

за периода 2015-2025 г. Заложено е забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2031 година се очаква брутното потребление да достигне 40 560 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2031 година брутното електропотребление достига 38 140 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2031 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. При липса на промяна в информацията, предоставена за предходния десетгодишен план отговори не са изисквани, респективно не са получавани.

Независимо от инвестиционните намерения на дружествата, същите са приведени в съответствие със заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и плана.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 1.

Вид ВЕИ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Общо за периода до 2031 г.
ВяЕЦ, MW	43	144	4	4	25	25	25	25	25	25	345
ФЕЦ, MWp	634	397	597	656	367	355	370	355	355	355	4441
ВЕЦ, MW	38	0	0	0	0	0	0	0	4	4	46
БиоЕЦ, Mwe	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	30
Общо	718	544	604	663	395	383	398	383	387	387	4862

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, към края на 2021 г., в MW.

ВЕЦ (без помпи)	2349
Вятърни ЕЦ	701
Фотоволтаични ЕЦ	1173
Биомаса и биогаз	79

За периода 2022-2031 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 5881 MW нови мощности, 4862 MW от които са ВЕИ.

Ако към 2031 година проектираните ВяЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 6 500 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред (реализирано);
- присъединяване към платформата за компенсиране на нежеланите отклонения FSCAR (реализирано);
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;

- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;
- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;
- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Съгласно актуалния към 2021 г. десетгодишен план за развитие на мрежите на ENTSO-G и ENTSO-E, именно националните планове на държавите членки формират централните политически сценарии за развитие на електроенергийните системи. В плана на Република България са предвидени нови ядрени мощности в периода 2030-2040г. Дори и при стартиране на такъв проект през 2022 година, то въвеждане в експлоатация не се очаква преди 2032 година, което е извън обхвата на настоящия план, но тъй като мащабът на тези мощности е концентриран, а не децентрализиран като ВЕИ, то влиянието им е съществено върху развитието на електропреносната мрежа и изисква значителни и продължителни предпроектни проучвания и съгласувателни процедури.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взема в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор за 2030 и 2040 година са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това може да доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и може да направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали търговията на електрическа енергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнакът на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

ЕСО ЕАД работи по изграждането на следните нови електропроводи:

- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция) – изграден на българска територия, като предстои изграждането на гръцката част;
- п/ст. „Пловдив“ – п/ст. „Марица изток“ в завършваща фаза на изграждане.

През 2020 - 2021 г. са въведени в експлоатация нови електропроводи 400kV по направленията п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Бургас“, п/ст. „Марица изток“ – ОРУ ТЕЦ МИЗ и п/ст. „Бургас“ – п/ст. „Варна“.

След 2034 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220 kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220 kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400 kV и 110 kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400 kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

Мрежа 110 kV

Мрежа 110 kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;
- присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система е направена проверка на изпълнението на критерия „n-1” за всяка от обследваните схеми, при екстремален товар от 7 670 MW, която показва че преносната електрическа мрежа 400kV и 220 kV отговаря на критерия за сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2022-2031 г. Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2022-2031 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както следва:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови, за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
Електромеханична част	
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст.. Курило до п/ст.. Металургична	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2024
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст. Мездра до п/ст. Ботевград	2018/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2023/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст. Пелово до п/ст. Кнежа	2022/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV п/ст. Варна север/Варна Запад - п/ст. Каварна (ВЛ Батово-Кичево)	2011/2022
Изграждане на ВЛ 110 kV за присъединяване на п/ст. Обзор към ЕЕС	2006/2022
Реконструкция ВЛ 110 kV Димитър Ганев	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст. Добруджа	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ястребец	2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатея	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Орляк	2021/2023
Изместване на ВЛ 110 kV Извор, Рубин и Юнга	2019/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2022
Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст. Поморие към ЕЕС	2014/2025

Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2026
Изграждане на ВЛ 110 kV от ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2031
Реконструкция на ВЛ 220 kV Шипка	2025/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Житница	2024/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград в участък от ст.213 до п/ст. Тополовград	2023
Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2023/2024
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ	
ВЛ 400 kV "Пловдив - МИ"	2014/2022
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Марица Изток до п/ст. Неа Санта (Гърция)	2015/2023
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Стража	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Добрина	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Марийно	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цибър	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Осетия-Моняк	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боровци	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Армира	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Секвоя	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орбел	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гранит	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рубин	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Места	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ферибот	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Оризище	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Раховец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мухово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дрен	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средна гора	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Шивачево	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варовик	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Хисарлъка	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Неврокоп	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Морава МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Габър	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лонгоза	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средногорие	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Реброво	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Гергана	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Кашана	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Печ	2022

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Карбамид - Амоняк	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дунав	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Търнак	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Еница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Климентово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР ГО	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Сечен камък	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР Русе	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кардам МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Зайчино	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Шумен	2022
Монтаж на оптика чрез усукване ВЛ 110 kV Керамик	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Варна	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Крачолов	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Вълкан	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Поточница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рид	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Върбица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна МЕР Хасково	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст. Любимец	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Игнатиев	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Завой	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Младежко	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пордим	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Алада	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бебреш	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Броня	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мердания	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Черничево	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Ловци	2022/2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Миньор	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна МЕР Пловдив	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мурла	2023

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Строево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Морава МЕР Стара Загора	2022
Подстанции	
п/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична"	2022/2023
п/ст. "Курило" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Курило" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило"	2022/2023
п/ст. "Металургична" - изграждане на САУП и подмяна УРОП в ОРУ 400 kV	2024/2027
п/ст. "Хаджи Димитър" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Красно село" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Красно село" - рехабилитация полета 20 kV	2021/2022
п/ст. "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2022
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на втори тр-р СН	2022
п/ст. "София изток" - рехабилитация на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст. "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Искър Индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Ботевград" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Ботевград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ботевград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 kV и укрепване ЗРУ 20 kV	2019/2022
п/ст. "Самоков" - изграждане на на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2022
п/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV , изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2025
п/ст. „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2022/2023
п/ст. "Брезник" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Брезник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Брезник" - рехабилитация на полета Ср.Н	2022
п/ст. "Зелин" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Зелин" - рехабилитация полета 20 kV	2021/2022
п/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Етрополе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Своге" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст. "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация	2022
п/ст. "Бабино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
ТЕЦ Република - изграждане на САУП, охранителни системи и изместване на управление	2022/2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Костенец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Костенец" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Калища" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Алдомировци" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022

п/ст. "Пауталия" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Пауталия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Кюстендил" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Скакавица" - изграждане на телесигнализация	2022
п/ст. "Скакавица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
П/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2017/2024
п/ст. "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Банско" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Кресна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Кресна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2022
п/ст. "Ален мак" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Петрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст. "Гоце Делчев" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Разлог" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Якоруда" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Мездра" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Мездра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Роман" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Роман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Бойчиновци" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст. "Вълчедръм" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Брусарци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Криводол" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Бонония" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2021/2022
п/ст. "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Кула" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Белоградчик - рехабилитация уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Белоградчик - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Орешец" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Берковица" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Букьовци" - изграждане на САУП	2022/2023

п/ст. "Букьовци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Враца 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2022
п/ст. "Лом" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Пелово" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Кнежа" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Койнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белене" - рехабилитация на уредба СрН	2022
п/ст. "Никопол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Гулянци" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2023
п/ст. "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Сторгозия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Ловеч" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Ловеч" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и изграждане на охранителни системи	2021/2023
п/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2025
п/ст. "Луковит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV изграждане на САУП	2021/2025
п/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2023
п/ст. "Червен бряг" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Червен бряг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2031
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2018/2023
п/ст. "Левски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022

п/ст. "Златна Панега" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
П/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Свищов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свищов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Трявна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Стражица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Горна Оряховица изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Емка" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Емка" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Русалия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Разград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Русе" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023
п/ст. "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Латекс" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Исперих" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Кубрат" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Дулово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Мадара" - подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Каспичан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Търговище 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. "Търговище 2" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2023
п/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Попово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Омуртаг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Юбилейна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2022
п/ст. "Шумен център" - реконструкция КРУ 10 kV	2022/2023
п/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2021/2022

пожароизвестяване	
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на телесигнализация	2023
п/ст. "Каварна" - изграждане на две полета за ЕП 110 kV "Кичево" и "Батово"	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV , доставка и монтаж на шунтов реактор 50MVA	2019/2022
п/ст. "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст. "Девня 1" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2022
п/ст. "Девня 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Шабла" - изграждане ново поле 110 kV за ЕЛ 110kV Дропла 2" и монтаж на трети трансформатор 110/20 kV	2021/2023
п/ст. "Генерал Тошево" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Лазур" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Лазур" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Фаворит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Вълчи дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2024
п/ст. "Вълчи дол" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2022
п/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Тервел" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Добрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Добрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Провадия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Провадия" - рехабилитация на уредба Ср.Н	2022
п/ст. "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV , 350 MVA	2023/2025
п/ст. "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2020/2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Кабиле" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст. "Сунгурларе" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сунгурларе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Победа" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2019/2023
п/ст. "Поморие" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2025
п/ст. "Обзор" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2023
п/ст. "Лозово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Лозово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Приморско" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Приморско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2022

пожароизвестяване	
п/ст. "Грудово" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст. "Дебелт" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст. "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Босна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Мандра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тополовград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Тополовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Стралджа" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст. "Котел" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане САУП	2021/2024
п/ст. "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Марица изток" - монтаж на 2 бр. реактори 50MVar	2021/2023
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Дъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Сахране" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Комуна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Комуна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Чирпан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Гълъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Речица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024

п/ст. "Сливен индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Зора" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст. ТЕЦ Сливен - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2024
п/ст. "Марица изток 2" - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2026
п/ст. "Марица изток 2" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2027
п/ст. "Димитровград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Димитровград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Харманли" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2016/2024
п/ст. "Харманли" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Славяни" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Маджарово" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст. ОРУ ТЕЦ "Марица 3" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Любимец" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Любимец" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст. "Арпезос" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Гледка" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. Гледка - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Момчилград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Крумовград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV и премахване на репера на шини 110 kV	2021/2022
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - модернизация и разширение на САУП	2021/2023
п/ст. "Нови Кричим" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на КАС и САУП	2017/2023
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ерма река" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Ерма река" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Христо Проданов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Велинград" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на САУП	2023

п/ст. "Панагюрище" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Попинци" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Попинци" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Хисар" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Карлово 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2029
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Кърнаре" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Сопот" - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2024
п/ст. "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "Конски дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Конски дол" - рехабилитация уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Рудозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2026
Подмяна на СТ	2021/2026
Оптимизация на технологичните разходи в преносната мрежа	2023/2028
Подстанции с европейско финансиране	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни стротелни дефекти	2016/2023
Мерене	

Доставка и монтаж на статични електромери	2019/2028
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	2019/2028
Телекомуникация	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2022/2031
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки)	2022/2031
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и ПАА	2022/2031
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2022/2031
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2022/2031
Телемеханика	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2022/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София юг"	2022/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Кресна"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Модерно предградие"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костинброд"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "ЗПИ"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костенец"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Якоруда"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Калища"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Алдомировци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Брезник"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Пауталия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Скаквица"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Курило"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Бабино"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "София изток"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Своге"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Джумая"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Вълчедръм"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ловеч"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Емка"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Букьовица"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Мездра"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Белоградчик"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кула"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Гулянци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Никопол"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Белене"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Левски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Луковит"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Полски Тръмбеш"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Свищов"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Трявна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Оряхово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Роман"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Гъмзово"	2023

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ерма река"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Златоград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Попинци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Велинград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Харманли"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хисар"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сопот"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кърнаре"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Пясъчник"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Панагюрище"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2023/2029
Етап 1 - Изпълнение на пилотни проекти в 2 системни подстанции	2023
Етап 2 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2023-2024
Етап 3 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2024-2025
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи	2019/2031
Доставка и монтаж на SCADA система за един опорен пункт	2020/2022
Резервно захранване	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220VAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АВР-и	2020/2031
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях, конвертори 220/48VDC	2020/2031
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2020/2031
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ	2020/2031
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты	2022/2031
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2022
Изграждане и разширение на охранителни системи на обекти на ЦДУ и ТДУ	2024
Сгради	
п/ст. "ТЕЦ Бобов дол" - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда, релейни защиты 110 kV, СН, заземителна и мълниезащитна инсталация	2022/2023
п/ст. „Марица изток 3“ – рехабилитация на ЗРУ 31,5 kV	2023

ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проекти/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2021 г., както следва:

1. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Армира“.

Договора за строителство е сключен на 25.06.2021 г.

ЕСО ЕАД посочва, като причини за забавянето е забавена доставка на поръчаните от фирмата-изпълнител количества мълниезащитно въже тип OPGW за изпълнението на обекта, от страна на завода-производител, обусловена от редуция на персонала, поради епидемията от COVID-19.

2. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Цибър“.

Договора е сключен на 08.09.2020 г.

Като причини за забавянето, дружеството посочва, че поради необходимостта от вграждане на два нови стълба в гръбнака на електропровода е възникнала необходимост от издаване на разрешение за строеж, което е било издадено на 04.08.2021 г. Акт №2 за обекта, и подписан съответно на 02.11.2021 г.

3. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Боровци“.

Договора е сключен на 26.03.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е отказ за захранване товара на п/ст. „Берковица“ чрез мрежа средно напрежение (20kV) от страна на собственика на Каскада „Петрохан“. СМР на обекта са стартирани на 16.08.2022г.

4. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Секвоя“

Договора е сключен на 16.06.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е забавена доставка на поръчаните от фирмата-изпълнител количества мълниезащитно въже тип OPGW за изпълнението на обекта, от страна на завода-производител, обусловена от редукция на персонала, поради епидемията от COVID-19.

5. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Оризище“.

ЕСО ЕАД посочва, че причини за забавянето са, че обектът се изгражда със собствени сили, както неподходящите метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е замразен, като доизграждането му е продължено през 2022г.

6. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Мухово“.

Договора е сключен на 11.06.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е отложено за 2022г., във връзка с изграждането на скоростна ж.п. линия София-Септември от страна на НКЖИ. На 22.08.2022г. СМР на обекта за завършени.

7. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Лонгоза“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП. Изпълнението ще се извърши през 2022г. със собствени сили.

8. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Гергана“.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът се изгражда със собствени сили, като СМР са започнати през 2021 г. и поради неподходящи метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е бил замразен, като доизграждането му е приключено на 01.06.2022г.

9. Монтаж на OPGW на ВЛ NO kV „Кашана“.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът се изгражда със собствени сили, СМР са започнати през 2021 г. , но поради неподходящи метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е замразен, като доизграждането му е приключено на 03.06.2022г.

10. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Кулата“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението ще се извърши през 2022г.

11. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Керамик“.

ЕСО ЕАД посочва, че първоначално изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши по технологията „SkyWrap“ (нова за ЕСО ЕАД) като демонстрационен обект. Предвид факта, че производителят на оптичния кабел по споменатата технология се намира във Великобритания, са се явили допълнителни такси, които са променили първоначалните условия по офертата, и във връзка с това е взето решение за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW по възлагане, през 2022г.

12. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Вълкан“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението ще се извърши през 2022г., със собствени сили.

13. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Петрол“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението е отложено за 2027г.

14. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Свилена“.

ЕСО ЕАД посочва, че монтажът на мълниезащитно въже тип OPG W е отложен за изпълнение през 2024г., след завършване на реконструкцията на ВЛ 110 kV „Вишеград“.

Граничар“.

15. Изграждане на нова ВЛ 110 kV п/ст. „Варна север“/ „Варна запад“ - п/ст. „Каварна“ (ВЛ 110 кУ„Батово-Кичево“).

ЕСО ЕАД посочва, че има забавяне при получаване на разрешение за строеж. Разрешението за строеж за обекта е издадено на 13.09.2021г. и е влязло в сила на 09.10.2021 г. Строителната площадка е открита с Акт 2 на 18.10.2021 г. Обекта е завършил технически на 16.06.2022 г.

16. Изместване на ВЛ 110 kV„Извор“, „Рубин“ и „Юнга“.

ЕСО ЕАД посочва, че обекта е технически завършен през 2021 г., но не е проведена държавна приемателна комисия.

17. П/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична".

ЕСО ЕАД посочва, че е предвидено изграждането на електропровода да стартира през 2022 г. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са наложили отлагане на обекта, който ще се изпълни до края на 2022 година.

18. П/ст. "Курило" – изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, също забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година да се изпълняват през 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване, забавянето се дължи на прекратена процедура поради пропуски в документацията за възлагане на обществената поръчка. Обекта ще се изпълнява през настоящата година.

19. П/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило".

ЕСО ЕАД посочва, че е предвидено изграждането на електропровода да стартира през 2022 г. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка наложили отлагане на обекта, който ще се изпълни до края на 2022 година.

20. П/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година обекти да се изпълняват през 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване е проведена обществена поръчка и Договора е сключен за изпълнение на СМР. Поради технологична зависимост обекта ще се изпълни след завършване на строителен ремонт на оградата на подстанцията.

21. П/ст. "Димитър Димитров" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедура е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците, многократно надвишаваща прогнозната.

22. П/ст. "Красно село" - изграждане на САУП, системи за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване и рехабилитация полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изграждането на САУП и рехабилитацията на уредба 20 kV . По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване, процедурата за избор на изпълнител е провеждана няколкократно

през 2021 година. Обекта е завършен към 30.07.2022 г. Останалата част от обекта ще бъде завършена към края на годината.

23. П/ст. „Димитър Димитров“ - рехабилитация полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали е поради пандемичната обстановка. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година обекти да се изпълняват през 2022 година.

24. П/ст. „Етрополе“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 11.02.2022 г.

25. П/ст. " Ботевград" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен през 2022 година.

26. П/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 KV и укрепване ЗРУ 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че лоши атмосферни условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа са причина за забавянето. Обекта е завършен към 30.03.2022 година.

27. П/ст. "Самоков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

28. П/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето са лоши атмосферни условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа. Обекта е завършен към 15.07.2022 година.

29. П/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

30. П/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че Прекратена процедура, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

31. П/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване и рехабилитация на полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване е отложено и ще се изпълнява едновременно с предвидената реконструкция на ОРУ 110 KV . Реконструкцията е планирана за изпълнение през 2022/2023 година. Рехабилитацията на полета 20 kV се е забавила поради ненавременни доставки на съоръжения, апаратура и материали предвид пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 11.02.2022 г.

32. П/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

33. П/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

34. П/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 31.08.2022 година.

35. П/ст. "Скакавица" - изграждане на телесигнализация.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към 30.12.2022 година.

36. П/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните дейности. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 25.05.2022 г.

37. П/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към 30.12.2022 г.

38. П/ст. "Орещец" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.07.2022 г.

39. П/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

40. П/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване..

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните дейности. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и обекта е завършен към 30.08.2022 г. САУП ще бъде изграден към края на 2022 година.

41. П/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен през 2022 година.

42. П/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

43. П/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

44. П/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

45. П/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при дейностите изпълнявани със собствени сили. САУП завършен към края на 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на забавяне от страна на избрания изпълнител при сключване на договора. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

46. П/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

47. П/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.06.2022 г.

48. П/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

49. П/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

50. П/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка.

51. П/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Допълнително при изпълнение на процедурата по получаване на разрешение за строеж се наложи препроектиране на предвидените мерки за отводняване на терена.

52. П/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожаро известява не.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е че работния проект, изготвен от изпълнителя по Договор, е връщан няколкократно за отстраняване на забележки. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

53. П/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 31.06.2022 г.

54. П/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен към края на 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и системите са изградени

към 31.06.2022 г.

55. П/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма, която не е успяла да спази предвидените срокове за завършване. Обекта ще бъде завършен до края на годината.

56. П/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

57. П/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради пропуск в документацията, който не може да бъде отстранен съгласно изискванията на ЗОП. Процедурата е стартирана отново и е избран изпълнител. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

58. П/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 KV , доставка и монтаж на шунтов реактор 50MVA.

ЕСО ЕАД посочва, че реакторът е доставен. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне от страна на избрания след проведена обществена поръчка изпълнител. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

59. П/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 28.02.2022 г.

60. П/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

61. П/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.07.2022 г.

62. П/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.03.2022 г.

63. П/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

64. Пст "ОРУ ТЕЦ Марица 3" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

65. П/ст. "Славяни" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали

поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

66. П/ст. "Любимец" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

67. П/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

68. П/ст. "Гледка" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и обекта ще бъде завършен към края на годината.

69. П/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към края на 2022 година.

70. П/ст. "Крумовец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към края на 2022 година.

71. П/ст. "Нови Кричим" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

72. П/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

73. П/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

74. П/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

75. П/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

76. П/ст. "Белово" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-

монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване са завършени към 30.03.2022 г., а САУП ще бъде приключена към края на годината.

77. П/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. САУП е завършен към 17.03.2022 г., а системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване ще бъдат завършени към края на 2022 година.

78. П/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавена доставка на апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен към края на 2022 година.

79. П/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

Икономически показатели

Съгласно предоставен План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г., ЕСО ЕАД е прогнозирано инвестиционни разходи в размер на 1 848 760 хил. лв. за периода 2022 г. – 2031 г. Прогнозираните инвестиции, разпределени по години, са представени в таблицата по-долу:

Година	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Разходи, хил. лв.	180 051	200 079	200 537	190 824	187 109	185 075	177 460	175 010	176 750	175 865

За първите три години от периода, ЕСО ЕАД планира да извърши инвестиционни разходи в размер на 580 667 хил. лв. или 31% от общите разходи за инвестиции.

От предоставените Финансов отчет за годината, приключваща на 31.12.2020 г. и Индивидуален финансов отчет за годината, приключваща на 31.12.2021 г. се констатира, че за 2021 г. е отчетена нетна печалба е в размер на 79 460 хил. лв., а за 2020 г. – 50 736 хил. лв. Увеличението на финансовия резултат за 2021 г. е с 56,61% спрямо предходната година.

За 2021 г. общо отчетените приходи, в това число финансови приходи са в размер на 946 840 хил. лв. и същите бележат увеличение с 329 808 хил. лв. (53,45%) спрямо реализираните за 2020 г. (617 032 хил. лв.). В структурата на общо отчетените приходи с най-висок относителен дял са приходите от продажби в размер на 796 003 хил. лв. (84,07%) за 2021 г. и в размер на 566 432 хил. лв. (91,8%) за 2020 година.

За 2021 г. общо отчетените разходи, в това число финансови разходи са в размер на 858 676 хил. лв. и същите бележат увеличение с 298 095 хил. лв. (53,18%) спрямо същите за 2020 г. (560 581 хил. лв.).

При анализ на коефициента на обща ликвидност към 31.12.2021 г. (1,48) се наблюдава намаление в стойността му спрямо 31.12.2020 г. (1,73). Стойностите на този коефициент изразяват способност на ЕСО ЕАД да обслужва текущите си задължения.

В динамика, коефициентът на финансова автономност показва намаление, като стойността му към 31.12.2020 г. е 3,22, а към 31.12.2021 г. – 2,43. Отчетените стойности на този коефициент показват финансова независимост на дружеството от ползването на

чужди средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че дружеството е прогнозирано инвестиционни разходи за периода 2022 г. - 2031 г. в размер на 1 848 760 хил. лв., за 2021 г. е отчетена нетна печалба в размер на 79 460 хил. лв., а за 2020 г. – 50 736 хил. лв., отчетените стойности на коефициента на обща ликвидност към 31.12.2020 г. и към 31.12.2021 г. са индикатор за възможност на дружеството да обслужва текущите си задължения, стойностите на коефициента на финансова автономност към 31.12.2020 г. и към 31.12.2021 г., характеризират финансова независимост от ползването на чужди средства.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по заявление от ЕСО ЕАД. Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката, Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3. Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 от НЛДЕ.

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет и Надзорния съвет на дружеството с решения по Протокол № 22 от 20.04.2022 г., по т. 3 и т. 8. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2022-2031 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 29.03.2021 г. в раздел Диспечериране/Развитие на ЕЕС. Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2031 г.

Прогнозата за развитие на brutното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на brutния вътрешен продукт) и е разработена при разглеждането на три основни сценария.

Първият сценарий е съгласно „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“. При този сценарий brutното електропотребление е най-високо и е с от 1700 до 2700 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД.

При максималният сценарий основно се разглежда забавяне на мерките за енергийна ефективност в края на Плана през 2030 г. Очаква се brutното потребление да достигне 40 560 GWh.

Минималният сценарий е при изпълнение на мерките за енергийна ефективност. Тогава brutното електропотреблението би следвало да бъде 38 140 GWh.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са 4862 MW.

Ако към 2031 г. проектираните ВЯЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 6 500 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще

бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

ЕСО ЕАД е посочило тези мерки, като някои и от тях са:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня;
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред;
- присъединяване към платформата за компенсирание на нежеланите отклонения.

Дружеството е посочило мотиви за всеки обект, за който изпълнението за предходната година е закъсняло.

За периода на плана ЕСО ЕАД предвижда да извърши инвестиционни разходи в размер на 1 848 760 хил. лв. През първите три години те са в размер на 580 667 000 лв. или 31% от общите разходи за инвестиции. Направен е и анализ на финансовото състояние на дружеството. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Б. Голубарев каза, че по този План може да се спори много и сигурно това ще стане и на общественото обсъждане и допълни, че няма намерение да го обсъжда в детайли на това заседание. Б. Голубарев каза, че иска да обърне внимание, че периодът 2022 – 2031 г. ще бъде много бурен. Именно поради това всяка една прогноза подлежи на уточняване. В тази връзка трябва да се обърне внимание, че такива планове прави и европейското обединение ENTSO-E. Прави впечатление, че на две години тези планове се ревизират. Това е добра практика, която може да се приложи и в този случай. За предстоящия десетгодишен период се казва, че ще има присъединени 4 862 000 MW от ВЕИ-та, при положение, че сега са заявени много повече. Б. Голубарев каза, че е много далеч от мисълта, че заявеното означава бъдещо изпълнение. Напротив. Това разделение на десет ориентира какво се очаква да бъде. Добре е да се обсъди предложението през две години този План да подлежи на ревизия и актуализация.

И. Иванов каза, че Десетгодишния план за развитие на ЕСО ЕАД се приема ежегодно. Измества се с по една година и тази ревизия на Плана се извършва ежегодно. Ако се направи сравнение с предходната година, веднага ще се забележат промени в някои от дейностите. И. Иванов допълни, че има изказване, което не е срещу проекта на решение. Електропроводите с европейско финансиране са два. Единият е от Пловдив до „Марица Изток“ и е записано, че е във финална фаза на завършване. Срокът му е до края на 2022 г. Когато се говори за изграждане на новата линия високо напрежение 400 kV между „Марица Изток“ и Неа Санта, трябва да се има предвид, че срокът е 31.12.2022 г. Сега се вижда, че срокът е до 2023 г., като обяснението е, че проектът не е изпълнен от гръцка страна, а далекопроводът е изпълнен от българска страна. Когато има европейско финансиране, трябва по някакъв начин да се търси възможност, дори и чрез ЕК, за спазване на сроковете,

независимо дали от българска или от гръцка страна. Прави недобро впечатление, че списъкът с дейности, които не са изпълнени в срок е изключително дълъг, като за тях е добавена обосновка за неизпълнението им. Става въпрос за неизпълнение на 79 обекта, като обосновката е само, че е забавена доставката на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обектите, които не са завършени са толкова много, че едва ли само това може да бъде причина за забавянето. Това няма отношение към доклада, а е забележка към ЕСО ЕАД, която ще бъде отправена към изпълнителния директор. И. Иванов каза, че приема проекта на решение и насрочва обществено обсъждане по т. 2 на 26.10.2022 г. от 10:00 часа.

А. Йорданов каза, че доста неща в Плана правят не много приятно впечатление, освен забавеното изпълнение. А. Йорданов допълни, че е информиран, че в момента е възложена проверка на ЕСО ЕАД от страна на министъра на енергетиката за всичките му разходи за последните две-три години и затова моли изрично да се покани и Министерство на енергетиката на общественото обсъждане, тъй като може да има какво да съобщи в резултат на направените проверки по повод на неизпълнените обекти и по други въпроси.

И. Иванов каза, че напълно приема казаното от А. Йорданов и се обърна към В. Александрова, казвайки, че Министерство на енергетиката трябва да е първото в списъка с външни организации, които ще бъдат поканени за общественото обсъждане.

Р. Тоткова каза, че списъкът на организациите, на неправителствените и държавните органи, които се канят извън общата покана на сайта на обществено обсъждане е задължение на директорите на дирекции и това изискване е според правилата. Директорите на дирекции имат тази отговорност и тази задача трябва да се отправи към тях, защото общата администрация няма тази компетентност. Това, че Министерство на енергетиката ще бъде на първо място е по силата на ранга.

М. Трифонов каза, че работната група ще се съобрази с искането на А. Йорданов и ще подаде списъка с поканени. М. Трифонов поясни, че електропроводът „Марица Изток“/Неа Санта е със срок на изпълнение 2023 г., когато Десетгодишният план е приет през 2018 г. ЕСО ЕАД е изпълнило своята част по-бързо и Гърция просто ще спазва своя срок до 2023 г.

И. Иванов каза, че е разговарял с Ангелин Цачев и той му казал, че срокът е до края на тази година, но гръцката страна не е готова.

Б. Голубарев каза, че е абсолютно съгласен с казаното от М. Трифонов за това, че срокът е до 2023 г. и поясни, че изрично се е въздържал от коментар относно „Марица Изток“/Неа Санта, защото там е учудващо защо българската страна го е направила предсрочно. Това води до други загуби. Реактивната енергия, която сега се генерира от поставянето под напрежение без да има товар също се заплаща. Това е тема за съвсем друга проверка, която е в обхвата на това, което спомена г-н Йорданов.

А. Йорданов каза, че иска да даде още малко информация във връзка с проверката, която е възложена от министъра на енергетиката. Още при предявяването на заповедта за проверка от ЕСО ЕАД са отправили твърдения, че част от информацията не може да бъде предоставена на Министерство на енергетиката по силата на това, че ЕСО ЕАД е независим преносен оператор, сертифициран от Комисията. Поставено е подусловие, че Комисията за енергийно и водно регулиране следва да разреши предоставянето на такава информация на министерството.

И. Иванов запитва дали е постъпило такова искане в Комисията.

А. Йорданов отговори, че не е постъпило, но от ЕСО ЕАД предварително са изтъкнали подобни мотиви. В този смисъл не е лошо да се проведе среща с ръководството на ЕСО ЕАД, защото доколкото би била укорима намесата на БЕХ ЕАД като едноличен собственик на капитала в дружеството, не следва да се засяга административния орган, какъвто е министерството. Това няма нищо общо с изискванията за независимост на преносния оператор и той следва да си осъществява контролната дейност, която е

установена със закон. ЕСО ЕАД малко преиграва по повод на отказа да предоставя определена информация на контролния орган.

И. Иванов каза, че е съгласен с А. Йорданов. ЕСО ЕАД първо ще трябва да участва на откритото заседание. Ще се проведе такава среща, когато се получи писмо. Сега не може да се поиска среща, само защото се е чуло, че има проверка. Това не е официална информация. Ако не се получи това писмо, Комисията е в състояние да повдигне този въпрос по време на общественото обсъждане.

А. Йорданов каза, че най-вероятно то ще се получи от Министерството на енергетиката, ако ЕСО ЕАД откаже да предостави информация.

М. Трифонов поясни, че в Плана има 79 точки и че участва в тези процедури от 2015 г. В началото е имало около 20 неизпълнени точки. Преди тези неизпълнения са се обуславяли от това, че има обжалвания на обществените поръчки, което е спирало избора на изпълнител. Сега се говори за много по-динамично развитие на ВЕИ сектора и много заявления. Вероятно и това, че има забавяния на оборудване от доставчици обуславя и забавянето на Плана.

И. Иванов каза, че една от причините ЕСО ЕАД да забави присъединяването е обстоятелството, че има 79 забавени обекта. Ако те са изпълнени в срок, ЕСО ЕАД е щяло да има много повече възможности за присъединяване. И. Иванов каза, че няма предвид това, че ще бъдат присъединени 28 000 MWh. Тези 79 обекта са из цяла България.

А. Йорданов каза, че ще бъде добра практика при актуализация на Десетгодишния план прогнозите и планираните инвестиционни разходи да се сверяват с инвестиционната програма, която ЕСО ЕАД представя пред Комисията за целите на ценообразуването.

П. Младеновски каза, че ЕСО ЕАД се регулира по метода норма на възвръщаемост и инвестиционната му програма няма нищо общо. Този случай не е като при електроразпределителните дружества, при които предварително се признават разходи, а е след извършени инвестиции и въведени в експлоатация активи във финансовия отчет. Едва тогава се включват в регулаторната база на активите и се признава актуализация и възвръщаемост на извършените инвестиции. Изпълнението или неизпълнението на инвестиционната програма по никакъв начин не се отразява предварително в цените. Това е постфактум, а не както е при електроразпределителните дружества. П. Младеновски допълни, че иска да направи и коментар относно забавянията, който е в подкрепа на казаното от И. Иванов. Действително има проблеми с доставките на всякакво оборудване и всички фирми се оплакват от това, но е възможно забавянето на част от планираните инвестиции да е за сметка на факта, че други се преизпълняват. Преждевременно се насочва ресурс към едно място, като в същото време друго място се лишава от този ресурс, а предсрочното изпълнение носи повече вреди отколкото ползи.

А. Йорданов каза, че приема аргументите на П. Младеновски, но независимо от това ЕСО ЕАД представя пред Комисията в рамките и на регулаторния преглед инвестиционна програма. Ако става въпрос за размествания по отношение на инвестициите и пренасочване, именно сверяването на Десетгодишния план и конкретната годишна инвестиционна програма ще покаже къде се случва това, в това число и оценката за нейното изпълнение.

И. Иванов каза, че очаква с интерес проверката на министерството специално в областта на обществените поръчки на ЕСО ЕАД, защото там ще се окаже, че има интересни неща.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и

водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, на 26.1.2022 г. от 10:00 часа, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

4. Докладът по т.1 и проектът на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1967 от 12.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД, изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1113 от 03.08.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 23.08.2022 г. на КЕВР е изисквана допълнителна информация от заявителя, която е предоставена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 02.09.2022 г. „Биовет“ АД е представило допълнителна актуализирана информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 04.10.2022 г.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаични електрически централи, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., „Биовет“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, която ще бъде извършвана чрез енергиен обект състоящ се от 5 броя технологично свързани фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kWp.

1. „Биовет“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Биовет“ АД е акционерно дружество с ЕИК 112029879, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, Област Пазарджик, Община Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39.

„Биовет“ АД има следния предмет на дейност: производство и търговия с ветеринарно-медицински продукти, препарати за селско стопанство и лекарствени средства за хуманитарна медицина, както и търговия и услуги – хетелиерство, ресторантьорство, туристическа и агентска дейност в страната и чужбина, отдаване под наем; транспортна дейност и всяка и друга дейност незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 6 783 378 лв. (шест милиона седемстотин осемдесет и три хиляди и триста седемдесет и осем лева), поименни безналични акции, всяка една с право на един глас в общото събрание на акционерите, право на дивидент, ликвидационен дял, съразмерни на номиналната стойност на акцията от 1 лв. (един лев).

Органи на „Биовет“ АД са Общото събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет от 3 (трима) до 9 (девет) члена, който осъществява дейността си под контрола на Надзорния съвет. Състава на Управителния съвет, е както следва: Ангел Желязков Иванов, Теменуга Иванова Газдова, Надежда Илиева Петкова, Иван Димитров Мичев, Спас Божидаров Петков. Надзорен съвет се състои от 3 (три) до 7 (седем) дееспособни физически или юридически лица, регистрирани по реда на Търговския законТЗ, включително лица, които не са акционери в дружеството. Членовете на надзорния съвет се избират от Общото събрание на акционерите за срок не по-дълъг от 5 (пет) години. Състава на Надзорния съвет, е както следва: Кирил Петров Домусчиев, Даниела Любчова Дешова и Ирена Стоянова Куманова.

Дружеството се представлява от Ангел Желязков Иванов в качеството му на изпълнителен директор на „Биовет“ АД.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представената книга на акционерите на „Биовет“ АД, акционери са

„Хювефарма“ ЕООД, притежаващо 6 480 647 броя акции (95,54% от общия брой) (поименни, безналични, с право на глас) с номинална стойност 1 лв., на обща стойност 6 480 647 лева, като останалите са разпределени между отделни физически лица с общ брой права на глас от акции 209 817.

Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „Биовет“ АД, както и от представената структура на собственост и контрол на „Биовет“ АД действителни собственици – физически лица, които участват пряко или косвено в дружеството са: Кирил Петров Домусчиев и Георги Петров Домусчиев, които косвено притежават достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас, включително посредством държане на акции на приносител, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП).

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Биовет“ АД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

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

Въз основа на представените от членовете на управителния съвет на „Биовет“ АД декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и приложена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ 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 „производство на електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

2. Вещни права:

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден и представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

С оглед горното изискване, заявителят е представил съответните доказателства, както следва: нотариален акт за учредяване право на строеж № 44, том I, рег. № 661, дело № 44 от 2021 г. вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 515 от 19.03.2021 г., акт № 196, том 2, дело № 222 от 2021 г., по силата на който в полза на „Биовет“ АД е учредено право на строеж за срок от 20 години за построяване на фотоволтаична електрическа централа на площ от 15 920 m² върху следния недвижим имот: поземлен имот с идентификатор 56277.3.1779, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР с адрес на ПИ: гр. Пещера, местност „Луковица“, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид

производствен, складов обект с площ от 55 254 m²; Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 165, том I , рег. № 1931, дело № 145 от 2019 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 792 от 11.06.2019 г., акт № 91, том 3, дело № 432 от 2019 г., с който „Биовет“ АД е признат за собственик чрез давностно владение на следните недвижими имоти: поземлен имот с идентификатор 56277.3.1590, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 24 443 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; поземлен имот с идентификатор 56277.3.1308, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 12 822 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за складова база; поземлен имот с идентификатор 56277.3.1312, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 22 987 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за складова база; Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 131, том IX , рег. № 9957, дело № 1572, вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 2362 от 13.12.2007 г., акт № 50, том 9, дело № 1855 от 2007 г., с който „Биовет“ АД е признат за собственик на следните недвижими имоти: имот № 017032, с площ от 68.908 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017033, с площ от 30.620 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017035, с площ от 188.874 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017036, с площ от 110.991 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017028, с площ от 23.650 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017007, с площ от 21.250 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; урегулиран поземлен имот – УПИ – XVI, с площ от 6 591 m² в местността „Луковица“, за производствена дейност находяща се в квартал 81 по ПУП на гр. Пещера; Нотариален акт за установяване право на собственост върху недвижими имоти № 162, том I , рег. № 1922, дело № 159 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 1318 от 16.07.2021 г., акт № 169, том 5, дело № 708 от 2021 г., с който „Биовет“ АД се признава за собственик на следните имоти: поземлен имот с идентификатор 56277.4.664, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 24 443 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект ведно с построените в този имоти сгради; поземлен имот с идентификатор 56277.503.986, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 2 858 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; поземлен имот с идентификатор 56277.4.144, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 304 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 79, том II , рег. № 3184, дело № 251 от 2019 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 1275 от 29.08.2019 г., акт № 17, том V, дело № 722 от 2019 г., по силата на който следните физически лица: Елена Христова Симеонова, Стеляна Тодорова Апостолова, Надя Тодорова Фолева,

Стоичка Иванова Якофова и Надя Петрова Харизанова продават на „Биовет“ АД следния свой недвижим имот: поземлен имот с идентификатор 56277.3.1805, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 3 000 m² с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: гори и храсти в земеделска земя, категория на земята при неполивни условия – пета.

Също така са представени и следните скици: Скица на поземлен имот № 15-914976-18.08.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1306, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 06.08.2021 г., площ от 25 236 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1090918-07.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1314, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 10.09.2021 г., площ от 110 990 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1090932-07.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1590, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 01.09.2021 г., площ от 29 133 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-415089-16.04.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1779, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 16.04.2022 г., площ от 55 254 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: депо за индустриални отпадъци; Скица на поземлен имот № 15-914992-18.08.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1854, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 65 360 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1091083-07.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1855, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 5 083 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1143404-21.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1856, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 8 770 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за второстепенна улица; Скица на поземлен имот № 15-852945-17.09.2020 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.4.664, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 47 101 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-852945-17.09.2020 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.4.664, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 47 101 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; За посочения имот, допълнително е представена скица на поземлен имот № 15-327045-28.03.2022 г., последно изменение на КК и КР: от 28.07.2021 г., площта, трайното

предназначение на територията и начина на трайно ползване са същите.

3. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е **35 (тридесет и пет) години**. В тази връзка в представената обосновка, е посочено че фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Биовет Пещера“ е оборудвана със съвременни машини, съоръжения и технологии. Основните дълготрайни материални активи на парка – фотоволтаичните модули имат времеви ресурс, който се оценява на 35 години, видно от техническите спецификации на изградените централи. С оглед на средната продължителност на техническия живот и най-добрата производителност на фотоволтаичните модули, дружеството счита, че срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ от ФЕЦ „Биовет Пещера“ може да бъде **35 (тридесет и пет) години**. В допълнение посочва, че дружеството притежава достатъчно финансови, материални и човешки ресурси да извършва дейността си през 35-годишния срок на лицензията и да изпълнява задълженията си, с оглед дългосрочната стратегия и политика на дружеството.

С оглед на това, че „Биовет“ АД не е представило релевантни доказателства, които да докажат по безспорен начин времеви ресурс на фотоволтаичните модули, и като се вземе предвид посоченото от дружеството по отношение на представените гаранции от фирмата производител, с които се гарантират експлоатационните характеристики на фотоволтаичните модули за период от 12 години, при който номиналната мощност на ФЕЦ ще е не по-ниска от 91,95%, а за 25 годишен срок ще е не по-ниска от 84,8%, **то се предлага срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години**.

4. Технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

„Биовет“ АД ще изпълнява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект състоящ се от 5 броя технологично свързани фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kWp, разположени в урегулирани поземлени имоти (УПИ), както следва: УПИ – 3.1306, УПИ 3.1314, УПИ 3.1590, УПИ 3.1779, УПИ 3.1854, с площ съответно: 25 236 m², 110 990 m², 29 132 m², 55 254 m², 65 360 m². Участъкът, в който са разположени панелите, е със сравнително равнинен характер и конструкциите са с ориентация изток-запад.

За посочените фотоволтаични централи в съответните УПИ, са използвани фотоволтаични панели модел „Jinko Solar JKM465M-7RL3-V с мощност 465 W_p и имат коефициент на полезно действие 20,71%.

Отделните модули имат следните показатели: висока производителност, 25 години гаранция за 84,8% от мощността им, лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели, висококачествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитание на всеки модул поотделно, рамки от висококачествен елуксирани алуминий, предпазно темперирано стъкло с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Фотоволтаичния модул се състои от 156 (2x78) бр. P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell). Покриването е с еднослойно темперирано предпазно стъкло 3,2 mm, с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Обратната страна на PV-модула е запечатана с PLF-полиестерно ламиниращо фолио за защита от атмосферни въздействия.

Сертифицираният по IEC 61215, IEC 61730 PV-модул притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Технически данни на използваните фотоволтаични модули:

- технология на клетката – P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell);

- номинална мощност – $465W_p$;
- номинално напрежение (V_{mp}) – $43,18V$;
- номинален ток (I_{mp}) – $10,77A$;
- работна температура – (-40 до $+85^{\circ}C$);
- гаранция на производителя – 12 години.

Броят на инсталираните фотоволтаични панели с посочените по-горе характеристики в съответните УПИ, е както следва:

- УПИ 3.1306 – 4 752 бр. с общ максимален капацитет $2\,210\,kW_p$;
- УПИ 3.1314 – 4 212 бр. с общ максимален капацитет $1\,941,84\,kW_p$;
- УПИ 3.1590 – 5 616 бр. с общ максимален капацитет $2\,611\,kW_p$;
- УПИ 3.1779 – 5 832 бр. с общ максимален капацитет $2\,712\,kW_p$;
- УПИ 3.1854 – 16 644 бр. с общ максимален капацитет $7\,739\,kW_p$;

През първите 12 години фирмата производител гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от $91,95\%$ и не по-ниска от $84,8\%$ за 25 годишен срок.

Всички данни са при стандартни условия: $1000\,W/m^2$, $25^{\circ}C$ температура на клетката, АМ спектър 1,5.

Всеки един модул е монтиран на неподвижна метална носеща конструкция под ъгъл 10° . Ориентацията на конструкцията е изток-запад, като всяка „маса“ е три редова. Всяка конструкция е изградена така, че върху нея да има възможност за монтаж на 36 броя, 18 броя и 12 броя фотоволтаични панела.

Инвертори – за преобразуване на генерираната постояннотокова енергия от фотоволтаичните панели в променливотокова за посочените по-горе 6 броя ФЕЦ в съответните УПИ, са монтирани следните инвертори в:

- УПИ 3.1306 – 11 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно $9 \times 185KTL-N1$ ($175\,kW$), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- УПИ 3.1314 – 10 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно $9 \times 185KTL-N1$ ($175\,kW$) и $1 \times SUN2000-105KTL-N1$ ($116\,kW$);

- УПИ 3.1590 – 13 броя инвертори тип „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности $13 \times 185KTL-N1$ ($175\,kW$), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- УПИ 3.1779 – 15 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности $15 \times 185KTL-N1$ ($175\,kW$), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- УПИ 3.1854 – 43 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно $37 \times 185KTL-N1$ ($175\,kW$) и $6 \times SUN2000-105KTL-N1$ ($116\,kW$) Към тях са присъединени съответен брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 24 броя или 21 последователно свързани модула.

Инверторите са за открит монтаж, монтирани са на металната конструкция за фотоволтаичните панели. Всеки един инвертор се присъединява в табло ниско напрежение (ТНН) на бетонов комплектен трансформаторен пост (БКТП), посредством подходящо оразмерени кабели, в зависимост от мощността на инвертора и разстоянието до трафопоста, положени подземно. Кабелите са тип $NAYY\ 3 \times 120\,mm^2(70)$.

Трансформираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващи трансформатори със съответната мощност, разположени в предвидени бетонови комплектни трансформаторни постове (БКТП), разположени в същия имот, за които има разработена отделна проектна документация.

От своя страна самите трафопостове са присъединени на страна СрН $6\,kV$ към нова в/ст $6\,kV\ PV$ „Биовет“ в УПИ VI-3.1855 по КК и КР на гр. Пещера, от където електрическата енергия се пренася до п/ст $110/6\,kV$ „Биовет-съществуваща“. Новата

връзка е изпълнена с подземен кабел 3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM16 mm². В РУ 6 kV на възловата станция кабелът се присъединява към предвидено за целта КРУ.

Мълниезащита и заземяване на фотоволтаичните централи:

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения е изпълнена заземителна инсталация. За заземител се използва контур от стоманена горещопоцинкована шина 40/4 mm, която е положена в изкоп за кабелите на дълбочина не по-малка от 80 cm. От нея посредством AlMgSi проводник Ø8, се заземяват конструкциите за фотоволтаичните модули и инверторите.

Отделните сглобки на конструкцията се премостят с проводник HO7V-K 1x16 mm², което спомага за изравняване на потенциалите и по-добра връзка със заземителната инсталация.

Заземителния контур е оразмерен да има преходно съпротивление по-ниско от 4 Ω целогодишно.

Заземителната инсталация на фотоволтаичната инсталацията е свързана със заземителната инсталация на трафопоста (БКТП). Към заземителния контур е свързано и заземителното „въже“ на свързващия кабел СрН – от/към в/ст 6kV „Биовет“.

Защитата на цялата фотоволтаична инсталацията от пряко попадение на мълния се осъществява посредством мълниеприемници с изпреварващо действие GROMOSTAR 60 Δt=60 μs с височина на монтаж h = 6 m.

Към заземителната инсталация са свързани и металните носещи конструкции, корпусите на металните табла, РЕ – шините на електрическите табла, стълбовете, а така също и всички метални съоръжения, които нормално не са под напрежение, но могат да попаднат под такова при аварийни ситуации.

Електрически защиты – съоръженията във всяка съставна фотоволтаична инсталация са защитени с всички необходими защиты съгласно действащите в страната правилници, наредби и други нормативни разпоредби. Защитата на стринговете се осъществява на входа на всеки инвертор. Във всички електрически табла (постоянно токови и променливо токови) и инвертори е изпълнен монтаж на защита от пренапрежение (катоден отводител).

Заявителят е представил Протоколи за установяване годността за ползване на строежите (образец № 16) ведно със Становища за съответствие на инвестиционния проект с правилата и нормите за пожарна безопасност.

За присъединяване на енергийния обект, състоящ се от 5 ФЕЦ със съответните технически параметри, дружеството е представило предварителен договор № ПРД-ПР-110-568 от 08.12.2021 г. за присъединяване на производител на електрическа енергия, сключен между „Биовет“ АД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, еднолинейна схема на енергийния обект, както и местата на присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа и технически характеристики на измервателните системи.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Биовет“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

5. Човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Представен е Устав на акционерно дружество „Биовет“ АД, от който по т. II „Управление“ са видни органите на управление на дружеството (Общо събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет), както и техните функции. Представена е и управленска и организационно-производствена структура (органиграма) на „Биовет“ АД, в сила от 01.06.2022 г.

Също така е представен и списък на 8 (осем) служители на „Биовет“ АД с посочени имена, длъжност, вид образование, специалност и квалификация, като е уточнено, че при необходимост „Биовет“ АД има готовност да ангажира допълнителен персонал за

изпълнение на лицензионната дейност. Също така са представени протоколи за проведени изпити за квалификационна група от 08.10.2021 г. и от 22.10.2021 г. на четирима от служителите на дружеството.

По отношение на опита на заявителя, е посочено, че дружеството е водещ европейски производител на фуражни добавки, премикси, активни субстанции и готови лекарствени средства за лечение, профилактика и подобряване здравето и продуктивността на животните. Дейността на дружеството е оценена от национално значение, дължащо се на високото качество на предлаганите продукти и доказана завършена организация и процес по производство и доставка на продукция. Дружеството е разработило и реализира инвестиции в сектора на производството на електроенергия, произведена от възобновяеми енергийни източници чрез ФЕЦ „Биовет Пещера“ с цел разширяване на своя бизнес спектър и предоставяни услуги като дружеството очаква да се развие допълнително в областта на производството на електрическа енергия, от една страна, и от друга, за оптимизация на разходите за електрическа енергия при основната си производствена дейност.

„Биовет“ АД притежава лицензия № Л-145-03 от 13.12.2004 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и почти 20 (двадесет) години оперира безаварийно с енергийния обект. За постигането на поставените нови цели, дружеството е посочило, че разполага с квалифициран персонал с необходимите познания, опит и умения в областта на „производството на електрическа енергия“ чрез енергийния обект, предмет на посочената лицензия. Но по отношение на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаични електрически централи посочва, че към момента не разполага с опит в дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаични електрически централи, но желае да навлезе и да се позиционира в тази сфера като за целите на осъществяване на тази дейност ще разчита на ангажирани специалисти с необходимите познания и опит за извършване на дейността, спазвайки разпоредбите и изискванията на ЗЕ и приетите въз основа на него подзаконовни нормативни актове. Дружеството заявява, че ще полага непрекъснати усилия и средства за доразвиване на познанията и уменията на ангажирания персонал с цел повишаване на ефективността от лицензионната дейност. Дружеството също така планира след старта на дейността и след навлизане на пазара, при необходимост да увеличи броя на наетия персонал и да проведе допълнителни обучения за повишаване на квалификацията и уменията на служителите си.

За осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Биовет“ ще бъде ангажиран както управленски, така и експертен персонал и на който ще се разчита за успешното управление и развитие на лицензионната дейност. Като предимство на заявителя се посочват и създадени контакти, партньорства и дългогодишно участие на „Биовет“ АД на свободния пазар на електрическа енергия, като един от най-големите индустриални енергийни консуматори в страната.

Посочено е, че извън наетите лица, „Биовет“ АД ще се ползва при необходимост от експертни мнения и консултации от външни такива, като възлагането ще бъде „ad hoc“ – за конкретно възникнал въпрос, което ще създаде възможност да се постигне по-голяма гъвкавост на бюджета на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Биовет“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

6. Съответствие на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, с нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда:

„Биовет“ АД е представило Решение № ПК-26-ПР/2021 г. и Решение № ПК-29-ПР/2021 г. за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Пазарджик, с които е решено **да не се извършва** оценка на въздействието върху околната среда на съответните инвестиционни предложения (ИП), а именно: *„Изграждане на фотоволтаични централи“ в поземлени имоти (ПИ) с идентификатори: 56277.3.1590, 56277.3.1306, 56277.3.1854 (обединява 56277.3.1778 и 56277.3.1777), 56277.3.1314, местност „Луковица“, по КККР на гр. Пещера, община Пещера, област Пазарджик“* и ИП *„Изграждане фотоволтаична централа с мощност до 4 MW и БКТП“ в УПИ ХХIII-4.601 „за ел. подстанция, производствена и складова дейност“ (имот с идентификатор 56277.4.664 по КК на гр. Пещера), кв. 164, по плана на гр. Пещера, общ. Пещера, обл. Пазарджик“*. В решенията на РИОСВ-Пазарджик са изложени съответните мотиви обосноваващи направените преценки.

По отношение наличието на доказателства, че енергийния обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация, „Биовет“ АД е представило Протоколи за установяване годността за ползване на строежите (*образец № 16*), с които Държавна приемателна комисия е приела съответните строежи със заключение, че могат да бъдат ползвани по предназначението си. Въз основа на тези протоколи, са издадени и разрешения за ползване на строежи, издадени по реда и при условията на Закона за устройство на територията, както следва: Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-38/18.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X2000 kVA в УПИ 3.1314, за производствена дейност и изравнител 90 000 куб. м. за технологии и противопожарни нужди/ПИ с идентификатор 56277.3.1314/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-40/20.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X 3150 kVA в УПИ IV-3.1779, депо за опасни отпадъци към инсталация за производство на енергия от отпадъци и биомаса/ПИ с идентификатор 56277.3.1779, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера с подземна кабелна линия 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-35/16.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Възлова станция 6 kV/BC1 и BC2/“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-58/21.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X2500 kVA в УПИ IV-3.1306, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1306/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера с подземна кабелна линия 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-54/15.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X3150 kVA в УПИ VIII-3.1590, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1590/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера с подземна кабелна линия 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-48/07.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Четири броя трафопоста /КТП/ 1X2500 kVA в УПИ II-3.1854, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1854/, местност „Луковица“, по КККР на гр. Пещера, община Пещера, област Пазарджик, с подземни кабелни линии 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, по КККР на гр. Пещера, община Пещера, област Пазарджик“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-59/21.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа“, находяща се в УПИ 3.1306-производствена и складова дейност/ПИ с идентификатор 56277.3.1306/, местност „Луковица“, по КККР на гр.

Пещера, община Пещера, област Пазарджик“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-39/18.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в УПИ 3.1314, за производствена дейност и изравнител 90 000 куб. м. за технологии и противопожарни нужди/ПИ с идентификатор 56277.3.1314/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-50/13.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в УПИ VIII-3.1590, производствена и складова дейност/ПИ с идентификатор 56277.3.1590/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-41/20.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в ПИ идентификатор 56277.3.1779/УПИ IV-3.1779, депо за опасни отпадъци към инсталация за производство на енергия от отпадъци и биомаса/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-49/07.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в УПИ II-3.1854, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1854/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“.

Предвид гореизложеното може да се приеме, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи на изградената фотоволтаична централа е XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Финансирането на централата е осъществено чрез целеви заем, отпуснат от XXX на XXX, при годишен лихвен процент към момента 3-месечен EUROBOR, надбавка XXX % и краен срок на погасяване – не по-късно от XXX г.

7.1. Финансови резултати за периода 2019 г. – 2021 г.

След анализ на представените годишни финансови отчети за последните 3 години (2019 г. – 2021 г.) на „Биовет“ АД е видно, че от осъществяване на дейността си дружеството реализира печалба, както следва: за 2019 г. в размер на 30 131 хил. лв.; за 2020 г. в размер на 68 835 хил. лв. и за 2021 г. в размер на 60 944 хил. лв. Увеличението на печалбата е вследствие на изпреварващото увеличение на приходите с 51,38% в сравнение с увеличението на разходите с 45,48%.

7.2. Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

„Биовет“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалба в размер, както следва: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г.; XXX хил. лв. за 2027 г. Положителните финансови резултати през целия период се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

7.2.1. Прогнозни приходи

Прогнозните приходи са определени на база на производствената програма и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 1.

Таблица № 1

Показател	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	19 481	19 381	19 281	19 181	19 081
Прогнозна продажна цена, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни приходи, хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия. Прогнозните количества електрическа енергия от фотоволтаичните централи в

периода 2023 г. – 2027 г. са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V6.88, разработена от FILKAB Solar, въз основа на конкретните за централите технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни при отчитане на деградация в размер на 2% и годишна ескалация 0,5%.

Прогнозната продажна цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаичните централи, за 2023 г. е в размер 395,67 лв./MWh и е определена съгласно Решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от НЛДЕ. За определяне на останалите продажни цени за периода на бизнес плана, дружеството е посочило, че са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари за дългосрочни сделки (фючърси).

7.2.2. Прогнозни разходи

Структурата на разходите включва разходи за: достъп, за балансиране, за амортизации, за ремонт и поддръжка, финансови и други разходи. Общите разходи са относително постоянни за периода 2023 г. – 2027 г., като с най-голям относителен дял са разходите за амортизации, които са прогнозирани в размер на XXX хил. лв. за всяка една година.

7.3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., което е в частта на дълготрайни материални активи. Текущите активи също намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., предимно от намалените краткотрайни вземания от свързани лица.

Нетекущите пасиви, представляващи изцяло привлечен капитал, намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX лв. за 2027 г. Краткосрочните задължения, се предвижда да се увеличават от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., основно в частта задължения към свързани лица.

7.3.1. Прогнозна структура на капитала на „Биовет“ АД

По отношение на капиталовата структура за периода 2023 г. – 2027 г. дружеството предвижда увеличение на собствения капитал от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., в резултат на увеличената неразпределена печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, се увеличава от XXX за 2023 г. на XXX за 2027 г., което е индикатор, че дружеството в периода показва тенденция за подобряване на възможността да инвестира в нови дълготрайни активи със собствен ресурс.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е положителна величина за първите две години, а за останалите години е под единица.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства е изчислен като съотношение между пасиви и собствен капитал. Стойностите на коефициента през първите две години са под единица, а през останалите години на бизнес плана са над единица с тенденция на увеличение. Следователно от 2025 г. до края на периода, дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват подобряване на финансово-икономическото си състояние на дружеството.

Финансовата структура на дружеството се предвижда да бъде XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2023 г. и XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2027 г.

7.3.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г., е видно, че прогнозираните парични наличности са положителни стойности в края на всяка една година, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по заема.

7.3.3. Размер и начин на финансиране

Общите инвестиционни разходи на изградената фотоволтаична централа са в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като източниците на финансиране са изцяло заемни средства.

Основните параметри на инвестиционният проект са представени в таблица № 2.

Таблица № 2

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW _p	17,213
2.	Стойност на инвестицията в хил. евро	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност в хил. евро	XXX
4.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност в хил. лв	XXX

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „Биовет“ АД е осигурило финансиране за изграждане и присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че и при изпълнение на заложените в бизнес плана параметри за периода 2023 г. – 2027 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци в края на всяка година, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Биовет“ АД е заявило, че в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: Договор за инвестиционен кредит от 04.12.2020 г., сключен с XXX. Дружеството е посочило, че обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, касае всички финансови параметри на кредита, тъй като разгласяването на тази информация може да засегне интересите на банката.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Биовет“ АД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказания по т. 5.:

Докладва Р. Након. Административното производство е образувано по заявление от „Биовет“ АД с искане за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Видно от направените справки, дружеството е регистрирано в Търговския регистър. От представената структура на капитала е видно, че действителните собственици на „Биовет“ АД са Кирил Петров Домусчиев и Георги Петров Домусчиев, които притежават достатъчен пакет от акциите, дяловете или правата на глас, включително посредством държане на акции на приносител, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари. Установено е, че по партидата на „Биовет“

АД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Направен е извод, че „Биовет“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Въз основа на представените декларации от заявителя, е установено, че издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. , т. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ.

По отношение на вещните права заявителят е представил съответните доказателства, които подробно са изброени в доклада.

По отношение на срока на исканата лицензия. Заявителят е поискал лицензията да бъде издадена за срок от 35 години, но с оглед това, че не са представени релевантни доказателства, които да докажат по безспорен начин времеви ресурс на фотоволтаичните модули и като се вземе предвид, че по отношение на представените гаранции от фирмите производители относно експлоатационните характеристики на модулите, дружеството е посочило срок от 12 години, работната група предлага лицензията да бъде за 25 години.

По отношение на техническите и материалните ресурси за осъществяване на дейността по лицензията. „Биовет“ АД ще изпълнява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез 5 броя технологично свързани фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана постояннотокова мощност 17 213,84 kWp, които са разположени в пет урегулирани поземлени имота.

Техническите данни на използваните фотоволтаични модули са подробно представени в доклада, както и инверторите, които се предвижда да бъдат част от енергийния обект.

За присъединяване на енергийния обект, дружеството е представило предварителен договор с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, еднолинейна схема на енергийния обект, както и местата на присъединяване.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Биовет“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на човешките ресурси и опит за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“. Дружеството е представило информация, че ще бъде ангажиран както управленски, така и експертен персонал, на който ще се разчита за успешното развитие на лицензионната дейност. Извън наетите лица, „Биовет“ АД ще се ползва при необходимост от експертни мнения и консултации от външни експерти, като възлагането ще бъде Ad hoc.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Биовет“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. Дружеството е представило решение, издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик, от което е видно, че е преценено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на съответните инвестиционни предложения във връзка с изграждането на тези фотоволтаични централи. По отношение на безопасната експлоатация са представени протоколи за установяване на годността за ползване на строежа, Образец 16, както и разрешение за ползване на фотоволтаичните електрически централи.

Предвид гореизложеното може да се приеме, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за

безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Д. Николкова докладва по отношение на финансовите възможности на „Биовет“ АД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“. Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи на изградената фотоволтаична централа е XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Финансирането на централата е осъществено чрез целеви заем, отпуснат от XXX на 04.12.2020 г. Съгласно изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, дружеството е представило годишни финансови отчети за последните 3 години. От тях е видно, че за осъществяване на дейността си „Биовет“ АД реализира печалба. „Биовет“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалба. Положителните финансови резултати през целия период се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

Прогнозните приходи са определени на база на производствената програма и прогнозни продажни цени.

Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия. Прогнозната продажна цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаичните централи, за 2023 г. е в размер 395,67 лв./MWh и е определена съгласно Решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР в съответствие с изискванията на НЛДЕ. За определяне на останалите продажни цени за периода на бизнес плана, дружеството е посочило, че са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари за дългосрочни сделки (фючърси).

Дружеството е представило своята прогноза по отношение на разходите, активите и пасивите, както и прогнозната структура на капитала, които подробно са разписани в доклада.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г., е видно, че прогнозираните парични наличности са положителни стойности в края на всяка една година, което показва, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по заема.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „Биовет“ АД е осигурило финансиране за изграждане и присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че и при изпълнение на заложените в бизнес плана параметри за периода 2023 г. – 2027 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци в края на всяка година, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

„Биовет“ АД е заявило, че в подаденото заявление се съдържа информация, която представлява търговска тайна, а именно: Договор за инвестиционен кредит от 04.12.2020 г. и разгласяването на тази информация може да засегне интересите на банката и да застраши търговския интерес на трети лица.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Биовет“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Йорданов запитва дали „Биовет“ АД е титуляр на друга лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Р. Наков отговори, че „Биовет“ АД притежава и лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

А. Йорданов каза, че няма да се противопостави на проекта на решение и той ще бъде подложен и на открито заседание, но в хода на преписката трябва да се изясни дали е следвало сделката, сключена за инвестиционния кредит да бъде разрешена от Комисията, тъй като дружеството е титуляр на лицензия за производство на електрическа енергия, а именно дали попада в хипотезите, при които Комисията разрешава сделки, независимо, че в случая се касае за друг енергиен обект.

И. Иванов каза, че в доклада се дават данните от 2023 г. до 2027 г. Това означава, че енергийният обект ще бъде завършен до края на тази година или началото на следващата. Има прогнозни приходи за следващата година, които дори са повече от 2024 г., което означава, че пред 2023 г. енергийният обект трябва да бъде завършен изцяло.

П. Младеновски отговори, че енергийният обект е готов и се чака само разрешението на Комисията, за да може да се реализират сделки на пазара. Относно въпроса от А. Йорданов. Централата на „Биовет“ АД, която произвежда електрическа и топлинна енергия няма никакво отношение към този проект. Инвестиционният кредит е изтеглен от „Биовет“ АД. По тази логика КЕВР трябва да разрешава всеки кредит на предприятието за каквато и да е инвестиция. Дружеството няма никакво отношение към тази централа – като инвестиции и активи.

А. Йорданов каза, че не е съгласен с този коментар, защото независимо, че става въпрос за два отделни енергийни обекта кумулативният ефект от обслужването на кредитите се носи именно от титуляра и по двете лицензии. Ако стойността на кредита е над 10% от стойността на активите, те отново са пренесени към юридическото лице, а не към енергийния обект. Трябва да се провери този въпрос. Най-вероятно този кредит не попада под компетентността на КЕВР, но това трябва да се провери.

П. Младеновски каза, че по тази логика кредитът трябва да е над 10% от стойността на общите активи на „Биовет“ АД, което няма логика.

А. Йорданов отговори, че такава е логиката на закона. Законът казва това.

И. Иванов каза, че му е направило впечатление, че в Таблица № 1 е посочено, че прогнозната пазарна продажна цена в лв./MWh ще намалее с 40% в рамките на следващите пет години. И. Иванов каза, че през 2025 г. – 2026 г. тогавашният състав на Комисията ще бъде щастлив, защото ще обявява и общо намаляване на цената. Това се вижда не само при заявлението на „Биовет“ АД, макар че има и заявления с възходящ тренд на цената. В тези години на силна динамика на цените трябва да има разбиране, че едните или другите прогнози могат да се окажат прави. Не може за следващите четири години да се даде някаква достоверна прогноза.

Б. Голубарев каза, че по време на предходното заседание е водена тази полемика и тогава е дадено обещание да се провери през 2026 г. кой ще е прав.

П. Младеновски каза, че Комисията не трябва да се доверява на тези прогнози. Цената от XXX лв. е след дисконтиране. През последните години има практика в Комисията всеки да изменя Наредба № 3, без да съобщава на останалите дирекции. В Наредба № 3 са останали стари текстове, които все още реферират към преференциалните цени. За да издаде Комисията лицензия под условие, самият лицензиант трябва да посочи цената, определена от Комисията и т.н. Това трябва да се промени и тогава ще има една устойчива цена, която действително ще се залага в исканията за лицензии.

И. Иванов каза, че е съгласен с това, но през 2023 г. дружеството определя 395,67 лв./MWh и казва, че тя е определена съгласно Решение на КЕВР № Ц-17, което е коректно, но дружеството прави това и за 2023 г., а не с далечната прогноза до 2026 г. И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 25.10.2022 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1967 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 25.10.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Биовет“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1961 от 10.10.2022 г. относно освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Не възразява срещу решения на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г., по т. I.5.1., т. I.5.2., т. I.5.3., т. I.5.4., т. I.5.5. и т. I.5.6.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

По т.2. както следва:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-1965 от 12.10.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Правецгаз 1” АД за територията на община Правец.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК- 1966 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 25.10.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, на 26.1.2022 г. от 10:00 часа, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

4. Докладът по т.1 и проектът на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1967 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 25.10.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Биовет“ АД или други упълномощени от тях представители на

дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1961 от 10.10.2022 г. относно освобождаване и избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1965 от 12.10.2022 г. относно Комплексна планова проверка на „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец.

3. Доклад с вх. № Е-ДК- 1966 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1967 от 12.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт