



ПРОТОКОЛ

№ 111

София, 09.06.2021 година

Днес, 09.06.2021 г. от 10:12 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – 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-524 от 01.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова; Ивайло Александров;
Юлиана Ангелова; Диана Николкова; Радослав Наков;
Радостина Методиева и Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-532 от 04.06.2021 г. относно проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция и проект на методика.

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК- 536 от 04.06.2021 г. относно решение на Надзорния

съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова

4. Доклад с вх. № Е-ДК-537 от 04.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 30.03.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-534 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Даниела Митрова, Мария Ценкова,
Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов

6. Доклад с вх. № Е-Дк-533 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Даниела Митрова, Мария Ценкова,
Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов

7. Доклад с вх. № Е-Дк-535 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Даниела Митрова, Мария Ценкова,
Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов

8. Доклад с вх. № В-Дк-182 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № В-Дк-183 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № В-Дк-184 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № В-Дк-185 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № В-Дк-186 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „ВЕРИЛА СЪРВИС“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № В-Дк-187 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № Е-Дк-528 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ Марица 3“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № Е-Дк-529 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № Е-Дк-530 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

17. Доклад с вх. № Е-Дк-531 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

18. Доклад с вх. № В-Дк-181 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕАД, гр. Бургас.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-524 от 01.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД („БАД Гранитоид“ АД) за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-49 от 18.03.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 22.03.2021 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 31.03.2021 г.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

„БАД Гранитоид“ АД притежава лицензия № Л-113-01 от 20.03.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години, изменена с Решения № И1-Л-113-01 от 27.07.2006 г. и № И2-Л-113-01 от 18.12.2006 г. на Комисията. Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 19.04.2002 г., поради което срокът ѝ изтича на 19.04.2022 г.

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-113-01 от 20.03.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „БАД Гранитоид“ АД е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало новият срок на издадената му лицензия да бъде 35 (тридесет и пет) години.

Заявителят е обосновал искането си за продължаване на срока на лицензията за производство на електрическа енергия със следните мотиви:

Посочено е, че „БАД Гранитоид“ АД започва дейността си през 2002 г. след възстановяване на собствеността си върху четири водноелектрически централи - ВЕЦ „Каменица“, ПАВЕЦ „Калин“, ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Паstra“, обединени в каскада „Рила“, с обща инсталирана мощност 23,3 MW. ВЕЦ „Каменица“ и ПАВЕЦ „Калин“ са извън обхвата на издадената лицензия, тъй като инсталираната мощност на всяка от тях е под 5 MW. Каскадата е разположена в югозападната част на Рила планина. Според дружеството предложеният нов тридесет и пет годишен срок на лицензията е съобразен с техническото състояние на основните производствени и спомагателни съоръжения на ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Паstra“ и с ключовата роля на съоръженията на двете централи за обезпечаването на трансформацията и преноса на електрическа енергия за клиентите от района на Рилския манастир и град Рила, както и за водоснабдяването на общините Рила и Кочериново. На следващо място е посочено, че през 2002 г. е извършено детайлно техническо обследване на състоянието на машините и съоръженията във водноелектрическите централи в каскада „Рила“, което е показало, че за 70-годишния експлоатационен срок на централите не са правени почти никакви инвестиции и се е разчитало единствено на текуща поддръжка на машините. Въз основа на проучването е изготвен план и инвестиционна програма за рехабилитация и модернизация на всички хидроагрегати и уредби от каскадата. Дружеството е изложило, че в изпълнение на

изготвения план и инвестиционна програма в периода 2003 г. - 2020 г., „БАД Гранитоид“ АД е инвестирало в рехабилитация, ремонт и подмяна на основните производствени и спомагателни съоръжения на каскада „Рила“, което е довело до повишаване експлоатационната годност и надеждност на тези съоръжения и инсталации и съответно до удължаване на експлоатационния срок на съществуващите съоръжения за производство на електрическа енергия в двете централи. Посочено е, че извършената рехабилитация на ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“, изразяваща се в пълна подмяна на хидротурбинното оборудване, електрическите уредби и трансформатори, е осъществена от VOITH SIEMENS AG, която е водещ световен лидер в областта на оборудването за ВЕЦ, а общата стойност на инвестициите и ремонтите за периода 2001 г. – 2020 г. във ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“ възлиза на 22 761 хил. лв. (ВЕЦ „Пастра“ - 10 100 хил. лв., ВЕЦ „Рила“ - 12 661 хил. лв.).

Правни аспекти:

От извършена служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „БАД Гранитоид“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Заявителят е акционерно дружество, с ЕИК 130529409, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район Средец, ул. „Дякон Игнатий“ № 2, ет. 2. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на електроенергия след получаване на необходимите лицензии и всякаква съпътстваща дейност, друга незабранена от закона дейност.

„БАД Гранитоид“ АД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от изпълнителния директор Георги Димов. Капиталът на дружеството е в размер на 554 000 лева, разпределен в 554 000 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв.

Предвид горното, „БАД Гранитоид“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „БАД Гранитоид“ АД, 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.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „БАД Гранитоид“ АД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация. Декларираните обстоятелства се установяват и от служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. КЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“.

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е 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, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване срока на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от

НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „БАД Гранитоид“ АД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същата дейност, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадките на каскада „Рила“ - ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по производство на електрическа енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило заверено копие от нотариален акт, както и извлечение от инвентарна книга.

Технически аспекти:

„БАД Гранитоид“ АД започва дейността си през 2002 г. след възстановяване на собствеността си върху „Водноелектрическа каскада Рила“, включваща четири водноелектрически централи - ПАВЕЦ „Калин“, ВЕЦ „Каменица“, ВЕЦ „Пастра“ и ВЕЦ „Рила“ с обща инсталирана мощност 23,3 MW. ПАВЕЦ „Калин“ (първо стъпало на каскадата) и ВЕЦ „Каменица“ (второ стъпало на каскадата) са извън обхвата на лицензията за производство на електрическа енергия, тъй като инсталирана им мощност е под 5 MW. ВЕЦ „Рила“ е последното (най-долното) стъпало от „Водноелектрическа каскада Рила“, а ВЕЦ „Пастра“ е предпоследното стъпало от каскадата. От ВЕЦ „Каменица“ се подава вода за питейното водоснабдяване на общините Рила и Кочериново. Каскадата от тези четири ВЕЦ, заедно с прилежащите им напорни тръбопроводи, изравнителни басейни, водохващания и водопровеждащите хидротехнически съоръжения, е разположена в югозападната част на планина Рила, в поречието на р. Рилска и нейния приток р. Каменица.

1. ВЕЦ „ПАСТРА“

ВЕЦ „Пастра“ (н. в. 703 m) е с инсталирана мощност 5,5 MW. Централата е изградена в землището на с. Пастра, община Рила. Подаването на вода към изравнителния басейн на ВЕЦ „Пастра“ се осъществява чрез водохващане на р. Рилска и водохващане на р. Каменица.

Съоръженията към ВЕЦ „Пастра“ обхващат: горен дневен изравнителен басейн с обем 40 000 m³, засипан стоманобетонов слабо-напорен тръбопровод, водна камера, апаратна камера, открит стоманен напорен тръбопровод, сграда на централата с два хидроагрегата и с закрити разпределителни уредби (ЗРУ 5 kV, ЗРУ 20 kV и ЗРУ 60 kV) и открит разпределителна уредба (ОРУ 60 kV).

Водни турбини тип „Францис“ - № 1 и № 2

Водна турбина № 1 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от фирма „VOITH“ Австрия и е със следните параметри: мощност - 2,4 MW, обороти - 1000 min⁻¹, разчетен напор – 149 m, разчетен дебит 2,01 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2004 г.

Водна турбина № 2 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от фирма „VOITH“ Австрия и е със следните параметри: мощност – 3,3 MW, обороти - 750 min⁻¹, разчетен напор – 149 m, разчетен дебит 2,64 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2005 г.

Електрически генератори - № 1 и № 2

Синхронен генератор № 1, с хоризонтален вал с мощност 2,3 MW, произведен от фирма „BROWN BOVERI“, Швейцария. На Генератор № 1 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка през 2004г.

Синхронен генератор № 2, с хоризонтален вал с мощност 3,2 MW, произведен от фирма „BROWN BOVERI“, Швейцария. На Генератор № 2 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка през 2005 г.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Трансформатор № 1 тип TSPH – 04127/900, двунамотъчен, мощност 3,5 MVA, напрежение 63/5 kV е произведен от „ABB“, въведен в експлоатация през 2004 г. Генератор № 1 работи в блок „генератор-трансформатор“ с трансформатор № 1.

Трансформатор № 2 тип TMT 5600/63, тринамотъчен, мощност 5,6/5,6/4,8MVA, напрежение 63/20/5 kV е произведен от „Hyundai Heavy Industries Co. Bulgaria“, въведен в експлоатация през 2005 г. Генератор № 2 е свързан на страна 5 kV на трансформатор № 2.

Във ВЕЦ „Пастра“ са изградени следните разпределителни уредби:

- закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) 5 kV, в която са монтирани измервателните трансформатори на генераторите, възбудителните трансформатори и трансформатор за собствени нужди на ВЕЦ,

- закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) 20 kV, захранвана от трансформатор № 2, от която се захранват изводи 20 kV (въздушни електропроводи) с диспечерски наименования „Рилски манастир“ и „Падала“, собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за снабдяване с електрическа енергия на консуматорите в района, монтиран е и трансформатор за резервно захранване на собствените нужди на ВЕЦ,

- свързани закрыта (ЗРУ) и открита (ОРУ) разпределителни уредби 60 kV. Трансформатори № 1 и № 2 са свързани към ЗРУ 60 kV, която е свързана с ОРУ 60 kV. ОРУ 60 kV на ВЕЦ „Пастра“ осъществява връзка съответно с: ПАВЕЦ „Калин“ чрез въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Калин“, с ВЕЦ „Каменица“ чрез въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Каменица“ и с ОРУ 60 kV на ВЕЦ „Рила“ чрез въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Кощана“, като произведената електрическа енергия се пренася към ОРУ 60 kV на ВЕЦ „Рила“ и от там към електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД. Въздушните електропроводи 60 kV са собственост на „ЕСО“ ЕАД.

Автоматика и управление

Във ВЕЦ „Пастра“ е оборудвана командна зала със съвременна цифрова апаратура и компютърно дистанционно управление на хидроагрегатите и съоръженията във ВЕЦ. Монтирани са и са въведени в експлоатация цифрови системи за управление, цифрови релейни защиты, цифрови системи за синхронизация на генераторите и статични възбудителни системи. Рехабилитацията е извършена през 2004 г. – 2005 г.

Производствени показатели 2002 – 2020 г.

Произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Пастра“ за периода 2002 г. - 2020 г. е 530 087 MWh. Произведените количества електрическа енергия по години и работните часове на ВЕЦ „Пастра“ за същия период са показани в таблици.

Производство ВЕЦ „Пастра“ в MWh:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ВЕЦ „Пастра“	27 750	23 360	25 104	24 883	29 886	27 865	25 650	29 305	39 082	22 369
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Пастра“	22 169	28 005	33 149	32 848	34 481	26 678	31 038	19 386	27 079	530 087

Работни часове на ВЕЦ „Пастра“ по години:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ВЕЦ „Пастра“	5 045	4 247	4 564	4 524	5 434	5 066	4 664	5 328	7 106	4 067
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Пастра“	4 031	5 092	6 027	5 972	6 269	4 851	5 643	3 525	4 924	96 379

2. ВЕЦ „РИЛА“

ВЕЦ „Рила“ (н.в. 538 m) е с инсталирана мощност 9,9 MW. Централата е изградена в гр. Рила, община Рила. Към изравнителния басейн на ВЕЦ „Рила“ се подават отработените води от ВЕЦ „Пастра“ и води от водохващане на р. Рилска.

Съоръженията към ВЕЦ „Рила“ обхващат: горен дневен изравнителен басейн с обем 44 000 m³, засипан стоманобетонов слабо-напорен тръбопровод, водна камера, апаратна камера, открит стоманен напорен тръбопровод, сграда на централата с три хидроагрегата и с закрити разпределителни уредби /ЗРУ 5 kV, ЗРУ 20 kV/ и открити разпределителни уредби /ОРУ 60 kV и ОРУ 110 kV/.

Водни турбини тип „Францис“ - № 1, № 2 и № 3

Водна турбина № 1 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от „VOITH“ - Австрия и е със следните параметри: мощност – 3,3 MW, обороти - 750 min⁻¹, разчетен напор – 154 m, разчетен дебит 2,66 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2004 г.

Водна турбина № 2 тип „Францис“ хоризонтална, е произведена от „VOITH“ Австрия и е със следните параметри: мощност – 3,3 MW, обороти - 750 min⁻¹, разчетен напор – 154 m, разчетен дебит 2,66 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2005 г.

Водна турбина № 3 тип „Францис“, хоризонтална, произведена от фирма „CHARMILLES“ и е със следните параметри: мощност – 4,6 MW, обороти - 1000 min⁻¹, разчетен напор – 154 m, разчетен дебит 3,5 m³/s. На турбината е извършена пълна рехабилитация със съвременен дизайн на работното колело и направляващите лопатки през 2007 г.

Електрически генератори - № 1, № 2 и № 3

Синхронен генератор № 1 и генератор № 2 са с хоризонтален вал с мощност 2,85 MW, произведени от фирма „BROWN BOVERI“, Швейцария.

На генератор № 1 и генератор № 2 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка съответно през 2005 г. и през 2006 г.

Синхронен генератор № 3, с хоризонтален вал с мощност 4,2 MW, произведен от „SECHERON“, Швейцария. На генератор № 3 е извършена пълна рехабилитация, включваща подмяна на статорната намотка и преизолиране на роторната намотка през 2006 г.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Трансформатор № 1 тип ТМР 20000/110, тринамотъчен, мощност 20/20/13,5 MVA, напрежение 110/20/5 kV, произведен от „Hyundai Heavy Industries Co. Bulgaria“, въведен в експлоатация през 2010 г.

Трансформатор № 2 тип ТМР 20000/115, двунамотъчен, мощност 20 MVA, напрежение 115/63 kV, произведен от „Hyundai Heavy Industries Co. Bulgaria“, въведен в експлоатация през 2010 г.

Във ВЕЦ „Рила“ са изградени следните разпределителни уредби:

- закрыта распределительная уредба (ЗРУ) 5 kV, към която са свързани генераторите на ВЕЦ „Рила“. В уредбата към генераторните шини 5 kV е монтиран трансформатор за собствени нужди на ВЕЦ „Рила“. ЗРУ 5 kV със общи събирателни шини е свързана с трансформатор № 1, към който се подава произведената от генераторите на ВЕЦ „Рила“ електрическа енергия.

- закрыта распределительная уредба (ЗРУ) 20 kV, захранвана от трансформатор № 1, от която се захранват пет извода 20 kV /въздушни електропроводи/ с диспечерски наименования „Струма“, „Рилска река“, „Вапцаров“, „Партизани“ и „Смочево“, собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за снабдяване с електрическа енергия на консуматорите в района, монтиран е и трансформатор за резервно захранване на собствените нужди на ВЕЦ,

- откритая распределительная уредба (ОРУ) 60 kV, свързана с въздушен електропровод 60 kV с диспечерско наименование „Кощана“, по който се пренася произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Пастра“, ВЕЦ „Каменица“ и ПАВЕЦ „Калин“ до Трансформатор № 2 във ВЕЦ „Рила“ и през който тя се трансформира на 110 kV и се отдава в ЕЕС на „ЕСО“ ЕАД.

- откритая распределительная уредба (ОРУ) 110 kV, към която са свързани трансформатори № 1 и № 2. ОРУ 110 kV на ВЕЦ „Рила“ е свързана към преносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД чрез два въздушни електропровода 110 kV с диспечерски наименования „Фенер“ и „Илинден“ и представляват елемент от тази преносна система.

Автоматика и управление

Във ВЕЦ „Рила“ е оборудвана командна зала със съвременна цифрова апаратура и компютърно дистанционно управление на хидроагрегатите и съоръженията във ВЕЦ. Монтирани са и са въведени в експлоатация цифрови системи за управление, цифрови релейни защиты, цифрови системи за синхронизация на генераторите и статични възбудителни системи. Рехабилитацията е извършена през 2004 г. – 2007 г.

Производствени показатели 2002 – 2020 г.

Произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Рила“ за периода 2002 г. - 2020 г. е 766 865 MWh. Произведените количества електрическа енергия по години и работните часове на ВЕЦ за същия период са показани в таблици.

Производство ВЕЦ „Рила“ в MWh:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ВЕЦ „Рила“	36 298	36 104	40 106	44 882	42 544	33 885	37 911	48 589	60 409	32 613
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Рила“	33 692	40 785	46 058	45 420	48 394	35 628	43 733	25 793	34 022	766 865

Работни часове на ВЕЦ „Рила“ по години:

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ВЕЦ „Рила“	3 667	3 647	4 051	4 534	4 297	3 423	3 829	4 908	6 102	3 294
Година	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Общо
ВЕЦ „Рила“	3 403	4 120	4 652	4 588	4 888	3 599	4 418	2 605	3 437	77 462

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Доклад за техническото състояние на основни съоръжения във ВЕЦ „Пастра“ и ВЕЦ „Рила“, в който е констатирано добро техническо състояние;
2. Протоколи за вибродиагностика на хидроагрегати във ВЕЦ „Пастра“ и ВЕЦ „Рила“:

ХГ 1 Рила вибродиагностика - Протокол № 75/29.11.2018 г.

ХГ 2 Рила вибродиагностика - Протокол № 77/29.12.2018 г.

- ХГ 3 Рила вибродиагностика - Протокол № 76/29.11.2018 г.
ХГ 1 Пастра вибродиагностика - Протокол № 74/29.11.2018 г.
ХГ 2 Пастра вибродиагностика - Протокол № 73/29.11.2018 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

3. Протоколи диагностика на генератори във ВЕЦ „Рила“:
Генератор 1 Рила диагностика - Протокол № 1/22.01.2020 г.
Генератор 1 Рила диагностика - Протокол № 1/02.03.2021 г.
Генератор 2 Рила диагностика - Протокол № 1/01.07.2020 г.
Генератор 2 Рила диагностика - Протокол № 1/04.03.2021 г.
Генератор 3 Рила диагностика - Протокол № 2/18.02.2020 г.
Генератор 3 Рила диагностика - Протокол № 2/18.02.2021 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

4. Протоколи от диагностика на генератори № 1 и № 2 във ВЕЦ „Пастра“:
Генератор 1 Пастра диагностика - Протокол № 2/10.02.2020 г.
Генератор 1 Пастра диагностика - Протокол № 2/23.02.2021 г.
Генератор 2 Пастра диагностика - Протокол № 1/13.02.2020 г.
Генератор 2 Пастра диагностика - Протокол № 1/25.02.2021 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

5. Протоколи за извършени технически преглед по Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Рила“: Протоколи от 16.03.2018 г., от 18.10.2018 г., от 21.03.2019 г., от 08.10.2019 г., от 12.03.2020 г. и от 12.10.2020 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

6. Протоколи за извършени технически преглед по Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Пастра“: Протоколи от 16.03.2018 г., от 18.10.2018 г. от 21.03.2019 г., от 08.10.2019 г., от 12.03.2020 г. и от 12.10.2020 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

7. Протоколи за извършени проверки от Регионален отдел „Надзор на язовирните стени и съоръженията към тях“ „Югозападна България“ (РО НЯСС) на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Рила“: Протоколи от 21.05.2018 г. и от 08.05.2019 г.

Констатирано е добро техническо състояние.

8. Протоколи за извършени проверки от РО НЯСС „Югозападна България“ на горен изравнителен басейн ВЕЦ „Пастра“: Протокол от 21.05.2018 г. и от 08.05.2019 г.

Констатирано е добро състояние.

9. Протокол за приемане на възложено за изпълнение почистване от наноси на горен изравнителен басейн на ВЕЦ „Рила“ от 2020 г.

10. Протокол за приемане на възложено за изпълнение почистване от наноси на горен изравнителен басейн на ВЕЦ „Пастра“ от 2019 г.

11. Еднолинейни схеми на ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“;

12. Управленска и организационна структура на дружеството, информация за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейността по лицензията.

13. Разрешително за водоползване № 0521/05.05.2004 г. и Решение № 141/21.07.2014 г. на МОСВ за удължаване срока на Разрешително за водовземане № 0521/05.05.2004 г.

Относно поискания от дружеството 35-годишен срок на лицензията за производство на електрическа енергия следва да се отчете следното:

Работните часове от 01.01 2002 г. до 31.12.2020 г. на турбините във ВЕЦ

„Пастра“ са общо 96 379 h, а за ВЕЦ „Рила“ - общо 77 462 h.

В периода 2004 г. - 2007 г. е извършената пълна рехабилитация на машините и оборудването в централите, като работните часове на централите след завършване на рехабилитацията им са съответно:

- за ВЕЦ „Пастра“ – 77 999 h,
- за ВЕЦ „Рила“ – 57 266 h,

което за този тип турбини предполага дългосрочна нормална работа при наличния остатъчен експлоатационен ресурс.

През 2018 г. и 2019 г. поетапно е извършено цялостно разглобяване на водните турбини във ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“ с цел дефектовка и установяване състоянието на компонентите от проточната част. От проведените огледи, измервания и сравняване с проектните размери и тегла е установено, че по конструкцията на турбините, работните колела и направляващите лопатки не е налице отнемане на материал вследствие на кавитационни процеси и абразивно въздействие. С оглед подобряване на работата на турбините са подменени бронзовите лабиринтни уплътнения на работните колела. След подмяната им с нови комплекти луфтовете спрямо работните колела съответстват на указанията от производителя, което осигурява работата на хидроагрегатите във ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“ с номинални количествени и качествени показатели.

Извършените значителни инвестиционни и ремонтни дейности осигуряват работа на централите в съответствие с техните проектни характеристики. Поддържането на много добро техническо състояние на централите е и следствие и на извършвана текущата поддръжка, диагностиката, профилактиката, които се осъществяват съобразно годишните графици на обектите и изискванията на нормативните актове. За изпълнение на дейностите по поддръжката на машините и съоръженията си „БАД Гранитоид“ АД разполага с подготвен технически персонал, като включително:

- дружеството няма регистрирани аварии по централите, които да са повлияли на снабдяването с електрическа енергия в района;
- няма допуснати и трудови злоупотреки, което е допълнително доказателство за техническото състояние на централите и стриктната техническа поддръжка на същите.

Горепосочените факти са докладвани на КЕВР в рамките на предоставяната ежегодна информация, съгласно изискванията на издадената лицензия на „БАД Гранитоид“ АД.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централите в добро техническо състояние. Извършват се ежегодни прегледи на съоръженията и в двете централи. Дружеството продължава да инвестира в модернизация на оборудването, основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, което е важен фактор за ефективната експлоатация на водните централи в дългосрочен план и осигурява конкурентоспособност на дружеството в условията на свободен пазар на електрическа енергия. Наличен е квалифициран и обучен управленски и експлоатационен персонал – общо 56 човека.

Каскадата осигурява и ще продължи да осигурява вода за нуждите на населението и земеделието в региона, където са разположени ВЕЦ.

След извършените рехабилитационни дейности в двете централи работните часове от 2002 г. до края на 2020 г. на турбините във ВЕЦ „Рила“ са общо 77 462 h и за ВЕЦ „Пастра“ - 96 379 h, което за този тип турбини предполага дългосрочна нормална работа при наличния остатъчен експлоатационен ресурс. Дружеството е извършило значителни инвестиции в модернизация на оборудването и основните производствени

и на спомагателните съоръжения, което е важен фактор за ефективната експлоатация на водните централи в дългосрочен план. Хидроагрегатите са на възраст 60-90 години и с наработени часове за 18 години в порядъка на 80 - 100 хил. часа и независимо от удължаването на експлоатационния срок на съществуващите съоръжения няма достатъчно обосновки за поискания максимален 35-годишен срок за изпълнение на лицензионната дейност.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централите в добро техническо състояние. Извършват се ежегодни прегледи на съоръженията и в двете централи.

Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

Каскадата осигурява и ще продължи да осигурява вода и електрическа енергия за нуждите на населението в региона, където са разположени ВЕЦ.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-113-01 от 20.03.2002 г. за производство на електрическа енергия може да бъде удължен с нови 25 (двадесет и пет) години, считано от 19.04.2022 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните и спомагателните съоръжения в централите.

Икономически аспекти:

1. Финансови резултати за 2020 г.

„БАД Гранитоид“ АД е представило одитиран годишен финансов отчет, обхващащ дейността „производство на електрическа енергия“ от четири водноелектрически централи.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. общо за „БАД Гранитоид“ АД отчита печалба в размер на 3 905 хил. лв., увеличена спрямо отчетената печалба през 2019 г. от 3 873 хил. лв. Увеличението се дължи на високите приходи в сравнение с разходите, въпреки увеличените разходи с 3,87% спрямо 2019 г.

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електрическа енергия и други приходи. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличението на приходите от продажба на електрическа енергия с 2,2% спрямо 2019 г.

Структурата на разходите включва разходи за: материали, външни услуги, персонал, амортизации, финансови и други разходи. Наблюдава се увеличение на общите разходи за 2020 г. спрямо 2019 г. с около 4%, като с най-голям относителен дял са разходите за външни услуги.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е над единица със стойности 1,62 за 2020 г. и 1,54 за 2019 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е над единица и е 4,59 за 2020 г. спрямо 9,10 за предходната година.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 9,16 за 2020 г. спрямо 22,06 за 2019 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2020 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с добра обща ликвидност, т. е. разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и с достатъчен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи и за покриване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2022 г. – 2026 г.

„БАД Гранитоид“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2022 г. – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира общо за каскада „Рила“ да реализира печалба в размер, както следва: 3 780 хил. лв. за 2022 г.; 3 946 хил. лв. за 2023 г.; 4 018 хил. лв. за 2024 г.; 3 254 хил. лв. за 2025 г.; 3 456 хил. лв. за 2026 г. За ВЕЦ „Рила“ нетната печалба се предвижда в размер на 1 569 хил. лв. за 2022 г. спрямо 1 473 хил. лв. за 2026 г., а за ВЕЦ „Пастра“ – в размер на 1 270 хил. лв. за 2022 г. спрямо 1 084 хил. лв. за 2026 г.

Положителните финансови резултати през целия период се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите. От общите приходи най-високи са приходите от продажби на електрическа енергия, а от разходите с най-голям дял са разходите за външни услуги. В отчета за приходите и разходите сумата на приходите по обекти е формирана на база относителното тегло на отделния ВЕЦ в произведеното общо за дружеството количество електрическа енергия. За ВЕЦ „Рила“ е 42,51%, а за ВЕЦ „Пастра“ – 31,82%. Спадът на печалбата след 2024 г. се дължи на отпадането на надбавката, която се получава от ФСЕС. „БАД Гранитоид“ АД предвижда да компенсира този спад, като прогнозира увеличение на цените на електрическата енергия, реализирана на Българската независима енергийна борса (БНЕБ).

2.1. Прогнозни приходи:

Дружеството прогнозира за разглеждания период, средногодишен приход от продажба на електрическа енергия общо за каскада „Рила“ в размер на 7 440 хил. лв., като за лицензираните централи (ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“) се предвижда да бъде общо в размер на 5 530 хил. лв. Годишните приходи са прогнозирани в размер, както следва:

- За ВЕЦ „Рила“: 3 197 хил. лв. за 2022 г.; 3 265 хил. лв. за 2023 г.; 3 333 хил. лв. за 2024 г.; 2 925 хил. лв. за 2025 г. и 3 095 хил. лв. за 2026 г.;

- За ВЕЦ „Пастра“: 2 393 хил. лв. за 2022 г.; 2 444 хил. лв. за 2023 г.; 2 495 хил. лв. за 2024 г.; 2 189 хил. лв. за 2025 г. и 2 316 хил. лв. за 2026 г.;

Прогнозните приходи са определени на база на производствената програма, премия от ФСЕС, и средногодишни пазарни цени, представени в следните таблици:

Таблица № 1

	Прогнозни количества					
	Мярка	2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
ВЕЦ „Рила“	MWh	34 000	34 000	34 000	34 000	34 000
ВЕЦ „Пастра“	MWh	25 500	25 500	25 500	25 500	25 500
Общо ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“	MWh	59 500	59 500	59 500	59 500	59 500
ВЕЦ „Каменица“ и ВЕЦ „Калин“	MWh	20 500	20 500	20 500	20 500	20 500
ОБЩО за каскада „Рила“	MWh	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000

Таблица № 2

	Прогнозни цени					
	Мярка	2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна цена без премия	лв./MWh	75	78	82	86	91
Премия от ФСЕС	лв./MWh	18	17	16	0	0
Средна цена с премия	лв./MWh	94	96	98	86	91

2.2. Прогнозни разходи

Общите разходи за каскада „Рила се прогнозира да се увеличават от 3 392 хил. лв. за 2022 г. на 3 490 хил. лв. през 2026 г., като с най-голям относителен дял са разходите за външни услуги, следвани от разходите за персонала. За лицензираните централи общите разходи са прогнозирани, както следва: за ВЕЦ „Рила“, в размер на 1 483 хил. лв. за 2022 г. спрямо 1 478 хил. лв. за 2026 г., а за ВЕЦ „Пастра“ съответно 1 004 хил. лв. за 2022 г. и се предвиждат да се увеличават на 1 128 хил. лв. през 2026 г.

3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 8 999 хил. лв. за 2022 г. на 7 424 хил. лв. за 2026 г. или с 18%, основно в частта на нематериалните активи. Текущите активи в периода на бизнес плана се увеличават от 7 876 хил. лв. за 2022 г. на 9 070 хил. лв. за 2026 г. или с около 15%, предимно от увеличените активи в частта парични средства.

Дългосрочните задължения, представляващи нетекущи провизии, са прогнозирани в размер на 102 хил. лв. за всяка година. Краткосрочните задължения, представляващи търговски и други задължения, се предвижда да намаляват от 783 хил. лв. за 2022 г. на 726 хил. лв. за 2026 г. или намаление със 7,3%.

За лицензираните централи „БАД Гранитоид“ АД предвижда:

- За ВЕЦ „Рила“: нетекущите активи да намаляват от 3 504 хил. лв. за 2022 г. на 3 080 хил. лв. за 2026 г. или с 12,10%, а текущите активи да се увеличават от 3 705 хил. лв. за 2022 г. на 4 009 хил. лв. за 2026 г. или с 8,2%. Нетекущите пасиви се прогнозира в размер на 43 хил. лв. годишно., а текущите пасиви да намаляват от 269 хил. лв. за 2022 г. на 245 хил. лв. в края на периода на бизнес плана.

- За ВЕЦ „Пастра“: нетекущите активи да намаляват от 2 371 хил. лв. за 2022 г. на 1 816 хил. лв. за 2026 г. или с 23,40%, а текущите активи да се увеличават от 2 223 хил. лв. за 2022 г. на 2 574 хил. лв. за 2026 г. или с 15,8%. Нетекущите пасиви се прогнозира в размер на 32 хил. лв. годишно., а текущите пасиви да намаляват от 199 хил. лв. за 2022 г. на 181 хил. лв. за 2026 г.

3.1. Прогнозна структура на капитала на „БАД Гранитоид“ АД

По отношение на капиталовата структура за периода 2022 г. - 2026 г. записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 554 хил. лв., резервите също са прогнозирани като постоянна величина в размер на 58 хил. лв. годишно. Дружеството предвижда намаление на собствения капитал от 15 990 хил. лв. за 2022 г. на 15 666 хил. лв. за 2026 г., в резултат на намаление на натрупаната и текуща печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, е над единица през целия период като се увеличава от 1,78 за 2022 г. на 2,11 за 2026 г., което показва, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица и също показва тенденция на увеличаване. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като *съотношение между пасиви и собствен капитал*, е 18,07 за 2022 г. и се прогнозира да се увеличава до 18,92 за 2026 г. Това е индикатор, че 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, че дружеството ще бъде с много добра обща ликвидност

и ще разполага с достатъчно собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи, както и да покрива финансовите си задължения.

Финансовата структура на дружеството се предвижда за целия период на бизнес плана да бъде 95% собствен капитал и 5% привлечени средства.

3.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 г. - 2026 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност, а плащанията са свързани с трудови възнаграждения, към доставчици, за дивиденди, такси и комисионни, покупка на дълготрайни активи и други.

От прогнозните парични потоци за периода 2022 г. - 2026 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

3.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода 2022 г. - 2026 г. в размер на 560 хил. лв. За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма със собствени средства.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2022 г. - 2026 г., може да бъде направен извод, че „БАД Гранитоид“ АД, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. Заявлението от „БАД Гранитоид“ АД е във връзка с изтичането на срока на издадената му през 2002 лицензия. Подадено е на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката. След издаването на лицензията през 2002 г., лицензията е изменяна два пъти. Срокът изтича на 19.04.2022 г. и дружеството е подало заявлението в законоустановения срок, посочен в чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, като е поискало максимален срок от 35 години. „БАД Гранитоид“ АД започва дейността си през 2002 г., след като възстановява собствеността си върху 4 ВЕЦ - ВЕЦ „Каменица“, ПАВЕЦ „Калин“, ВЕЦ „Рила“ и ВЕЦ „Пастра“, обединени в каскада „Рила“. ВЕЦ „Каменица“ и ПАВЕЦ „Калин“ са извън обхвата, тъй като са под 5 MW. Дружеството е извършило значителни инвестиции в периода 2003 г. - 2020 г. на стойност 22 761 000 лв., тъй като след 70 години работа на тези централи е установено, че не е правена никаква поддръжка и затова е необходимо да се извършат тези значителни инвестиции в електрическите уредби, основното оборудване (турбините) и спомагателните съоръжения.

ВЕЦ „Пастра“ има две турбини и инсталираната мощност на централата е 5,5 MW. ВЕЦ „Рила“ е с инсталирана мощност 9,9 MW и с три турбини по 3,3 MW. В доклада подробно е описана рехабилитацията, която е извършвана по съоръженията в централите. Представени са и работните часове след извършената рехабилитация. Почти всичко по турбините е подменено. Посочени са и производствените показатели. Представени са множество протоколи от диагностиката, технически изпитания на хидрогенераторите. Констатирано е добро техническо състояние.

Относно поискания 35-годишен срок. Следва да се отчете, че работните часове до края на 2020 г. на ВЕЦ „Пастра“ са около 96 000 h, а за ВЕЦ „Рила“ - общо 77 000 h.

Извършена е пълна рехабилитация на централите, което за този тип турбини предполага дългосрочна нормална работа при наличния остатъчен експлоатационен ресурс. Независимо от значителните инвестиции, трябва да се има предвид (което е важен фактор за продължаване на срока на експлоатация на съоръженията), че

хидроагрегатите са на възраст между 60 и 90 години и са с наработени часове за 18 години: между 80 000 и 100 000 h. Независимо, че експлоатационният им живот е удължен, няма достатъчна обосновка за поискания максимален срок от 35 години за изпълнение на лицензионната дейност. Видно е, че те се поддържат в добро състояние, извършват се прегледи, наличен е квалифициран персонал и каскадата ще продължи да осигурява вода и електрическа енергия за нуждите на населението в региона, където са разположени централите.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-113-01 от 20.03.2002 г. за производство на електрическа енергия може да бъде удължен с нови 25 години, считано от 19.04.2022 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните и спомагателните съоръжения в централите.

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 насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 16.06.2021 г. от 10:05 часа.

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-524 от 01.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката на 16.06.2021 г. от 10:05 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-532 от 04.06.2021 г. относно **проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция и проект на методика.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) приема и контролира прилагането на методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (ДПИ). Към настоящия момент е в сила Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, приета с решение на Комисията по Протокол № 110 от 18.07.2013 г., т. 2. Действащата методика регламентира начин на определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, който не е в съответствие с приложимото към днешна дата законодателство, тъй като предвижда закупуването на електрическа енергия за покриване потреблението на клиентите на ДПИ да става само от обществения доставчик, въз основа на решение на КЕВР за определяне на съответните количества, докато съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ тази енергия следва да се осигурява изключително чрез сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени с неограничен брой търговски участници. Горните противоречия със закона са съществени и налагат приемането на изцяло нов акт, с който да се преуреди начина на определяне на цените на ДПИ в съответствие с изменението на нормативната уредба и актуалното развитие на пазара.

На следващо място, на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ в редакцията ДВ, бр. 98 от 14.11.2008 г. Комисията със свое решение по т. 2 от Протокол № 31 от 09.03.2009 г. е приела Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени (Методика за определяне на разполагаемостта). Съгласно посочената разпоредба Комисията определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнението на принципите по чл. 24, ал. 1 от ЗЕ.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ДВ, бр. 54 от 2012 г.) чл. 21 от ЗЕ е изменен изцяло, като т. 17а от ал. 1 е отменена. Така в чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ в цитираната редакция на закона е регламентирано правомощието на КЕВР да определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на всеки производител, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които производителите и/или общественият доставчик са длъжни да сключват сделки с крайните снабдители с оглед изпълнението на принципите по чл. 24, ал. 1 от ЗЕ.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ДВ, бр. 59 от 5.07.2013 г., чл. 21, ал. 1, т. 21 е изменен, като според същия Комисията определя

разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ДВ, бр. 38 от 8.05.2018 г., чл. 21, ал. 1, т. 1 е изменен, като по силата на същия Комисията определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик да сключва сделки с крайните снабдители; Комисията не определя разполагаемост на производители, чиято регулирана цена надхвърля с повече от 10 на сто прогнозираната пазарна цена за регулаторния период, с изключение на тези по чл. 93а и 94 от ЗЕ. Със същия закон е създадена нова ал. 2 на чл. 24 от ЗЕ, според която при изпълнение на правомощието си по чл. 21, ал. 1, т. 21 Комисията прилага критериите по-ниска цена, сезонност и покриване на върхови товари.

Предвид горното КЕВР няма задължение да определя разполагаемост за всеки производител, а в условията на оперативна самостоятелност следва да определя такава в зависимост от заявените количества електрическа енергия за продажба на пазара, което гарантира сигурност на системата, като чрез икономически механизми производството се обуславя от потреблението на енергия в страната, в съответствие с принципа на регулиране в енергетиката да се осигури баланс между производството и потреблението на електрическа енергия. Тъй като обществените отношения, свързани с осигуряването на електрическа енергия за регулирания пазар, се уреждат по коренно различен начин, това налага и отмяната на Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени решение по т. 2 от Протокол № 31 от 09.03.2009 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, тъй като противоречи на горецитираните изменения и допълнения на ЗЕ.

Със Заповед № 3-Е-121 от 01.06.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (проект на Методика).

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

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

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

1. Причини :

Основните причини, които налагат приемането на нова Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, са посочени

по-горе. Към тях следва да се добави и невъзможността за осъществяване на ефективен контрол от страна на КЕВР по отношение прилагането на действащата Методика от различните ДПИ, което е в резултат от сложния начин на ценообразуване по досегашните формули. Не на последно място, следва да се отбележи, също така, че действащата Методика не ограничава ДПИ да закупуват енергия по цени по своя свободна преценка, които могат да надвишат дори в пъти пазарните такива, което позволява злоупотреби и не би трябвало да се допуска с оглед на факта, че снабдяването с електрическа енергия от ДПИ е услуга от обществен интерес.

На следващо място причините, които налагат отмяната на Методика за определяне на разполагаемостта, са свързани с измененията и допълненията на Закона за енергетиката, описани по-горе, според които е отпаднало задължението на КЕВР да определя разполагаемост за всеки един производител, респективно съществуващата Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени, противоречи на ЗЕ.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на Методика се цели регламентирането на по-ясни правила и по-справедлив механизъм за определяне на цените на ДПИ, които да отчитат интересите както на доставчиците, така и на клиентите. В тази връзка е необходимо индиректно, тоест чрез риск от претърпяване на финансова загуба, да се отнеме възможността на ДПИ да закупуват необходимата им електрическа енергия по произволни цени, без оглед на актуалните ценови равнища на пазара, като все пак се допусне известен толеранс в размера на цените, който отчита спецификата на дейността снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и свързаните с нея трудности при прогнозирането на броя клиенти и тяхната консумация. С предложениия проект се цели и създаването на условия КЕВР да може бързо и ефективно да контролира правилното образуване на цените от ДПИ.

На следващо място, с отмяната на Методиката за определяне на разполагаемостта ще създаде яснота при изпълнение от КЕВР на законово вменените ѝ задължения по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ.

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

Прилагането на нова Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция и отмяната на Методика за определяне на разполагаемостта не са обвързани с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Предложениият проект обвързва цената за доставка на ДПИ с почасовите цени на пазара „Ден напред“ на българската електроенергийна борса и с цените за недостиг на балансиращия пазар по начин, който от една страна гарантира, че заплащаните от клиентите цени ще бъдат във всеки един момент значително по-високи от пазарните, тоест клиентите няма да имат стимул да остават при този доставчик, а от друга предотвратява необосновано високи цени на доставка, като същевременно осигурява приемлива възвръщаемост от предоставянето на услугата. По този начин се осигурява по-голяма равнопоставеност, предвидимост и сигурност в отношенията между ДПИ и техните клиенти. С отмяната на Методика за определяне на разполагаемостта КЕВР безпротиворечиво ще упражнява своите правомощия, въведени по отношение на определяне на разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложениият проект на Методика е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с т. 27 от Преамбюла и чл. 27 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета

от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на Методика следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него. Следва да се отбележи, че към настоящия момент по-голямата част от небитовите крайни клиенти, притежаващи обекти, присъединени на ниво ниско напрежение, вместо да изберат доставчик на свободен пазар са предпочели да останат клиенти на досегашния си доставчик, в качеството му на търговец на електрическа енергия, при условията на одобрен от Комисията типов договор, който е със срок до 30.06.2021 г. (арг. от § 15, ал. 3 от Преходните и заключителните разпоредби (ПЗР) на Закона за изменение и допълнение (ЗИД) на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г.). Съгласно § 15, ал. 5, изр. второ от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г., от 1 юли 2021 г. клиентите, които не са избрали доставчик, се снабдяват с електрическа енергия при условията на чл. 95а от ЗЕ. Предвид факта, че смяната на доставчик от 01.07.2021 г. може да се инициира най-късно до 10.06.2021 г., може да се очаква, че една значителна част от клиентите, снабдявани по типов договор, ще бъдат прехвърлени служебно към ДПИ от 01.07.2021 г. Това обстоятелство води до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на Методика от публикуването му за обществени консултации, поради което следва да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА възможност Комисията да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни.

Във връзка с необходимостта от провеждане на обществено обсъждане на проекта на Методика следва да се отчете фактът, че с Решение № 325 на Министерски съвет от 14.05.2020 г., считано от 14.05.2020 г., е обявена извънредна епидемична обстановка на територията на Р България, свързана с епидемичното разпространение на COVID-19 и съществуващата непосредствена опасност за живота и здравето на гражданите. С Решение № 426 на Министерския съвет от 26.05.2021 г. извънредната епидемиологична обстановка в Р България е удължена до 31.07.2021 г. Предвид усложнената епидемична обстановка в Р България КЕВР е приела решение по т. 8 от Протокол № 175 от 05.08.2020 г. за реда за провеждане на обществени обсъждания и открити заседания за срока на обявената извънредна епидемична обстановка, което следва да се съобрази при провеждане на общественото обсъждане на проекта на Методика.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката Комисията приема и контролира прилагането на методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция. Към настоящия момент е в сила Методика за определяне на цените на електрическата енергия от ДПИ, приета с решение на Комисията от 18.07.2013 г., т. 2 от Протокол № 110. Действащата методика регламентира начин на определяне на цените на електрическата енергия, който не е в съответствие с приложимото към днешна дата законодателство, тъй като предвижда закупуването на електрическа енергия да се осъществява от обществения доставчик след предварително определено от Комисията количество. Към днешна дата количествата електрическа енергия от ДПИ (записано е и в ЗЕ) се закупуват от

свободния пазар по свободно договорени цени. Това налага Комисията да приеме изцяло нов акт, с който да се преуреди начина на определяне на цените на ДПИ в съответствие с изменението на нормативната уредба и развитие на пазара.

На следващо място, на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ, Комисията със свое решение от 09.03.2009 г. е приела Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени (т. нар. Методика за определяне на разполагаемостта). Аналогично следват много промени в законодателството и съответно тази методика не е актуална, тъй като с промените в ЗЕ още от 2012 г. КЕВР няма задължение да определя разполагаемост за всеки производител, а в условията на оперативна самостоятелност следва да определя такава в зависимост от заявените количества електрическа енергия за продажба на пазара, което гарантира сигурност на системата, като основният механизъм би следвало да са икономическите механизми и цената, която определя на съответните производители.

Със заповед от 01.06.2021 г. е сформирана работна група, която е извършила анализ, въз основа на който е изготвен доклад и проект на Методика, който сега се представя на вниманието на членовете на Комисията.

Основна причина, която налага приемането на нова Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчик от последна инстанция (освен вече изброените) е и невъзможността със сегашната методика да се осъществява ефективен контрол от страна на КЕВР по отношение прилагането ѝ. В момента Методиката за определяне на цените на ДПИ регламентира разходи на съответното ДПИ за закупуване на електрическата енергия и надценка в размер на до 3%. Това към настоящия момент дава свобода на ДПИ-тата да купуват електрическа енергия откъдето си пожелаят. В тази връзка колкото по-висока е цената на която те закупуват електрическа енергия, толкова съответно е по-голяма надценката и те търсят по-висока цена, за да осъществяват тази своя дейност. Не в малко случаи тази енергия се закупува и от свързани лица, т.е. от търговците на същите тези дружества, които имат и лицензия за осъществяване на дейността доставчик от последна инстанция.

П. Младеновски допълни, че е наблюдавал опити за договаряне на енергия на свободния пазар от дружествата, които имат и лицензия за доставчик от последна инстанция и получаване на конкурентно предимство пред останалите търговци. Ако при договарянето цената на електрическата енергия на пазара в даден момент е 100 единици, тези дружества договарят цена в размер, който е по-нисък от тези 100 единици, защото това им осигурява конкурентно предимство, а разликата се закупува от тях в качеството им на ДПИ примерно на 150 единици. По този начин си осигуряват по-висока надценка за дейността доставчик от последна инстанция и закупуват енергия на по-добри цени от предлаганите на пазара, с което си осигуряват конкурентно предимство при доставка на електрическа енергия на свободния пазар.

С настоящата методика е направена връзка при ценообразуването, независимо какви са разходите на ДПИ, с цената на пазара ден напред и съответно с цената на балансиращата енергия, на енергия за недостиг за съответния час, които са общи за целия пазар, достъпни са и са публични. Така всеки може да изчисли цената на ДПИ, съответно и надценката. По този начин на всички ДПИ, независимо от лицензионните територии, се регламентира за съответния час еднакви цени. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

П. Младеновски добави, че предвид факта, че от първи юли голяма част от небитовите клиенти, предвид промяната в законодателството, които все още не са избрали доставчик на свободния пазар, ще преминат към доставчик от последна инстанция. Това налага да бъде съкратен срокът от 30 дни на минимално допустимия 14-дневен срок за предоставяна на становища. Във връзка с това е и предложението на работната група по т. 6 от проекта на решение.

И. Иванов каза, че срокът е 14-дневен, но той е нормативно регламентиран и не се нарушава никакъв норматив. Създаването на тази изцяло нова методика е абсолютно обусловено от промените, които са настъпили от 2013 г. до 2021 г., свързани с либерализация на пазара, възможностите на свободния пазар и всичко това, което е изложено от П. Младеновски и е отразено в доклада. Ако се спази графика, от началото на месец юли ще има нова методика, която ще бъде използвана при определянето на цените на ДПИ. И. Иванов допълни, че насрочва общественото обсъждане на 14.06.2021 г. от 13:30 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-532 от 04.06.2021 г. относно проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

2. Приема проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

3. Насрочва обществено обсъждане на проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция по т. 2 на 14.06.2021 г. от 13:30 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в общественото обсъждане на проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи,

браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

5. Проектът на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК- 536 от 04.06.2021 г. относно **решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-15-45-24 от 19.05.2021 г. от председателя на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което на основание чл. 81к, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е уведомена за избор на отговорник по съответствие на дружеството. В тази връзка са представени документи, както следва: препис-извлечение от Протокол НС № 23 от 19.05.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, автобиография на избрания отговорник по съответствието, декларации за удовлетворяване на изискванията на 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); проект на договор за осъществяване на контрол по изпълнението на програмата за съответствие на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Със Заповед № З-Е-124 от 01.06.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на преписката и изготвяне на доклад.

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 (НПО) на газопреносната система на Република България. Решението за сертифициране на оператора е нотифицирано на Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Съгласно чл. 81к, ал. 2 от ЗЕ, надзорният съвет на НПО избира отговорник по съответствието, на когото се възлага контролът по изпълнението на програмата за съответствие. Изборът на отговорник по съответствието се одобрява от Комисията, която може да откаже одобрение на основание липса на независимост или на

професионална компетентност. По отношение на отговорника по съответствието се прилагат изискванията за независимост и редът за избор, уведомяване на Комисията и освобождаване по чл. 81д, ал. 3 - 8 и 10 от ЗЕ. По силата на чл. 81к, ал. 2, изречение трето във връзка с чл. 81д, ал. 3, изречение второ от ЗЕ, Надзорният съвет изпраща незабавно на Комисията решението за избор на отговорник по съответствието на НПО, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията. Предвид факта, че дружеството е сертифицирано като НПО, решението на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието предполага преценка на КЕВР с оглед гарантиране на наличието на предпоставките на ЗЕ по отношение на новоизбраното лице. Според чл. 81д, ал. 3, изречение трето от ЗЕ, решенията на надзорния орган пораждаат действие, ако в срок три седмици от уведомяването на КЕВР, но не по-кратък от срока за обжалване на решението на Надзорния съвет за предсрочно освобождаване, а именно: до 7 дни от получаване на това решение, Комисията не възрази срещу тях.

С решение по т. 1 от Протокол № 75 от 14.04.2016 г. на КЕВР, Комисията е одобрила решение по т. 1.1 от Протокол НС № 24 от 21.03.2016 г. на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което Елена Дамянова Гоцева е избрана за отговорник по съответствието с мандат пет години, считано от датата на сключване на договор за осъществяване на контрол по изпълнението на програмата за съответствие на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Видно от решения по т. 4.1. и т. 4.3. от Протокол НС № 23 от 19.05.2021 г., Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е избрал за отговорник по съответствието Елена Гоцева с мандат пет години, считано от датата на сключване на договора, като е одобрил и проект на договор с избраното лице. В чл. 3 от приложения проект на договор за осъществяване на контрол по изпълнението на програмата за съответствие на „Булгартрансгаз“ ЕАД е предвидено, че договорът се сключва за срок от пет години и влиза в сила от датата на подписването му при спазване на условията и сроковете по чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ. Включена е и клауза, че при изтичане на мандата на отговорника без избор на нов отговорник по съответствието, страните продължават да изпълняват настоящия договор до влизане в сила на договора с избрания нов отговорник по съответствието, освен ако Надзорният съвет на дружеството не вземе решение, с което прекратява настоящия договор.

В чл. 8 от проекта на договор е предвидено, че договорът се прекратява с изтичане на неговия срок, както и предсрочно в следните случаи: по взаимно съгласие на страните в писмена форма; по искане на отговорника по съответствието с писмено предизвестие не по-малко от един месец; по искане на дружеството с писмено предизвестие от не по-малко от един месец; поради фактическа невъзможност на отговорника да изпълнява задълженията си повече от 60 последователни дни или повече от 90 дни в който и да е дванадесетмесечен период; в други предвидени в устава на дружеството и в закона случаи. Предвидена е самостоятелна клауза, даваща възможност за прекратяване на договора предсрочно без предизвестие от страна на дружеството по вина на отговорника по съответствието, в определени случаи, а именно: при възникване на обстоятелство, обуславящо несъвместимост съгласно нормативните актове или вътрешните и устройствените актове на дружеството, както и при нарушаване на нормативен акт, устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, политиките или решенията на едноличния собственик на капитала или вътрешните правила на дружеството, извършено при или по повод изпълнението на задълженията му на отговорник. Проектът на договор предвижда възнаграждение на избрания отговорник по съответствието в размер на (...), дължимо до 10-то число на следващия календарен

месец.

По силата на чл. 81к, ал. 2, изречение трето във връзка с чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ, отговорникът по съответствието на НПО следва да: не заема професионален пост или отговорна длъжност, няма 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; няма интереси или не получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получава възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. С оглед преценка на независимостта на избрания отговорник по съответствието са представени декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, видно от които лицето отговаря на изискванията на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ.

По силата на чл. 81к, ал. 2, изречение трето, във връзка с чл. 81д, ал. 6, изречение първо от ЗЕ, отговорникът по съответствието на НПО е лице, което в срок три години преди назначаването му не е заемал професионален пост или отговорна длъжност, не е имал 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. От представената автобиография и декларации е видно, че изискванията на чл. 81д, ал. 6 от ЗЕ са изпълнени по отношение на Елена Дамянова Гоцева.

Предвид изложеното не са налице основанията по чл. 81к, ал. 2, изречение второ от ЗЕ за отказ за одобряване на избрания от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговорник по съответствието.

В допълнение към горното и с оглед постигане на яснота по отношение на мандата на отговорника по съответствието, „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да прецизира чл. 3, изречение второ от представения проект на договор във връзка с хипотеза, в която е изтекъл мандата на отговорника по съответствието без избор на нов отговорник. В този случай е необходимо да бъде предвиден срок, в който страните продължават да изпълняват договора.

Изказвания по т.3.:

Докладва Е. Маринова. Постъпило е писмо от председателя на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което КЕВР е уведомена за избор на отговорник по съответствие на дружеството. Това решение подлежи на преценка от страна на Комисията, тъй като „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България.

Съгласно чл. 81к, ал. 2 от ЗЕ, надзорният съвет на НПО избира отговорник по съответствието, на когото се възлага контролът по изпълнението на програмата за съответствие. Изборът на отговорник по съответствието се одобрява от Комисията, която може да откаже одобрение поради липса на независимост от вертикално интегрираното предприятие или липса на професионална компетентност.

С решение по протокол от 19.05.2021 г. от заседание на Надзорният съвет, „Булгартрансгаз“ ЕАД е избрал за отговорник по съответствието на дружеството Елена Гоцева с мандат пет години, считано от датата на сключване на договора, като е одобрил и проект на договор с избраното лице.

Проектът на договор съдържа условия, които уреждат мандата на отговорника по съответствието, правата и задълженията му във връзка с работата по контрола на работата по съответствие, възнаграждението, както и условията за прекратяване на договора.

Според изискванията на Закона за енергетиката преценката, която следва да

упражни Комисията по отношение на решение за избор на отговорник по съответствието, е свързана със следните предпоставки: професионална независимост на лицето от вертикално интегрираното предприятие, както и професионална компетентност на лицето. Във връзка с първата предпоставка са представени декларации от избраното за отговорник по съответствието лице, както и неговата автобиография. По отношение на професионалната компетентност – следва да се има предвид, че Елена Гоцева (или лицето, което е избрано от Надзорния съвет) изпълнява тази функция от 2013 г. до момента.

Работната група счита, че не са налице основания по чл. 81к, ал. 2, изречение второ от ЗЕ за отказ за одобряване на избора от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговорник по съответствието.

В допълнение трябва да се посочи, че във връзка с клауза в проекта на договор за функциите на отговорника по съответствието, а именно, че при изтичане на мандата на отговорника без избор на нов отговорник по съответствието страните продължават да изпълняват настоящия договор до влизане в сила на новия договор с избрания нов отговорник по съответствието, освен ако Надзорният съвет на дружеството не вземе решение, с което прекратява настоящия договор, работната група счита, че трябва да се посочи, че с оглед постигане на яснота по отношение на мандата на отговорника по съответствието „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да прецизира чл. 3, изречение второ от проекта на договор, с оглед уточняване на хипотеза, в която е изтекъл мандатът на отговорника по съответствието без избор на нов отговорник. В този случай е необходимо да бъде предвиден срок, в който страните продължават да изпълняват договора.

На основание чл. 81к, ал. 2, изречение второ и изречение трето, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което одобрява решение по т. 4.1. от Протокол НС № 23 от 19.05.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на Елена Дамянова Гоцева за отговорник по съответствието на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81к, ал. 2, изречение второ и изречение трето, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК- 536 от 04.06.2021 г. относно решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.
2. Одобрява решение по т. 4.1. от Протокол НС № 23 от 19.05.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на Елена Дамянова Гоцева за отговорник по съответствието на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-537 от 04.06.2021 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 30.03.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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-18 от 30.03.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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-59 от 01.04.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 06.04.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за представителната власт на адвокат Катерина Новакова съгласно изискванията на чл. 3, ал. 5 от НЛДЕ (пълномощно с нотариално заверен подпис на лицето, представляващо по закон заявителя); данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници; доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, в т.ч. техническа спецификация; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години; предварителен счетоводен баланс, отчет за приходи и разходи и паричен поток за 2020 г.; щатно разписание и документи, удостоверяващи трудовоправната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (трудова договори и справка от Национална агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда). С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 16.04.2021 г., от 27.04.2021 г. и от 28.04.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 25.05.2021 г. и от 28.05.2021 г. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило допълнителни данни и документи.

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

I. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 30.03.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за

осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210315165624 от 15.03.2021 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 204656662, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1404, бул. „България“ № 109, Бизнес център Вертиго, офис 23. Прокурист на дружеството е Петър Петров Филдишев.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия и доставка на електроенергия, търговия и доставка на газ чрез местни тръбопроводи, дистрибуция на газообразни горива чрез местни тръбопроводи, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и сходни продукти, след получаване на лиценз, когато това е приложимо, неспециализирана търговия на едро; търговско представителство; участие в други дружества, както и всякакви други дейности в страната и чужбина, които не са забранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 195 590 лева, разпределен в 19 559 поименни акции, с номинална стойност 10 лева. Капиталът е изцяло записан от едноличния собственик на капитала на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД – МЕТ Холдинг АГ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на конфедерация Швейцария. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД има едностепенна система на управление и се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Клаус Рейниш – председател, Дьорд Домокош Варга – заместник-председател и Камен Енчев Ивчев – изпълнителен директор. Дружеството се представлява от всеки двама членове на Съвета на директорите, действащи заедно, или от прокуриста Петър Петров Филдишев, действащ винаги заедно с когото и да било от членовете на Съвета на директорите.

Видно от горното, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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 от членовете на Съвета на директорите и от прокуриста на дружеството, същите 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. Изпълнителният директор и прокуристът на дружеството, в качеството си на негови представители, са декларирали, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД 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“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни и декларация. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210324154742 от 24.03.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

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

3. Срок на исканата лицензия

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

Дружеството посочва, че десетгодишният срок на лицензията е необходим с оглед реализацията на бизнес концепцията на фирмата за търговия с природен газ в България. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД заявява, че намеренията на дружеството да запази и развие своята дейност, са в съответствие с отваряне на свободния пазар на природен газ и изискванията на европейските регламенти и директиви по отношение либерализирането на пазара на природен газ в страната и региона. Дружеството счита, че вече са налице положителните въздействия от разрастването на пазара и ефектите на конкуренцията в предлаганите продукти и услуги, както и ръст на продажбите. Освен това заявителят допуска, че ще се усъвършенстват разпоредбите на пазарната регулация и нормативи за постигане необходимата ликвидност и сигурност на пазара на природен газ в страната и в региона с оглед постоянното разширяване на портфолиото на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Поради това „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД счита, че предлаганият срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството чрез гарантиране на стабилен паричен поток и естествени стимули за дългосрочно инвестиране в страната.

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.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е заявило, че предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис, а именно: гр. София, п.к. 1404, бул. „България“ № 109, Бизнес център Вертиго, офис 23. В тази връзка е представило копие на договор, сключен на 10.07.2017 г. между „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и „Каза Шик“ АД за наем на помещение. Дружеството е заявило, че офисът е оборудван с хардуерни конфигурации 5 бр. модел лаптоп HP Elitebook, офис мебели и техника, както и средства за комуникация, в подкрепа на което е представило фактури на обща стойност (...).

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: операционна система Microsoft Windows 10; сървъри (...); антивирусна защита (...) Дружеството посочва, че използва версия на електронна поща (...) и сървър за електронна поща (...). В тази връзка е представено копие на договор от 01.01.2019 г. между „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и (...) за предоставяне на услуги. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД посочва, че разполага с тройна връзка към интернет с оптичен кабел, меден проводник, както и безжична интернет връзка от трима различни доставчици, като връзките чрез оптичен кабел и меден проводник са по различни трасета. В тази връзка дружеството е представило копие на заявление-договор от 13.11.2017 г. между „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и (...) за предоставяне на електронни съобщителни услуги; копие на договор от 17.07.2017 г. между „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и (...) за предоставяне на телекомуникационни услуги и копие на договор от 03.03.2018 г. между „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и (...) ЕАД за предоставяне на мобилни услуги.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е предоставило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговията с природен газ. Дружеството е посочило, че има достъп до следните информационни системи: специален софтуер (с постоянен достъп и следене на пазара, търгуваните количества на сегментите на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и на регионалните пазари); регионалната платформа за резервиране на капацитети за пренос (RBP); платформата за търговско диспечирание на „Булгартрансгаз“ ЕАД (CDP); система за търговия и управление на риска (...); приложение за управление на клиентско портфолио (CRM). CRM платформата на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е интернет базирано приложение за подаване на заявки от клиенти за доставка на количества природен газ. В тази връзка е представено описание на платформата, съдържащо указания за клиентите за нейното използване.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е посочило, че към настоящия момент извършва сделки чрез системата за борсова търговия на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че осъществява информационен обмен чрез системите на дружеството и на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на платформата за търговия Tgureport Joule, като е осигурило и гарантирало пред „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на тази платформа. В тази връзка е представена кореспонденция между дружеството и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Tgureport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че от 02.01.2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Дружеството е посочило, че е ползвател на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с действащи договори: договор (...) от (...) г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, договор № (...) от (...) г. за покупко-продажба на природен газ за балансиране, договор № (...) от (...) г. за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена кореспонденция между заявителя и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В писмо с изх. № БТГ-24-00-568-(1) от 11.03.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание цитираните по-горе договори, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е получило достъп до информационни системи на CDP с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет; оперативни данни за преминали количества; информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане; информация за балансовия статус; месечни отчети за представени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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“

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, както и трудови договори. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на управителния орган и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация всички членове на Съвета на директорите имат професионален опит на ръководни позиции в енергийни дружества и борси за търговия в областта на търговията с природен газ в Европа и извън нея. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са четирима служители, съгласно сключени с тях трудови договори – директор „Търговия с природен газ“, директор „Портфолио Мениджмънт“, ръководител „Стратегическо планиране“ и експерт „Търговия с природен газ“, видно от 4 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите. От представените документи е видно, че персоналетът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството е декларирало, че извършва търговия с природен газ на енергийните пазари в България и Гърция, като изтъргуваните обеми за 2020 г. са над (...). За 2020 г. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е активен участник на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на краткосрочния сегмент, като е участвало в над (...) от всички сделки и е изтъргувало над (...) от общият обем природен газ. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е търговско дружество, което е специализирано в различни сегменти на енергийните пазари и е част от групата от най-големите частни енергийни дружества в Европа с дейности в областта на природния газ, енергетиката и петрола, фокусирана върху търговията на едро, търговията и продажбите на много стоки, както и енергийната инфраструктура и индустриалните активи. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД притежава лицензия за търговия на едро с природен газ в Гърция.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е видно, че дружеството отчита загуба от 528 хил. лв. за 2018 г., печалба от 2028 хил. лв. за 2019 г. и (...). за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 18 132 хил. лв. през 2018 г. на (...) за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 18 118 хил. лв. за 2018 г. и (...) през 2020 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и финансови приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 19 011 хил. лв. за 2018 г. на (...) за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 12 098 хил. лв. за 2018 г. на (...) за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 87 хил. лв. за 2018 г. на (...) за 2020 г. Текущите активи нарастват от 10 661 хил. лв. за 2018 г. на (...) за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 50 хил. лв. за 2018 г. и 2019 г., като се увеличава на (...) за 2020 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от -718

хил. лв. за 2018 г. на (...) за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 24 хил. лв. за 2019 г. (...) за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 10 626 хил. лв. за 2018 г. на (...) за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти и други. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, трудови възнаграждения, данъци върху печалбата и други. При инвестиционната дейност има плащания през 2019 г. и 2020 г. По отношение на финансовата дейност има постъпления, свързани с предоставени заеми и са извършвани плащания по получени заеми, от положителни и отрицателни валутни курсове, дивиденди и други. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от -8,25 за 2018 г. на 7,71 за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че след 2018 г. дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 0,84 за 2018 г. на 1,05 за 2019 г. (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е 0,06 за 2018 г., 0,09 за 2019 г. (...) за 2020 г. (...) Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД може да се определи като *добро* към края на 2020 г.

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

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност на дружеството, а именно търговия и доставка на природен газ. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представил издадени от (...) банково удостоверение № (...) за поддържане на разплащателна сметка и разполагаемост по нея в размер над (...) и № (...) за открита банкова сметка за обезпечаване на плащания по търговските сделки с природен газ в България, наличността по която към 29.03.2021 г. е сума, надвишаваща (...). С удостоверението банката поема ангажимент да предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по посочената банкова сметка. Заявителят има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос, за покупко-продажба на природен газ за балансиране и за достъп до средствата за електронна комуникация с ползвателите на мрежата чрез CDP. Съгласно клаузите на договорите, дружеството има задължение да поддържа обезпечения. В потвърждение на това, че е изпълнило това задължение с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 25.05.2021 г. дружеството е представило декларации за предоставените обезпечения по действащите договори, както следва:

1. Гаранции за участие по процедури за предоставяне на капацитетни продукти: гаранция за участие (...) от (...) г. в размер на (...); гаранция за участие (...) от (...) г. в размер на (...) лв.; гаранция за участие № (...) от (...) г. в размер на (...) лв.; гаранция за участие № (...) от (...) в размер на (...) лв. и гаранция за участие (...) от (...) в размер на (...) лв.;

2. По Договор за запазване на капацитет № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв.;

3. По Договор за пренос и съхранение № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв.;

4. По Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв.;

5. По Договор за достъп и пренос на природен газ № (...)/(...) г.: депозит в размер на (...) лв. и банкова гаранция на стойност (...) лв., издадена от (...), клон България със срок на действие (...);

6. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...): депозит на стойност (...) лв. и банкова гаранция на стойност (...), издадена от банка (...), клон България със срок на действие (...).

7. За платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“ ЕАД: депозит в размер на (...) лв.

II. Бизнес план на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

През 2021 г. дружеството планира да закупи (...) природен газ на стойност около (...) лева. Стратегията на заявителя е да купува природен газ от всички възможни източници, който ще се доставя през съществуващите междусистемни връзки с Гърция и Румъния, а за в бъдеще от Турция и Сърбия, чрез капацитет, резервиран на търгове, организирани от RBP. Дружеството посочва, че ще продължи активно да участва в организираната търговия с природен газ, осъществявана до момента от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, която в определени периоди може да предоставя допълнителни възможности за ценова оптимизация и след очакваното увеличаване на ликвидността ще се превърне в основен инструмент за оптимизация на балансовия статус на дружеството при изпълнение на договорите за доставка на природен газ.

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

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо продажби на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цена за пренос на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цена за достъп, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цени за продажби на природен газ на индустриални клиенти, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цени за продажби на природен газ на едро, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни административни разходи, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си. Прогнозните приходи и разходи зависят пряко от обемите на продажбите и пазарните дялове на дружеството. Основното разходно перо е цената на закупения природен газ и пряко зависи от възможностите на дружеството да договори конкурентни цени.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

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

Общите приходи нарастват от (...). лв. за 2021 г. на (...). лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки и услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...). лв. за 2021 г. на (...). лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...). лв. нарастват на (...). лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...). лв. за 2021 г. до (...). лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...). лв. за 2021 г. на (...). лв. за 2025 г., вследствие на намаляване на нетекущите материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...). лв. за 2021 г. на (...). лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, други вземания и на паричните средства в безсрочни депозити. Записаният капитал за 2021 г. е (...) лв. и остава с непроменена стойност за периода. Целевите резерви са в размер на (...) лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от (...). лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...). лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и други. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от заеми и плащания по тях. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от

(...)през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и клиентите на дружеството, процедурите за работа с потребителите, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството е „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, с ЕИК 204656662, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1404, бул. „България“ № 109, Бизнес център Вертиго, офис 2, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД.

Чл. 2. (1) „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) При сключването на всеки индивидуален договор дружеството задължително предоставя на клиента екземпляр от тези Правила.

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

Чл. 3. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

Раздел втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 4. (1) Дружеството разполага с център за работа с клиенти в структурата си, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

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

(3) Центъра за работа с клиенти се намира на адрес: офиса на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, гр....., п.к., бул./ул., тел./факс:..... електронен адрес:

(4) Работно време на центъра за работа с клиенти е.....

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

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

Чл. 5 (1) Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

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

Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 6 (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения на клиенти, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

1. жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения.

(3) Всеки документ, постъпил в „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 2.

Чл. 7. (1) В срок до 3 (три) работни дни дружеството проверява дали подадената от клиента жалба, сигнал, искане, запитване или предложение отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да е подписана от подателя.

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

(4) След получаване на коригираната жалба, сигнал, искане, запитване или предложение, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 8 (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата

от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 2 или от получаването на коригирания документ по чл. 6, ал. 4.

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

Чл. 9. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 8, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

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

Чл. 10. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 11. Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 12. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:

1. център за работа с клиенти – офиса на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, гр., п.к., бул./ул.;

2. официална интернет страница на дружеството :

3. електронен адрес на дружеството:

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

Раздел четвърти „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“ и са одобрени от КЕВР с решението за издаване на лицензията.

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

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

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

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на представените данни и документи от заявителя и проучването по преписката е установено следното:

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране 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. Това лице трябва да притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Съгласно 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.

Представено е Удостоверение за актуално състояние от заявителя. От него е видно, че той е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания. Едноличен собственик на капитала е МЕТ Холдинг АГ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на конфедерация Швейцария.

От представените документи е видно, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон и отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Заявителят е предоставил и изискуемите декларации относно липсата на производство по несъстоятелност, ликвидация и отнемане на лицензията. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, което е в съответствие с чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който лицензия се издава за срок до 35 години. Дружеството посочва и аргументи във връзка с направеното предложение за срока на лицензията.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е заявило, че предвижда да извършва дейността си в офис в гр. София, като е представило договор за наем на помещението. Заявило е, че офисът е оборудван с съответните хардуерни конфигурации, мебели и техника, като в тази връзка са представени и фактури.

Дружеството е представило информация за техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ и в тази връзка е представено копие на договор с (...) за предоставяне на услуги. „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД посочва, че разполага с интернет връзка и е представило съответния договор с (...), договор с (...) за предоставяне на телекомуникационни услуги и договор с (...) за предоставяне на мобилни услуги.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е предоставило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговията с природен газ. Дружеството е посочило, че настоящия момент извършва сделки чрез системата за борсова търговия на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че осъществява информационен обмен чрез системите на дружеството и на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството е член на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и в тази връзка е представило кореспонденция с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия. Операционната система, оперативната памет и софтуерните продукти

отговарят на изискванията на информационната система на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Дружеството е посочило, че е ползвател на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е представило копия на договори за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, за покупко-продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена кореспонденция между заявителя и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

По отношение на доказателства за човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността. Заявителят е представил схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, както и трудови договори. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на управителния орган и персонала за извършване на дейността.

Дружеството е декларирало, че извършва търговия с природен газ на енергийните пазари в България и Гърция, че е активен участник на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като е посочило, че е участвало в над (...) % от всички сделки и е изтъргувало над (...) % от общият обем природен газ на платформата, както и че притежава лицензия за търговия на едро с природен газ в Гърция.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Р. Тахир представи анализа на финансовите възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Направен е анализ на одитираните годишни финансови отчети за 2018 г., 2019 г. и 2020 г. За 2019 г. и 2020 г. дружеството е на печалба. Основен дял в приходите имат приходите от продажба на стоки. Структурата на приходите включва още приходи от услуги и финансови приходи. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Записаният капитал е в размер на 50 хил. лв. за 2018 г. и 2019 г., като се увеличава на (...) лв. за 2020 г. Собственият капитал е (...) лв. за 2020 г.

Във връзка с анализа е изчислен коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал; коефициентът на обща ликвидност и коефициентът на финансова автономност. Може да се направи извод, че към края на 2020 г. финансовото състояние на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД може да се определи като добро.

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност, а именно търговия и доставка на природен газ. Представени са две банкови удостоверения за поддържане на разплащателна сметка и разполагаемост по нея в размер над (...) лв. и за открита банкова сметка за обезпечаване на плащания по търговските сделки с природен газ в България, наличността по която към 29.03.2021 г. е сума, надвишаваща (...) лева.

Дружеството е представило декларации за предоставени обезпечения по действащите договори. Посочени са гаранции. Работната група е посочила депозитите

по всеки един договор, които са 6 броя.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило бизнес план, който съдържа прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г., които са подробно посочени в Таблица № 1.

Представени са годишни финансови отчети, от анализа на които е видно, че през целия период дружеството ще реализира (...). лв. до (...) лв. за 2025 г. От изчислените показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на дружеството може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

А. Иванова допълни, че към заявлението за издаване на лицензия дружеството е представило и проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги са направени изменения и допълнения в предложения от заявителя проект, които са представени в доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, 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 за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Иванов констатира, че дружеството „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е дъщерно дружество на (...), регистрирано в Швейцария. Не е ли това дружеството, което заедно с „Газпром експорт“ ангажира малко количество на т. нар. „Балкански поток“ през следващите 20 години като капацитет? И. Иванов каза, че според него това е дружеството.

Р. Тахир отговори положително.

И. Иванов каза, че (...) е ангажирало капацитет, а сега ще намери начин това да бъде реализирано от дружеството, което сега се създава - „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 16.06.2021 г. от 10:10 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-537 от 04.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 30.03.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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. 3 от Закона за енергетиката на 16.06.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

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

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

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

Г. Добрев излезе от зала 4.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-534 от 04.06.2021 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-54/30.03.2021 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2021 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕР Юг) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-262-43/02.04.2021 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 01.04.2021 г. – 04.06.2021 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо изх. № Е-13-262-44/06.04.2021 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изисквана следната информация:

1. Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма.
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-262-63/14.05.2021 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са изисквани пълните досиета на следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 14 - Обект идентификационен № 10007491032; Наименование „ПС Тракия“;
2. По позиция 24 - Обект идентификационен № 10005501073; Наименование „Х34Созопол,КСН,ПС С-л-ВС С-л нова-ТП МВ“;
3. По позиция 42 - Обект идентификационен № 10311821073; Наименование „Х11,КСН П/С Станимъка-ТП Химчи“;
4. По позиция 83 - Обект идентификационен № 10359281073; Наименование „Х38,гр.Ахелой,КСН,ВСН Адата ст.8-ТП Равда“;
5. По позиция 497 - Обект идентификационен № 10768491073; Наименование „Х35,Бс,КСН,от ТП 2 гимназия до ТП ДНА“;
6. По позиция 2186 - Обект идентификационен № 10826291039; Наименование „Х34_ЛОЗЕНЕЦ_ТП_ЛОЗЕНЕЦ_4“;
7. По позиция 2233 - Обект идентификационен № 10827351070; Наименование „Х16_Куклен_ТП 6_КЛ_ВЛ_НН“;
8. По позиция 2358 - Обект идентификационен № 10837031070; Наименование „Х-17_Vitina_NS-FL TST Vitina“;
9. По позиция 4559 - Обект идентификационен № 10730881171; Наименование „Х16,4335501,КНН,Пловдив“;
10. По позиция 6278 - Обект идентификационен № 10793641171; Наименование „Х49,4380024,КНН,ПрСтр,ТПО, Пловдив-Тоскан“.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

1. С електронно съобщение от 29.04.2021 г. и с писмо вх. № Е-13-262-44/05.05.2021 г. са предоставени документи и информация:

- Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- Настъпили промени в планираната инвестиционна програма за 2020 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1).

2. С електронно съобщение от 18.05.2021 г. е предоставена информация относно

изисканите досиета на инвестиционни обекти от Приложение № 1.

3. С писмо вх. № Е-13-262-63/19.05.2021 г. са предоставени досиетата на избраните от Приложение № 1 инвестиционни обекти.

4. С писмо вх. № Е-13-262-63/25.05.2021 г. е предоставено актуализирано Приложение № 1 с отстранени технически грешки в прогнозните стойности на инвестиционните обекти.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-9 от 27.05.2021 г. Същият е връчен на 28.05.2021 г. на Анна Антонова Димитрова, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения тридневен срок с писмо изх. № 3054-2/31.05.2021 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-9 от 27.05.2021 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Юг“ ЕАД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма - „Проверка за настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

Предоставени са Процес 509-2 „Оперативно планиране по организационни единици на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ и Служебна инструкция СЕ-01/8 „Вътрешни правила за възлагане на обществени поръчки“. Процес 509-2 е валиден от 07.05.2014 г. и през 2020 г. няма промени. Служебна инструкция СЕ-01/8 е валидна от 12.11.2019 г. и през 2020 г. няма промени.

2. По т. 2 от работната програма - „Проверка за настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма“.

Основни приоритети при реализацията на инвестиционна програма за 2020 г. са осигуряването на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Вzeti са предвид създадените концепции за развитие на мрежата както и информацията от оператора на мрежата, жалби на клиенти и показателите SAIFI и SAIDI. Основни цели на реализираните инвестиции са трайното намаляване на технологичните загуби по мрежата, спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия, подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия. Голяма част от инвестициите на дружеството са реализирани в районите със силен икономически растеж и интензивно строителство.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършило следното:

- за „Подстанции“ – приключен е пореден етап от изграждането на подстанция „Евмолпия“ в Пловдив. В края на 2020 г. е приключило изграждането на сградата на подстанция „Евмолпия“ в Пловдив. Готови са всички сградни инсталации. Към 29.04.2021 г. са доставени силов трансформатор 110/20kV, 40/50MVA, електроразпределителна уредба 20kV, елегазова разпределителна уредба 110kV. Паралелно се изпълняват дейностите по строителство на захранващ кабел 110kV. Кабел

110kV е произведен и доставен в гр. Пловдив. Предстои изтегляне на кабел 110kV, направа на кабелна арматура и изпитания;

- за „Мрежа СрН и НН“ – актуализирана е необходимостта от инвестиции основно за нови мрежи СрН и НН, които са изградени съгласно Концепциите за развитие на мрежата. Целта е увеличаване на сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата в съответствие с новата инфраструктура. Друга основна цел, която дружеството си поставя е намаляване на технологичния разход. Средствата за инвестиции СрН са на стойност 15,9 млн. лв. и са в следните направления: Изградената нова кабелна мрежа СрН е 65,3 км; Подменени са 93,4 км. проводници на въздушни линии СрН; Изградени са шест възлови станции. Средствата за инвестиции НН са на стойност 19,42 млн. лв. и от следните направления: Изградени са 63,0 км нова въздушна мрежа НН; Изградени са 42,3 км нова кабелна мрежа НН; Подменени са 256,2 км проводници; Въведени са в експлоатация 38 нови трафопоста;

- за „Ново присъединяване“ – голяма част от инвестициите са насочени към районите със силен икономически растеж и интензивно строителство. Стойността на направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединяване на нови клиенти е в размер на 25,9 млн. лв. Изградените съоръжения са 0,3 км нова въздушна мрежа СрН, 54,3 км нова въздушна мрежа НН, 24,7 км нова кабелна мрежа СрН, 101,9 км нови кабелни линии НН и въведени в експлоатация 112 нови трафопоста;

- за „Фирмени, административни, жилищни и социални сгради“ – в процес на изграждане е нов Диспечерски център. Общата инвестиция е за 4 млн. лв. Към момента продължават вътрешни строителни дейности и техническо оборудване. Срокът на изграждане е юли 2021 г. Проектът предвижда да бъде изградена нова и модерна двуетажна сграда с места за над 40 сътрудници. За 2020 година общата стойност на направените инвестиции за инфраструктурни проекти възлизат на 3,7 млн. лв.;

- за „МПС“ - за подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия автопарк са инвестирани 5,6 млн. лв. с цел по-бързо и качествено обслужване н клиенти, отстраняване на аварии и спазване на 31-дневния период за отчитане на консумираната електрическа енергия дружеството;

- за „Хардуер и софтуер“ са направени инвестиции на стойност 2,6 млн. лв.

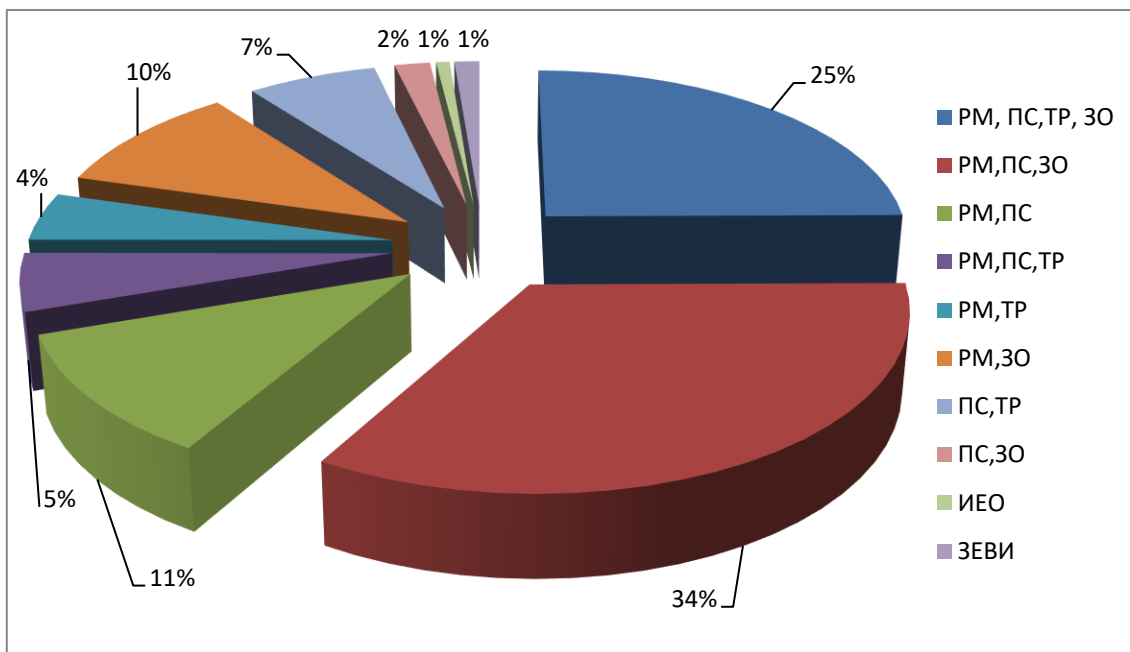
3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Таблица 1. Предвидени стойности и брой планирани обекти според целите за включване в инвестиционната програма.

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност лв.
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ, ПС, ТР, ЗО/1,2,3,4,3)	129	24 860 065
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ, ПС, ЗО/1,2,4,3)	12 879	33 531 188

Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ,ПС/1,2)	607	11 295 220
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ПС,ТР/1,2,3)	52	5 305 498
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (РМ,ТР/1,3)	87	4 455 262
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ЗО/1,4,3)	464	10 128 549
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР/2,3)	56	6 606 502
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО/2,4,3)	123	1 807 519
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	40	681 974
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	1 158	1 267 933
ОБЩО	15 595	99 939 710

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма.



За 2020 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 99 939 710 лв. Най-голям бюджет е предвиден за инвестиционни обекти, свързани с „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“ – 33 531 188 лв. (34%).

Общата стойност на реално извършените през 2020 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 93 329 455 лв.

Таблица 2. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност	Действително направени разходи	Обекти въведени в експлоатация
	бр.	лв.	лв.	бр.
Планирани	15 595	99 939 710	93 583 878	8 962
Непланирани	42	0	-254 423	0
Общо	15 637	99 939 710	93 329 455	8 962

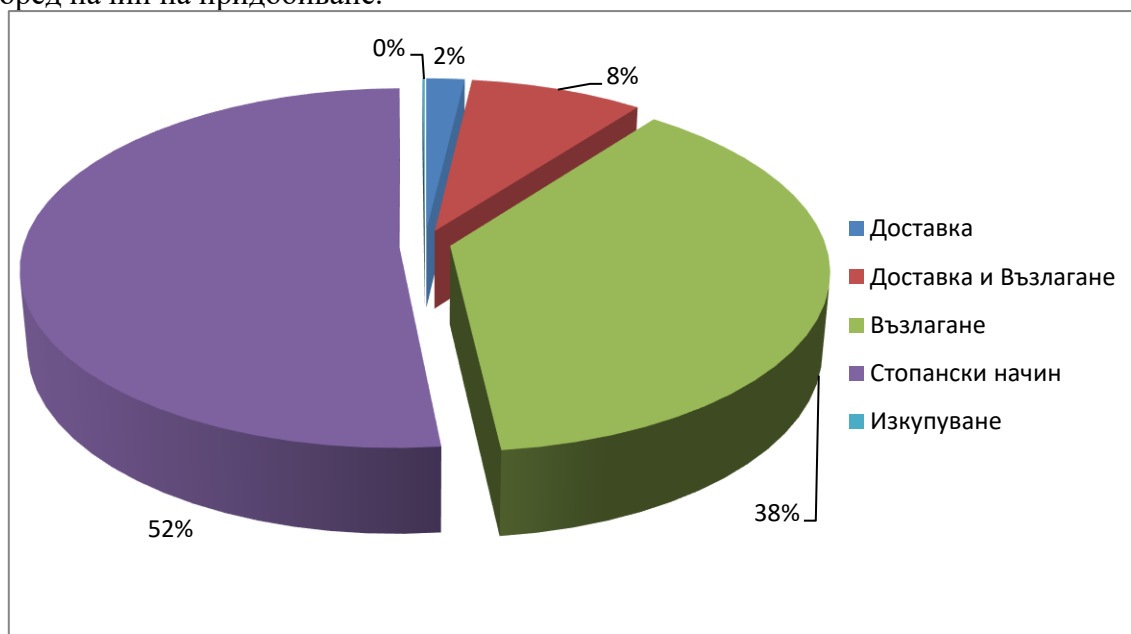
Инвестиционните обекти за 2020 г. са 15 637 бр., от които планирани са 15 595 бр., а 42 бр. са непланирани. Въведени в експлоатация са 8 962 бр., всички са били планирани и представляват 57,5% от планирания брой инвестиционни обекти. През 2020 г. няма въведени в експлоатация непланирани обекти.

Таблица 3. Начин на изпълнение на въведените в експлоатация обекти.

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	169	765	3 393	4 625	10

Действително направени разходи през 2020 г., лв.	17 983 236	26 008 879	14 279 615	8 783 963	85 508
---	------------	------------	------------	-----------	--------

Графика 2. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начин на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 4:



Таблица 4.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Обекти	Действително направени разходи през 2020 г.	Начислена амортизация за 2020 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2020 г.	Начислена амортизация за 2020 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	15 595	99 939 710	42	15 637	8 962	67 141 206	1 677 064	6 675	26 188 246	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ, ПС, ТР, ЗО/1,2,3,4.3)	129	24 860 065	0	129	106	22 434 145	882 291	23	2 002 136	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ, ПС, ЗО/1,2,4.3)	12 879	33 531 188	37	12 916	7 334	17 500 981	274 379	5 582	12 709 483	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ, ПС/1,2)	607	11 295 220	2	609	334	8 239 851	105 784	275	2 198 797	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (РМ, ПС, ТР/1,2,3)	52	5 305 498	0	52	37	4 889 780	129 588	15	382 032	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (РМ, ТР/1,3)	87	4 455 262	0	87	52	2 323 282	20 481	35	1 758 797	0,00
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ, ЗО/1,4.3)	464	10 128 549	0	464	324	7 917 263	99 913	140	1 777 405	0,00
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС, ТР/2,3)	56	6 606 502	0	56	31	1 261 926	18 517	25	4 651 885	0,00
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота,	123	1 807 519	1	124	123	1 815 292	135 485	1	-430	0,00

здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО/2,4.3)										
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	40	681 974	0	40	18	416 619	4 957	22	117 105	0,00
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	1 158	1 267 933	2	1 160	603	342 067	5 669	557	591 036	0,00



Графика 3. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи.

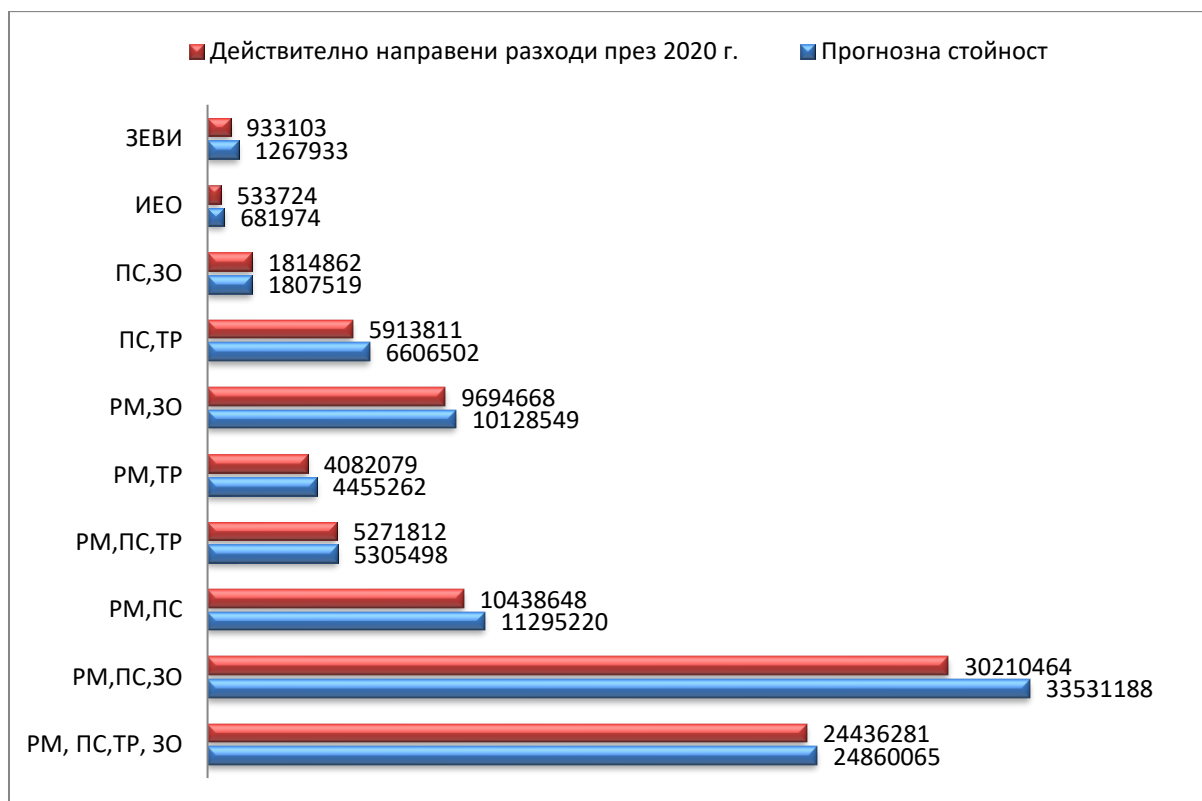


Таблица 5. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2020 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на действително направените разходи.

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2020 г.	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2020 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	8 962	68 071 168	67 141 206	98,6
РМ, ПС, ТР, ЗО	106	22 778 516	22 434 145	98,5
РМ, ПС, ЗО	7 334	17 103 319	17 500 981	102,3
РМ, ПС	334	8 599 506	8 239 851	95,8
РМ, ПС, ТР	37	4 923 063	4 889 780	99,3
РМ, ТР	52	2 363 943	2 323 282	98,3
РМ, ЗО	324	8 136 999	7 917 263	97,3
ПС, ТР	31	1 425 210	1 261 926	88,5
ПС, ЗО	123	1 807 519	1 815 292	100,4
ИЕО	18	527 643	416 619	79,0
ЗЕВИ	603	405 450	342 067	84,4

Във връзка с отразената в т. 3 от КП № Е-9/27.05.2021 г. констатация, че за 508 бр. от въведените в експлоатация инвестиционни обекти е отразена нулева стойност на начислена амортизация за 2020 г., с писмо изх. № 3054-2/31.05.2021 г., електроразпределителното дружество е уточнило, че същите са въведени в експлоатация през месец декември 2020 г. и съгласно счетоводната политика на дружеството начало за начисляване на амортизация за тях е през 01/2021 г.

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е отчетло действителни разходи за 2020 г. в размер на 93 329 452 лв., което представлява 93,4% от планираните 99 939 710 лв. инвестиционни разходи;

- Най-голяма прогнозна стойност (33 531 188 лв.) и най-голям размер на действително направените разходи (30 210 464 лв.) за 2020 г. са посочени за инвестиционни обекти с цел „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти - 12 916 бр., или 82,6%, са отнесени към цел „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“;

- За 2020 г. са планирани 15 595 бр. инвестиционни обекта, от които 57,5% (8 962 бр.) са въведени в експлоатация;

- Отчетените разходи за въведените в експлоатация обекти са в размер на 67 141 206 лв., което представлява 98,6% от разходите планирани за същите;

- В инвестиционната програма са включени 42 бр. непланирани инвестиционни обекта, които не са въведени в експлоатация;

- Отчетени са действително направени разходи в размер на 26 188 246 лв. за 6 675 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация през 2020 г.;

- Общата стойност на начислената за 2020 г. амортизация е в размер на 1 677 064 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация такива;

- За 508 бр. от въведените в експлоатация общо 8 962 бр. инвестиционни обекти е отразена нулева стойност на начислената амортизация за 2020 г., тъй като същите са въведени в експлоатация през месец декември 2020 г. и начисляването на амортизация за тях е започва през месец януари 2021 г.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

Във връзка с епидемиологичната обстановка в страната проверка на място на обекти не беше извършена.

От предоставените с писмо изх. № 2782-1/17.05.2021 г. досиета на 10 бр. обекта, избрани на случаен принцип от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ се констатира следното:

4.1. Обект с идентификационен № 10007491032; Наименование „ПС Тракия“

Обектът е включен към раздел „Линии ВН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: През 2019 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД стартира изграждането на електрическа подстанция „Тракия“ с диспечерско име „Евмолпия“. Сградата на подстанцията е с Акт 14. Към момента се извършват монтажни дейности в подстанцията, намираща се на ул.

„Богомил“ в гр. Пловдив.

Обхватът на действие на подстанция „Евмолпия“ е централната и източна част на гр. Пловдив, където през последните години се увеличи изграждането на нови обекти, пораждащи необходимост от осигуряване на допълнителни енергийни мощности. Новата подстанция „Евмолпия“ ще осигури енергийни капацитети за вече изградени и бъдещи жилищни, административни и индустриални обекти в централната част от града.

Първоначално инсталираната мощност на новата подстанция ще бъде 40/50MVA. Подстанцията е изцяло от закрит тип като присъединяването към мрежата ще бъде с подземна кабелна линия. Сградата е двуетажна с едно подземно ниво и две надземни нива, съответно 6 и 10 метра. Сградата е изцяло монолитна стоманобетонова конструкция с шумопоглъщане на трансформаторни помещения. Управлението, постоянният контрол и мониторинг на подстанцията ще бъде дистанционно от страна на диспечерския център на „Електроразпределение Юг“ ЕАД чрез телемеханика.

Монтирани са елегазова разпределителна уредба GIS 110kV, въздушно изолирана разпределителна уредба 20kV с двойна шинна система и силов трансформатор 110/20kV с кабелно присъединяване на 110kV и на 20kV.

Новата подстанция ще бъде присъединена към мрежата на ЕСО с подземна кабелна линия с дължина около 1800 м изцяло в градска територия. Сечението на кабел 110kV е 1200мм².

Цел на планираната инвестиция:

Решението за стартиране на процедура за строителство на ПС 110/20kV в района на кв. „Гладно поле“ е взето от СД на ЕВН България ЕР АД през 2007г. Мотивите за това решение са подадени искания за предварителни договори със сумарна мощност 30MW.

Разработена е концепция за развитие на мрежата в регион Пловдив, според която е необходимо ситуирането на нова подстанция с трансформаторна мощност 2x40/50 MVA, като на първи етап бъде инсталирана трансформаторна мощност 1x40/50MVA.

През м. Ноември 2010 година е закупен парцел за строителство на подстанцията, намиращ се в широк център на град Пловдив.

Изработени са Идејни/Технически проекти и са издадени разрешения за строеж на подстанцията и КЛ 110kV през 2013г. През 2016г. двете строителни разрешения са подновени.

През 2019г. са открити строителни площадки с АКТ2.

След актуализиране на концепцията за развитие на мрежата през 2015г. е предвидено общо нарастване на товара в град Пловдив от 2015 до 2035г. с 36 %. Конкретно за подстанция „Евмолпия“ е предвидена мощност от 15MW, която ще бъде необходима още през 2021 година.

Съгласно концепцията, товарите на ПС „Тракия“ по години са както следва:

2021 – 15,0MW;

2025 – 28,7MW;

2035 – 42,0MW.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 995 920 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 1 846 851 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 602 463,16 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 846 311 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е незавършен към датата на проверката. С КП № Е-9/27.05.2021 г. работната група е установила наличие на разлика между стойността на планираните

за 2020 г. разходи за обекта и извършените за 2020 г. разходи за обекта в размер на 540 лв. Също така е констатирано, че в поименния списък липсва начислена амортизация за 2020 г. на обекта.

Във връзка с горната констатация, с писмо изх. № 3054-2/31.05.2021 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че съгласно счетоводната си политика, началото на признаване на разходи за амортизации е месецът, следващ месеца на въвеждане на актива в експлоатация. Активите по т. 4.1. все още се изграждат и не са въведени в експлоатация до месец декември 2020, поради което за тях не са начислявани разходи за амортизации за 2020 г. Дружеството е изложило, че е обективно при инвестиционен обект от такъв мащаб да има разлика между стойността на планираните и извършените разходи за 2020 г. **На обекта не е начислявана амортизация, защото е посочен като „незавършен“ и все още не е въведен в експлоатация.**

4.2. Обект с идентификационен № 10005501073; Наименование „Х34Созопол,КСН,ПС С-л-ВС С-л нова-ТП МВ“

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия 20kV, тип NA2XS(F)2Y 3x1x400mm², от П/ст „Созопол“ до В/ст „Буджака“ община Созопол с трасе 6800 м.

Цел на планираната инвестиция:

Проектът е част от концепцията за осигуряване на кабелно ел. захранване на местностите „Синетидус“, „Каваци“ и „Мапи“ в гр. Созопол. Чрез този проект в комбинация с кабела от ВС „Буджака“ до ТП „Панда 2“ ще се осигури захранване на 4 бр. ТП с мощност 2640 kW.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 646 833 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 322 463 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 333 933,3 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 322 463 лв.

Констатации от извършената проверка:

За обекта е издадено разрешение за строеж № 88/04.09.2020 г. и е открита строителна линия и площадка от 18.02.2021 г.

Обекта е в процес на изпълнение и поради строителна забрана за строителство обекта е спрян. Изграден е част от строежа, като се очаква до 30.05.2021 г. да бъдат направени муфи в участъците за съединяване на кабелната линия.

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е незавършен към датата на проверката. **Не е установена разлика между стойността на планираните за 2020 г. разходи за обекта и извършените за 2020 г. разходи за обекта. В поименния списък липсва начислена амортизация за 2020 г. на обекта.**

Във връзка с горната констатация, с писмо изх. № 3054-2/31.05.2021 г. електроразпределителното дружество е изложило, че аргументите от т. 4.1. са актуални и за посочения в 4.2. инвестиционен обект. В допълнение дружеството е уточнило, че **на обекта не е начислявана амортизация, защото е посочен като „незавършен“ и все още не е въведен в експлоатация.**

4.3. Обект с идентификационен № 10311821073; Наименование „Х11,КСН П/С Станимъка-ТП Химчи“

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда подмяна на кабел 20kV от П/С „Станимъка“ до ТП „Химчи“ с кабел NY2X(F)2Y -185RM/25 -1780м.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция е подобряване качеството на захранване, намаляване на аварийността. Проектът е разработен и реализиран съгласно концепцията за развитие на мрежа 20kV в гр.Асеновград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 180 439 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 180 439 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 154 980,44 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 154 980,44 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10311821073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2020 г. – 154 980,44 лв.

Констатации от извършената проверка: Обекта е предизвикан от интензивното развитие на промишлена зона Изток в гр. Асеновград.

Подадени са документи за държавна приемателна комисия, като очакваната дата за разрешението за ползване е септември 2021 г.

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект с идентификационен № 10359281073; Наименование „Х38,гр.Ахелой,КСН,ВСН Адата ст.8-ТП Равда“

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Към момента с. Равда, което е силно развита курортна дестинация се захранва по два въздушни електропровода, а именно ВЕП Равда и ВЕП Яворов, чийто преносни възможности са изчерпани. Предвид гореспоменатото е предприето изграждане на нов КСН до ТП Равда. Проекта е част от МУР на КЕЦ Поморие за захранване на района на с. Равда от подстанция Каблешково.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на захранване и намаляване на аварийността.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 376 983 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 351 514 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 351 769,78 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта – 351 514 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10359281073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 23.12.2020 г. – 351 514 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.12.2020 г. На 23.12.2020 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта се очаква издаване на разрешение за ползване. Не е начислена амортизация на обекта за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект с идентификационен № 10768491073; Наименование „Х35,Бс,КСН,от ТП 2 гимназия до ТП ДНА“

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда подмяна на съществуващ маслен кабел 20kV от ТП „2-ра Гимназия“ до ДНА“ тип ОСБ 3x50 мм² с нов кабел NY2X(F)2Y -3x1x185RM – 250 м.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на проекта е подобряване качеството на захранване, намаляване на аварийността на изводи Шейново от подстанция Рибари. Съществуващият кабел е маслен, с изтекъл експлоатационен срок, голям брой муфи и труден за поддържане. Проектът е разработен и реализиран съгласно концепцията за развитие на мрежа 20kV в гр. Бургас.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 34 506 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 28 479 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 257,26 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта – 28 591 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10768491073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.12.2020 г. – 28 591 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.12.2020 г. На 30.12.2020 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта се очаква издаване на разрешение за ползване. Има разрешение за ползване от 22.02.2021 г. Не е начислена амортизация на обекта за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект с идентификационен № 10826291039; Наименование „X34 ЛОЗЕНЕЦ ТП ЛОЗЕНЕЦ 4“

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проекта е свързан с подмяна разпределителна уредба 20kV UNIFUORC с ново КРУ Siemens 8DJH RRTT - 2бр. Вход/изход и 2бр. Трафоохрана.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на проекта е подмяна на дефектирала РУ 20kV UNIFUORC с ново КРУ Siemens 8DJH RRTT - 2бр. Вход/изход и 2бр. Трафоохрана. Инвестицията ще подобри оперативните превключвания при отстраняване на аварии по кабели средно напрежение в с Лозенец, община Царево.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 039 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 21 039 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 20 021,38 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта – 20 021,38 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10826291039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 17.06.2020 г. – 20 021,38 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2020 г. На 17.06.2020 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта не се изисква издаване на разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект с идентификационен № 10827351070; Наименование „X16 Куклен ТП 6 КЛ ВЛ НН“

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия ниско напрежение от ТП 6, гр. Куклен до изводни стълбове, подмяна на обрушени стълбове и подмяна на амортизирани проводници с малко сечение с усукани изолирани проводници.

Цел на планираната инвестиция:

Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Стамболийски за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено ел. захранване на гр. Куклен. Инвестицията се налага във връзка с интензивното строителство в района и ремонтване на жилищните сгради. Жалба от кметството за състоянието на електропреносната мрежа захранваща квартала.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 69 243 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 69 243 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 77 028,71 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта – 75 796 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10827351070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2020 г. – 77 028,71 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2020 г. На същата дата дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта се очаква издаване на разрешение за ползване. Има разрешение за ползване от 12.03.2021 г. Начислена амортизация на обекта за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект с идентификационен № 10837031070; Наименование „X-17 Vitina NS-FL TST Vitina“

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

От извода се захранват около 12 бр. абоната разпръснати в местности извън с. Витина. Захранващата линия се разделя на два клона, от които единият е с дължина 1555 м, а другият е 2155 м. Сечението на проводниците е ниско (АС 16), а захранването на целият извод е монофазно. Това води до некачествено захранване на тези абонати и поради тази причина има подадена жалба.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на проекта е подобряване качеството на захранване, намаляване на аварийността на извода в с. Витина. Проектът е разработен и реализиран съгласно концепцията за развитие на мрежа ниско напрежение.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 49 116 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 49 116 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 40 165 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта – 40 165 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10837031070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 16.07.2020 г. – 40 165 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в

експлоатация на 31.07.2020 г. На 16.07.2020 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта не се изисква издаване на разрешение за ползване. Начислена е амортизация на обекта за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект с идентификационен № 10730881171; Наименование „X16, 4335501, КНН, Пловдив“

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът се намира се извън регулация в землището на гр. Пловдив, м. „Динките“. С оглед заявената мощност от 120 kW, електроразпределителното дружество е предложили оптимална схема за присъединяване, чрез изграждане на нова кабелна линия от ТНН на БКТП „Хидробетон“ до ново електромерно табло тип ТЕПО (Б+), ситуирано пред имотна граница. Проектното трасе съпада с това на друг проект, за който има Разрешение за строеж № 211 от 29.08.2016г. издадено от община Пловдив.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е изграждане на външно кабелно ел. захранване 1kV и монтаж на ел. табло.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 19 694 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 15 348 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 348 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта – 15 348 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10730881171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 16.07.2020 г. – 15 348 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2020 г. На 21.10.2020 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект, в който е описано, че за обекта се очаква издаване на разрешение за ползване. Очаква се разрешение за ползване на обекта през м. април 2021 г. Начислена амортизация на обекта за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект с идентификационен № 10793641171; Наименование „X49, 4380024, КНН, ПрСтр, ТПО, Пловдив-Тоскан“

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: ТНН на БКТП Остромила е най-близката възможна точка за присъединяване. Заявената мощност от инвеститора за 5-те сгради надхвърля свободната мощност на сегашната ТМ на БКТП Остромила, което налага смяната и с нова (от 400kVA на 800kVA). Има свободни места за изводи НН в ТНН.

Общата заявена мощност от клиента е $R_{пред}=385kW$ за сгради А,Б и В. И $R_{пред}=298kW$ за сгради Г и Д.

Общо $P_{и}=683*1,3=887,9 kW$

$P=887,9*0.43=381,8kW$, при свободна мощност на сегашната машина $400-85=315kW$.

Цел на планираната инвестиция:

Целта на планираната инвестиция за обекта е присъединяване на нов клиент съгласно Договор за присъединяване № 4380024/25.07.2019 г.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 81 147 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 81 147 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 41 729,84 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта – 41 038 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 10793641171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 21.10.2020 г. – 41 038 лв.

Констатации от извършената проверка:

В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2020 г. На 21.10.2020 г. дружеството е издало акт за приемане на дълготрайни активи, в който е описано, че за обекта предстои издаване на разрешение за ползване през м. април 2021 г. Начислена е амортизация на обекта за 2020г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2020 г. не са настъпили промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици и в Служебна инструкция СЕ-01/8 относно вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2020 г. са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2020 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с целите по т. 2;

5. 99,7 % от инвестиционните обекти са планирани;

6. Всички въведени в експлоатация обекти са планирани от електроразпределителното дружество;

7. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти;

8. Реализирани са 93,4% от планираните инвестиционни разходи.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката обхваща периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Настъпили промени в планираната инвестиционна програма;

3. Предвидени и изпълнени инвестиционни обекти по сектори;

4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

Изискани са пълни данни, включително и за ценовото решение – данни за

извършените инвестиции. Предвид епидемиологичната обстановка не е извършена проверка на място, а само по документи на произволно избрани обекти.

От извършената проверка работната група прави следните изводи:

1. През 2020 г. не са настъпили промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици и в Служебна инструкция относно вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки;

2. Основните цели в инвестиционната програма на дружеството са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2020 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с целите по т. 2;

5. 99,7 % от инвестиционните обекти са планирани;

6. Всички въведени в експлоатация обекти са планирани от дружеството;

7. Начислени са амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година обекти;

8. Реализирани са 93,4% от планираните инвестиционни разходи.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-534 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се вземат предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и

членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-533 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Във връзка със Заповед № 3-Е-55/30.03.2021 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2021 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-273-42/02.04.2021 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 01.04.2021 г. – 04.06.2021 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо изх. № Е-13-273-45/06.04.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-273-95/14.05.2021 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изискани пълните досиета на следните обекти от Приложение № 1 „Поименен

списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 47 - Обект идентификационен № 2041000871822; Наименование „Прекъсвач Елегазов Поле СТ-1 110кV“;
2. По позиция 60 - Обект идентификационен № 20410008720311; Наименование „Прекъсвач Елегазов Поле изв.Шемшево“;
3. По позиция 156 - Обект идентификационен № 20410008957120; Наименование „Шинна сисема ОРУ Поле изв.Бриз 110“;
4. По позиция 332 - Обект идентификационен № 2041000096721; Наименование „Оборудване СрН вакумни прекъсвачи В“;
5. По позиция 548 - Обект идентификационен № 2071000686530; Наименование „Кабел 20кV разк.ТП 2028/ТП 1840до Т“;
6. По позиция 620 - Обект идентификационен № 2071000022281; Наименование „Кабел 20кV ТП Ленин-ТП Гимназия под“;
7. По позиция 1361 - Обект идентификационен № 2071000069847; Наименование „ВМНН с.Николово Рс-кл1 от БКТП Т-16“;
8. По позиция 2985 - Обект идентификационен № 2041001201480; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Училище с.Бяла рек“;
9. По позиция 4438 - Обект идентификационен № 2041001221920; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 1 с.Нова Шипка Вн“;
10. По позиция 10999 - Обект идентификационен № 2031000078210; Наименование „Сграда Работилница Север м-ст Плано“.

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:

1. С писмо вх. № Е-13-273-45/05.05.2021 г. са предоставени следните документи и информация относно:

- Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- Инвестиционна програма на дружеството за 2020г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1).

2. С електронно съобщение от 14.05.2021 г. и с писмо вх. № Е-13-273-95/17.05.2021 г. „Електроразпределение Север“ АД е отправило молба за удължаване на срока до 20.05.2020 г. за предоставяне на изисканите пълни досиета на избраните от Приложение № 1.

2. С електронно съобщение от 19.05.2021 г. и с писмо вх. № Е-13-273-95/20.05.2021 г. са предоставени досиетата на изисканите от Приложение № 1 инвестиционни обекти.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-10 от 27.05.2021 г. Същият е връчен на 31.05.2021 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения тридневен срок в КЕВР не са постъпили обяснения от „Електроразпределение Север“ АД.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Север“ АД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „Електроразпределение Север“ АД развива мрежата като планира

необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма – „Проверка за настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2020 г. не са настъпили промени по същество в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма. Към използвания в компанията софтуер SAP е направена доработка, която позволява работата по изготвяне на програмата да се извършва дистанционно, в електронна среда, което е от съществено значение в условията на епидемичната обстановка, свързана с COVID-19. Също така са въведени и вътрешни квалифицирани електронни подписи, заместващи когато е приложимо, подписите върху хартиен носител.

2. По т. 2 от работната програма – „Проверка за настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма“.

Инвестиционната програма на дружеството за 2020 г. е в размер на 45 000 хил. лв. и същата е утвърдената с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

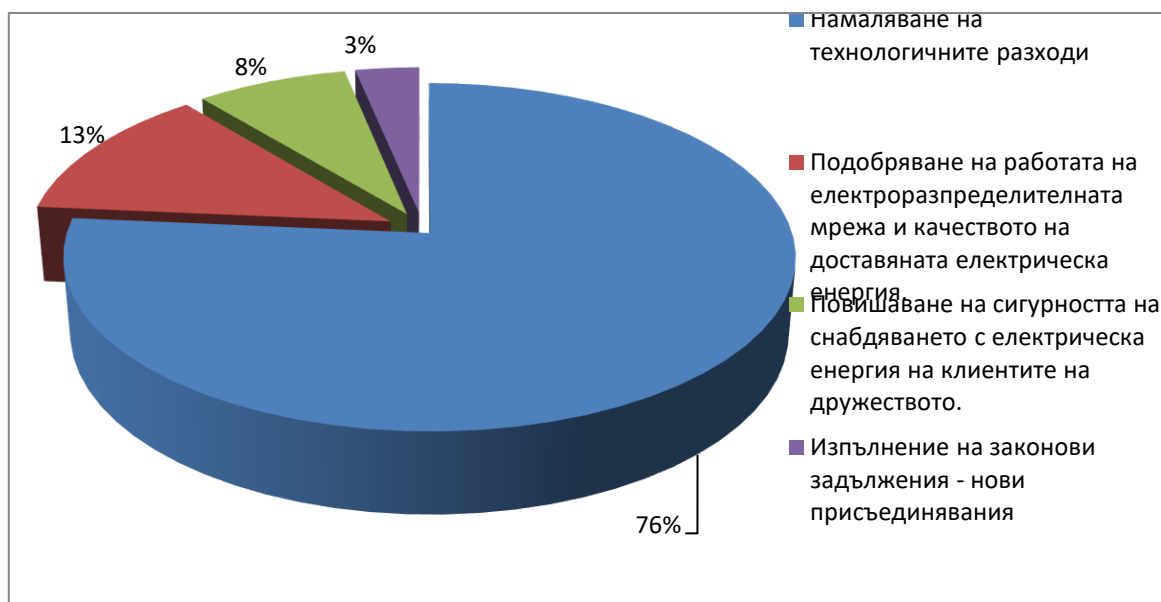
За 2020 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 45 000 000 лв., от които 300 000 лв. са отнесени към позиция „5.4. Комуникационни средства“ и същите не са отразени към целите за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество. Поради тази причина за целите на анализа за прогнозна стойност на включените в поименен списък инвестиционни обекти се приема 44 700 000 лв.

Таблица 1. Предвидени прогнозни стойности и брой планирани обекти според целите за включване в инвестиционната програма

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност, лв.
Намаляване на технологичните разходи	8769	34 154 954
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.	1096	5 625 930
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.	321	3 460 524
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4313	1 458 592
ОБЩО	14 499	44 700 000

** В Приложение 1 по позиция „5.4. Комуникационни средства“ е посочена прогнозна стойност в размер на 300 000 лв. и същата не фигурира в горната таблица.*

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма



За 2020 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 44 700 000 лв. Най-голям бюджет е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно – 34 154 954лв. (76%).

Общата стойност на инвестициите за 2020 г., общо за обекта (капитализирани) е в размер на 38 785 224лв.

Таблица 2. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност 2020 г.	Обекти въведени в експлоатация	Капитализирани обекти		Действително направени разходи 01.01.2020 - 31.12.2020
	бр.	лв.	бр.	бр.	лв.	лв.
Планирани	14 499	44 700 000	13 630	13 630	30 052 087	24 774 464
Непланирани	77	0	0	0	0	0
Непосочени*	1 914	0	220	220	8 733 137	10 606 140
Общо	16 490	44 700 000	13 850	13 850	38 785 224	35 380 604

*За целите на анализа 1914 бр. обекти с отразена непосочена прогнозна стойност за 2020 г. са отнесени към непланираните обекти за 2020 г.

От таблица 2 е видно, че общо инвестиционните обекти за 2020 г. са 16 490 бр., от които 14 499 бр. са планирани обекти, 1 991 бр. са непланирани обекти. Обектите, въведени в експлоатация общо са 13 850 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 94 % (13 630 бр.) са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти - 220 бр. (11 %) са въведени в експлоатация.

Таблица 3. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 13 850 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин
----------------------	----------	----------------------	-----------	-----------------

Обекти, бр.	1 565	2 750	401	9 134
Общо за обектите капитализирани, лв.	9 348 801	19 135 248	2 268 401	8 032 774
Действително направени разходи 01.01.2020 - 31.12.2020, лв.	6 705 409	14 881 989	2 206 889	6 820 679

Графика 2. Процентно отношение на инвестиционните обекти по начин на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 4:

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

Таблица 4.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Капитализирани обекти		Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо			Обекти	Разходи за 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г.	Начислена амортизация	Обекти	Разходи за 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г.	Начислена амортизация
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	14 499	44 700 000	1 991	16 490	13 850	38 785 224	13 850	30 614 965	-3 466 678	2 640	4 765 640	0
Намаляване на технологичните разходи	8 769	34 154 954	234	9 003	7 957	21 466 525	7 957	17 147 425	-2 143 154	1 046	1 847 079	0
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.	1 096	5 625 930	452	1 548	1 196	9 207 773	1 196	7 345 241	-662 623	352	1 949 182	0
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.	321	3 460 524	102	423	384	4 507 324	384	3 207 226	-277 877	39	153 307	0
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 313	1 458 592	1 203	5 516	4 313	3 603 602	4 313	2 915 073	-383 024	1 203	816 072	0



Графика 3. Прогнозна стойност на въведените в експлоатация през 2020 г. 13 850 бр. инвестиционни обекти и размер на капитализираните разходи за тях.



Таблица 5. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2020 г. инвестиционни обекти спрямо размера на капитализираните разходи за тях.

Цел за включване в инвестиционната програма	Обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Капитализирани разходи	Изпълнение на прогноза спрямо капитализирани разходи
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	13 850	44 700 000	38 785 224	86,8
Намаляване на технологичните разходи	7 957	34 154 954	21 466 525	62,9
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.	1 196	5 625 930	9 207 773	163,7
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.	384	3 460 524	4 507 324	130,2
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 313	1 458 592	3 603 602	247,1

Графика 4. Прогнозна стойност на въведените в експлоатация 13 850 бр. инвестиционни обекти и размер на направените разходи за по тях.



Таблица 6. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2020 г. инвестиционни обекти спрямо размера на направени разходи за периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. по тях :

Цел за включване в инвестиционната програма	Обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Разходи за периода 01.01.2020- 31.12.2020	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2020 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	13 850	44 700 000	30 614 965	68,5
Намаляване на технологичните разходи	7 957	34 154 954	17 147 425	50,2
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.	1 196	5 625 930	7 345 241	130,6
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.	384	3 460 524	3 207 226	92,7
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 313	1 458 592	2 915 073	199,9

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Най-голяма прогнозна стойност за 2020 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи – 34 154 954 лв.;
- Най-голям е размерът на капитализираните разходи (21 466 525 лв.) за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи;
- Най-голям брой инвестиционни обекти – 9 003 бр., или 55%, са във връзка с

инвестиции с цел намаление на технологичните разходи;

- От включените за 2020 г. 16 490 бр. инвестиционни обекти 84% (13 850 бр.) са въведени в експлоатация и капитализирани на обща стойност 38 785 224 лв., и за същите са отчетени направени разходи за периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. в размер на 30 614 967 лв.;

- Отчетени са разходи в размер на 4 765 640 лв. за 2 640 бр. непланирани инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2020 г. е в размер на „минус“ 3 466 678 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация инвестиционни обекти е изпълнена на 86,8% спрямо капитализираните разходи;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация инвестиционни обекти е изпълнена на 68,5% спрямо направените разходи.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма“.

Във връзка с епидемиологичната обстановка в страната проверка на място на обекти не беше извършена.

От предоставените към писмо изх. № K-EDN-3405/19.05.2021 г. досиета на 10 бр. обекта, произволно избрани от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ се констатира следното:

4.1. Обект с идентификационен № 2041000871822; Наименование „Прекъсвач Елегазов Поле СТ-1 110kV“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подстанция Абритус захранва близо 22000 абоната в гр.Разград и 7 населени места от област Разград. Прекъсвачът 110kV на силов трансформатор 1 е в експлоатация от 1986г. Наблюдава се теч на масло от основата на прекъсвача, което влошава изолацията и е предпоставка за възникване на авария. Налага се периодично доливане на трансформаторно масло. При съвременните прекъсвачи за гасене на електрическата дъга се използва елегаз/SF6/ , което ще повиши надеждността и ще намали разходите за поддръжка.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 48 300 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 48 221,08 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 41 214,6 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 41 214,6 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000871822 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.09.2020 г. – 41 214,6 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.09.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект с идентификационен № 20410008720311; Наименование „Прекъсвач

Елегазов Поле изв.Шемшево“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Прекъсвача на извод Шемшево е в експлоатация повече от 40 години. Наблюдава се теч на масло от изолационната колона на прекъсвача, което влошава изолацията и е предпоставка за възникване на авария. Налага се периодично доливане на трансформаторно масло. Преходното съпротивление на контактите е извън норми, което прави работата му ненадеждна. При съвременните прекъсвачи за гасене на електрическата дъга се използва елегаз/SF6/, което ще повиши надеждността и ще намали разходите за поддръжка.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 44 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 43 797,51 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 37 433,77 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 37 433,77 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 20410008720311 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.09.2020 г. – 37 433,77 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.09.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.3. Обект с идентификационен № 20410008957120; Наименование „Шинна сисиема ОРУ Поле изв.Бриз 110“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оборудването на подстанция Изток е с изтекла експлоатационна годност, разединителите често дават земя на шини прав ток поради влошеното състояние на задвижванията им. Част от измервателните трансформатори имат теч и/или омазняване от изолационните тела, при клемните кутии, както и по казана. Прекъсвачите са тип ММО, с изключение на извод Сирена, който е сменен аварийно след установяване на прегряване на една от фазите с термокамера. Шинната система е единична секционирана на две места, като на едното е само с разединител, което налага множество оперативни превключвания. Бетонните портални конструкции са обрुшени с видима арматура, което налага тяхната подмяна. За осигуряване на надеждна работа на подстанцията и възможност за бъдеща връзка с подстанция Траката е необходимо да се реализира двойна шинна система.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 69 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 68 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 000 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 420,55 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 20410008720311 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.03.2020 г. –

37 433,77 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.03.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект с идентификационен № 2041000096721; Наименование „Оборудване СрН вакумни прекъсвачи В“

Обектът е включен към раздел „Възлови станции СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на прекъсвачи и изграждане на телемеханика във Възлова Станция Копривец. Съществуващите прекъсвачи преди подмяната са морално и материално остарели, част от тях са шунтирани и реално не изпълняват функциите за които са предназначени.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 30 424 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 338,58 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 31 338,58 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000096721 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.08.2020 г. – 31 338,58 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.08.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект с идентификационен № 2071000686530; Наименование „Кабел 20kV разк.ТП 2028/ТП 1840до Т“

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството в района на к.к. „Св. Св. Константин и Елена“.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 85 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – липсва запис в предоставената таблица.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 83 964,6 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 83 964,6 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000686530 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.02.2020 г. – 83964,6 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.02.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект с идентификационен № 2071000022281; Наименование „Кабел 20кВ ТП Ленин-ТП Гимназия под“

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на кабелна линия 20 kV Пластмаси от ТП Ленин до ТП Гимназия се е наложила поради многобройни аварии. Съществуващият кабел е маслен, с изтекъл експлоатационен срок. Кабелната линия захранва както училища и болницата, така и голяма част от гр. Исперих.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 38 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 37 068,1 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 36 341,27 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 35127,78 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000022281 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 18.09.2020 г. – 36341,27 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.09.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект с идентификационен № 2071000069847; Наименование „ВМНН с.Николово Рс-кл1 от БКТП Т-16“

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи и повишаване сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите в района на с. Николово, Русе посредством нова въздушна линия.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 35 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – липсва запис в предоставената таблица.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 016,54 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27 849,12 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000069847 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 18.12.2020 г. – 34 016,54 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.12.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект с идентификационен № 2041001201480; Наименование „Ел.табла

ТЕМО ТП Училище с.Бяла рек“

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията включва изнасяне на средствата за търговско измерване на границата на собственост. Необходимостта е породена от високите загуби на електрическа енергия по мрежата и подобряване отчета на електромерите.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 57 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 56 162,6 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 40 994,6 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27 240,54 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001201480 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.03.2020 г. – 40 994,6 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.03.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект с идентификационен № 2041001221920; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 1 с.Нова Шипка Вн“

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията включва изнасяне на средствата за търговско измерване на границата на собственост. Необходимостта е породена от високите загуби на електрическа енергия по мрежата и подобряване отчета на електромерите.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 37 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 36 784,09 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 849,7 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 243,91 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001221920 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 29.06.2020 г. – 26 849,7 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.06.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект с идентификационен № 2031000078210; Наименование „Сграда Работилница Север м-ст Плано“

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на енергийни обекти §4 ал. 7 от ЗЕ“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: При извършване на основната дейност е възникнала необходимост от осигуряване на

допълнителни помещения за нуждите на „Електроразпределение Север“ АД.

Същевременно, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД разполага с недвижими имоти, които вече не се ползват за дейността на дружеството. Осъществяването на покупко-продажбата на имотите между двете дружества е изгодно за двете страни и би осигурило по-добри условия за поддръжка на активите.

Цел за включване в инвестиционната програма:

Целта на планираната инвестиция за обекта е повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 67 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 61 573,57 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 66 097,8 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 66 097,8 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000078210 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.06.2020 г. – 66 097,8 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2020 г. не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2020 г. са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“, „Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия“ и „Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството“;

3. 55,3% от капитализираните инвестиционни разходи са свързани с намаляване на технологичните разходи;

4. Планирането на разходите за инвестиции през 2020 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

5. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 84% от включените в нея обекти са въведени в експлоатация през 2020 г.;

6. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти;

7. Разходите за капитализирани обекти представляват 86,8% от планираните инвестиции;

8. За периода 01.01.2020 г. – 31.12.2020 г. електроразпределителното дружество е отчело разходи за въведени в експлоатация инвестиционни обекти в размер на 30 614 965 лв., което представлява 68,5% от планираните такива.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Балабанов. Плановата проверка на „Електроразпределение Север“ АД е извършена аналогично с тази, която е представена в доклада по предходната точка от

дневния ред. Изисканите и получените документи са същите.

От извършената проверка са направяни следните изводи:

1. Не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2020 г. са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“, „Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия“ и „Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството“;

3. 55,3% от капитализираните инвестиционни разходи са свързани с намаляване на технологичните разходи;

4. Планирането на разходите е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената лицензия;

5. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 84% от включените в нея обекти са въведени в експлоатация през 2020 г.;

6. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти;

7. Разходите за капитализирани обекти представляват 86,8% от планираните инвестиции;

8. За проверявания период дружеството е отчетло разходи за въведени в експлоатация инвестиционни обекти в размер на 30 614 965 лв., което представлява 68,5% от планираните такива.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия.

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

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

И. Иванов каза, че така цитираната Методика е издадена преди 06.03.2015 г., когато Комисията е била Държавна комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-533 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се вземат предвид резултатите от проверката при обсъждане на

предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-535 от 04.06.2021 г. относно **планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-56/30.03.2021 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2021 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-62-94/02.04.2021 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено, че за периода 01.04.2021 г. – 04.06.2021 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо изх. № Е-13-62-96/06.04.2021 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г.

инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-62-114/14.05.2021 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са изискани пълните досиета на следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1, поименен списък):

1. По позиция 22 - Обект идентификационен № IC-31-17-32019-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Монтаж на реактор в п/ст Враждебна, гр.София. Трифазен реактор 20kV, 800 kVAr - 1 бр.“;

2. По позиция 39 - Обект идентификационен № IC-31-18-21256-ТР-ТР-ОС; Наименование „Дог.18-443 ПС Средец-Подмяна на трансформатори ВН/СрН Трифазен трансформатор 110/10.5-10.5kV 40/63MVA- 1БР., Допълнително оборудване за трифазен трансформатор - 6БР., Монтаж/демонтаж на силов трансформатор- 1БР., Окомплектоване на силов трансформатор- 1БР., Изпитания на силов трансформатор- 1БР., Подготовка и изграждане на фундамент- 1бр.“;

3. По позиция 341 - Обект идентификационен № IC-32-19-13201-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Ретрофит ВС "УКТЦ Правец" Материали, апаратура, оборудване, съоръжения -по опис- 1БР., Изолатор проходен ПрБО-20/400, ОМ- 3БР., Изолатор проходен ПрБ-20/400, ЗМ- 3БР., Модул RTU - 1БР., ТИТ 20 kV, 200/5/5 А, подпорен, ЗМ- 18БР., СМР за ремонт и изграждане на п/ст-опис- 1бр.“;

4. По позиция 802 - Обект идентификационен № IC-30-19-00021-ТР-ТР; Наименование „Реконструкция на трансформатор с №350354Разходи за СМР“;

5. По позиция 2369 - Обект идентификационен № IC-31-12-30458-ВН-УН; Наименование „Въздушна мрежа НН от ТП Мургаш-Кремиковци и изнасяне на СТИ на граница на собственост кл. А, кл. Б кв. Кремиковци Вертикален заземител - 17 БР; ВКЛ с носеща неутрала, АІ 3x35+54.6 mm² - 448 М; ЕТ за стълб/стена - 23 БР; Кабел САВТ 4x70 - 380 М; Преместване на материали на друг обект; Самоносещ ВКЛ, АІ жила 4x25 - 400 М; Центрофугален СБС 9,5m - 10 бр.“;

6. По позиция 2532 - Обект идентификационен № IC-32-19-13054-ВН-УН; Наименование „Реконструкция с НЦГ стълбове мрежа Н.Н локална циганска Махала Мрежа НН в ул. с проектен БКТП ТП Фурна Новачане. Разходи за труд и гориво“.

7. По позиция 15660 - Обект идентификационен № IC-31-17-11248-КС-КЛ; Наименование „Реконструкция в П/СТ София изток Сигнализатор з.с./к.с. КЕ СрН, непосочен - 3 бр.“;

8. По позиция 15706 - Обект идентификационен № IC-33-20-15096-ВС-ГС; Наименование „М-ж ДУТП ВЛ 20kV Димчо ТТПСЕ 24kV/12,5 kA- 1БР./М.“;

9. По позиция 15716 - Обект идентификационен № IC-31-17-12183-КС-КЛ; Наименование „Сигнал.к/к.с.КЕ СрН/ВС Лозен - Лозен 2 Сигнал.к/к.с.КЕ СрН/ВС Лозен - Лозен 2ЕО МТП 12-242 ЛОЗЕН II“;

10. По позиция 16003 - Обект идентификационен № IB-32-13-14203-КС-КЛ; Наименование „монтаж брониращи ЕТ ТП 5 Младеново Лом Техника - СОТ - Дистанционно отчитане- 1БР./М.“.

От „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена информация както следва:

1. С писмо вх. № Е-13-62-96/28.04.2021 г. са предоставени следните документи и информация:

- Настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- Настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма;

- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през

2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“;

2. С писмо вх. № Е-13-62-114/20.05.2021 г. са предоставени изисканите досиета на обекти избрани от Приложение № 1.

3. С писмо вх. № Е-13-62-114/26.05.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е отправило молба за удължаване на срока до 20.05.2020 г. за предоставяне на изисканите пълни досиета на обекти избрани от Приложение № 1.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-8 от 27.05.2021 г. Същият е връчен на 31.05.2021 г. на г-н Георги Георгиев Славчев, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В законоустановения тридневен срок с писмо вх. № Е-13-62-114/03.06.2021 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в Констативен протокол № Е-8/27.05.2021 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2020 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

През 2020 г. не са извършвани промени в регламентирания работен процес на дружеството за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2020 г.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2020 г. инвестиционна програма.

През 2020 г. има изменение на планираните инвестиции, които касаят приоритизиране на обекти, които са обвързани с предписания на държавни и местни органи - комисии, общини, жалби от клиенти, както и възникнали проблемни области, разширяване на мрежата в райони с интензивно строителство, присъединяването на нови клиенти и производители.

Електроразпределителното дружество периодично анализира състоянието на електроразпределителната мрежа и извършва актуализации в инвестиционната си програма, спазвайки разработената и приета от дружеството Директива № 22/2014 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД“.

3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2020 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

В Приложение № 1 е налична информация за капитализираните активи, тяхната начислена и годишна амортизация през 2020 г. Електроразпределителното дружество уточнява, че стойностите по „т.6 Изкупуване и придобиване на енергийни обекти“ и „т.10 Нови присъединявания“ се планират като общи стойности по позиции, а не по

конкретни обекти, което се налага предвид спецификата на разходите и невъзможността за планиране на толкова ниско детайлно ниво.

Таблица 1. Прогнозни стойности, отчетени инвестиции и капитализирани активи.

План инвестиции		Отчет инвестиции		Отчет капитализация		
Прогнозна стойност разходи за инвестиции 2020 г.	Планирани инвестиционни обекти	Отчетна стойност разходи за инвестиции 2020 г.	Отчетени инвестиционни обекти	Капитализирани активи 2020 г.	Капитализирани обекти	Годишна амортизация на капитализирани активи
хил. лв.	бр.	хил. лв.	бр.	хил. лв.	бр.	хил. лв.
73 705	23 515	78 052	27 522	88 146	20 427	7 467

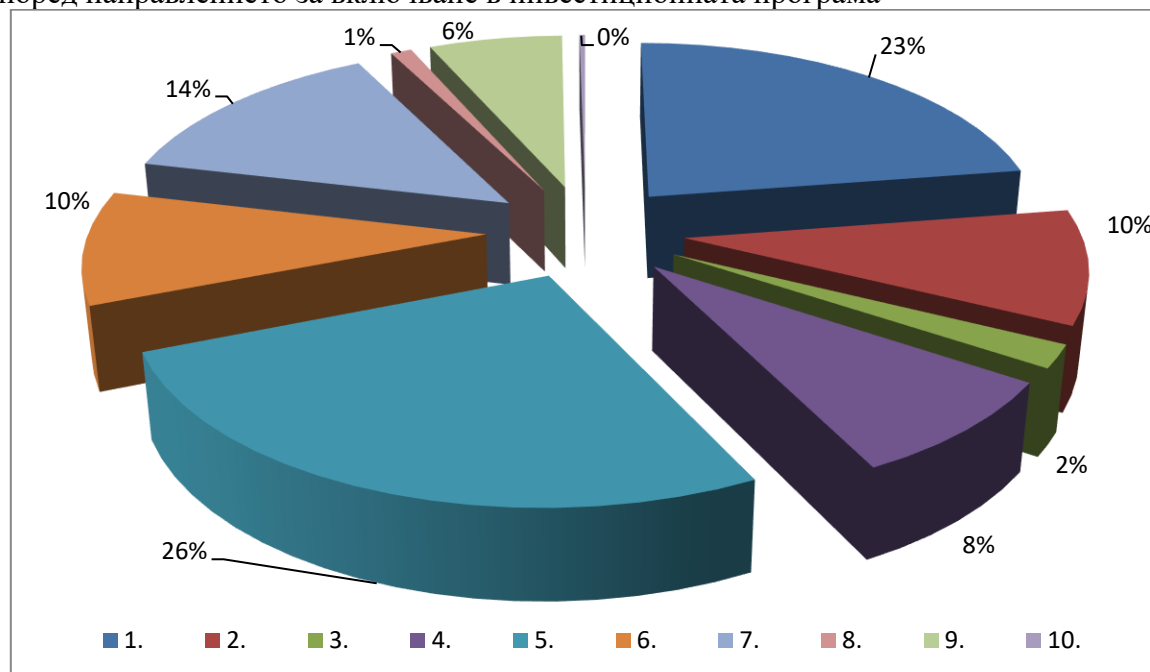
Дружеството е реализирало инвестиции в размер на 78 052 хил. лв., което е с над 4,3 милиона лева повече спрямо първоначално предвидените 73 705 хил. лв. за 2020 г. Общо отчетените инвестиционни обекти за 2020 г. са 27 522 бр., което е с над 4 000 бр. повече от планираните 23 515 бр. През 2020 г. са въведени в експлоатация 20 427 бр. обекти на обща стойност 88 146 144 лв. В Приложение № 1 амортизационни отчисления са начислени само за тези въведени в експлоатация инвестиционни обекти. Начислената амортизация от датата на въвеждане в експлоатация на актива е съобразно полезният срок на използване, като е базирана на линеен подход и се основава на съответния годишен разход за този актив. Годишната амортизация в размер на 7 467 379 лв. е само за въведените в експлоатация през 2020 г. активи.

Таблица 2. Предвидени прогнозни стойности, брой планирани обекти и общ брой обекти според направлението за включване в инвестиционната програма.

Направление за включване в инвестиционната програма	Брой планирани обекти	Общ брой обекти	Прогнозна стойност лв.
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.	1 682	3 131	16 631 345
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	93	167	7 151 747
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	124	600	1 450 387
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	5 202	11 517	6 182 846
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.	5	39	19 471 445

6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.	1 260	1 594	7 116 667
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.	14 912	18 466	10 100 000
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.	86	156	735 609
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.	143	522	4 670 984
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.	8	9	194 000
ОБЩО	23 515	36 201	73 705 030

Графика 1. Отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според направлението за включване в инвестиционната програма



Легенда - графика 1:

1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и

повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.

За 2020 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 73 705 030 лв. Най-голям бюджет за 2020 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, а именно - 19 471 445 лв. (26%). На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“ в размер на 16 631 345 лв.

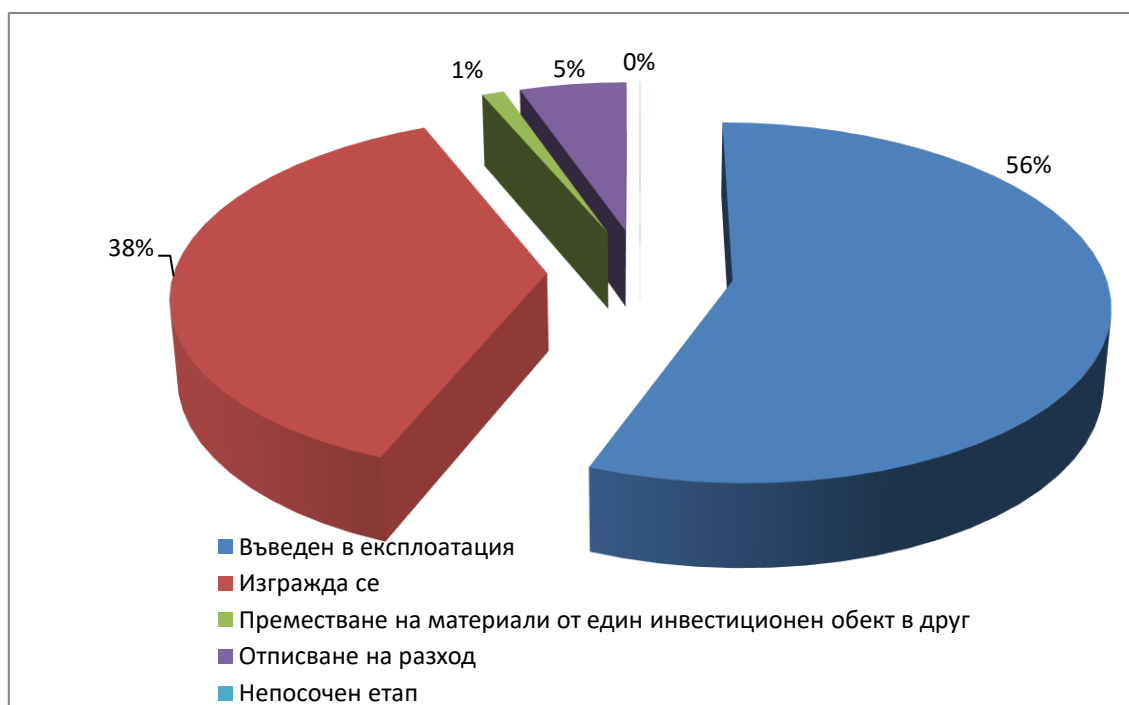
По направление „7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“ за 2020 г. от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са планирани 14 912 бр. обекти от които за 1 бр. обект планираната прогнозна стойност е в размер на 10 085 089 лв., а за останалите 14 911 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях.

Общата стойност на действително направените през 2020 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 78 052 107 лв.

Таблица 3. Етап на изпълнение на инвестиционните обекти.

	Обекти	Действително направени разходи	Капитализирани активи
	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	36 201	78 052 107	88 146 144
Въведен в експлоатация	20 268	50 406 267	86 256 596
Изгражда се	13 603	28 898 253	0
Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг	402	-850 161	1 664 893
Отписване на разход	1 922	-402 252	22 3195
Непосочен етап	6	0	1 460

Графика 2. Съотношение на инвестиционни обекти според етап на изпълнение.



От таблица 3 и графика 2 е видно, че:

- 56 % от инвестиционните обекти, включени в Приложение № 1 са въведени в експлоатация през 2020 г., като за същите действително направените разходи през 2020 г. са в размер на 50 406 267 лв., а са отразени капитализирани активи в размер на 86 256 596 лв.;

- общата стойност на действително направените разходи през 2020 г. за обекти с посочен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ и „Отписване на разход“ е „минус“ 1 252 413 лв., а за същите са отразени капитализирани активи в размер на 1 888 088 лв.;

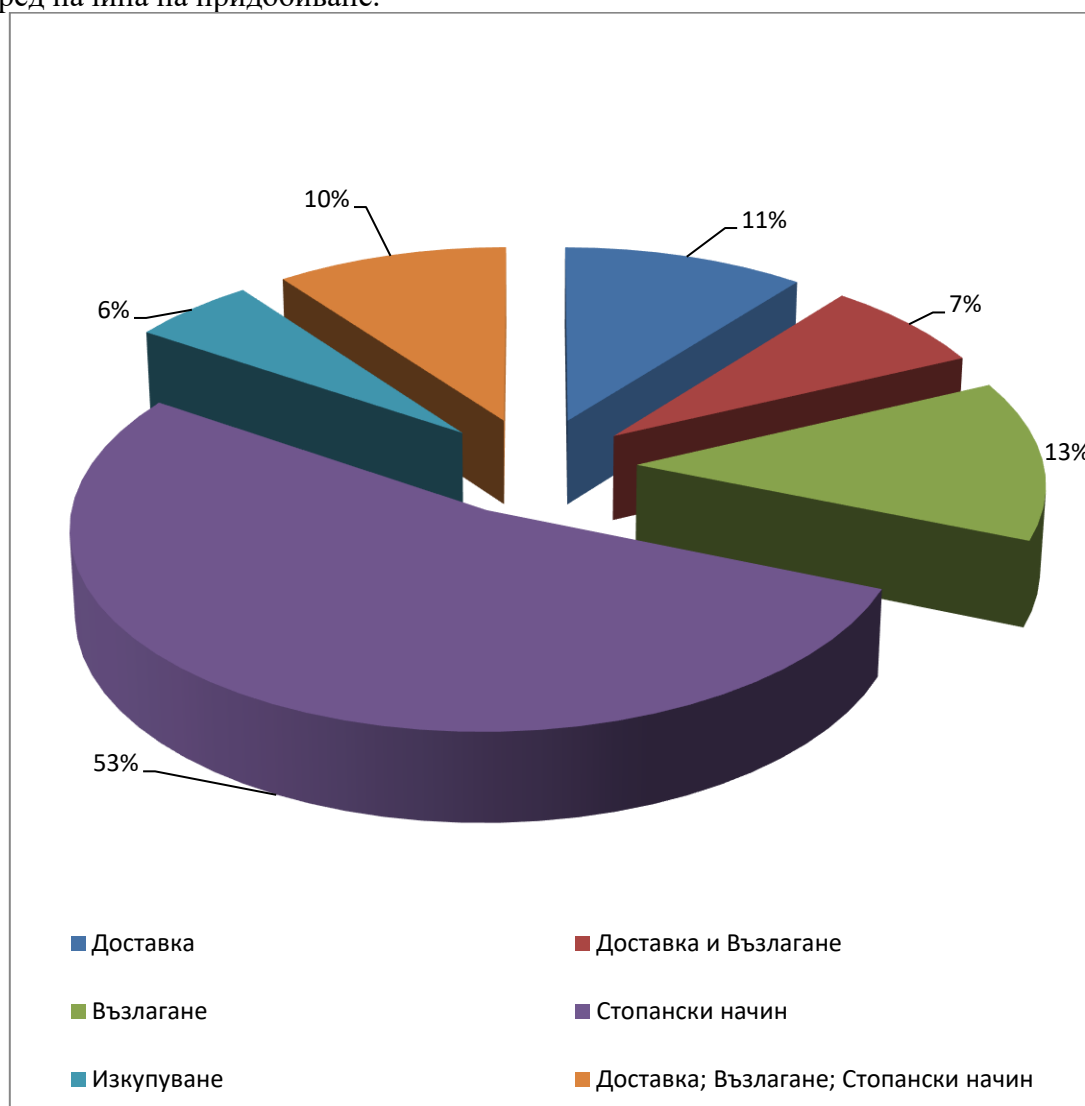
- за 6 бр. обекти, за които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е предоставило данни относно етап на изпълнение, е отразена нулева стойност на действително направените разходи през 2020 г., а стойността на капитализирани активи за 2020 г. е в размер на 1 460 лв.;

- обектите с посочен етап на изпълнение „Изгражда се“ са с отразена нулева стойност на капитализирани активи за 2020 г.

Таблица 4. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 20 268 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване	Доставка; Възлагане; Стопански начин
Обекти, бр.	2 147	1 507	2 661	10 784	1 112	2 057
Действително направени разходи през 2020 г., лв.	2 980 012	3 233 495	4 170 149	7 981 236	13 159 030	18 882 345
Капитализирани активи 2020 г., лв.	7 766 158	7 721 594	12 214 657	19 751 908	16 035 527	22 766 753

Графика 3. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начина на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 5.



Таблица 5.

Направление за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти								
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Действително направени разходи през 2020 г.	Капитализирани активи 2020 г.		Начислена амортизация за 2020г.	Годишна амортизация за 2020 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	23515	73705030	12686	36201	78052106	20442	88146145	4155629	7467377
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	1682	16631345	1449	3131	12894115	1600	16776355	513824	970442
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	93	7151747	74	167	6315360	106	6650665	265106	508341
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	124	1450387	476	600	1014994	500	1816705	121214	166608
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	5202	6182846	6315	11517	13300647	6910	16110219	994350	1846843
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	5	19471445	34	39	6938897	38	7461201	523475	932650
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	1260	7116667	334	1594	17125342	1144	16339079	641124	1078789
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	14912	10100000	3554	18466	17509413	9601	17273899	777078	1350934
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	86	735609	70	156	1111997	114	1699851	90936	161289
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	143	4670984	379	522	1803740	420	3956082	225160	435959

10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	8	194000	1	9	37601	9	62089	3362	15522
---	---	--------	---	---	-------	---	-------	------	-------

Направление за включване в инвестиционната програма	Въведени в експлоатация инвестиционни обекти				
	Обекти	Действително направени разходи през 2020 г.	Капитализирани активи 2020 г.	Начислена амортизация за 2020 г.	Годишна амортизация за 2020 г.
	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	20269	50406268	86258056	4071758	7301105
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	1576	7279394	16244582	501532	948939
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	106	3242295	6650665	265106	508341
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	499	573114	1812218	121064	166429
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	6822	8365360	15202284	943753	1744864
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	34	6940052	7251810	510785	906476
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	1143	13159030	16338979	641121	1078785
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	9549	8367893	17052383	769087	1336114
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	111	1084130	1686964	90788	159676
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	420	1357399	3956082	225160	435959
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	9	37601	62089	3362	15522

Направление за включване в инвестиционната програма	Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти													
	Обекти			Действително направени разходи през 2020 г.			Капитализирани активи 2020 г.		Начислена амортизация за 2020г.			Годишна амортизация за 2020 г.		
	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани			ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	13608	0	13608	28898252	0	28898252	0	0	0	0	0	0	0	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	1181	0	1181	5978138	0	5978138	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	53	0	53	3076433	0	3076433	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	81	0	81	475158	0	475158	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	3222	0	3222	5459402	0	5459402	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	1	0	1	1527	0	1527	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	440	0	440	3976399	0	3976399	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	8554	0	8554	9410843	0	9410843	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	21	0	21	61605	0	61605	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	55	0	55	458747	0	458747	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Направление за включване в инвестиционната програма	Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг													
	Обекти			Действително направени разходи през 2020 г.			Капитализирани активи 2020 г.		Начислена амортизация за 2020г.			Годишна амортизация за 2020 г.		
	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани			ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	402	165	237	-850160	-375935	-474225	165	1664893	70979	70979	0	138393	138393	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	83	23	60	-298460	-111379	-187081	23	530855	12238	12238	0	21411	21411	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	6	1	5	-26198	-2844	-23354	1	4487	150	150	0	179	179	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	217	88	129	-465700	-243857	-221843	88	907935	50597	50597	0	101979	101979	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	4	1	3	-8739	-426	-8313	1	100	3	3	0	4	4	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	91	52	39	-51027	-17429	-33598	52	221516	7991	7991	0	14820	14820	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	1	0	1	-36	0	-36	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Направление за включване в инвестиционната програма	Отписване на разход													
	Обекти			Действително направени разходи през 2020 г.			Капитализирани активи 2020 г.		Начислена амортизация за 2020г.			Годишна амортизация за 2020 г.		
	ОБЩО	капитал изирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани			ОБЩО	капитал изирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	1922	8	1914	-402254	-9836	-392418	8	223196	12892	12892	0	27879	27879	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	291	1	290	-64957	-1645	-63312	1	918	54	54	0	92	92	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.	8	0	8	-3368	0	-3368	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	14	0	14	-7080	0	-7080	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	1256	0	1256	-58415	0	-58415	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	4	4	0	-2682	-2682	0	4	209391	12690	12690	0	26174	26174	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	7	0	7	-1348	0	-1348	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	272	0	272	-218296	0	-218296	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	23	3	20	-33702	-5509	-28193	3	12887	148	148	0	1613	1613	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	47	0	47	-12406	0	-12406	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 73 705 030 лв. Отчетените действително направени разходи за 2020 г. са в размер на 78 052 106 лв., което е с 4 347 076 лв. повече спрямо планираните разходи;

- За 2020 г. са капитализирани активи в размер на 88 146 145 лв., от които 86 256 268 лв. (98 %) са относими за въведени в експлоатация 20 268 бр. обекти, 1 460 лв. са за един брой невъведен в експлоатация обект, 1 664 893 лв. са за 165 бр. обекти от „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ и 223 196 лв. – за 8 бр. обекти относими към „Отписване на разход“;

- Най-голямата прогнозна стойност е за инвестиционни обекти, свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, а именно – 19 471 445 лв. (26%). На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“ в размер на 16 631 345 лв.;

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2020 г. (17 509 413 лв.) за инвестиционни обекти, свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“. На следващо място, отчетените действително направени разходи през 2020 г. в размер на 17 125 342 лв. са с направление „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 18 466 бр., или 51%, са отнесени към направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- През 2020 г. са въведени в експлоатация общо 20 269 бр. инвестиционни обекти, за които са отчетени действително направени разходи в размер на 50 406 268 лв. и за същите обекти са капитализирани активи на стойност 86 258 056 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 28 898 252 лв. за 13 608 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- За 2020 г. са отчетени и действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 850 160 лв. за 402 бр. инвестиционни обекти. Същите са относими към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“. За 165 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2020 г. в размер на 1 664 893 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2020 г. в размер на 70 979 лв. и годишна амортизация за 2020 г. – 138 393 лв.;

- За 2020 г. са отчетени и действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 402 254 лв. за 1 922 бр. инвестиционни обекти. Същите са относими към „Отписване на разход“. За 8 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2020 г. в размер на 223 196 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2020 г. в размер на 12 892 лв. и годишна амортизация за 2020 г. – 27 879 лв.;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2020 г. е в размер на 4 155 629 лв., от която: 98% (4 071 758 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 1,7% (70 979 лв.) са към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“; 12 892 лв. (0,3%) е отчетена към „Отписване на разход“;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2020 г. е в размер на 7 467 377 лв., от която: 97,8% (7 301 105 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 1,9% (138 393 лв.) са към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“; 27 879 лв. (0,4%) е отчетена към „Отписване на разход“.

Във връзка с отразената в т. 3 от КП № Е-8/27.05.2021 г. констатация, че през 2020 г. е начислена амортизация в размер на 243 лв. за един невъведен в експлоатация обект, с писмо от 03.06.2021 г., електроразпределителното дружество е уточнило, че обект с идентификационен № ID-33-19-00004-VI и наименование „Моторна коса - ОЦ Видин“ е въведен в експлоатация на 06.01.2020 г., която не е била отразена в Приложение № 1. В резултат на това е начислена амортизация за 2020 г. в размер на 243 лв. и годишна амортизация - 243 лв.

4. По т. 4 от работната програма: Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

Във връзка с епидемиологичната обстановка в страната проверка на място на обекти не беше извършена.

От предоставените към писмо изх. № CD-DOC-5220(2)/20.05.2021 г. досиета на 10 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 се констатира следното:

4.1. Обект с идентификационен № IC-31-17-32019-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на реактор в п/ст Враждебна, гр.София. Трифазен реактор 20kV, 800 kVAr - 1 бр.“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-32019-TP-EO-OC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обекта е включен в инвестиционната програма с цел компенсиране на реактивна енергия, намаляване на загубите при пренос на енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 438 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 50 438 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 32 380 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 32 380 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-17-32019-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.03.2020 г. – 32 380 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.02.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект с идентификационен № IC-31-18-21256-TP-TR-OC; Наименование „Дог.18-443 ПС Средец-Подмяна на трансформатори ВН/СрН Трифазен трансформатор 110/10.5-10.5kV 40/63MVA- 1БР., Допълнително оборудване за трифазен трансформатор - 6БР., Монтаж/демонтаж на силов трансформатор- 1БР., Окомплектоване на силов трансформатор- 1БР., Изпитания на силов трансформатор- 1БР., Подготовка и изграждане на фундамент- 1бр.“

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“ и е с посочен SAP № IC-31-18-21256-TP-TR-OC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Съгласно стратегията за развитие на мрежа високо напрежение е предвидена подмяна на силови трансформатори в ПС „Средец“. Единият трансформатор е сменен през 2019 год., а другият през 2020 год. Старите трансформатори са с малка пределно пропускателна мощност, морално и технически остарели, с наличие на разтворени газове и примеси в маслото, включително и течове на масло. Новите са с мощност 40/63 MVA, произведени са

по съвременна технология с намалени загуби на празен ход и късо съединение, със система за следене на горещи точки, включително мониторинг на разтворени газове в маслото.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 5 350 665,79 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 3 973 152 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 709 502,84 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 331 999,05 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-31-18-21256-TP-TR-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 11.03.2020 г. – 1 376 275,39 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.01.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г. С КП № Е-8/27.05.2021 г. работната група е установила, наличието на разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с горната констатация с писмо от 03.06.2021 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че общата стойност на извършените за обекта разходи са 2 709 502,84 лв., които включват извършени разходи за 2019 г. в размер на 1 377 503,79 лв. и извършени разходи за 2020 г. – 1 331 999,05 лв. В досието на обекта има два протокола за заприходяване на активи: от 11.03.2020 г., който е цитиран в констативния протокол в размер на 1 376 275,39 лв. и от 11.04.2020 г. в размер на 1 333 227,45 лв. и общата им стойност съответства на информацията в Приложение № 1, а именно 2 709 502,84 лв.

След извършен повторен преглед на предоставените от електроразпределителното дружество документи за обект с идентификационен № IC-31-18-21256-TP-TR-OC **не е установена разлика между действително направените разходи и дълготрайния материален актив.**

4.3. Обект с идентификационен № IC-32-19-13201-TP-EO-OC; Наименование „Ретрофит ВС "УКТЦ Правец" Материали, апаратура, оборудване, съоръжения -по опис- 1БР., Изолатор проходен ПрБО-20/400, ОМ- 3БР., Изолатор проходен ПрБ-20/400, 3М- 3БР., Модул RTU - 1БР., ТИТ 20 kV, 200/5/5 А, подпорен, 3М- 18БР., СМР за ремонт и изграждане на п/ст-опис- 1бр.“

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-32-19-13201-TP-EO-OC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Модернизацията (ретрофитът) на ВС „УКТЦ Правец“ има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компоновката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. В резултат на модернизацията след ретрофитът се повишава манипулативността, сигурността и експлоатационния ресурс на енергийните обекти. След извършване на модернизацията съоръженията са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите, съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 181 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 180 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 276 581,72 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 275 549,98 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-32-19-13201-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 11.06.2020 г. – 276 581,72 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.05.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г. С КП № Е-8/27.05.2021 г. работната група е установила, наличието на разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с горната констатация с писмо от 03.06.2021 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че общата стойност на извършените за обекта разходи са 276 581,72 лв., които включват извършени разходи за 2019 г. в размер на 1 031,74 лв. и извършени разходи за 2020 г. – 275 549,98 лв. В Приложение № 1 са посочени действително направените разходи за обекта и същите са в размер на 275 549,98 лв. Стойността на заведения дълготраен материален актив е 276 581,72 лв. Разликата между стойността на актива и действително направените разходи през 2020 г. е в размера на 1 031,74 лв., и същата е относима за разходи направени през 2019 г.

След повторен анализ на предоставената с писмо вх. № Е-13-62-114/20.05.2021 г. информация за обект с идентификационен № IC-32-19-13201-TP-EO-OC **не е установена разлика между действително направените разходи и дълготрайния материален актив.**

4.4. Обект с идентификационен № IC-30-19-00021-TP-TR; Наименование „Реконструкция на трансформатор с №350354Разходи за СМР“

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-30-19-00021-TP-TR.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП 2020 заради диагностика и възстановяване на дефектирал мрежов трансформатор с номинална мощност 100 MVA. Възстановя се нормалното работно състояние на трансформатора с цел удължаване на експлоатационния му живот и качеството на доставяната електрическа енергия..

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите, съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 25 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 812,9 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 812,9 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-30-19-00021-TP-TR съгласно протокол за заприходяване на активи от 09.12.2020 г. – 3 812,9 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2020 г., като му е начислена

амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект с идентификационен № IC-31-12-30458-ВН-УН; Наименование „Въздушна мрежа НН от ТП Мургаш-Кремиковци и изнасяне на СТИ на граница на собственост кл. А, кл. Б кв. Кремиковци Вертикален заземител - 17 БР; ВКЛ с носеща неутрала, AI 3x35+54.6 mm² - 448 М; ЕТ за стълб/стена - 23 БР; Кабел САВТ 4x70 - 380 М; Преместване на материали на друг обект; Самоносещ ВКЛ, AI жила 4x25 - 400 М; Центрофугален СБС 9,5m - 10 бр.“

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“ и е с посочен SAP № IC-31-12-30458-ВН-УН.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на въздушна мрежа НН от ТП „Мургаш“ и подобряване качеството на доставяната енергия и намаляване на загубите в с.Кремиковци.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите, съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 180 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 72 888,07 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 951,92 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-31-12-30458-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 10.09.2020 г. – 72 888,07 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.09.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект с идентификационен № IC-32-19-13054-ВН-УН; Наименование „Реконструкция с НЦГ стълбове мрежа Н.Н локална циганска Махала Мрежа НН в ул. с проектен БКТП ТП Фурна Новачане. Разходи за труд и гориво“

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“ и е с посочен SAP № IC-32-19-13054-ВН-УН.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел подобряване качеството на доставяната енергия и намаляване на загубите на абонатите захранвани от ТП Фурна на територията на с. Новачане. Реализацията през 2020 г. на този обект не е наложила използването на целия първоначално планиран разход.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите, съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 121 020 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 54 020 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59 612,87 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 120,89 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-32-19-13054-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.03.2020 г. –

59 612,87 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.12.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект с идентификационен № IC-31-17-11248-KC-KL; Наименование „Реконструкция в П/СТ София изток Сигнализатор з.с./к.с. КЕ СрН, непосочен - 3 бр.“

Обектът е включен към раздел „Съоръжения за оборудване на дейността“ и е с посочен SAP № IC-31-17-11248-KC-KL.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел подобряване качеството на доставяната енергия, намаляване времето на прекъсванията и по-бързо и лесно локализиране на аварии в центъра на гр.София, където се хранят важни административни сгради и учреждения.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 79 220 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 247,40 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 17 532 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-31-17-11248-KC-KL съгласно протоколи за заприходяване на активи от 2020 г. – 29 247,40 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.12.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект с идентификационен № IC-33-20-15096-BC-GC; Наименование „М-ж ДУТП ВЛ 20kV Димчо ТТПСЕ 24kV/12,5 kA- 1БР./М.“

Обектът е включен към раздел „Съоръжения за оборудване на дейността“ и е с посочен SAP № IC-33-20-15096-BC-GC.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП 2020 година с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 44 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 44 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 22 665,11 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 22 665,11 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-33-20-15096-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 10.12.2020 г. –

22 665,11 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.12.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект с идентификационен № IC-31-17-12183-KC-KL; Наименование „Сигнал.к/к.с.КЕ СрН/ВС Лозен - Лозен 2 Сигнал.к/к.с.КЕ СрН/ВС Лозен - Лозен 2 ЕО МТП 12-242 ЛОЗЕН II“

Обектът е включен към раздел „Съоръжения за оборудване на дейността“ и е с посочен SAP № IC-31-17-12183-KC-KL.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел подобряване качеството на доставяната енергия на клиентите на територията на район Панчарево, намаляване времето на прекъсванията и по-бързо и лесно локализиране на аварии.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 0 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 0 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за 2020 г. за обект с идентификационен № IC-31-17-12183-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от 02.12.2020 г. – 23 338,34 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.12.2020 г., като му е начислена амортизация за 2020 г. В Посочената таблица е поместено, че разходи за обекта са извършени само през 2017 г. С КП № Е-8/27.05.2021 г. работната група е установила, наличието на разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Във връзка с горната констатация с писмо от 03.06.2021 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че разходите за изграждането на обекта са в размер на 23 338,34 лв. и същите са направени през 2017 г. През 2020 г. е направено заприходяването на актива на същата стойност, като информация за това е предоставена в Приложение 2 към писмо с вх. № Е-13-62-114/20.05.2021 г.

След повторен анализ на предоставената с писмо вх. № Е-13-62-114/20.05.2021 г. информация за обект с идентификационен № IC-31 -17-12183-KC-KL **не е установена разлика между действително направените разходи и дълготрайния материален актив.**

4.10. Обект с идентификационен № IB-32-13-14203-KC-KL; Наименование „монтаж бронирани ЕТ ТП 5 Младеново Лом Техника - СОТ - Дистанционно отчитане-1БР./М.“

Обектът е включен към раздел „Съоръжения за оборудване на дейността“ и е с посочен SAP № IC-33-17-42135-SO, съгласно предоставената таблица.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът се изгражда във връзка с поставяне под охрана на ЕТ с цел ограничаване нерегламентираното ползване на ел. енергия

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 000 лв.

Стойност на планираните за 2020 г. разходи за обекта – 16 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 404 лв.

Стойност на извършените за 2020 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 404 лв.

Не са заведените ДМА за 2020 г. за обекта, тъй като е в процес на изграждане, съгласно предоставената таблица.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е в процес на изграждане. За обекта не е начислена амортизация за 2020 г.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2020 г.;

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2020 г. са свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“ и „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2020 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лицензия;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани със „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“ и „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“;

5. Въведените в експлоатация обекти са 56% (20 269 бр.) от включените в инвестиционната програма на дружеството;

6. Начислената годишна амортизация за 2020 г. в размер на 27 879 лв., е относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“ и 138 393 лв. - към обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

7. Реализираните инвестиционни разходи през 2020 г. са с 4 347 076 лв. повече от планираните такива;

8. Капитализираните през 2020 г. активи са в размер на 88 146 145 лв.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката е аналогична с тези на останалите две дружества. От нейните резултати се правят следните изводи:

1. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2020 г.;

2. Основните направления в програмата са „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“ и „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

3. Планирането на разходите е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената лицензия;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с посочените в т. 2 и с изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост;

5. Въведените в експлоатация обекти са 56% от включените в инвестиционната програма на дружеството;

6. Начислената годишна амортизация е в размер на 27 879 лв., е относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“ и 138 393 лв. - към обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

7. Реализираните инвестиционни разходи са с 4 347 076 лв. повече от планираните такива;

8. Капитализираните през 2020 г. активи са в размер на 88 146 145 лв.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от лицензията.

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

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-535 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се вземат предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения

Харитоновата) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

А. Йорданов излезе от зала 4.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-182 от 03.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране” за 2021 г. в размер на общо 4 801,09 лева и лихви за просрочие в разме на общо 122,13 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 801,09 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД постоянната част за 2021 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 777 416 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД променливата част за 2021 г. е в размер на 8 403,25 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 680 649 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2020 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-22 от 20.01.2021 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 25.01.2021 г. и на 22.03.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,00 лева за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 2 801,09 лева, дължима към 25.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 52,13 лева за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към 31.05.2021 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 801,09 лева и лихви за просрочие в размер на 122,13 лева. Върху неплатената главница от 4 801,09 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 801,09 лева (четири хиляди осемстотин и един лев и девет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 2 801,09 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 122,13 лева (сто двадесет и два лева и тринадесет стотинки), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 52,13 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 2 801,09 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 801,09 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.9. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-183 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

Към настоящия момент В и К операторът - “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на общо 6 583,12 лева и лихви за просрочие в размер на общо 155.29 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 583,12 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД постоянната част за 2021 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 3 994 255 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД променливата част за 2021 г. е в размер на 13 749,93 лв. (0,005 лв./куб.м за 2 749 986 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2020 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-22/20.01.2020 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 21.01.2021 г., на 22.03.2021 г. и на 21.04.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Към 30.11.2020 г. дружеството е с надвнесена главница в размер на 0,19 лева.

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2021 г.

Върху остатък главница от 1 999,81 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 69,99 лева за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 4 583,31 лева, дължима към 25.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за

просрочие в размер на 85,30 лева за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД към 31.05.2021 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 6 583,12 лева и лихви за просрочие в размер на 155,29 лева. Върху неплатената главница от 6 583,12 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 583,12 лева (шест хиляди петстотин осемдесет и три лева и дванадесет стотинки), представляващи:

➤ 1 999,81 лева, остатък от постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 4 583,31 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 155,29 лева (сто петдесет и пет лева и двадесет и девет стотинки), представляващи:

➤ 69,99 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 1 999,81 лева (остатък от постоянна част за 2021 г.);

➤ 85,30 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 4 583,31 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 583,12 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.10. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-184 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В

и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.

Към настоящия момент В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране” за 2021 г. в размер на общо 12 137,55 лева и лихви за просрочие в размер на общо 258,67 лева. Върху неплатената главница в размер на 12 137,55 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД постоянната част за 2021 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 13 235 295 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД променливата част за 2021 г. е в размер на 30 412,63 лв. (0,005 лв./куб.м за 6 082 526 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2020 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-72 от 17.02.2021 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 21.01.2021 г. и на 22.03.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,00 лева за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 10 137,55 лева, дължима към 25.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 188,67 лева за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД към 31.05.2021 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 12 137,55 лева и лихви за просрочие в размер на 258,67 лева. Върху неплатената главница

от 12 137,55 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 12 137,55 лева (дванадесет хиляди сто тридесет и седем лева и петдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 10 137,55 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 258,67 лева (двеста петдесет и осем лева и шестдесет и седем стотинки), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 188,67 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 10 137,55 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 12 137,55 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.11. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-185 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

Към настоящия момент В и К операторът “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И

КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране” за 2021 г. в размер на общо 19 301,95 лева и лихви за просрочие в размер на общо 392,01 лева. Върху неплатената главница в размер на 19 301,95 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, постоянната част за 2021 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 17 106 503 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, променливата част за 2021 г. е в размер на 51 905,85 лв. (0,005 лв./куб.м за 10 381 169 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2020 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-22 от 20.01.2021 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 21.01.2021 г., на 22.03.2021 г. и на 21.04.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,00 лева за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 17 301,95 лева, дължима към 25.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 322,01 лева за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София към 31.05.2021 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 19 301,95 лева и лихви за просрочие в размер на 392,01 лева. Върху неплатената главница от 19 301,95 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, към КЕВР не са заплатени.

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 19 301,95 лева (деветнадесет хиляди триста и един лева и деветдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 17 301,95 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 392,01 лева (триста деветдесет и два лева и една стотинка), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 322,01 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 17 301,95 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 19 301,95 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **пет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.12. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-186 от 03.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „ВЕРИЛА СЪРВИС“ АД.**

Към настоящия момент В и К операторът - „ВЕРИЛА СЪРВИС” АД, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране” за 2021 г. в размер на общо 521,49 лева и лихви за просрочие в размер на общо 17,90 лева. Върху неплатената главница в размер на 521,49 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД постоянната част за 2021 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 99 536 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД променливата част за 2021 г. е в размер на 64,46 лв. (0,005 лв./куб.м за 12 891 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2020 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-22/20.01.2020 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД е уведомен за дължимите суми с писмо на КЕВР изх. № В-17-75-5 от 09.02.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08008В F, удостоверяващо получаване на 15.02.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,50 лева за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 21,49 лева, дължима към 25.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 0,40 лева за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД към 31.05.2021 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 521,49 лева и лихви за просрочие в размер на 17,90 лева. Върху неплатената главница от 521,49 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл.

26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 521,49 лева (петстотин двадесет и един лева и четиридесет и девет стотинки), представляващи:

➤ 500 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 21,49 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 17,90 лева (седемнадесет лева и деветдесет стотинки), представляващи:

➤ 17,50 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 0,40 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 21,49 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 521,49 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.13. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-187 от 03.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград**

Към настоящия момент В и К операторът „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) годишни такси „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на общо 5 037,56 лева и лихви за просрочие в размер на общо 126,53 лева. Върху неплатената главница от 5 037,56 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр.

ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2021 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 364 474 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2021 г. е в размер на 9 112,67 лева (0,005 лв./куб.м за 1 822 533 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2020 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-22 от 20.01.2021 г. от Главна дирекция „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 22.03.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,00 лева за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 3 037,56 лева, дължима към 25.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 56,53 лева за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, към 31.05.2021 г. представлява главница в размер на общо 5 037,56 лева и лихви за просрочие в размер на 126,53 лева. Върху неплатената главница от 5 037,56 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, към КЕВР не са заплатени.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 5 037,56 лева (пет хиляди тридесет и седем лева и петдесет и шест стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 3 037,56 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.;

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 126,53 лева (сто двадесет и шест лева и петдесет и три стотинки), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 56,53 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 3 037,56 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 5 037,56 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата

2. „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.14. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-528 от 04.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ Марица 3“ АД.**

„ТЕЦ Марица 3” АД е титуляр на следните лицензии:

➤ Лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 (десет) години, на която с Решение № И1-Л-068 от 21.02.2011 г. и с Решение № И2-Л-068 от 05.06.2015 г. ѝ е продължен срока с по 5 (пет) години. С Решение № И3-Л-068 от 10.01.2019 г. на КЕВР е изменена лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект. С Решение № И4-Л-068 от 02.07.2020 г. Е продължен срока, считано от 01.01.2021 г. с 10 години;

➤ Лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години, на която с Решение № И1-Л-206 от 10.02.2016 г. ѝ е продължен срока с 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.),

е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимите такси се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТЕЦ Марица 3” АД годишната такса за 2021 г. е изчислена, както следва:

➤ за Лицензия № Л-068-03 е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 10 727 952,08 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 7 900,37 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 5 900,37 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ за Лицензия № Л-206-15 е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 8 337 697,20 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 6 585,73 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 4 585,73 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-413 от 21.04.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми „ТЕЦ Марица 3” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Неплатените задължения от „ТЕЦ Марица 3” АД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-068-03 в размер на 3 950,19 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва в размер на 66,93 лева за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-206-15 в размер на 3 292,87 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва в размер на 55,80 лева за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на „ТЕЦ Марица 3” АД към 31.02.2021 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 7 243,06 лева и лихви за просрочие в размер на общо 122,73 лева. Върху неплатената главница от 7 243,06 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимите суми „ТЕЦ Марица 3” АД е уведомен по електронна поща на 08.04.2021 г. и на 23.04.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Изказвания по т.14.:

А. Йорданов влезе в зала 4.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Иванов обърна внимание, че в проекта на решение е допусната грешка: в т. 1.3. сумата изведнъж става седем хиляди лв. Трябва да се извърши корекция и т.1.3. да бъде:

1.3. Върху неплатената главница в размер на 3 950,19 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

А. Димитрова отговори, че ще бъде направена корекция.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ Марица 3” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 3 950,19 лева (три хиляди деветстотин и петдесет лева и деветнадесет стотинки), представляваща:

➤ 3 950,19 лева, първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-068-03, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ 3 292,87 лева, първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-206-15, дължима към 31.03.2021 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 122,73 лева (сто двадесет и два лева и седемдесет и три стотинки), представляващи:

➤ 66,93 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноска от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-068-03 в размер на 3 950,19 лева;

➤ 55,80 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноска от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-206-15 в размер на 3 292,87 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 7 243,06 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТЕЦ Марица 3” АД да бъде уведомен за откриване на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-529 от 04.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.**

„Топлофикация Казанлък” АД е титуляр на Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

С Решение № 142 от 15.04.2015 г. по т.д. № 19 от 2013 г. на Окръжен съд – Стара Загора „Топлофикация Казанлък“ АД е обявено в несъстоятелност, като решението е

влязло в законна сила на 23.04.2015 г.

За синдик на дружеството е вписан г-н Ванко Петров Митев с адрес: гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 32, ет. 2, ап. 4.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2019 г. на „Топлофикация Казанлък“ АД (н) е в размер на общо 4 000,00 лева и е изчислена както следва: за лицензиите за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“ е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и дължи постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка една лицензия.

С Решение на КЕВР № Пр-Л-043 от 09.05.2019 г. издадените на „Топлофикация - Казанлък“ АД (н) лицензии № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ са прекратени.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата).

Решение на КЕВР № Пр-Л-043 от 09.05.2019 г. е изпратено по пощата с известие за доставяне и е върнато в цялост като непотърсено. На основание чл. 61, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) е изготвено Съобщение до синдика на дружеството с изх. № Е-14-10-4 от 18.06.2019 г., което е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 18.06.2021 г. след изтичане на 7-дневния срок Решение на КЕВР № Пр-Л-043 от 09.05.2019 г. се счита за връчено на 25.06.2019 г.

Дължимата лицензионна такса за 2019 г. от „Топлофикация - Казанлък“ АД (н) е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се прекратява лицензията, и представлява сума в размер на 1 402,88 лева, дължима към 02.07.2019 г. Върху неплатената главница от 1 402,88 лева, считано от 03.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация Казанлък“ АД (н) към Комисия за енергийно и водно регулиране за издадените му и прекратени Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 402,88 лева (хиляда четиристотин и два лева и осемдесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-043 от 09.05.2019 г. на КЕВР за прекратяване на Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“, дължима към 02.07.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 402,88 лева, считано от 03.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка петнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-530 от 04.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.**

„Топлофикация - Шумен“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

С Решение № 183 от 15.11.2013 г., постановено по т.д. № 586/2011 г. по описа на Окръжен съд-Шумен е открито производство по несъстоятелност и обявена неплатежоспособността на „Топлофикация – Шумен“ ЕАД (н), с начална дата на неплатежоспособността – 01.01.2009 г., допуснато е обезпечение чрез налагане на заповед и възбрана върху цялото движимо и недвижимо имущество на длъжника, на основание

чл.630, ал. 1 от Търговския закон (ТЗ).

С Решение № 92 от 24.07.2015 г. по т.д. № 586/2011 г. по описа на ОС-Шумен дружеството е обявено в несъстоятелност, прекратена е дейността му, прекратени са правомощията на управителните и представителни органи и същите са лишени от правото да управляват и да се разпореждат с имуществото, включено в масата на несъстоятелността, постановено е започване осребряване на имуществото, включено в масата на несъстоятелността и разпределение на осребреното имущество. Решението е влязло в законна сила.

За синдик на „Топлофикация – Шумен“ ЕАД (н) е вписана г-жа Елвира Гроник Танчева с адрес: гр. София 1000, ул. „Княз Борис I“ № 71, ет. партер.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2019 г. на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД (н) е в размер на общо 4 000,00 лева и е изчислена както следва: за лицензиите за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“ е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и дължи постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка една лицензия.

С Решение на КЕВР № Пр-Л-035 от 28.05.2019 г. издадените на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД (н) лицензии № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и № № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ са прекратени.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Решение на КЕВР № Пр-Л-035 от 28.05.2019 г. е връчено на 03.06.2019 г.

В тази връзка дължимата лицензионна такса за 2019 г. от „Топлофикация - Шумен“ ЕАД (н) е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се прекратява лицензията, и представлява сума в размер на 1 611,12 лева, дължима към 10.06.2019 г. Върху неплатената главница от 1 611,12 лева, считано от 11.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД (н) за издадените му и прекратени Лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 611,12 лева (хиляда шестстотин и единадесет лева и дванадесет стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-035 от 28.05.2019 г. на КЕВР за прекратяване на Лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, дължима към 10.06.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 611,12 лева, считано от 11.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка шестнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.17. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-531 от 04.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.**

„ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД за 2021 г. е изчислена, както следва:

- за Лицензия № Л-267-03 е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 648 919 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 2 356,91 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 356,91 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;
- за Лицензия № Л-267-05 е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и таксата е постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-331 от 25.03.2021 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-267-03 в размер на 1 178,46 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва в размер на 19,97 лева за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-267-05 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва в размер на 16,94 лева за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 31.02.2021 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 178,46 лева и лихви за просрочие в размер на общо 36,91 лева. Върху неплатената главница от 2 178,46 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 178,46 лева (две хиляди сто седемдесет и осем лева и четиридесет и шест стотинки), представляваща:

➤ 1 178,46 лева, първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-267-03, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ 1 000,00 лева, първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-267-05, дължима към 31.03.2021 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 36,91 лева (тридесет и шест лева и деветдесет и една стотинки), представляващи:

➤ 19,97 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноска от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-267-03 в размер на 1 178,46 лева;

➤ 16,94 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноска от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-267-05 в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 178,46 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка седемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.18. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-181 от 03.06.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕАД, гр. Бургас.**

Към настоящия момент В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране” за 2021 г. в размер на общо 43 330,19 лева и лихви за просрочие в размер на общо 839,20 лева. Върху неплатената главница в размер на 43 330,19 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, град Бургас постоянната част за 2021 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 56 144 145 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас променливата част за 2021 г. е в размер на 123 990,56 лв. (0,005 лв./куб.м за 24 798 112 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2020 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-22 от 20.01.2021 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 22.03.2021 г. и на 21.04.2021 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,00 лева за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г. в размер на 41 330,19 лева, дължима към 25.03.2021 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 769,20 лева за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г.

Общото задължение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас към 31.05.2021 г. представлява главница в размер на общо 43 330,19 лева и лихви за просрочие в размер на 839,20 лева. Върху неплатената главница от 43 330,19 лева, считано от 01.06.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.18.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение

на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас, а именно:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 43 330,19 лева (четиридесет и три хиляди триста и тридесет лева и деветнадесет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 41 330,19 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.;

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 839,20 лева (осемстотин тридесет и девет лева и двадесет стотинки), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 769,20 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 41 330,19 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 43 330,19 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка осемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

И. Иванов каза, че иска да се върне на т. 14 от дневния ред относно „ТЕЦ Марица 3“ АД. Всъщност грешката не е в т. 1.3., а е в т. 1.1., където начислена и неплатена главница е в размер на общо не на 3 950,19 лева, а на 7 243,06 лева, защото трябва да бъде сумата от двете вноски: първата вноска за 2021 г. – по едната лицензия и след това по втората лицензия. И. Иванов каза, че благодари на П. Трендафилова, която е обърнала внимание на пропуската.

А. Димитрова отговори, че ще бъде направена корекция.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада по т. 14 от дневния ред.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-524 от 01.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката на 16.06.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД или други

упълномощени от тях представители на дружеството.

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-532 от 04.06.2021 г. относно проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

2. Приема проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;

3. Насрочва обществено обсъждане на проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция по т. 2 на 14.06.2021 г. от 13:30 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в общественото обсъждане на проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

5. Проектът на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК- 536 от 04.06.2021 г. относно решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.

2. Одобрява решение по т. 4.1. от Протокол НС № 23 от 19.05.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на Елена Дамянова Гоцева за отговорник по съответствието на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-537 от 04.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 30.03.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ 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. 3 от Закона за енергетиката на 16.06.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-534 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се вземат предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-533 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се вземат предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-535 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Да се вземат предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 801,09 лева (четири хиляди осемстотин и един лев и девет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 2 801,09 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 122,13 лева (сто двадесет и два лева и тринадесет стотинки), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 52,13 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 2 801,09 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 801,09 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по

отношение на "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 583,12 лева (шест хиляди петстотин осемдесет и три лева и дванадесет стотинки), представляващи:

➤ 1 999,81 лева, остатък от постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 4 583,31 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 155,29 лева (сто петдесет и пет лева и двадесет и девет стотинки), представляващи:

➤ 69,99 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 1 999,81 лева (остатък от постоянна част за 2021 г.);

➤ 85,30 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 4 583,31 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 583,12 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН" ООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 12 137,55 лева (дванадесет хиляди сто тридесет и седем лева и петдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 10 137,55 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 258,67 лева (двеста петдесет и осем лева и шестдесет и седем стотинки), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 188,67 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 10 137,55 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 12 137,55 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН" ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ЕООД, гр. София, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 19 301,95 лева (деветнадесет хиляди триста и един лева и деветдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 17 301,95 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 392,01 лева (триста деветдесет и два лева и една стотинка), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 322,01 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 17 301,95 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 19 301,95 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 521,49 лева (петстотин двадесет и един лева и четиридесет и девет стотинки), представляващи:

➤ 500 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 21,49 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 17,90 лева (седемнадесет лева и деветдесет стотинки), представляващи:

➤ 17,50 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 0,40 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 21,49 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 521,49 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВЕРИЛА СЪРВИС” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 5 037,56 лева (пет хиляди тридесет и седем лева и петдесет и шест стотинки), представляващи:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;

➤ 3 037,56 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.;

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 126,53 лева (сто двадесет и шест лева и петдесет и три стотинки), представляващи:

➤ 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 56,53 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 3 037,56 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 5 037,56 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата

2. „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ Марица 3” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 7 243,06 лева (седем хиляди двеста четиридесет и три лева и шест стотинки), представляваща:

➤ 3 950,19 лева, първа вноса от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-068-03, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ 3 292,87 лева, първа вноса от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-206-15, дължима към 31.03.2021 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 122,73 лева (сто двадесет и два лева и седемдесет и три стотинки), представляващи:

➤ 66,93 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноса от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-068-03 в размер на 3 950,19 лева;

➤ 55,80 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноса от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-206-15 в размер на 3 292,87 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 7 243,06 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТЕЦ Марица 3” АД да бъде уведомен за откриване на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 402,88 лева (хиляда четиристотин и два лева и осемдесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-043 от 09.05.2019 г. на КЕВР за прекратяване на Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“, дължима към 02.07.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 402,88 лева, считано от 03.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 611,12 лева (хиляда шестстотин и единадесет лева и дванадесет стотинки), представляваща годишна такса за 2019 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-035 от 28.05.2019 г. на КЕВР за прекратяване на Лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, дължима към 10.06.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 611,12 лева, считано от 11.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.17. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 178,46 лева (две хиляди сто седемдесет и осем лева и четиридесет и шест стотинки), представляваща:

- 1 178,46 лева, първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-267-03, дължима към 31.03.2021 г.;
- 1 000,00 лева, първа вноска от годишна такса за 2021 г. по Лицензия № Л-267-05, дължима към 31.03.2021 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 36,91 лева (тридесет и шест лева и деветдесет и една стотинки), представляващи:

- 19,97 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноска от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-267-03 в размер на 1 178,46 лева;
- 16,94 лева, начислени за периода от 01.04.2021 г. до 31.05.2021 г. върху първа вноска от годишна такса за 2021 г. по лицензия № Л-267-05 в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 178,46 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.18. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕАД, гр. Бургас, а именно:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 43 330,19 лева (четиридесет и три хиляди триста и тридесет лева и деветнадесет стотинки), представляващи:

- 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.01.2021 г.;
- 41 330,19 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2021 г., дължима към 25.03.2021 г.;

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 839,20 лева (осемстотин тридесет и девет лева и двадесет стотинки), представляващи:

- 70,00 лева, за периода от 26.01.2021 г. до 31.05.2021 г., върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2021 г.);

➤ 769,20 лева, за периода от 26.03.2021 г. до 31.05.2021 г. върху главница от 41 330,19 лева (първа променлива част за 2021 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 43 330,19 лева, считано от 01.06.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕАД, гр. Бургас да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-524 от 01.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-13 от 11.03.2021 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-532 от 04.06.2021 г. относно проект на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция и проект на методика.

3. Доклад с вх. № Е-ДК- 536 от 04.06.2021 г. относно решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-537 от 04.06.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-18 от 30.03.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-534 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-533 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-535 от 04.06.2021 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

8. Доклад с вх. № В-Дк-182 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № В-Дк-183 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

10. Доклад с вх. № В-Дк-184 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.

11. Доклад с вх. № В-Дк-185 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

12. Доклад с вх. № В-Дк-186 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, дължими от „ВЕРИЛА СЪРВИС“ АД.

13. Доклад с вх. № В-Дк-187 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград.

14. Доклад с вх. № Е-Дк-528 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ Марица 3“ АД.

15. Доклад с вх. № Е-Дк-529 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.

16. Доклад с вх. № Е-Дк-530 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

17. Доклад с вх. № Е-Дк-531 от 04.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

18. Доклад с вх. № В-Дк-181 от 03.06.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕАД, гр. Бургас.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)