



ПРОТОКОЛ

№ 215

София, 05.12.2019 година

Днес, 05.12.2019 г. от 10:54 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ 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-707 от 02.12.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, проект на акт и съгласувателна таблица.

Работна група: Агапина Иванова; Елена Маринова; Милен Димитров; Ремзия Тахир; Мариана Сиркова; Снежана Станкова; Пламен Кованджиев; Сирма Денчева; Емилия Тренева; Ренета Николова; Димитър Дуевски

2. Доклад с вх. № Е-Дк-819 от 02.12.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Ренета Николова, Димитър Дуевски

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № В-Дк-256/02.12.2019 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново за 2018 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Николина Томова,
Анелия Керкова, Румяна Костова, Анелия Димова, Ани Недкова

5. Доклад с вх. № О-Дк-713 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Агапина Иванова, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Диана Николкова, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № О-Дк-714 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Агапина Иванова, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Диана Николкова, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № О-Дк-715 от 02.12.2019 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“ ООД, гр. Перник.

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

8. Доклад с вх. № О-Дк-716 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с предишно наименование „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД.

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

9. Доклад с вх. № О-Дк-717 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в несъстоятелност.

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

10. Доклад с вх. № О-Дк-718 от 02.12.2019 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

11. Доклад с вх. № О-Дк-719 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № О-Дк-720 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № О-Дк-721 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № О-Дк-722 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № О-Дк-723 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПАУЪРОН“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № О-Дк-724 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

17. Доклад с вх. № О-Дк-725 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

18. Доклад с вх. № О-Дк-726 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-707 от 02.12.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, проект на акт и съгласувателна таблица.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., са направени промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), които имат за цел създаване на предпоставки за повишаване на конкуренцията и постигане на ликвидност на организирания борсов пазар на природен газ. Приетите норми са част от мерките за плавно преминаване от пазар по регулирани към пазар по свободно договорени цени и реална либерализация на пазара. В тази връзка в обхвата на дейностите,

подлежащи на лицензиране от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е добавена дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. В едномесечен срок от привеждане на подзаконовите нормативни актове по прилагане на ЗЕ в съответствие със ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., операторът на борсовия пазар на природен газ следва да внесе в КЕВР правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ, които Комисията одобрява.

Предвид горното, § 26 от ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., регламентира подзаконовите нормативни актове по прилагането на закона да се приведат в съответствие с измененията и допълненията на ЗЕ в срок до два месеца от влизането му в сила. В тази връзка следва да бъдат направени съответни изменения и допълнения в Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

При съобразяване с чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове са изготвени проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НИД на НЛДЕ) и мотиви за неговото приемане, изложени в настоящия доклад.

ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., допълва обхвата на дейностите, подлежащи на лицензиране от КЕВР с дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. По тази причина е допълнена разпоредбата на чл. 9, ал. 1 и е създадена нова алинея 7 в чл. 11 от НЛДЕ.

За постигане на прецизност в НЛДЕ са направени изменения, като в чл. 148, ал. 1 от НЛДЕ в съответствие с чл. 13, ал. 9 от ЗЕ е посочен Административен съд - град София като компетентен съд, пред който подлежат на обжалване решенията на Комисията. Също така, навсякъде в НЛДЕ са направени редакционни промени по отношение наименованието на Комисията, както и на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

Изготвеният проект на НИД на НЛДЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 188 от 04.11.2019 г., т. 1. В изпълнение на чл. 26 от Закона за нормативните актове (ЗНА) и чл. 14 от ЗЕ, посочените документи са публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации (Портала) на 04.11.2019 г., като на 11.11.2019 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на НИД на НЛДЕ и доклада със заинтересованите лица. На проведеното обществено обсъждане са присъствали представители на: „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Енерго-Про Продажби“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД.

Представителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Овергаз Мрежи“ АД и „Енерго-Про Продажби“ АД са посочили, че нямат забележки по проекта, като считат, че той отразява последните изменения на Закона за енергетиката. Отделно от горното, представителят на „Овергаз Мрежи“ АД счита, че съществува празнота в действащата в момента наредба и предлага да се създаде изричен запис в нея, който да предвижда, че утвърждаването на бизнес плана и цените трябва да става по едно и също време.

В определения от КЕВР 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на НИД на НЛДЕ е постъпило становище с вх. № Е-15-57-37 от 14.11.2019 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, в което се съдържа направеното на общественото обсъждане предложение и мотивите за него.

В 14-дневния срок за обществени консултации, изтекъл на 18.11.2019 г., на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на НИД на НРЦПГ.

Постъпилото становище по проекта на НИД на НРЦПГ, както и мотиви във връзка с него, са изложени в съгласувателна таблица – приложение към настоящия доклад.

Предвид горното и 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 4.11.2016 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.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на НЛДЕ:

Необходимостта от изменение и допълнение на НЛДЕ е с оглед привеждането ѝ в съответствие със ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г., с който са допълнени разпоредбите относно дейностите в енергетиката, които подлежат на лицензиране, а именно въведена е нова дейност, подлежаща на лицензиране – организиране на борсов пазар на природен газ.

2. Целите, които се поставят:

Проектът на НИД на НЛДЕ цели допълване на нормите, отнасящи се до лицензирането на дейностите в енергетиката, както и регламентиране на изискуемите данни и документи с оглед установяване дали определено лице, отговаря на изискванията по ЗЕ за издаване на лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ.

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

Прилагането на проекта на НИД на НЛДЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на НИД на НЛДЕ ще се създадат нормативни условия за точно прилагане на законовите разпоредби, свързани с лицензирането на дейностите в енергетиката, и по-конкретно по отношение на лицензирането на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

Проектът на НИД на НЛДЕ е в съответствие с разпоредбите на ЗЕ и осигурява спазване йерархията на нормативните актове и постигане на непротиворечивост и единна регулаторна рамка.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на НЛДЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение от 04.11.2019 г. В изпълнение на изискванията на Закона за нормативните актове и Закона за енергетиката документите са публикувани на сайта на Комисията. На 11.10.2019 г. е проведено обществено обсъждане със заинтересованите страни. В определения от Комисията 14-дневен срок за представяне на становища е получено едно становище от „Овергаз Мрежи“. В него се предлага към чл. 13 от Наредбата да се добави нова ал. 7, която да регламентира одобряването на бизнес планове да се извършва едновременно с утвърждаването на цените на дружествата. Според Закона за енергетиката производствата по одобряване на бизнес планове и утвърждаване на цени са самостоятелни административни производства и разпоредбата се отнася както за дружествата в сектор „Природен газ“, така и за дружествата в секторите „Електроенергетика и топлоенергетика“. В този смисъл текстът не е подложен на обществено обсъждане със заинтересованите страни и поради тази причина не може да бъде приет. С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 60 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;

3. Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да бъде изпратена за обнародване в „Държавен вестник“.

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

С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 60 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-707 от 02.12.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;

3. Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да бъде изпратена за обнародване в „Държавен вестник“.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията, и доклад с вх. № Е-Дк-819 от 02.12.2019 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г. от „Костинбродгаз“ ООД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие – договор за инвестиционен банков кредит. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-216 от 18.10.2019 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 18.10.2019 г. от заявителя са изискани допълнителни данни и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 25.10.2019 г. Към същото писмо „Костинбродгаз“ ООД е приложило и заявление за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху търговското му предприятие

по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 22.11.2019 г., „Костинбродгаз“ ООД е отправило искане за издаване на разрешение и за сключване на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията по Закона за договорите за финансово обезпечение.

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

„Костинбродгаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 131321489, със седалище и адрес на управление: област София, община Костинброд, 2232 – гр. Костинброд, Птицекомбинат, с предмет на дейност: инвестиране, изграждане, експлоатация и поддържане на газоразпределителната мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването, разпределението и продажбата на природен газ. Дружеството се управлява и представлява от управителя Михаил Цветков. Капиталът на „Костинбродгаз“ ООД е в размер на 355 300 лева. Съдружници в дружеството са „Джиев“ АД с размер на дяловото участие 56,4%, Тодорка Рашкова Иванова със 17,51%, Мариян Стоянов Петров със 17,51% и „Еврогазкомпания“ ООД с 8,58%.

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ със срок до 25.09.2041 г.

Със заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 25.10.2019 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 22.11.2019 г. „Костинбродгаз“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит, сключване на договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и за сключване на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията по Закона за договорите за финансово обезпечение.

Заявителят е обосновал горното искане със следните аргументи:

Дружеството е посочило, че средствата от банковия кредит ще бъдат изцяло използвани за разширяване на газоразпределителната мрежа (ГРМ) на „Костинбродгаз“ ООД и ще бъдат усвоявани от банката срещу представяне на разходнооправдателни документи за изградена мрежа, в т.ч. Разрешение за строеж, количествено-стойностни сметки, разрешение за право на ползване на новоизградената мрежа и фактури от строителя, с който дружеството има сключен договор за строителство.

Видно от приложеното извлечение от протокол от заседание на Общото събрание на съдружниците в „Костинбродгаз“ ООД, на 07.10.2019 г. управителният орган на дружеството е взел единодушно решение, с което е одобрил:

1. Да бъде сключен договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД (ОББ АД), както следва:

1.1. Инвестиционен кредит със следните параметри:

- Цел: рефинансиране на кредит по Договор за банков кредит „Малки и средни предприятия“ № MS16-00182/09.09.2016 г. и инвестиция;

- размер: до 3 000 000 (три милиона) лева;

- лихвен процент: референтен лихвен процент (РЛП) + 2,2 пункта надбавка, но не по-малко от 2,3% годишно, годишен лихвен процент по просрочен дълг, формиран от сбора на годишния лихвен процент по редовен дълг и надбавка в размер на 5%, санкционен лихвен процент, формиран от сбора на годишния лихвен процент по редовен дълг, увеличен с 2 пункта, както и при всички други условия, одобрени и договорени с банката;

- краен срок на погасяване: 20.06.2026 г.

2. Да бъде обезпечен договорът по т. 1.1., сключен с ОББ АД, както следва:

2.1. По договор по т. 1.1. в размер на 3 000 000 лева да се учредят следните обезпечения:

2.1.1. Учредяване на особен залог на търговско предприятие на кредитополучателя, в полза на ОББ АД (първи по ред заложен кредитор) с вторични вписвания.

I. Проект на договор за банков кредит № 19F-002297.

Основните параметри на проекта на договор за банков кредит са следните:

1. Предмет, съгласно чл. 2. от проекта на договор - предоставяне на банков кредит от кредитора ОББ АД на кредитополучателя „Костинбродгаз“ ООД.

2. Размер – 3 000 000 (три милиона) лева.

3. Цел, съгласно чл. 2.3. от проекта на договор: за рефинансиране на кредит по Договор за банков кредит „Малки и средни предприятия“ № MS16-00182/09.09.2016 г. и за инвестиции.

„Костинбродгаз“ ООД е предоставило информация за усвоения размер на средствата по горесцитирания договор, както и остатъчната сума за погасяване по него. Договорът № MS16-00182/09.09.2016 г. е инвестиционен, в общ размер на 2 500 000 (два милиона и петстотин хиляди) лева. Усвоен е с цел предсрочно погасяване на редовен дълг на „Джиев“ АД, целящ финансиране на дължими суми на „Джиев“ АД за изграждане на ГРМ от „Костинбродгаз“ ООД в периода 2012 – 2013 г. Кредитът е погасяван с редовни главници, формирани на сезонен принцип. В летните месеци – по 17 448 лв. на месец, в зимните месеци – по 40 148 лв. на месец. Към момента на внасяне на заявлението, кредитът е с остатъчната сума за погасяване в размер на 1 782 340 (един милион седемстотин осемдесет и две хиляди триста и четиридесет) лева. Заявителят предвижда същият да бъде изцяло рефинансиран и погасен.

4. Срок – срокът на усвояване е до 19.05.2020 г. Изготвен е индивидуален погасителен план с вноски по главницата, като крайният срок за издължаване на кредита е 20.01.2026 г.

5. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) – променлив лихвен процент в размер на референтния лихвен процент на ОББ АД (РЛП) за периода на действие на договора плюс 2,2 (две цяло и две десети) пункта надбавка годишно, но не по-малко от 2,3% (две цяло и три десети процента) годишно. РЛП на ОББ АД се определя и прилага по реда, посочен в общите условия на проектодоговора.

6. Годишен лихвен процент при просрочие – формиран от годишния лихвен процент по т. 1 плюс наказателна надбавка от 5 (пет) пункта годишно.

7. Санкционен годишен лихвен процент – формиран от годишния лихвен процент по т. 1 плюс наказателна надбавка от 2 (два) пункта.

8. Обезпечения:

8.1. За обезпечаване на вземанията на банката по кредита (в т.ч. главница, лихви, такси, комисионни и други разноски), в чл. 3.1. е предвидено кредитополучателят да учреди:

- особен залог в полза на банката върху търговското си предприятие „Костинбродгаз“ ООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, без предаване на управлението на предприятието и държането на материалните активи, включени в него, в състоянието, в което се намира търговското предприятие към момента на сключване на договора. При сключване на договора, страните ще договорят извършване на изрично вписване в съответния регистър върху следните конкретно посочени активи на залогодателя, представляващи част от залаганото търговско предприятие, а именно:

- Движими вещи (дълготрайни материални активи), приети от банката на пазарна стойност, в т.ч. и машини, съоръжения и транспортни средства, сред които и посочените в опис – Приложение 1 към проекта на договор, част от които представляват газоразпределителни мрежи, находящи се в собствени и/или наети под наем помещения на „Костинбродгаз“ ООД и/или свързани дружества на територията на Р България, сред които и разположените в община Костинброд, както и находящите се от ГРС-ТЕЦ Люлин през землище Обеля и землище Волуяк, район Връбница, включително и други, за които при подписване на договора кредитополучателят декларира, че се намират в негово държане и са част от заложеното предприятие;

- Настоящи и бъдещи вземания, на обща стойност 485 000 (четиристотин осемдесет и пет хиляди) лева, произтичащи от всички сключени и сключвани договори с

контрагенти и изпълнение на поръчки между кредитополучателя и други основни клиенти на кредитополучателя, в т.ч., но не само, настоящи и бъдещи вземания от крайни клиенти/контрагенти на „Костинбродгаз“ ООД за снабдяване с газ по счетоводна аналитична справка 411, включително, но не само, сред които и посочените в Опис-Приложение 2, неразделна част от проекта на договор.

- финансово обезпечение по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в банката.

9. Допълнителни условия за усвояване:

– видно от чл. 4.1.1. от проекта на договор, върху имуществото, прието като обезпечение по кредита, е налице предхождащ залог в полза на банката, поради което банката ще допусне усвояване на средствата по кредита при пореден по ред залог, без да изисква заличаване на първите.

– банката ще допусне усвояване на средствата по кредита при стриктно спазване на следните условия: надлежно учредяване на обезпеченията по чл. 3.1. от договора; надлежно застраховане на обезпеченията по чл. 3.1.1. и чл. 3.1.1., ал. 1 по кредита в полза на банката; разрешение от КЕВР относно залога на търговското предприятие.

– съгласно чл. 4.1.3. се предвижда кредитът да бъде усвоен на три транша:

- първи транш е предназначен за погасяване на текущ дълг по Договор за банков кредит „Малки и средни предприятия“ № MS16-00182/09.09.2016 г. към датата на усвояване;

- втори транш в размер до 900 000 (деветстотин хиляди) лева се отпуска срещу представяне на разходно-оправдателни документи до 100% от стойността им без ДДС, като направените вече разходи за придобиване на ДМА се приемат за самоучастие в сделката;

- трети транш до пълния размер на кредита се отпуска срещу представяне на разходно-оправдателни документи до 62% от стойността им без ДДС, като самоучастието на кредитополучателя в размер на 38% от разходно-оправдателни документи се осигурява по сметка на банката.

Дружеството предвижда кредитът в размер на 3 000 000 лв. да бъде изплащан съгласно следния погасителен план: 114 хил. лв. през 2019 г., по 474 хил. лв. годишно за периода през 2020 – 2025 г. и 42 хил. лв. през 2026 г.

II. Проект на договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие между „Костинбродгаз“ ООД (залогодател) и ОББ АД (заложен кредитор).

Съгласно чл. 1.1. от представения проект на договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Костинбродгаз“ ООД, същият се сключва за обезпечаване на вземането на заложения кредитор, произтичащо от договора за банков кредит и от Общите условия за кредитиране и за издаване на банкови гаранции по бизнес кредити на корпоративни и МСП клиенти. Размерът на главницата по кредита е 3 000 000 (три милиона) лева, като съгласно чл. 2.1. от проекта на договор, дружеството се задължава да учреди в полза на заложения кредитор особен залог върху търговското предприятие (като съвкупност от права, задължения и фактически отношения), без предаване на управлението на предприятието и държането на материалните активи, включени в него. Според проекта на договор, заложените активи на залогодателя, представляващи част от залаганото търговско предприятие, включват: движими вещи (ДМА), приети на пазарна стойност, в т.ч. и машини, съоръжения и транспортни средства, сред които и посочените в опис – Приложение 1, неразделна част към договора – на стойност към края на м. септември 2019 г. 3 559 535 (три милиона петстотин петдесет и девет хиляди петстотин тридесет и пет) лева; настоящи и бъдещи вземания, на обща стойност 485 000 (четиристотин осемдесет и пет хиляди) лева, сред които и посочените в опис – Приложение 2, неразделна част към договора; финансово обезпечение по смисъла

на Закона за договорите за финансово обезпечение под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания.

Съгласно чл. 12.3. от проекта, зложният кредитор има право да се удовлетвори от търговското предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или от отделни негови елементи, а именно от: цената на зложното предприятие или полученото за него обезщетение; полученото срещу отчуждаването на зложното предприятие; равностойността на предприятието, в случай, че то не може да бъде отделено от друго имущество. В чл. 12.4. – 12.7. е уредена процедурата по принудително изпълнение, като е предвидено, че при насочване на изпълнението върху търговското предприятие като съвкупност, зложният кредитор назначава управител на предприятието по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ), с право да извършва всички действия, свързани с обикновената дейност на търговското предприятие. При предприемане на изпълнение върху зложното предприятие по реда на ЗОЗ, зложният кредитор има право да получи държането на движимите и недвижимите вещи, включени в активите на предприятието и документите, които пораждат или удостоверяват права и задължения на зложното предприятие и да вземе мерки за запазване на правата. Също така, зложният кредитор има право да продаде зложното предприятие като цяло или отделни негови елементи по свой избор, след изтичането на две седмици от вписването на пристъпване към изпълнение.

В представения проект на договор за особен залог върху търговското предприятие не са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка, на дружеството следва да се укаже да включи в договора клауза, предвиждаща зложните вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията.

III. Проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) по Закона за договорите за финансово обезпечение към Договор за банков кредит № 19F-002297.

Предметът на договора, съгласно чл. 2, ал. 1 от проекта, е следният: обезпечителят („Костинбродгаз“ ООД) учредява и се задължава да предостави и да предоставя за целия период на действие на договора залог върху финансовото обезпечение в полза на обезпеченото лице (ОББ АД). Стойността на финансовото обезпечение е 3 000 000 (три милиона) лева, като към датата на сключване на договора, обезпечителят се задължава да предостави по сметката на учреденото с договора финансово обезпечение сума в размер на 5 (пет) лева. Учреденият залог се регистрира по сметката, открита при банката и по всички открити след датата на сключване на договора разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр обезпечителят (съгласно чл. 2, ал. 3 от проекта на договор).

Предоставянето на учредения от обезпечителя залог, съгласно чл. 3, ал. 1 от проекта на договор, се извършва чрез заверяване и регистриране на залога по сметката/сметките по чл. 2, ал. 3 от договора. В чл. 4 е регламентирано предоставянето на допълнително финансово обезпечение, като е предвидено, че с подписване на договора и във всеки един момент от неговото действие, обезпечителят се задължава чрез насочване на всички свои постъпления, по сметката/сметките по чл. 2, ал. 3 и до достигане на размера на финансовото обезпечение по чл. 1, т. 10 да допълва размера на обезпечението, чрез предоставяне на допълнително финансово обезпечение. Страните се споразумяват, че вземанията за всички суми в размер до не по-малко от 3 000 000 лева, постъпили по сметките по чл. 2, ал. 3 след датата на договора се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на договора, без да е необходимо да се сключва анекс към него.

Срокът на действие на договора, съгласно чл. 5 от проекта, е до окончателно погасяване на всички финансови задължения, произтичащи от договора за кредит. Съгласно чл. 6, ал. 3 от проекта на договор, обезпечителят се задължава да не прехвърля

повторно, залага, обременява, предлага или по друг начин да предоставя като обезпечение, за свои или чужди задължения вземанията, върху които е учредено финансовото обезпечение, поотделно или като съвкупност, освен при изрично писмено съгласие на банката. В чл. 7 е предвидено право на ползване от банката на предоставеното обезпечение, както и нейно задължение да прехвърли равностойно на първоначално и допълнително предоставеното финансово обезпечение, както и алтернативна възможност – да приложи клауза за нетиране, като прихване стойността на финансовото обезпечение срещу финансовите задължения. Банката има право да блокира наличности по сметката/сметките, по които е учредено финансовото обезпечение, във всеки един момент от действието на договора, съгласно чл. 7, ал. 4 от проекта. Разпоредбите, касаещи неизпълнение, прилагане на клаузата за нетиране и реализиране на финансовото обезпечение са уредени в Раздел VIII от проекта на договор. В чл. 8, ал. 1 от проекта на договор е предвидено, че в случай на неизпълнение на което и да е от финансовите задължения по договора за кредит и/или договори и други сделки, с които се гарантира/обезпечава изпълнението на задълженията по договора за кредит, включително при неизпълнение на задълженията на обезпечителя по този договор, обезпеченото лице има право, в условията на алтернативност, да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса или да го придобие, или да приложи клаузата за нетиране.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5, предложение първо от ЗЕ, Комисията издава разрешение в случаите на залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Сделките от обхвата на посочените разпоредби от ЗЕ са конкретизирани в чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, а именно: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Договорът за банков кредит с ОББ АД попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, тъй като е със срок на погасяване до 20.01.2026 г., т.е. срокът е по-дълъг от една година, а предметът на договора представлява приблизително 52,59% от активите на „Костинбродгаз“ ООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2018 г. Следователно сделката следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на нейното влияние върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Договорът за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Костинбродгаз“ ООД попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Договорът за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по Закона за договорите за финансово обезпечение попада в приложното поле на чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, тъй като е на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет на дружеството.

Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта.

Във връзка с горното е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД на база одитирания годишен финансов отчет за 2018 г., при който се установи следното:

„Костинбродгаз“ ООД отчита печалба в размер на 281 хил. лв. за 2018 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 5745 хил. лв. за 2018 г. Общите разходи са 5432 хил. лв. за 2018 г. Общата сума на активите на дружеството за 2018 г. е 5705 хил. лв. Нетекущите активи за 2018 г. са 4223 хил. лв. Текущите активи са 1482 хил. лв. за 2018 г. Нетекущите пасиви са 1994 хил. лв. за 2018 г. Текущите пасиви за 2018 г. са 1197 хил. лв.

От представените парични потоци за 2018 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности. Паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, лихви, комисиони, данъци и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайните активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по предоставени заеми, както и плащания за дължими лихви, комисиони, дивиденди и други.

Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са както следва:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи) е със стойност 0,59 за 2018 г. Това означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви) е 1,24 за 2018 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви)), който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства е 0,78 за 2018 г., което показва, че дружеството не е разполагало със собствен капитал за покриването на задължения си.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за 2018 г. може да се определи като *относително лошо*.

Инвестиционният план на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2019 – 2026 г. включва изграждането на ГРМ и съоръжения, както следва:

- 2019 г. – разпределителен газопровод с. Голяновци етап 1 с обща дължина 3791 м на стойност 314 хил. лв.; отклонение с. Опицвет с дължина 953 м на стойност 116 хил. лв.; ГРМ с. Голяновци 2 етап с дължина 972 м на стойност 82 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд зона А с дължина 140 м на стойност 140 хил. лв.; 148 броя съоръжения на стойност 77 хил. лв.;

- 2020 г. – ГРМ гр. Костинброд зона А етап 1 с дължина 1420 м на стойност 186 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд първи район 2 етап с дължина 333 м на стойност 27 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд първи район 3 етап с дължина 2650 м на стойност 212 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд втори район зона С 2 етап с дължина 1086 м на стойност 87 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд втори район зона С 3 етап с дължина 1952 м на стойност 156 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд трети район Маслово и Шияковци 2 етап с дължина 42 м на стойност 3 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд трети район Маслово и Шияковци 3 етап с дължина 280 м на стойност 22 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд трети район Маслово и Шияковци 4 етап с дължина 1072 м на стойност 86 хил. лв.; ГРМ гр. Костинброд зона А 2 етап Кока кола с дължина 923 м на стойност 83 хил. лв.; ГРМ до с. Драговищица с дължина 1582 м на стойност 157 хил. лв.; разпределителен газопровод до община Сливница с дължина 923 м на стойност 369,6 хил. лв.; 178 броя съоръжения на стойност 89 хил. лв.;

- 2021 г. – ГРМ гр. Костинброд зона А 3 етап и ГРМ с. Драговищица с дължина 499 м на стойност 107,4 хил. лв.; разпределителен газопровод с. Безден с дължина 2150 м на стойност 182,75 хил. лв.; 180 броя съоръжения на стойност 90 хил. лв.;

- 2022 г. – ГРМ гр. Костинброд зона А 3 етап и ГРМ с. Драговищица с дължина 612 м на стойност 196,4 хил. лв.; ГРМ с. Опицвет с дължина 565 м на стойност 48 хил. лв.; ГРМ с. Безден с дължина 518 м на стойност 44 хил. лв.; 180 броя съоръжения на стойност 90 хил. лв.;

- 2023 г. – ГРМ гр. Костинброд зона А 3 етап и ГРМ с. Драговищица с дължина 918 м на стойност 140 хил. лв.; ГРМ с. Опицвет с дължина 800 м на стойност 68 хил. лв.; ГРМ с. Безден с дължина 965 м на стойност 82 хил. лв.; 180 броя съоръжения на стойност 90 хил. лв.;

- 2024 г. – ГРМ гр. Костинброд зона А 3 етап и ГРМ с. Драговищица с дължина 1506 м на стойност 238 хил. лв.; ГРМ с. Опицвет с дължина 1270 м на стойност 108 хил. лв.; ГРМ с. Безден с дължина 1388 м на стойност 118 хил. лв.; 188 броя съоръжения на стойност 96 хил. лв.;

- 2025 г. – ГРМ гр. Костинброд зона А 3 етап и ГРМ с. Драговищица с дължина 1706 м на стойност 253,8 хил. лв.; ГРМ с. Опицвет с дължина 1318 м на стойност 112 хил. лв.; ГРМ с. Безден с дължина 1459 м на стойност 124 хил. лв.; 180 броя съоръжения на стойност 90 хил. лв.;

- 2026 г. – ГРМ гр. Костинброд зона А 3 етап и ГРМ с. Драговищица с дължина 2400 м на стойност 204 хил. лв.; ГРМ с. Опицвет с дължина 414 м на стойност 352 хил. лв.; ГРМ с. Безден с дължина 1818 м на стойност 154,5 хил. лв.; 180 броя съоръжения на стойност 90 хил. лв.

„Костинбродгаз“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2019 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 4056 хил. лв. за 2019 г. на 5819 хил. лв. през 2026 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от присъединяване. Прогнозните общи разходи се предвижда да се увеличат от 3537 хил. лв. за 2019 г. на 5102 хил. лв. за 2026 г. Дружеството прогнозира общите активи да нарастват от 5193 хил. лв. за 2019 г. до 7311 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Дълготрайните активи се увеличават от 4570 хил. лв. за 2019 г. на 6292 хил. лв. през 2026 г. Краткотрайните активи на дружеството се увеличат от 623 хил. лв. за 2019 г. на 1019 хил. лв. за 2026 г.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 355 хил. лв. Други резерви са прогнозирани в размер на 746 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 2971 хил. лв. за 2019 г. на 7109 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на натрупаната печалба. Дългосрочните задължения намаляват от 1985 хил. лв. за 2019 г. до 141 хил. лв. за 2025 г. Краткосрочните задължения намаляват от 235 хил. лв. за 2019 г. на 194 хил. лв. за 2026 г.

Основните финансови показатели за периода на кредита на „Костинбродгаз“ ООД са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Коефициенти	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Покритие на дълготрайните активи със собствения капитал (СК/ДА)	0,65	0,64	0,74	0,83	0,91	1,00	1,08	1,13
Обща ликвидност (КА/КП)	2,65	10,66	12,46	9,90	7,49	5,94	4,77	5,25
Финансова автономност (СК/ДП+КП)	1,34	1,36	1,92	2,78	4,33	7,83	21,26	36,64

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойности под единица, като от 0,65 за 2019 г. се увеличава на 0,91 за 2023 г. Това означава, че за периода 2019 – 2023 г. дружеството не разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи. От 2024 г. стойността на показателя е над единица и дружеството ще разполага със собствени средства за инвестиции.

Коефициентът на общата ликвидност е със стойности над единица, което е показател, че дружеството ще има достатъчно оборотен капитал за покриване на текущите си задължения.

Стойността на *коефициента на финансова автономност* за всяка година от периода е по-висока от единица, което е индикатор, че дружеството ще е в състояние да обслужва своите дългосрочни и краткосрочни задължения.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2019 – 2026 г. може да се определи като добро до 2023 г. и много добро след 2024 г.

„Костинбродгаз“ ООД е представило прогнозни парични потоци в хил. лв. по години, като обобщените данни са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Нетен паричен поток от оперативна дейност	780	781	891	910	976	1059	1075	1052
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-640	-1200	-380	-380	-480	-560	-580	-800
Нетен паричен поток от финансова дейност	-211	480	-529	-519	-508	-497	-486	-43
Нето увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	-71	41	-18	12	-12	2	9	209
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	112	41	82	63	75	63	65	75
Пари и парични еквиваленти в края на периода	41	82	63	75	63	65	75	284

От представените прогнозни парични потоци е видно, че най-големите парични постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ. Прогнозираните постъпления са от продажби на потребители и от присъединяване. Плащания се предвиждат за доставен природен газ, материали, външни услуги, трудови възнаграждения и осигуровки, корпоративни данъци и търговски контрагенти. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по банкови заеми и лихви по тях.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2019 – 2026 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че ако „Костинбродгаз“ ООД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2019 – 2026 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. Предвид изложеното, може да се направи извод, че сделката няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва С. Денчева. В КЕВР е постъпило заявление от 11.10.2019 г. от „Костинбродгаз“ ООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие – договор за инвестиционен банков кредит. С писмо от 25.10.2019 г. дружеството е приложило и заявление за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху търговското му предприятие, а с писмо от 22.11.2019 г. е направило и искане за издаване на разрешение и за сключване на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията. В доклада са разгледани основните параметри на проектите на договори. Относно договора за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД. Кредитът е в размер на 3 000 000 лв. и срок на издължаване до 20.01.2026 г. Предназначението му е рефинансиране на кредит и разширяване на газоразпределителната мрежа. За обезпечаване на този кредит е предвидено учредяване на особен залог в полза на банката на търговското предприятие без предаване на управлението и държането на материалните активи. Заложените активи включват движими вещи на стойност 3 559 535 лв. и финансово обезпечение по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение. В представения проект на договор за особен залог не са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на Закона за енергетиката, съгласно чл. 53, ал. 1 според който

разпореждане с имущество с което се осъществява дейността по лицензията може да се извършва само в неговата цялост и след разрешение на КЕВР. Посочените сделки за които се иска разрешение попадат в обхвата на разпоредбите на чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 53, ал. 5, както и под разпоредбите Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. С оглед преценка на посочените сделки е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД. Въз основа на него е установено, че 2018 г. може да се определи като относително лоша. Разгледан е и инвестиционният план на дружеството за периода на кредита, прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток. За целия период дружеството планира да реализира печалби. От основните финансови показатели за периода на кредита е видно, че финансово-икономическото състояние на „Костинбродгаз“ ООД може да се определи като добро до 2023 г. и като много добро след 2024 г. С оглед горното, ако „Костинбродгаз“ ООД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството за периода на кредита ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора. Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че сделката няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Костинбродгаз“ ООД да сключи исканите сделки, като по отношение на договора за учредяване на особен залог върху търговското му предприятие, да укаже на дружеството да включи в договора клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г.;
2. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 25.10.2019 г., като указва на дружеството да включи клауза предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по Закона за договорите

за финансово обезпечение съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия, и събраните данни от проведеното на 27.11.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия, на основание чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 88, ал. 1, ал. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), както и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия, на основание чл. 52, ал. 1 и ал. 2 и чл. 55, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, във връзка с чл. 88, ал. 1, ал. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. от НЛДЕ. За проучване на постъпилите заявления и приложенията към тях документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-72 от 18.04.2019 г. и Заповед № 3-Е-73 от 18.04.2019 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в с вх. № Е-Дк-760 от 15.11.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол 199 от 20.11.2019 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 27.11.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителите. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на предоставената информация и документи Комисията установи следните факти и са направени следните изводи:

1. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е направило искане за издаване на разрешение за преобразуване чрез вливане на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД и за изменение и допълнение на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. с включване на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“, както и за продължаване на срока на лицензията до 27.02.2026 г.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон (ТЗ) и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201398872, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Триадица, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5. Дружеството е с предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на

съответния лиценз за това, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява от изпълнителни директори Боян Михайлов Кършаков, Яромир Тесарж и Яна Маринова Димитрова. Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е в размер на 5 349 990 (пет милиона триста четиридесет и девет хиляди деветстотин и деветдесет) лв., разпределен в 534 999 броя акции, с номинална стойност 10 (десет) лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, с ЕИК 204146759, Република България.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД притежава лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-360 от 09.12.2013 г. на КЕВР лицензията е изменена и допълнена с правата и задълженията за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

Заявителят е обосновал горните искания, като е изложил, че целта на вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е да се оптимизира акционерната собственост на групата „ЕНЕРГО-ПРО“ в България чрез обединяване на двете дружества, лицензирани за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, като по този начин ще се подобри управлението на дейностите и ресурсите, ще се повиши ефективността и ще се улесни организацията на работа. „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е посочило, че след преобразуването, дружеството ще подобри способността си да постига търсените от групата „ЕНЕРГО-ПРО“ бизнес цели и ще има по-активно присъствие на енергийните пазари в рамките на Европейския съюз. На следващо място, дружеството е аргументирало извършването на преобразуване по реда на чл. 263т, ал. 2 от ТЗ, а именно въз основа на решение на едноличния собственик, с обстоятелството, че двете дружества са еднолични и „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД е техен едноличен собственик, като в тази връзка не следва да се прилагат изискванията на ТЗ за сключване на договор за преобразуване, план за преобразуване и извършване на проверка от проверител. Универсален правопреемник след вливането ще бъде „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, към което ще премине цялото имущество на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД. След вливането преобразуващото се дружество ще се прекрати без ликвидация, както и издадената му лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Всички дейности по лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, както и всички ресурси, включително и персоналът, ангажиран в тази връзка, ще се поемат от приемащото дружество, като по силата на универсалното правопреемство клиентите на преобразуващото се дружество ще станат клиенти на приемащото дружество. Според заявителя чрез избрания начин на преобразуване ще се осигури непрекъснатото предоставяне на услугите на клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД и членовете на балансиращите групи, на които то е координатор, със същото качество и експертност. На следващо място е посочено, че с оглед факта, че лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е допълнена с правата и задълженията за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, а лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД - с правата и задълженията за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е необходимо лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД с № Л-360-15 от 21.07.2011 г. да бъде допълнена с дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. В тази връзка е изложено, че е извършено актуализиране на Договора за участие в стандартна балансираща група, който е приложение към лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, тъй като в стандартната балансираща група на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД не участват членове, а „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е активен координатор на стандартна балансираща група.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е мотивирало искането за удължаване на срока на издадената му лицензия до 27.02.2026 г. (срокът на лицензията на вливащото се дружество), със значителния обем дейности, които ще преминат от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД към приемащото дружество, а именно: търговия на пазара на

едро и на пазара на дребно с електрическа енергия и дейността на координатор на стандартна и на комбинирана балансираща група, в това число и голяма клиентска база, докато дейността на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е съсредоточена основно на пазара на едро с електрическа енергия. На следващо място е посочило развитата структурна и процесна организация, обученият и квалифициран персонал, техническата осигуреност, натрупаният опит и пазарни позиции на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, които преминават в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е посочило, че с извършване на преобразуването, дружеството ще промени наименованието си на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, поради което в представените за одобрение актуализиран бизнес план, договор за участие в стандартна балансираща група и договор за участие в комбинирана балансираща група, е използвано бъдещото име на лицензианта. В тази връзка дружеството е посочило, че името на лицензианта ще следва да бъде актуализирано в издадената лицензия и в приложенията към нея. След преобразуването „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД ще се представлява от Пламен Стоянов Стефанов, Яна Маринова Димитрова и Боян Михайлов Кършаков, в качеството им на членове на Съвета на директорите.

2. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е направило искане за издаване на разрешение за преобразуване чрез вливане ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, както и за прекратяване на лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда ТЗ и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, на с ЕИК 131512672, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, „Варна Тауърс“ Г. Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е в размер на 15 000 000 лв. (петнадесет милиона лева) с едноличен собственик на капитала „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, с ЕИК 204146759, Република България. Дружеството се представлява от Пламен Стоянов Стефанов, Яна Маринова Димитрова и Боян Михайлов Кършаков като управители.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД притежава лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор комбинирана балансираща група“, съответно с Решение № И1-199 от 09.07.2012 г. на КЕВР и с Решение № ИЗ-Л-199 от 06.11.2014 г. С Решение № И4-Л-199 от 23.07.2015 г. на КЕВР срокът на лицензията е продължен с 10 години.

Дружеството е изложило аналогични аргументи, като тези посочени в заявление с вх. с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД относно целта на преобразуването чрез вливане. Към заявлението е представена информация за числеността и квалификацията на персонала на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, който ще премине към „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД (с бъдещо наименование „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД). „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е посочило, че по сключения от него договор за външни услуги приемащото дружество ще бъде носител на правата и задълженията. В тази връзка е изложило, че дружеството има сключен договор за възлагане на „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД на следните административни услуги, свързани с изпълнението на лицензионната дейност: счетоводство, финанси, правни услуги, ИТ, контролинг, фактуриране, управление на вземанията, обслужване на клиенти, човешки ресурси, недвижими имоти и автопарк, безопасност на труда и опазване на околната среда, доставки, връзки с обществеността и маркетинг, управленски услуги. По този договор дружеството ползва офисна площ и

обзавеждане в сградата на Варна Тауърс, Кула Г, бул. Владислав Варненчик № 258, гр. Варна. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е страна по договор от 12.11.2018 г., сключен с „Перформ Риал Истейт“ ООД за наем на офис, заедно с офис оборудване и 10 бр. паркоместа в гр. София, пл. Позитано № 2, Перформ Бизнес Център, ет. 6, , съгласно договор за наем По договора за услуги с ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД дружеството ползва техническо офис оборудване, информационни технологии и комуникационни средства. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е посочило, че разполага със следните операционни системи и софтуер:

- Операционна система -MS Windows 7 и 8.1, MS Office 2010; Windows Server 2008 R2, Windows Server 2012 / 2012 R2; Linux OS
- Сървър за електронна поща - MS Exchange;
- Сървърна и клиентска виртуализация - VMware;
- Специализиран софтуер - kVASy, xEnergie и др.;
- Антивирусна защита - McAfee, MS Endpoint protection.
- Мрежова свързаност - всички използвани комуникации са с осигурена резервираност на ниво доставчик, както и като оборудване.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е посочило, че е внедрило и поддържа система за управление на качеството, която осигурява съответствие с изискванията на стандарта EN ISO 9001. В периода 25.01. - 26.01.2018 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е преминало успешно ресертификационен одит на системата за управление на качеството и покри изискванията на последната версия на стандарта БДС EN ISO 9001:2015, за което е издаден сертификат № BG18/871593 от 03.02.2018 с валидност до 02.02.2021 г. Дружеството е посочило, че по силата на универсалното правоприемство клиентите на преобразуващото се дружество ще станат клиенти на приемащото дружество, като към 31.12.2018 г. членовете в стандартната балансираща група на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД са 18 047, а в комбинираната балансираща група - 286.

Съгласно чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. Според чл. 52, ал. 2 от ЗЕ, в случаите по ал. 1 от същия член Комисията изменя или прекратява съществуващата лицензия и/или издава нова лицензия в зависимост от конкретния случай, като прекратяването, изменението или издаването на лицензия влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

За да разреши исканото преобразуване чрез вливане в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД, КЕВР следва да прецени дали след извършване на преобразуването приемащото дружество ще отговаря на условията за издаване на лицензия и/или изменение на лицензията за дейността, включително дали ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ (чл. 52, във връзка с чл. 40 от ЗЕ, чл. 88, ал. 3 от НЛДЕ).

С оглед предвидената форма на преобразуване чрез вливане, ако искането съответства на изискванията за изпълнение на лицензионната дейност, с решението си за разрешаване на преобразуването Комисията следва да прекрати издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. - арг. чл. 55, ал. 1, т. 3 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, във връзка с чл. 52, ал. 2 и чл. 88, ал. 3 и ал. 4 от НЛДЕ. В допълнение, приемащото дружество е направило искане да бъде изменена издадената му лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, като същата бъде допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, са

представени декларации от членовете на съвета на директорите на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, както и от управителя на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД Пламен Стефанов, въз основа на които се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно след преобразуването осъществяването на дейността по издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за търговия с електрическа енергия няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок на лицензията

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е поискало продължаване на срока на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. до 27.02.2026 г., с оглед преминаване към дружеството на дейностите на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД. В тази връзка, КЕВР приема, че в настоящото административно производство, образувано на основание чл. 52 от ЗЕ във връзка с чл. 87 и сл. от НЛДЕ не е предвидена възможност за продължаване срока на издадената лицензия, а такава е регламентирана като отделна процедура съгласно изискванията на чл. 42, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 56, ал. 1 от ЗЕ.

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

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, дружеството е регистрирано в регистъра на стандартните балансиращи групи на 01.10.2012 г. с ЕИС 32X0011001003109 и в регистъра на координаторите на комбинирани балансиращи групи на 13.03.2015 г. с ЕИС 32X001100100941В и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността си заявителят използва офис, намиращ се в гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, „Варна Тауърс“ Г. Дружеството посочва, че офисът е предаден в завършен вид, съгласно техническа спецификация и стандартно оборудване.

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД заявява, че информационното и комуникационното осигуряване на търговската дейност се обезпечава чрез използване на следните средства:

Осигуряването на информационната мрежа и софтуера, както и техническата осигуреност за електронен обмен на данни с електроенергийния пазар се ползват съвместно с „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД на основание сключен между двете дружества консултантски договор.

Поддръжката на информационната мрежа и техника се осъществява от „Актив Технолоджи“ ЕООД на основание сключен договор за поддръжка.

Електронната поща се осигурява от дружеството ENERGO-PRO a.s, като се използва техният сървър за електронна поща в домейна energo-pro.com.

За уеб сайта на дружеството и за предоставяне на данни на държавни институции като Агенция митници се използва сървърно пространство (хостинг) в СуперХостинг.БГ

ХАРДУЕР

Използва се следното хардуерно оборудване, свързано в локална мрежа:

- 13 бр. лаптопа;
- 8 бр. монитора (търговски екрани) + 8 бр. клавиатури .
- 4 бр. телевизора

- LINUX server;
- WINDOWS server.

Периферни устройства:

- Принтер и Мултифункционално устройство Canon 2020 - 1 бр.
- Факс апарат Panasonic KX-FP218 - 1 бр.

Избраните хардуерни конфигурации са изцяло съобразени със спецификата на работа в различните отдели.

СОФТУЕР

На всички компютри е инсталирана операционна система Windows и следният специализиран софтуер.

- 13 бр. лиценза за MS office 2010 и 13 x Windows 7и 10;
- 13 бр. лиценза за Kaspersky Anti Virus;
- Софтуери за управление на цифрови сертификати за достъп до различните електронни платформи за търговия на системните оператори и местата за организиран пазар на електроенергия;
- Софтуер „Акцизен склад“ - 2 бр. лиценза.

ЕЛЕКТРОНЕН ОБМЕН НА ДАННИ

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД използва следните среди за обмен на данни:

- Internet - Дублирана връзка към Telehouse, по две независими линии— 100.0 мбит/сек и 1024 мбит/сек;
- 1 бр. фиксирана линия към Telenova;
- Резервираща връзка с мобилен Интернет към Telenor

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства КЕВР счита, че след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, последното ще притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Структурата на дружеството включва:

Търговски звена (дирекции Продажби): разпределени на регионален принцип;

Алтернативна търговска мрежа: директни продажби през мобилни консултанти и посредници.

Административно обслужване (Бек офис): на търговската дейност, управление на операционните, кредитни и ликвидни рискове, администрирането на система за управление на клиенти.

Управление на портфолиото: Анализ на пазара на производството и търговия на едро на електроенергия, създаване на портфолио за закупуване на ел. енергия въз основа на прогнози, анализи и отчети.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства КЕВР счита, че след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, последното ще притежава човешки ресурси и опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Финансови възможности „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД след вливането в него на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана си, дружеството е разделило дейностите „търговия с електрическа енергия на едро“ и „търговия с електрическа енергия на дребно“, като посочва, че заложения в плана темп на увеличение на обема дейността „търговия с електрическа енергия на едро“ средно е 1,74%, а за дейността „търговия с електрическа енергия на дребно“ средно с 2,4 за целия период.

В прогнозния отчет за приходите и разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, дружеството очаква нарастване на финансовият резултат, което се дължи на планираният ръст в брутния марж през 2019 г. и 2020 г. и относително ниските нива на увеличение на оперативните разходи.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	469 850	484 262	494 363	511 950	530 230
в т.ч. от продажба на електроенергия	325 346	334 148	340 040	349 623	359 720
Разходи	463 682	477 271	486 593	504 001	521 767
в т.ч. за покупка на електроенергия	305 361	313 238	318 074	327 372	336 605
Счетоводна печалба	6 168	6 991	7 770	7 949	8 463
Финансов резултат	5 551	6 291	6 993	7 154	7 617

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е представило потвърждение от „Уникредит Булбанк“ АД с изх. № 0737-65-006655 от 21.03.2019 г. в уверение на това, че дружеството поддържа специална разплащателна сметка, открита на основание чл. 19 от Правилата, която към 18.03.2019 г. има салдо 1 239 834,24 лева. В удостоверението е посочено, че банката, за сметка на заявителя при поискване ще предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по горната сметка.

Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията одитиран годишен финансов отчет.

Въз основа на всичко гореизложено КЕВР счита, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, след вливането на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД в „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, последното ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено КЕВР счита, че следва да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.6. се изменя със следното съдържание:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.7. се изменя със следното съдържание::

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващо изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.9. се изменя със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от “ се заменя с „до“.

3. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

5. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

6. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане,

разглеждане и решаване на техни претенции.“

7. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

8. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

9. В т. 3.5.2. думата „участниците“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.3. думата „участниците“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

11. В т. 3.5.4. думата „участника“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

12. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

13. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

14. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

15. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

16. В т. 3.8.5. думата „участниците“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

17. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ“ се заменя с „Тарифата“.

18. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“.

19. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е проведено открито заседание със заинтересованите страни на 27.11.2019 г. След откритото заседание не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените в доклада изводи, приети на закрито заседание на Комисията. Работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

1. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да даде разрешение за преобразуване на ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД чрез вливане в дружеството на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 52, ал. 2, чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 3, чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да прекрати лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката да откаже да продължи срока на издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна

балансираща група“;

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 2, т. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да измени лицензия от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, ново наименование „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като допълва същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ (както подробно е описано в решението);

5. Решенията по т. 2 и т. 4 да влязат в сила от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър и новото наименование на приемащото дружество.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение за преобразуване на ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД чрез вливане в дружеството на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 52, ал. 2, чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 3, чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката отказва да продължи срока на издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 2, т. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката изменя лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, ново наименование „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като допълва същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, както следва:

„I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.6. се изменя със следното съдържание:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.7. се изменя със следното съдържание::

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващо изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.9. се изменя със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

- а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;
- б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

3. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

5. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

6. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

7. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

8. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

9. В т. 3.5.2. думата „участниците“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.3. думата „участниците“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

11. В т. 3.5.4. думата „участника“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

12. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

13. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя

и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

14. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

15. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

16. В т. 3.8.5. думата „участниците“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

17. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ“ се заменя с „Тарифата“.

18. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“.

19. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група.“

5. Решенията по т. 2 и т. 4 влизат в сила от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър и новото наименование на приемащото дружество.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-256/02.12.2019 г. относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново за 2018 г.**

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-24/05.07.2019 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на **„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново („ВиК - Йовковци“ ООД) за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.**, в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2018 г. (Програмата) от длъжностните лица на КЕВР: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Николина Томова, Румяна Костова, Анелия Керкова, Анелия Димова и Ани Недкова.

Във връзка с чл. 33, ал. 5 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ново наименование - Комисия за енергийно и водно регулиране - КЕВР съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.) по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, с писмо, с изх. № В-17-31-8/05.07.2019 г. КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за осигуряване на достъп, подготовка на необходимите документи.

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта.

9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 / 613 или еквивалент /, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

10. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Проверката се извърши в периода 22.07. - 24.07.2019 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 4 от Протокол № 5 от 17.01.2019 г. на КЕВР за планови проверки през 2019 г. от Председателя на КЕВР. За резултатите от проверката беше съставен двустранен **Протокол от 24.07.2019 г.**, в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип. Направените справки от регистри и бази данни са сравнени с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г.

На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги за извършената проверка е съставен двустранен Констативен протокол, връчен на представител на проверяваното дружество на 26.11.2019 г. В писмо с изх. № 1-16105/29.11.2019 г. ВиК операторът заявява, че не възразява по направените констатации и препоръки.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР и изпълнение на препоръки по извлечение от т. 3 на протокол № 226 от 02.11.2017 г. – точки 1-5 от Програмата.

При посещението в офиса на ВиК оператора е извършена проверка на наличните регистри и бази данни, и промяната спрямо предходната година, описано в съставения на

място Протокол от 24.07.2019 г.

ВиК операторът е внедрил нови регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, а именно: ГИС, регистър на аварии, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води и регистър на утайките от ПСОВ. В процес на внедряване и въвеждане на данни са: база данни с измерените количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и дейта логери, база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, база данни с измерените количества вода на вход ПСПВ, база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ и база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване – всички като модули на ПП „ВиК център“. Отчетените стойности на променливите за последните за 2018 г., са проверени от съществуващите до началото на 2019 г. регистри и база данни или от новите такива, в които са въведени всички данни от началото на 2018 г.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

В наличните регистри и база данни се поддържат всички изискуеми данни и параметри, като общи или специфични характеристики за даден регистър или база данни. Начинът на въвеждане и поддържане на наличните регистри и бази данни е разписан в утвърдените официални процедури за съответния регистър/база данни.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

За всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. има заповед на управителя за внедряването им и разписани вътрешни правила/процедури.

Със Заповед № 121/06.02.2019 г. и Заповед № 131/12.02.2019 г. на управителя е регламентирано внедряването на всички регистри и бази данни.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

При проверката на място са представени извадки, екранни снимки и справки от поддържаните от дружеството регистри и бази данни, с цел сравнение и доказване на подадените отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

5.1. Регистър на активи

Констатации:

Регистърът се поддържа като втори модул /регулаторен модул – ЕСРО, подмодул ДА/ в счетоводната програма Тонеган и има връзка с модул Склад. Предвидено е регистърът на активите да съдържа всички изискуеми данни и параметри за активите.

5.2. Географска информационна система (ГИС)

Констатации:

Към 31.12.2018 г. ВиК операторът няма внедрена ГИС. От началото на 2019 г. в процес на внедряване и въвеждане на данни в ПП „ТОБЕЛ“.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без СВО (променлива С8) – 3 561 км.

По данни на ВиК оператора, информацията е нанесена в текстови полета на модула от счетоводната програма и справка се получава след прехвърлянето ѝ в Excel и съответни допълнителни филтри и изчисления.

Отчетната стойност е потвърдена по време на проверката

- Брой СВО (променлива С24) – 89 223 бр.

По данни на ВиК оператора, справка за брой СВО за 2016 г. не е правена от този модул, а от програма Инкасо, след допълнителна обработка в Excel.

Отчетната стойност е потвърдена по време на проверката

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на активите и ГИС се генерира информация за следните променливи:

• C8: *Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения.*

• iC8: *Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения, както и дължината на водопроводите, по които се довежда вода до друг оператор, само в случаите когато се използват единствено за тази цел.*

• iDMA1: *Общ брой на водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия.*

• iE6: *Общ брой водомери на СВО (средства за измерване).*

• wC1: *Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора.*

• C24: *Общ брой на сградните водопроводни отклонения;*

• C29: *Общ брой на сградните канализационни отклонения,*

• D20: *Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа;*

• D9: *Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при който се откриват и отстраняват скрити течове.*

За изброените променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). Подадените стойности на променливите са потвърдени при проверката, има регистър на активите и в процес на внедряване е ГИС, поради което оценката се приема.

5.3. Регистър на аварии

Констатации:

През 2018 г. ВиК операторът използва ПП TransPerfect. От началото на 2019 г. е внедрен модул на ВиК център.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

Проверка за достоверност на отчетните данни за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- *Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28) – 2 099 бр. Отчетената стойност не е потвърдена, не са включени арматури и фитинги.*

- *Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) - 208 бр. Отчетената стойност не е потвърдена. В Справка № 2 „Променливи“ и Справка № 10 „Отчет на ремонтната програма за 2018 г.“ от отчетните данни стойностите са различни.*

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на аварията се генерира информация за следните променливи:

• D35: *Сумата от общия брой на населението, засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период);*

• D28: *Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги;*

• wD38a: *Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*

• wD38b: *Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*

• wD44: *Брой аварии на канализационната мрежа, поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период.*

За изброените променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). Подадените стойности на променливите не са потвърдени от регистъра, поради което оценката не се приема и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води

Констатации:

ВиК операторът разполага със собствена акредитирана лаборатория за изследване на питейни и на отпадъчни води. От 01.01.2019 г. е внедрен модул за лабораторни изследвания за качеството на питейните води към ВиК Център. Въведени са всички данни за 2018 г. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- „Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a)“ – 1 357 бр.

- „Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a)“ – 1 358 бр.

Отчетените данни са потвърдени по време на проверката.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iD51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;

- iD62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;

- iD63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;

- iD64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;

- iD65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;

- D51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от Закона за водите;

- D62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;

- D63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;

- D64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;

- D65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;

- iD51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;

- iD62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;

- iD63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;

- iD64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;

- iD65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;

- D51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите;

- D62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;

- D63b: *Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- D64b: *Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- D65b: *Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- iD98: *Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг;*
- iD99: *Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия.*

За изброените променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка са потвърдени отчетените данни за 2018 г. от нововнедрения регистър – модул към ПП „ВиК Център“, поради което поставените оценки се приемат.

5.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.

Констатации:

От 01.01.2019 г. е внедрен модул към ПП „ВиК Център“ – въведени са всички данни от 01.2018 г. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- „Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (променлива iD96)“ – 486 бр.

Стойността на променлива iD96, представена в КЕВР, е потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

• iD97: *Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период;*

• iD96: *Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване.*

За променливите, съдържащи се в регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, ВиК операторът е посочил оценка „Добро качество“ на информацията (1). Отчетените стойности за 2018 г. са потвърдени при проверката от нововнедрения регистър, поради което поставените оценки се приемат.

5.6. Регистър на оплаквания от потребители

Констатации:

Използва се модул от деловодна програма Деловодител, сигнатура Ж. От 2019 г. **регистър на оплаквания от потребители** се води и в модул на ПП „ВиК Център“. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- **Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99) - 107 бр.**

- **Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98) - 97 бр.**

Стойностите са потвърдени на място.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

• iF98: *Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни;*

• F24: *Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услуга доставяне на вода на потребителите;*

• wF20: *Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*

• iF88: *Общ брой на отговори на оплаквания на потребители по отношение фактуриране*

на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води;

- iF99: Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период.
- F23: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услуга доставяне на вода на потребителите;
- F16: Общ брой оплаквания от потребители свързани с налягане във водоснабдителната система за разглеждания период;
- iF17: Общ брой оплаквания за нарушено водоснабдяване;
- F18: Общ брой оплаквания за качеството на питейната вода;
- F19: Общ брой други оплаквания за услугата доставяне на вода на потребителите;
- wF12: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;
- wF13: Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа;
- wF14: Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти;
- iwF15: Общ брой оплаквания за замърсявания, мирис и гризачи;
- wF16: Общ брой други оплаквания за услугата отвеждане и пречистване на отпадъчни води;
- iF89: Общ брой оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

За всички посочени променливи ВиК операторът е поставил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). Отчетените стойности за 2018 г. на проверените променливи са доказани от регистъра, поради което посочената оценка се приема.

5.7.Регистър за утайките от ПСОВ

Констатации:

От 01.01.2019 г. е внедрен модул към ПП „ВиК Център“ – въведени са всички данни от 01.2018 г. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) – 0 т.

- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) – 781 т.с.в. Подадената стойност е за утайките, произведени през 2018 г. Стойността за годината, предхождаща отчетната година - 2017 г. е 986 т.с.в. Подадената стойност от МОСВ е 849 т.с.в.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

• wA15: Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година;

• wA14: Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество).

За променливите wA15 и wA14 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че подадената стойност отговаря на стойността за 2018 г. Дружеството е внедрило регистър на утайките от ПСОВ, в който са въведени данните от 01.01.2018 г., но е допусната техническа грешка - стойността, подадена в отчета е за отчетната 2018 г., а не за предходната – 2017 г. Поставената оценка се приема, но ВиК операторът следва да посочи в Справка № 2 „Променливи“ коректната стойност на променливата wA14.

5.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване).

Констатации:

Информацията за водомерите на СВО се поддържа в програмен продукт (ПП) Аквавит. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на

поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) – 2 281 бр. и

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) – 75 063 бр. Отчетено 76 245 бр.

За променлива iD45 стойността се получава от сбора на: проверените водомери - 476р. и новомонтирани - 2234 бр., или общо 2 281 бр., след ръчно събиране на данните. Доразработва се модулът на Аквавит, за се поддържа информацията в единна справка. При проверката стойностите са отчетени от справки във формат Excel.

Стойността на променлива iD44 се получава след допълнителни ръчни изчисления, като получената стойност се отнася за брой в ПП към настоящия момент.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

• iD45: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година;

• iD44: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.

За променливите iD44 и iD45 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка не са потвърдени отчетените стойности на променливите за 2018 г. от регистъра, поради което посочената оценка не се приема и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.9. Система за отчитане и фактуриране

Констатации:

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, представляваща специализиран софтуер, ПП Аквавит. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 05.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) - 11 605 652 м³. Отчетената стойност при проверката на място е 11 605 626 м³=11 587 408 м³ + 18 218 м³ от ръчни фактури от „Тонеган“ при плащане на потребена вода при единично фактуриране и корекции.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

• iA10: Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор

За променливите, за които се генерира информация от Системата за отчитане и фактуриране, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е потвърдена отчетената стойност на променлива iA10, поради което поставената оценка се приема.

Счетоводна система

Констатации:

ВиК операторът използва за счетоводното отчитане Система за Управление на Бизнеса “Тонеган“. Информацията за регулаторната отчетност на разходите и приходите се прехвърлят в създаден отделен модул за регулаторно счетоводство от модула на основното счетоводство. Създаден е модул за балансовите и задбалансовите дълготрайни

активи.

Поддържаната от ВиК оператора счетоводна система е регистър.

От счетоводната система се генерира информация за следните променливи:

- *G1: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услуга доставяне на вода на потребителите*
- *G4: Обща сума на отчетените разходи за услуга доставяне на вода на потребителите съгласно ЕСРО*
- *iwG1b: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата отвеждане на отпадъчни води*
- *iwG4b: Обща сума на отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води съгласно ЕСРО*
- *iwG1c: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата пречистване на отпадъчни води*
- *iwG4c: Обща сума на отчетените разходи за услуга пречистване на отпадъчни води съгласно ЕСРО*
- *iG99: Обща сума на приходите от продажби на водоснабдителни и канализационни услуги за годината*
- *iG98: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици към края на годината*
- *iG97: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици за предходната година*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички променливи, съдържащи се в счетоводната система, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило счетоводна система, отговаряща на изискванията за регистър, вкл. има разписана процедура, поради което оценката се приема.

5.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС

Констатации:

ВиК операторът поддържа информацията за измерените количества вода на вход ВС в модул „Водоподаване“ към ПП „ВиК център“, внедрен със заповед № 121/06.02.2019 г. на управителя. Има изготвена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни, утвърдена със Заповед № 476/08.05.2019 г. Нанесени са данните от 01.2019 г.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 05.05.2006 г.), (променлива A3) – 28 459 031 м³.

В поддържаната до 01.2019 г. база данни на файл във формат Excel липсва информация за яз. Йовковци, като ВиК операторът поясни, че от язовира се добива около 85% от подаваната вода. Останалите 15% се генерират от файла с база данните. Отчетената стойност на променливата към КЕВР не беше потвърдена директно при проверката на място. От базата данни е отчетено 30 389 031 м³ (общо) - 1 930 008 м³ от друг оператор = 28 389 032 м³.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

• *A3: Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи*

За променливата A3 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). Отчетената стойност на променливата не е потвърдена при проверката на място, поради което така определената от дружеството оценка за качеството на информация за 2018 г. не се приема и се дава оценка „Средно качество“ на

информацията (2).

5.11. База данни за контролни разходомери и дейта логери

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена такава база данни. От началото на 2019 г. ВиК операторът е в процес на въвеждане на информация в модул на ВиК център.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- общ брой на водомери на водоизточници - 168 бр. и
- общ брой контролни водомери по мрежата /различни от водомери на водоизточници/ - 58 бр.

Стойностите са резултат от ръчно преброяване от хартиени носители, като не са потвърдени при проверката.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

• iDMAм Броят на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост;

За променливата iDMAм ВиК операторът е посочил оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството няма създадена база данни, отчетената стойност не е потвърдена, поради което посочената оценка за качеството на информация за 2018 г. не се приема и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.12. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена такава база данни. От началото на 2019 г. ВиК операторът е в процес на въвеждане на информация в модул на ВиК център.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена нефактурирана вода A13(Q3A) – В справка № 4 „Отчет за достигнато ниво на потребление на В и К услугите за 2018 г.“ е посочено 51 560 м³ (0,18%).

Данните не са потвърдени на място.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

• iA21: Неносеща приходи вода (Q9 съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор.

За променливата iA21 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), но поради липса на база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, поставената оценка не се приема и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.13. База данни за изразходваната електрическа енергия

Констатации:

До края на 2018 г. данните за изразходваната електрическа енергия се поддържат в специализиран софтуер (EReports). От 01.2019 г. данните се въвеждат и в модул на ПП „ВиК център“. Издадена е заповед на управителя и е утвърдена процедура за начина и реда на поддържането му.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) – 15 225 696 кВтч. В хода на проверката ВиК операторът поясни, че посочената стойност се получава, като от общото

количество потребена ел. енергия от дружеството (15 954 397 кВтч) се приспада процентно тази за нерегулирана дейност. Отчетената стойност не е потвърдена.

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчни води от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) – 4 231 008 кВтч. – Стойността е потвърдена от регистъра.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

• *zD1: Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора;*

• *wD13: Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора.*

За променливите, съдържащи се в база данни за изразходваната електрическа енергия, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка отчетената стойност за променлива zD1 не е потвърдена от поддържания през 2018 г. програмен продукт, тъй като е дадена общо с изразходваната електрическа енергия за нерегулирана дейност. Едновременно с въвеждането на данните в съществуващия ПП EReports, от 01.2019 г. ВиК операторът въвежда информацията и в модул към ПП „ВиК Център“. Определената от дружеството оценка за качеството на информация за 2018 г. се приема, но ВиК операторът следва да поддържа данните за изразходваната електрическа енергия отделно за регулирана дейност, по услуги, и за нерегулирана дейност.

5.14. База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ.

База данните с измерените количества вода на вход ПСПВ се поддържа в ПСПВ във файл формат Excel, а в централното управление е налична на хартиен носител. От 01.2019 г. данните се въвеждат в модул на ПП „ВиК център“.

5.15. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ

Констатации:

ВиК операторът експлоатира 7 бр. ПСОВ. Има заповед на управителя за внедряването на база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ и разписани вътрешни правила/процедури. От 01.2019 г. данните се въвеждат в модул на ПП „ВиК център“, като са въведени данните от 2018 г.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) - 17 183 599 м³. Отчетената стойност на променливата не е потвърдена от нововнедрения модул на ПП „ВиК център“ - 16 994 748 м³.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за променливата

• *wA2: Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора.*

За променливата wA2 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило регистър с измерените количества вода на вход ПСОВ, като са въведени данни за 2018 г. за всички ПСОВ, но отчетената стойност на променливата за 2018 г. не е потвърдена от нововнедрения регистър, поради което определената от дружеството оценка за качеството на информация не се приема и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.16. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Констатации:

През 2018 г. „ВиК – Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново поддържа база данни във файл формат Excel за сключени и изпълнени договори за присъединяване. В процес на въвеждане на информацията от 01.2019 г. в модул към ПП „ВиК Център“ за сключени и

изпълнени договори за присъединяване, съгласно Заповед № 121/06.02.2019 г. на управителя. Има изготвена процедура за начина и реда на поддържането му, утвърдена със Заповед № 270/21.03.2019 г.

Съгласно утвърдената процедура, ВиК операторът извършва присъединяване на имота след одобряване на инвестиционния проект, издаване на разрешение за строеж, подаване на Заявление за предлагане на Договор за предоставяне на ВиК услуги (окончателен по смисъла на чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ)) и Заявление за присъединяване към водоснабдителната и/или канализационната система съгласно чл. 14 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи – Наредба № 4/2004 г. Със Заповед № 744/ 17.07.2019 г. на управителя са утвърдени образци за следните документи:

- Заявление за присъединяване на потребителите и за ползване на ВиК системи;
- Протокол за извършено присъединяване към ВиК мрежи;
- Заявление за откриване на партида.

След влизане в сила от 01.01.2019 г. на измененията в ЗУТ дружеството е прекратило сключването на предварителни договори за присъединяване на имотите към ВиК мрежи. Присъединяването се извършва след издаване на горепосочените документи, като срокът за присъединяване е съгласно Договора за предоставяне на ВиК услуги и сградните водопроводни и канализационни отклонения се изграждат за сметка на ВиК оператора.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г.: *„Договорът за предоставяне на услугите В и К се предлага от оператора в едномесечен срок след поискване от потребителя. Той има силата на окончателен договор за присъединяване по смисъла на чл. 84, ал. 2 ЗУТ“* или първо се подписва окончателен договор, след което дружеството извършва присъединяването в 30-дневен срок.

Съгласно т. 40 и т. 41 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (Указания НРКВКУ), по отношение на *ПК14а: Присъединяване към водоснабдителната система* и *ПК14б: Присъединяване към канализационната система*, променливите iE8/iwE8 се изчисляват като се съберат всички поземлени имоти, присъединени към водоснабдителната/ канализационната система **в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията** за отчетната година.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) - 152 бр.;

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) - 152 бр.

Отчетените стойности на променливите за 2018 г. са потвърдени при проверката от базата данни.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

• *iE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*

• *iE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година;*

• *iwE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*

• iwE10: *Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.*

За променливите, съдържащи се в база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството поддържа тази база данни, в процес е въвеждане на информацията от 01.2019 г. в модул към ПП „ВиК Център“ за сключени и изпълнени договори за присъединяване, съгласно Заповед № 121/06.02.2019 г. на управителя, има изготвена процедура за начина и реда на поддържането му, утвърдена със Заповед № 270/21.03.2019 г., поради което определената от дружеството оценка за качеството на информация за 2018 г. се приема.

5.17. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора **Констатации:**

Внедрен е програмен продукт „Тереза БГ“. Със Заповед № 270/21.03.2019 г. на управителя е утвърдена процедура за начина и реда на поддържането на база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- *Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива B1) - 504 бр. и*

- *Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) -126 бр.*

Подадените към КЕВР стойности на променливите са потвърдени при проверката.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

• *B1: **Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите;***

• *wB1: **Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.***

За променливите, съдържащи се в база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че в създадената база данни на дружеството се поддържа информацията относно % на разпределение на ЕПЗ по услуги, поради което поставената оценка се приема.

6. Проверка на водоснабдителната система за доставяне на вода на друг ВиК оператор „ВиК“ ООД, гр. Габрово и измерване на водните количества.

Освен на територията на десетте общини от област Велико Търново „ВиК Йовковци“ ООД осигурява водни количества и към „ВиК“ ООД, гр. Габрово за нуждите на община Дряново. На територията на дружеството основните довеждащи съоръжения и водопроводи са в система „Йовковци“ от повърхностен водоизточник язовир „Йовковци“, включително и довеждащите водопроводи и съоръжения за друг оператор – „ВиК“ ООД, гр. Габрово, район Дряново чрез Деривация Дряново. Деривация Дряново като част от ХВ „Йовковци“ е свързана с главната му деривация (Дюкер Пчелище) в участъка след ПСПВ „Йовковци“. Деривацията започва от РШ Велчево, минава покрай селищата с. Велчево, Велчево, разклона за с. Плаково, гр. Килифарево и завършва в напорния водоем на гр. Дряново. По трасето на Деривацията са изградени 5 бр. отклонителни шахти (с. Плаково, гр. Килифарево, гара Соколово, с. Ганчовец и гара Върбаново) и 7 бр. шахти със спирателни кранове. В частта, предадена на „ВиК Йовковци“ за поддържане и експлоатация деривацията включва:

6.1. Описание:

- от РШ Велчево до отклонението за гр. Килифарево - стоманени тръби ф900 с L=191 м; стоманени тръби ф630 с L=3014 м; етернитови тръби ф546/10 с L= 4673 м.

- от отклонението за гр. Килифарево до ПС Маноя за гр. Дряново и други селища на територията на Община Дряново - стоманени тръби ф630 с L=130 м; етернитови тръби

ф546/10 с L=2800 м.

Общата дължина на Дряновската деривация е 10 808м. (11 км). Измервателното устройство (УЗР) Акустрон ф400 за измерване на продадените води за „ВиК“ ООД, гр. Габрово е монтирано на вливната тръба в ЧР на ПС Маноя и се стопанисва и поддържа от „ВиК“ ООД, гр. Габрово.

Измерването на подаваната вода от яз. „Йовковци“ за ВС „Основна“ и за „Друг ВиК оператор“ („ВиК“ ООД, гр. Габрово за нуждите на община Дряново) се извършва при ПСПВ „Йовковци“ по ултразвуков разходомер AFLOWT-UF ф1500. Същият е преминал през метрологична проверка през месец октомври 2016 г. и съгласно Наредбата на ДАМТН е в метрологична годност 3 години или до края на октомври 2019 г.

6.2. Водни количества

Балансът на водните количества за 2018 г. е както следва:

	Ед. мярка	От яз. „Йовковци“	За „ВиК Йовковци“ ООД	За „ВиК“ ООД, гр. Габрово
Подадена вода	м³	19 530 530	17 600 530	1 930 000
Фактурирана вода	м³		8 511 709	854 698
Загуби на вода	м³		9 088 821	1 075 302
Процент на разпределение	%		90,12	9,88

7. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

Избрани са следните обекти от Инвестиционната програма по услуги и направления – общо 32 бр.:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета - бр	Забележка
Водоизточници и СОЗ	-	-	
Довеждащи съоръжения	3	3	
ПСПВ	-	-	
Резервоари, ХС, ПС, хидрофори	3	3	
Разпределителна водопроводна мрежа над 10 м. – от различни експлоатационни райони	5	5	
СВО, СК, ПХ	6	6	
Измерване на вход, зонирание - контролно измерване	3	3	
КПС	-	-	
Главни канализационни клонове	1	1	
Канализационна мрежа над 10 м. – от различни експлоатационни райони	2	2	
СКО	2	2	
ПСОВ	1	1	
Водомери на СВО – от различни експлоатационни райони	3	3	
Собствени активи - сгради, стопански инвентар, автомобили, друго специализирано оборудване	3	3	

Изискани са досиета на обектите, техническа документация (проекти и/или екзекутивни чертежи за линейните обекти и количествени сметки), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от Инвестиционната програма.

7.1. Техническа документация за избраните обекти.

При проверката на избраните обекти от инвестиционната програма за 2018 г. се констатира, че същите съдържат необходимата техническа документация. Досиетата на линейните обекти съдържат одобрени инвестиционни проекти, екзекутивна документация, договори за извършване на СМР, протоколи за извършени инвестиции, акт за извършени СМР и др. Обектите са изпълнени от ВиК оператора и от външни фирми.

7.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и

осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма.

Проверените обекти са осчетоводени по дебита на *сметка 613 Разходи за придобиване на ДА*, която аналитично е организирана съгласно структурата на инвестиционната програма.

За всеки обект се съставя *Аварийен лист*, който съдържа необходимата информация за обекта - адрес на обекта, вида на рехабилитирания актив и неговите характеристики, дата и час на започване и на приключване на работата и др. свързана информация.

Разходите за материали, механизация, труд и външни услуги се калкулират в *Последващ доклад за приключила авария* на база *Аварийен лист* за конкретния обект, в която са описани поименно служителите, работили на обекта и съответните отработени часове.

Завършените обекти са осчетоводени в групите *20 Дълготрайни материални активи* и *21 Дълготрайни нематериални активи*, като са въведени подсметки според вида на активите, организирани на аналитични нива съгласно единния сметкоплан за регулаторни цели.

Констатации:

1. „ВиК - Йовковци“ ООД поддържа необходимите технически документи за проверените обекти от инвестиционната програма.

2. ВиК операторът капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитация или изграждане на дълготраен актив.

3. ВиК операторът има създадени аналитични сметки към *сметка 613 Разходи за придобиване на ДА* по инвестиционни направления, съобразно сметкоплана за регулаторни цели и структурата на инвестиционната програма.

8. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

Съгласно Действие №7 от Тематично предварително условие 6.1. за Европейски структурни и инвестиционни фондове 2014-2020, трябва да бъде въведен механизъм за обособяване на приходите на база пълна амортизация на активите, включително активи финансирани от безвъзмездна помощ, които да бъдат използвани за реинвестиране във ВиК инфраструктура. Посочено е, че ще бъде изготвен механизъм за реинвестиране на приходите, включително и за активи, финансирани от безвъзмездна помощ, заедно с инструкция към ВиК операторите за реинвестиране на печалбата. Като отговорна институция е посочено МРРБ, която възлага на Световна банка в рамките на Споразумение за консултантски услуги да окаже подкрепа за прилагане на промените.

В раздел 8.9. от проект на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световна банка по възлагане на МРРБ е посочена информация за предложения от Световна банка механизъм за реинвестиране на част от приходите (МРП), както следва: „Компонентът МРП се определя като част от цената (в лева) за употребеното количество (в м³), така че общата годишна сума, „защитена“ от МРП се равнява на годишното инвестиционно предложение одобрено при ценообразуването. От регулаторна гледна точка, размерът на компонента МРП трябва да съответства на размера на амортизационните отчисления и възвръщаемостта, в зависимост от предложеното финансиране на капиталовата програма от ВиКО, включено в изчислението на цените“. За реализирането на МРП се откриват специални инвестиционни сметки за всеки ВиК оператор, въвежда се контрол за изразходваните от тези сметки средства за инвестиции, а отчитането на дейностите свързани с МРП се извършва на тримесечие и в годишен доклад.

В т. 8.9. (6) от проекта на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК изрично е посочено, че процесите свързани с МРП започват след като КЕВР одобри бизнес плана на съответния ВиК оператор.

Изискана е информация за открита специална инвестиционна банкова сметка, извлечение за начално салдо, дебитни и кредитни обороти, крайно салдо и годишен доклад за отчитане на дейностите с цел по-добър контрол върху изразходваните от тази

сметка средства за инвестиции.

Констатация:

1. Към 31.12.2018 г. „ВиК Йовковци“ ООД, гр. В.Търново не е открило специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите. Съответно не провежда контрол върху парични средства, които да се изразходват за инвестиции и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

9. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

9.1. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

Избрани са следните обекти от Ремонтната програма по услуги и направления - общо 22 бр.:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.	Забележка
Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м – от различни експлоатационни райони	4	4	
Ремонт на СВО	3	3	
Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м – от различни експлоатационни райони	5	5	
Ремонт на СКО	2	2	
Профилактика (почистване, продухване, други)	3	3	
Ремонт на съоръжения за пречистване	3	3	
Ремонт на помпи за пречистване	2	2	

Изискани са досиета, техническа документация (работни карти), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от Ремонтната програма:

9.2. Техническа документация:

При проверката на избраните обекти от ремонтната програма за 2018 г. се констатира, че за всяка авария или планов ремонт се създава работна карта в модул „Работни карти“ на програмния продукт „ПП TransPerfect“. Обектите съдържат необходимата техническа документация – работни карти (авариен лист, последващ доклад за приключила авария); количествено-стойностни сметки, вкл. материали, вложен труд и механизация, и др. В досиетата на линейните обекти са приложени схеми.

9.3. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от ремонтната програма.

В бланка *Последващ доклад за приключила авария* към създаден *Авариен лист* за възникнала авария се отразяват вложените материали и труд, както и използваната механизация на обекта. Разходите за оперативен ремонт се отчитат в счетоводната система на дружеството в група 60 към създадени аналитични сметки за авариен и текущ ремонт в съответствие със сметкоплана по ЕСРО.

Констатации:

1. „ВиК - Йовковци“ ООД съставя и поддържа изискуемите технически документи за проверените обекти от ремонтната програма.

2. „ВиК - Йовковци“ ООД поддържа информация за вложени материали, труд и други разходи за обектите от ремонтната програма и отчита извършените оперативни ремонти в *Последващ доклад за приключила авария*, съдържащ информацията на работни карти по ЕСРО.

3. „ВиК - Йовковци“ ООД е създавало отчетност за ВиК услуги за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

10. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 /613 или

еквивалент/ и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

Представена е оборотна ведомост на сметка 613 *Разходи за придобиване на ДА* за периода януари - декември 2018 г., като сметката е разработена по услуги и направления от инвестиционната програма съгласно изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

Дебитният оборот на сметка 613 *Разходи за придобиване на ДА* по направления и услуги е **1 969 хил. лв.** и не отговаря на посочените инвестиции в размер на **1 963 хил.лв.** в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* от отчета за изпълнение на бизнес плана. Разликата от 6 хил.лв. между инвестициите, посочени в справка №19 *Инвестиционна програма* и дебитния оборот на сметка 613 *Разходи за придобиване на ДА* е в резултат на получено през 2018 г. дарение от община Златарица под формата на земя, което коректно не е отчетено като инвестиция на дружеството. Дебитният оборот на сметка 613 *Разходи за придобиване на ДА* отговаря на общо постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчетните справки по ЕСРО.

Кредитният оборот на сметка 613 *Разходи за придобиване на ДА* е 1 928 хил. лв. и отговаря на дебитните обороти на сметките от група 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* - 928 хил. лв. за корпоративни активи и 1 000 хил. лв. за публични активи.

Крайното салдо на сметка 613 *Разходи за придобиване на ДА* е в размер на 5 740 755 лв., като 5 631 692 лв. са формирани от инвестиционни проекти, започнати преди 2018 г., а 107 613 лв. от инвестиции през 2018 г.

Дружеството е представило фактури за предадени на общините и Асоциацията по ВиК – В. Търново завършени през 2018 г. публични активи на обща стойност **705 738 лв.**, от които 637 942 лв. са от инвестиции извършени през 2018 г. и 67 796 лв. са от инвестиции от предходни години.

Заведените публични активи в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* са в размер на 1 000 хил.лв., като разликата с фактурираните инвестиции е в размер на 294 хил. лв. и представлява **непризнати от Асоциацията по ВиК – В. Търново и общините инвестиции в:**

- Сградни водопроводни отклонения (132 хил.лв.);
- Приходни водомери (86 хил.лв.);
- Кранове и хидранти (66 хил.лв.);
- Сградни канализационни отклонения (10 хил.лв.);

Съгласно чл. 64, ал. 1 от ЗУТ, елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводи (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана и урегулирана територия (т. 2 и т. 3), разпределителните проводи и разпределителните устройства и съоръженията към тях (трансформаторни постове, електрически подстанции, пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води, понижителни и разпределителни станции и др.), включително присъединителните проводи към сградните инсталации и общите средства за измерване (т. 4).

Съгласно чл. 7, ал. 3 от Наредба №4 от 14 септември 2004 г., водопроводните отклонения с водомерните възли и канализационните отклонения са част от общите мрежи на водоснабдителните и канализационните системи и се изграждат и поддържат от операторите.

Видно от горното, водопроводната мрежа и общите средства за измерване (водомери на СВО) са елементи на техническата инфраструктура. Същите по силата на чл. 13 и чл. 19 от Закона за водите са публична държавна или общинска собственост.

Извършените от „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново инвестиции за регулирана дейност през 2018 г. са в размер на **1 963 хил. лв.**

Изпълнението на инвестиционната програма за регулираните услуги спрямо одобрената по бизнес план е 64%, като от планираните инвестиции в собствени активи са

изпълнени 300 %, а от инвестициите в публични активи са изпълнени 40 %.

Отчетените инвестиции за 2018 г. са разпределени по услуги и системи, и по направления за дълготрайни активи – публична и корпоративна собственост, като изпълнението на планираните инвестиции е отразено в таблицата:

Наименование	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Изпълнение на планираните инвестиции (%)
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	2 235	1 854	83%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	224	836	373%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2010	1 018,0	51%
Отвеждане на отпадъчните води	341	101	30%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	17	14,91	90%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	325	86,4	27%
Пречистване на отпадъчните води	494	8	2%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	38	3,1	8%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	456	4,6	51%
ВС Друг ВиК оператор	18	0	0%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	6,0	0,0	0%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	12,0	0,0	0%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	3 088	1 963	64%
<i>Инвестиции в Собствени активи:</i>	285	854	300%
<i>Инвестиции в Публични активи:</i>	2 803	1 109	40%

В утвърдените от КЕВР цени на ВиК услуги са включени разходи за амортизации на публични задбалансови ВиК активи, с които да се финансират инвестиции в публични активи и изплащане на главницата на инвестиционния заем, както следва:

Параметър (хил. лв.)	В одобрен бизнес план	Отчетени	Изпълнение (хил.лв.)	Изпълнение (%)
Финансиране със собствени средства	2 803	1 109	1 694	40%
Разходи за главници на инвестиционни заеми	78	360	-282	462%
Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства	2 881	1 469	1 412	51%
Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма	254	56	198	22%
Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - включени в цените	2 627	1 413	1 214	54%

От амортизациите на публични активи предоставени за експлоатация, включени в цените на ВиК услугите за 2018 г., дружеството е използвало за инвестиции в публични активи през 2018 г. - 54%.

Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо планираните по бизнес план за периода 2017 – 2018 г. е представена в таблицата:

ВиК услуги и системи	Общо за разчет по БП за 2017 г. и 2018 г.	Общо отчетени инвестиции за 2017 г. и 2018 г. Справка № 19 (Приложение 3)	Изпълнение общо за 2017 г. и 2018 г. спрямо БП
Доставяне	4 553	3 471	76%
Отвеждане	761	320	42%
Пречистване	931	16	2%
ВС Друг ВиК оператор	35	0	0%
ОБЩО регулирана дейност	6 280	3 807	61%

Констатации:

1. „ВиК Йовковци“ ООД, гр. В.Търново е въвело сметка 613 *Разходи за придобиване на ДА* в съответствие изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

2. Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на **1 963 хил.лв.** представляват 64% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018

г. (3 088 хил. лв.).

3. За 2018 г. ВиК операторът е изпълнил 40 % от планираните по бизнес план инвестиции в публични активи, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са 61 % от планираните за двете години.

4. Разходите за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 54%.

Препоръки:

1. ВиК операторът следва да представи становище за причините за преизпълнение на инвестиции в собствени активи и неизпълнение на инвестициите в публични ВиК активи спрямо одобрения бизнес план.

2. ВиК операторът следва да представи становище как ще осигури наваксване на инвестициите в публични ВиК активи спрямо одобрения бизнес план.

11. Проверка на начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

Амортизационният план за регулаторни цели на „ВиК Йовковци“ ООД, гр. В.Търново е разработен за дълготрайните активи - корпоративна и публична собственост чрез прилагане на линеен метод и амортизационни норми, определени в Правилата за ЕСРО по съответните групи активи и подметки.

Дружеството е въвело задбалансов регистър на публичните активи, предоставени за експлоатация и поддръжка с Договора с АВиК – В.Търново. Представен е амортизационен план, от който е видно, че всички дълготрайни активи са въведени в общ регистър, като публичните активи, предоставени за експлоатация на дружеството и публичните активи, изградени със собствени средства са заведени в група 91 *Чужди ДМА и ДНМА*. Корпоративните активи са отчетени в група 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи*. ВиК операторът прилага счетоводните сметки и амортизационните норми за регулаторни цели.

В края на периода заприходените публични активи, предоставени за експлоатация на дружеството в *гр. 91 Чужди ДМА и ДНМА* имат отчетна стойност – 178 228 хил.лв., годишна амортизация – 4 720 хил.лв., натрупана амортизация – 29 825 хил. лв. и балансова стойност – 148 403 хил. лв.

Разпределението на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност е извършено по регулирани услуги на база преки разходи за амортизации за услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води, както следва:

Услуги	Преки разходи за амортизации (лв.)	Коефициенти на разпределение	Разходи за амортизации на ДА за АСД, разпределени по системи (лв.)
Доставяне на вода	887 008	17,83	16 784
Доставяне на вода на др. ВиК оператор	10 142	-	0
Отвеждане на отпадъчни води	1 931 201	38,35	36 118
Пречистване на отпадъчни води	2 188 446	43,46	40 929
Общо регулирани услуги	5 016 797	100	93 831
Нерегулирана дейност	18 422	0,36	339
Общо	5 035 219	100	94 170

При проверката се установи, че разпределението на преките дълготрайни активи, които обслужват ВС Основна и ВК Доставка на вода на друг ВиК оператор е извършено на база съотношение на дължината на водопроводната мрежа между двете системи, вместо на база количества на вход ВС. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност разпределени към услугата доставяне на вода са отнесени изцяло към услугата доставяне на вода на потребителите, като не са разпределени към услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор.

Данните от колони „отчет“ по услуги от Справка № 20 Отчет на амортизационния

план на дълготрайните активи за 2018 г. от отчета по бизнес план съответстват на данните от колони „в края на периода“ справки № 5.1- № 5.5 Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО.

От представения инвентарен опис е видно, че в амортизационния план за регулаторни цели са включени дълготрайните активи със стойност под прага на същественост съгласно счетоводната политика на дружеството.

Констатации:

1. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК –В. Търново са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

2. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане на линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

3. Данните за корпоративните и публичните активи от отчета по бизнес плана в Справка № 20 Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г. съответстват на данните в справки № 5.1- № 5.5 Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО.

4. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност са разпределени между регулираните услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за амортизации за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

5. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност разпределени към услугата доставяне на вода са отнесени изцяло към услугата доставяне на вода на потребителите, като не са разпределени към услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор.

6. Разпределението на преките дълготрайни активи между ВС Основна и ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор е извършено на база съотношение на дължината на водопроводната мрежа между двете системи, вместо на база количества на вход ВС.

Препоръка:

1. ВиК операторът да разпределя общите активи за ВС Основна и ВС Доставяне на вода за друг ВиК оператор съгласно Правилата на ЕСРО, а именно на база количества на база вход ВС.

12. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

„ВиК Йовковци“ ООД, гр. В.Търново прилага сметкоплана по ЕСРО и обособява в съответните подсметки преките разходи по услуги.

Фактически извършеното от ВиК оператора разпределение на разходите за 2018 г. е представено в следната таблица:

ВиК услуги	Преки разходи (лв.)	Разпределение на разходи за АСД	ОБЩО разходи по услуги	Разлика разходи по отчет и съгласно проверка
Доставяне на вода на потребителите	9 822 157	3 206 817,77	13 028 974,58	5 243,41
Отвеждане на отпадъчни води	495 937	163 289,16	659 225,77	1 636,48
Пречистване на отпадъчните води	2 024 341	576 047,89	2 600 389,25	-83 794,90
Нерегулирана дейност	623 552	177 308,94	800 861,03	392 467,10
ОБЩО:	12 965 987	4 123 463,76	17 089 450,63	315 552,09

В хода на проверката се установи, че при изчисляване на коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност към преките разходи за регулирани услуги са прибавени неправилно и капиталовите разходи,

свързани с изграждането на обекти от инвестиционната програма. Освен това към преките разходи за нерегулирана дейност са прибавени и непризнатите разходи за регулаторни цели, които нямат отношение към регулирана или нерегулирана дейност.

Съгласно указанията на ЕСРО коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност по услуги се изчисляват на база преки разходи с изключени разходи за амортизации. Преките разходи по услуги и съответните коефициенти, които следва да се приложат за разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност, са посочени в таблицата, както следва:

ВиК услуги	преки разходи (лв.)	коефициент за разпределение на разходите за АСД	разпределение на разходи за АСД	Общо разходи по услуги
Доставяне на вода	9 822 157	0,7764	3 201 574,36	13 023 731,36
Отвеждане на отпадъчни води	495 937	0,0390	161 652,68	657 589,68
Пречистване на отпадъчните води	2 024 341	0,1600	659 842,79	2 684 183,79
Нерегулирана дейност	308 000	0,0240	100 393,93	408 393,93
ОБЩО:	12 650 435	1	4 123 463,76	16 773 898,76

Разликата от 315 552,09 лв. между общо отчетени разходи и разходи, които следва да се отчетат при спазване правилата на ЕСРО се дължи на изключените при проверката непризнати разходи, които не следва да се отчитат към оперативните разходи за нерегулирана дейност.

Разпределението на преките разходи за услугата доставяне на вода за друг ВиК оператор е извършено при спазване указанията на ЕСРО, а именно с коефициенти, изчислени на база дела на количествата на вход яз. Йовковци в отчетната година.

ВиК услуги	коефициент за разпределение на база кол-ва на вход яз. Йовковци	преки разходи за яз. Йовковци
Доставяне на вода на потребителите	0,901	1 222 842
Доставяне на вода на др. ВиКО	0,099	134 062
ОБЩО:	1	1 356 904

Установи се, обаче, че разпределението на разходите за административна и спомагателна дейност е извършено на друг принцип – на база съотношение дължина на мрежата между двете услуги доставяне на вода на потребителите и доставяне на вода на друг ВиК оператор:

ВиК услуги	коефициент за разпределение на база кол-ва на вход ВС	разпределение на разходи за АСД
Доставяне на вода на потребителите	0,997	3,197,197.32
Доставяне на вода на др. ВиКО	0,003	9,620.45
ОБЩО:	1	3,206,818

Дружеството е отчетало в справка №2 ОПР от отчета по ЕСРО приходи от нерегулирана дейност в размер на 2 040 хил. лв., от които 1 627 хил. лв. *приходи от строителство*, 346 хил.лв. *приходи от услуги* (130 хил. лв. приходи от продажба на ел. енергия, 123 хил.лв. приходи от ВиК услуги, лабораторни проби, водомерни услуги, транспортни услуги, 20 хил.лв. приходи от кафе клуб, 66 хил. лв. приходи от продажба на материали, 7 хил.лв. приходи от правителствени дарения и 67 хил.лв. *други приходи*, които представляват стопански операции, без да изискват извършването на насрещен разход (разлики от неизползвани отпуски, излишък при инвентаризация). Отчетените разходи от нерегулирана дейност са 2 072 хил.лв., от които 1 627 хил. лв. са разходи за строителство, 94 хил. лв. - разходи за материали, 55 хил. лв. - разходи за външни услуги,

136 хил. лв. - разходи за възнаграждения и соц. осигуровки, 118 хил. лв. - разходи за обезценка на вземанията, 22 хил.лв. данъци и такси и 20 хил. лв. разходи за амортизации.

В хода на проверката се установи, че ВиК операторът отчита разходите за услугата Присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги, но в Справка №2 ОНР са отнесени към нерегулирана дейност. Дружеството е отчело приходи от услугата присъединяване към ВиК мрежата в размер на 36 хил. лв.

Дружеството отчита коректно като *Непризнати разходи* за регулаторни цели разходи в размер на 492 хил. лв. в т.ч. 273 хил.лв. разходи, свързани с неизпълнение по договор с АВиК, 39 хил.лв. представителни разходи, 58 хил. лв. разходи за провизии, 92 хил. лв. отписани вземания и 30 хил. лв. други разходи.

Дружеството начислява ежемесечно приходи от лихви за просрочени вземания.

Констатации:

1. „ВиК - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново е създадо отчетност за извършените преки разходи по услуги съгласно правилата на ЕСРО.

2. „ВиК - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново е разпределило разходите за административна и спомагателна дейност в края на годината с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, в които освен оперативните разходи са включени неправилно и капиталови разходи.

3. При определяне на коефициентите за разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност, към преките разходи за нерегулирана дейност са включени некоректно и непризнатите за регулаторни цели разходи.

4. Разпределението на разходите между ВС Основна и ВС Доставка на вода на друг ВиК оператор е извършено съгласно изискванията на ЕСРО.

Препоръки:

1. „ВиК - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново следва да прилага коректно правилата на ЕСРО и да разпределя разходите за административна и спомагателна дейност с коефициенти, определени на база преки оперативни разходи за регулирана и нерегулирана дейност с изключени разходи за амортизация, като капиталовите разходи и непризнатите разходи не участват в изчисляването на коефициентите.

13. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

Съгласно Решение № БП-Ц-7/19.07.2018 г. за 2018 г. са предвидени следните допълнителни разходи за нови дейности или новопридобити активи.

Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчни води			
	Разчет	Отчет	Признати от КЕВР	Разлика /разчет-отчет признати/
	2018 г.	2018 г.	2018 г.	
ПС с. Първомайци -2 бр.,	15		0	15
ПС гр. Долна Оряховица -2 бр.	62		0	62
КПС гр.Свищов - 2бр.	6	6	6	0
Поддръжка нова канализационна мрежа - гр. Килифарево и гр. Златарица	13		0	13
ОБЩО	96	6	6	90
Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчни води			
	Разчет	Отчет	Признати от КЕВР	Разлика /разчет-отчет признати/
	2018 г.	2018 г.	2018 г.	
ПСОВ гр. Павликени	320	233	233	87
ПСОВ гр. Свищов	401	336	336	65
ПСОВ с. Камен	0	0	0	0
ПСОВ с. Кесарево	0	0	0	0
ПСОВ с. Сушица	0	0	0	0

ОБЩО	721	569	569	152
------	-----	-----	-----	-----

През 2018 г. „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново е извършило разходи за нови обекти за услугата отвеждане на отпадъчните води само за КПС гр. Свищов, а за услугата пречистване на отпадъчните води - само за ПСОВ гр. Павликени и ПСОВ гр. Свищов.

От прегледа на представените счетоводни справки за извършените разходи в резултат на въвеждането в експлоатация на нови активи, се констатира, че в справка №18 *Разходи-увеличения и намаления* от отчета по бизнес план, таблица „Допълнителни разходи, включени в коефициент Q_p за извършването на нови дейности и/или експлоатация на нови активи за услугата отвеждане на отпадъчни води за КПС гр. Свищов са отчетени само разходи за електроенергия в размер на 6 хил. лв., а за помпени станции гр. Долна Оряховица и с. Първомайци както и за поддръжка нова канализационна мрежа - гр. Килифарево и гр. Златарица разходи не са отчетени.

За 2018 г. за услугата пречистване на отпадъчни води са отчетени разходи за ПСОВ гр. Павликени в размер на 233 хил. лв. и включва разходи за материали – 42 хил. лв. (електроенергия и коагуланти; за външни услуги 58 хил.лв. (въоръжена и противопожарна охрана, дезинфекция и текущ ремонт); разходи за възнаграждения и осигуровки – 110 хил. лв. (назначени 9 бр. работници); данъци и такси 21 хил. лв. и други разходи 2 хил. лв.

За ПСОВ гр. Свищов през 2018 г. са отчетени разходи в размер на 336 хил. лв. и включва разходи за материали – 129 хил. лв. (електроенергия и коагуланти); за външни услуги 65 хил.лв. (въоръжена и противопожарна охрана, дезинфекция, текущ и текущ ремонт); разходи за възнаграждения и осигуровки – 131 хил. лв. (назначени 10 бр. служители); данъци и такси 9 хил. лв. и други разходи 2 хил. лв.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново за услугата отвеждане на отпадъчните води е отчетло разходи, включени в коефициента Q_p за нови обекти в размер на **6 хил.лв.**, което е с 90 хил.лв. по малко от одобрените с Решение № БП-Ц-7/19.07.2018 г.

2. „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново за услугата пречистване на отпадъчните води е отчетло разходи, включени в коефициента Q_p за нови обекти в размер на **569 хил.лв.**, което е с 152 хил.лв. по- малко от одобрените с Решение №БП- Ц-7/19.07.2018 г.

14. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

Предоставени са копия на фактури за 2018 г. за доставена вода на друг ВиК оператор - „ВиК“ ООД, гр. Габрово на стойност 145 320 лв.

Отчетените в справка № 8– *Приходи* от отчета по ЕСРО приходите за доставяне на вода на друг ВиК оператор са в размер на 145 хил. лв. и съответстват на общата стойност на първичните счетоводни документи.

15. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

През 2018 г. „ВиК - Йовковци“ ООД е предоставяло ВиК услуги, съгласно Решение № Ц-52/17.12.2009 г. на КЕВР, в сила от 01.01.2010 г. и Решение № БП-Ц-7/19.07.2018 г. на КЕВР, в сила от 01.08.2018 г., по следните цени:

услуга, цена в лв./м ³ без ДДС	Решение на КЕВР № Ц-52/17.12.2009 г. от 01.01.2010 г.	Решение на КЕВР № БП-Ц-7/19.07.2018 г. от 01.08.2018 г.
Доставяне вода на потребителите -	1,28	1,42
Отвеждане на отпадъчни води на потребителите	0,11	0,19
Пречистване на отпадъчните води на:		
битови и приравнените към тях потребители	0,08	0,43

промишлени и други стопански потребители		
степен на замърсяване 1	0,59	0,62
степен на замърсяване 2	0,73	0,70
степен на замърсяване 3	0,81	0,91
Доставяне вода на друг оператор - „ВиК“ ООД, гр. Габрово		0,172

Управителят на „ВиК - Йовковци“ ООД, е издал Заповед № 780 от 25.07.2018 г. за прилагане на цените, утвърдени съгласно Решение № БП-Ц-7/19.07.2018 г. на КЕВР, в сила от 01.08.2018 г.

Представени са общо 63 бр. фактури от всички категории потребители на случаен принцип на подбор от 5 бр. населени места – битови потребители; бюджетни обществени потребители – общини, училища, детски градини; промишлени и стопански потребители – „Масив“ ООД, гр. Велико Търново – производство на мебели; „Пазари – В. Търново“ ООД, гр. Велико Търново; „Бритос“ ЕООД, гр. Велико Търново – бирена фабрика; МБАЛ „Св. Ив. Рилски“ ЕООД, гр. Г. Оряховица; „Аланис“ ООД, гр. Г. Оряховица – производство на алуминиева дограма; „Надежда 91“ АД, гр. Г. Оряховица – производство на фуражи; „Захарни заводи“ АД, гр. Г. Оряховица – производство на захарни изделия; „Елит 11“ ООД, гр. Лясковец – автокомплекс; „Кръстеви Н“ ООД, гр. Лясковец – производство на захарни изделия; „Астрей 91“ ООД, гр. Лясковец – сладкарски цех; МБАЛ „Павликени“ ЕООД, гр. Павликени; „Авто Дарси“ ООД, гр. Павликени; „МИМ2“ ООД, гр. Павликени – автомивка; „Никомоторс 69“ ЕООД, гр. Свищов; „Свищов-авто“ ЕООД, гр. Свищов; „Винпром-Свищов“ ЕООД, гр. Свищов. Предоставените фактури са за м. август и октомври 2018 г. и са описани по населени места, потребители и услуги в следната таблица:

№	Населено място	бр. потреб.	бр. фактури	услуги
1	гр. Велико Търново			
	Битови потребители	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	2	6	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	3	6	д, о, п
2	гр. Горна Оряховица			
	Битови потребители	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	1	2	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	4	8	д, о, п
3	гр. Лясковец			
	Битови потребители	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	2	4	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	3	6	д, о, п
4	гр. Павликени			
	Битови потребители	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	1	2	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	3	6	д, о, п
5	гр. Свищов			
	Битови потребители	1	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	2	4	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	3	9	д, о, п
	Общо:	29	63	

Проверката показва, че при настъпилата промяна в цените на ВиК услугите от 01.08.2018 г. ВиК операторът спазва разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, одобрени с Решение № БП-Ц-7/19.07.2018 г. на КЕВР.

Представени са копия на фактури за 2018 г. за следните обществени и др. приравнени към битовите потребители: ОУ „П.Р.Славейков“, гр. Велико Търново; „Уникредит Булбанк“ АД, гр. Велико Търново; ДЯ „Зорница - Еделвайс“, гр. Г. Оряховица; „Банка ДСК“ ЕАД, гр. Лясковец; Община, гр. Лясковец; ЕС Направление „Образование“, гр. Павликени – детска градина; „Юробанк България“ АД, гр. Свищов; СПГ „Алеко Константинов“, гр. Свищов. Констатира се, че ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени за доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води по цени за битови и приравнени към тях обществени и др. потребители.

Дружеството е представило 35 бр. фактури, издадени на 16 бр. стопански потребители от 5 бр. населени места, посочени в таблицата.

Сключени договори по Наредба № 7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури на стопански потребители:

Стопански потребители	Степен на замърсеност	Договор по Наредба № 7/2000 г.	Протокол от извършено пробонабирание	Доказана степен на замърсеност
„Масив“ ООД, гр. В. Търново	1	№ 1-4908/25.04.2016 г.	№ ОБ-421/27.11.2018 г.	Да (БПК ₅ =42 мг/л)
„Пазари – В. Търново“ ООД	2	№ 1-3973/24.03.2016 г.	№ ОБ-231/15.08.2018 г. № ОБ-58/22.02.2016 г.	Да (БПК ₅ =270 мг/л) Да (БПК ₅ =2010 мг/л)
„Бритос“ ЕООД, гр. В. Търново	3	№ 145/27.03.2013 г.	№ ОБ-20/13.02.2018 г.	Да (БПК ₅ =4600 мг/л)
МБАЛ „Св. Ив. Рилски“ ЕООД, гр. Г. Оряховица	2	№ 1-4363/04.04.2016 г.	№ ОБ-33/13.03.2018 г.	Да (БПК ₅ =460 мг/л)
„Аланис“ ООД, гр. Г. Оряховица	1	№ 109/22.05.2018 г.	№ ОБ-123/22.05.2018 г.	Да (БПК ₅ =160 мг/л)
„Надежда 91“ АД, гр. Г. Оряховица	2	№ 162/22.02.2008 г.	№ ОБ-79/02.04.2018 г.	Да (БПК ₅ =240 мг/л)
„Захарни заводи“ АД, гр. Г. Оряховица	3	№ 162/12.05.2008 г.	№ ОБ-222/29.10.2018 г. № ОБ-210/04.10.2017 г.	Да (БПК ₅ =750 мг/л) Да (БПК ₅ =900 мг/л)
„Елит 11“ ООД, гр. Лясковец	1	№ 39/24.07.2018 г. № 24/06.03.2008 г.	№ ОБ-184/24.07.2018 г. № ОБ-126/28.07.2017 г.	Да (БПК ₅ =180 мг/л) Да (БПК ₅ =160 мг/л)
„Кръстеви Н“ ООД, гр. Лясковец	2	№ 154/09.02.2016 г.	№ ОБ-120/22.05.2018 г.	Да (БПК ₅ =460 мг/л)
„Астрей 91“ ООД, гр. Лясковец	3	№ 155/26.02.2008 г.	№ ОБ-107/08.05.2018 г.	Да (БПК ₅ =1550 мг/л)
МБАЛ „Павликени“ ЕООД, гр. Павликени	1	№ 31/01.09.2016 г.	№ ОБ-338/31.10.2018 г. № ОБ-114/11.05.2017 г.	Да (БПК ₅ =170 мг/л) Да (БПК ₅ =180 мг/л)
„Авто Дарси“ ООД, гр. Павликени	1	№ 10/01.09.2016 г.	№ ОБ-318/29.10.2018 г. № ОБ-102/11.05.2017 г.	Да (БПК ₅ =16 мг/л) Да (БПК ₅ =14 мг/л)
„МИМ2“ ООД, гр. Павликени	2	№ 16/01.09.2016 г.	№ ОБ-339/31.10.2018 г. № ОБ-93/04.05.2017 г.	Да (БПК ₅ =210 мг/л) Да (БПК ₅ =210 мг/л)
„Никомоторс 69“ ЕООД, гр. Свищов	1	№ 88/01.10.2018 г.	№ ОБ-359/06.11.2018 г.	Да (БПК ₅ =63 мг/л)
„Свищов-авто“ ЕООД, гр. Свищов	2	№ 94/01.10.2018 г.	№ ОБ-332/30.10.2018 г.	Да (БПК ₅ =460 мг/л)
„Винпром-Свищов“ ЕООД, гр. Свищов	3	№ 73/13.02.2019 г.	№ ОБ-333/30.10.2018 г.	Да (БПК ₅ =5960 мг/л)

Констатации:

1. ВиК операторът правилно прилага утвърдените цени по групи потребители от 01.01.2010 г. съгласно Решение № № Ц-52/17.12.2009 г. на КЕВР и цени от 01.08.2018 г. съгласно Решение № БП-Ц-7/19.07.2018 г. на КЕВР, в съответствие с чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД.

2. От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги.

3. За всички стопански потребители (16 бр., съгласно таблицата), за които са изискани копия на фактури за 2018 г., ВиК операторът е представил сключени договори и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните

производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури.

4. На стопанските потребители от гр. Свищов ВиК операторът е предоставял услугата „пречистване на отпадъчните води” по цени за „битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители” до сключване на договор по Наредба № 7/2000 г.

1. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

1. Всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, са внедрени или са в процес на внедряване и въвеждане на данни.

2. За всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. има заповед на управителя за внедряването им и разписани вътрешни правила/процедури.

3. Съставя необходимата техническа документация за проверените обекти от инвестиционната програма.

4. Капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитация или изграждане на дълготраен актив.

5. Има създадени аналитични сметки към сметка *613 Разходи за придобиване на ДА* по инвестиционни направления, съобразно сметкоплана за регулаторни цели и структурата на инвестиционната програма.

6. Към 31.12.2018 г. не е открил специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите. Съответно не провежда контрол върху парични средства, които да се изразходват за инвестиции и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

7. Съставя и поддържа изискуемите технически документи за проверените обекти от ремонтната програма.

8. Поддържа информация за вложени материали, труд и други разходи за обектите от ремонтната програма и отчита извършените оперативни ремонти в *Последващ доклад за приключила авария*, съдържащ информацията на работни карти по ЕСРО.

9. Създал е отчетност за ВиК услуги за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

10. Въвел е сметка *613 Разходи за придобиване на ДА* в съответствие изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

11. Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на **1 963 хил.лв.** представляват 64% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018 г. (3 088 хил. лв.).

12. За 2018 г. е изпълнил 40 % от планираните по бизнес план инвестиции в публични активи, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са 61 % от планираните за двете години.

13. Разходите за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 54%.

14. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК –В. Търново са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

15. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане на линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

16. Данните за корпоративните и публичните активи от отчета по бизнес плана в

Справка № 20 Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г. съответстват на данните в справки № 5.1- № 5.5 Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО.

17. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност са разпределени между регулираните услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за амортизации за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

18. Дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност разпределени към услугата доставяне на вода са отнесени изцяло към услугата доставяне на вода на потребителите, като не са разпределени към услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор.

19. Разпределението на преките дълготрайни активи между ВС Основна и ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор е извършено на база съотношение на дължината на водопроводната мрежа между двете системи, вместо на база количества на вход ВС.

20. Създал е отчетност за извършените преки разходи по услуги съгласно правилата на ЕСРО.

21. Разпределил е разходите за административна и спомагателна дейност в края на годината с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, в които освен оперативните разходи са включени неправилно и капиталови разходи.

22. При определяне на коефициентите за разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност, към преките разходи за нерегулирана дейност са включени некоректно и непризнатите за регулаторни цели разходи.

23. Разпределението на разходите между ВС Основна и ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор е извършено съгласно изискванията на ЕСРО.

24. За услугата отвеждане на отпадъчните води е отчетел разходи, включени в коефициента Qr за нови обекти в размер на **6 хил.лв.**, което е с 90 хил.лв. по малко от одобрените с Решение № БП-Ц/7/19.07.2018 г.

25. За услугата пречистване на отпадъчните води е отчетел разходи, включени в коефициента Qr за нови обекти в размер на **569 хил.лв.**, което е с 152 хил.лв. по- малко от одобрените с Решение №БП- Ц/7/19.07.2018 г.

26. Правилно прилага утвърдените цени по групи потребители от 01.01.2010 г. съгласно Решение № № Ц-52/17.12.2009 г. на КЕВР и цени от 01.08.2018 г. съгласно Решение № БП-Ц/7/19.07.2018 г. на КЕВР, в съответствие с чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД.

27. От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги.

28. За всички стопански потребители (16 бр., съгласно таблицата), за които са изискани копия на фактури за 2018 г., ВиК операторът е представил сключени договори и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури.

29. На стопанските потребители от гр. Свищов ВиК операторът е предоставял услугата „пречистване на отпадъчните води“ по цени за „битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители“ до сключване на договор по Наредба № 7/2000 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва Н. Томова. Плановата проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново е извършена в периода 22.07.2019 г. – 24.07.2019 г. Обхватът на проверката е в съответствие с приетата през 2018 г. програма за извършване на планови проверки на дейността на ВиК операторите. При приключване на

проверката на място е изготвен протокол, който е подписан на 24.07.2019 г. На 26.11.2019 г. е връчен констативен протокол на упълномощен представител на дружеството. На 02.12.2019 г. в Комисията е получено писмо от дружеството, в което се посочва, че няма възражения относно направените констатации и препоръки. Предвид резултатите от проверката и направените констатации работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване и канализация - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново да се дадат следните препоръки:

1. Да представи становище как ще осигури наваксване на инвестициите в публични ВиК активи спрямо одобрения бизнес план.

2. Да разпределя общите активи за ВС Основна и ВС Доставка на вода за друг ВиК оператор съгласно Правилата на ЕСРО, а именно на база количества вход ВС.

3. Да прилага коректно правилата на ЕСРО и да разпределя разходите за административна и спомагателна дейност с коефициенти, определени на база преки оперативни разходи за регулирана и нерегулирана дейност с изключени разходи за амортизация, като капиталовите разходи и непризнатите разходи не участват в изчисляването на коефициентите.

4. Да представи информация по т. 1, със срок до 31.12.2019 г.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № В-Дк-256/02.12.2019 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново за 2018 г.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново следните препоръки:

1. Да представи становище как ще осигури наваксване на инвестициите в публични ВиК активи спрямо одобрения бизнес план.

2. Да разпределя общите активи за ВС Основна и ВС Доставка на вода за друг ВиК оператор съгласно Правилата на ЕСРО, а именно на база количества вход ВС.

3. Да прилага коректно правилата на ЕСРО и да разпределя разходите за административна и спомагателна дейност с коефициенти, определени на база преки оперативни разходи за регулирана и нерегулирана дейност с изключени разходи за амортизация, като капиталовите разходи и непризнатите разходи не участват в изчисляването на коефициентите.

4. Да представи информация по т. 1, със срок до 31.12.2019 г.

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

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на

член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-713 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД.**

„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян.

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).

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 Закона за енергетиката (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. Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал. 4 от Тарифата), 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 „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000,00 лева за календарната година.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-188/25.03.2019 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 14.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян **не са заплатени.**

Изказвания по т.5.:

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 „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ втора вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.12.2019 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. „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” 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 пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-714 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.**

„СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е титуляр на следните лицензии:

1. Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

2. Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „Разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп, като с Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. са изменени/допълнени посочените лицензии чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към лицензираната територия.

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). 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 Закона за енергетиката (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.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2019 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 66 452,95 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на 2 036,55 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 36,55 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 1 454 411,28 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на 2 799,93 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 799,93 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2019 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

➤ по Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал. 4 от Тарифата), 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).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-188/25.03.2019 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, с Решение № 553 от 07.03.2019 г., дело № 3864/2018 г. на Апелативен съд – София, за „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е открито производство по несъстоятелност. За временен синдик, считано от 15.03.2019 г., е вписана г-жа Дияна Благоева Атанасова с постоянен адрес: гр. Благоевград, ул. „Тодор Александров“ № 26, вх. Б, ет. 1, ап. 2.

Непогасените от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 018,27 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 399,96 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 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 „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.6.:

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 „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 418,23 лева (четири хиляди четиристотин и осемнадесет лева и двадесет и три стотинки), представляваща:

➤ втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 018,27 лева, дължима към 30.11.2019 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 399,96 лева, дължима към 30.11.2019 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на общо 4 418,23 лева, считано от 01.12.2019 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. „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ 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 шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете

на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-715 от 02.12.2019 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“ ООД, гр. Перник.**

Към настоящия момент В и К операторът "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) главница в размер на 9 830,06 лева и лихва за просрочие в размер на 2,73 лева. Върху неплатената главница в размер на 9 830,06 лева, считано от 26.11.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

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" ООД, гр. Перник, постоянната част за 2019 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 10 172 705 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" ООД, гр. Перник, променливата част за 2019 г. е в размер на 29 490,19 лв. (0,005 лв./куб.м за 5 898 037 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2018 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-65 от 25.01.2019 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" ООД, гр. Перник, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените задължения от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2019 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер

на 9 830,07 лева, дължима към 25.03.2019 г.,

На 27.03.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, в размер на 11 830,07 лева и вписано основание: „постоянна част 2000 за 2019 г., първа вноски променлива част 9 830,07 лева“. В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихва за просрочие:

- 33,89 лева за периода от 26.01.2019 г. до 27.03.2019 г. върху главница от 2 000 лева;
- 5,46 лева за периода от 26.03.2019 г. до 27.03.2019 г. върху главница от 9 830,07 лева.

Общото задължение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, към 27.03.2019 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 39,35 лева.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 9 830,06 лева, дължима към 25.07.2019 г.

На 26.07.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, в размер на 9 869,41 лева и вписано основание: „втора променлива вн. 9 830,06 лихва 39,35“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 9 830,06 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2,73 лева за периода от 26.07.2019 г. до 26.07.2019 г.

Общото задължение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, към 26.07.2019 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 2,73 лева.

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 9 830,06 лева, дължима към 25.11.2019 г.

Общото задължение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, към 25.11.2019 г. представлява неплатена главница в размер на 9 830,06 лева и лихва за просрочие в размер на 2,73 лева. Върху неплатената главница в размер на 9 830,06 лева, считано от 26.11.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

За дължимата сума "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, е уведомен по факс на 14.11.2019 г. и на 22.11.2019 г., но до настоящия момент не е заплатил своето задължение.

Изказвания по т.7.:

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" ООД, гр. Перник, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 9 830,06 лева (девет хиляди осемстотин и тридесет лева и шест стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г., дължима към 25.11.2019 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на 2,73 лева (два лева и седемдесет и три

стотинки) за периода от 26.07.2019 г. до 26.07.2019 г. върху неплатена в срок втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 9 830,06 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 9 830,06 лева, считано от 26.11.2019 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" ООД, гр. Перник, 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 седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-716 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с предишно наименование „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД.**

„ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, считано от 15.05.2008 г. правната форма на „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ е променена от „еднолично дружество с ограничена отговорност“ на „дружество с ограничена отговорност“. Също така, считано от 24.09.2010 г. „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ООД е преименувано на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД. В тази връзка с Решение № И2-Л-251 от 02.08.2010 г. издадената на дружеството Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. е изменена.

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 Закона за енергетиката (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).

За „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и в тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-211 от 08.04.2019 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 „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 14.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ **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

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2019 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. „НЕКСТ ПАУЪР“ 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 осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

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

По т.9. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-717 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в несъстоятелност.**

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) 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).

За „Топлофикация Петрич“ ЕАД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 4 137 758,26 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на 4 275,77 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 2 275,77 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-167 от 13.03.2019 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 „Топлофикация Петрич“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията „Топлофикация Петрич“ ЕАД е с прекратена търговска дейност от 21.02.2019 г. С Решение № 860 от 20.02.2019 г., дело № 252/2016 г. на Окръжен съд – Благоевград, „Топлофикация Петрич“ ЕАД е обявен в несъстоятелност. За временен синдик, считано от 07.03.2019 г., е вписана г-жа Дияна Благоева Атанасова с постоянен адрес: гр. Благоевград, ул. „Тодор Александров“ № 26, вх. Б, ет. 1, ап. 2.

Непогасените задължения от „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в несъстоятелност към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 2 137,88 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 14.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в несъстоятелност към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години **не са погасени**.

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 „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в несъстоятелност, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 2 137,88 лева (две хиляди сто тридесет и седем лева и осемдесет и осем стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 2 137,88 лева, считано от 01.12.2019 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 Петрич“ 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 девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.10. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-718 от 02.12.2019 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 за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 220 000 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 4 671,00 лева и е получена като към постоянната компонента по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000 лева, е прибавена сумата от 671,00 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-275 от 13.05.2019 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. С писмо изх. № Ф-14-56-4 от 15.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080FDW I, удостоверяващо получаване на 17.05.2019 г., КЕВР уведоми „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД за дължимите суми и прикани дружеството доброволно да погаси задълженията си.

Непогасените от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 2 335,50 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 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 „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“ за срок от 15 (петнадесет) години **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

Р Е Ш И:

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 2 335,50 лева (две хиляди триста тридесет и пет лева и петдесет стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 2 335,50 лева, считано от 01.12.2019 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. „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 десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров,

Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.11. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-719 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.**

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И2-Л-218 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И3-Л-218 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с още 10 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).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за 2018 г. В тази връзка годишната такса за 2019 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 63 396 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 36 867,80 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 34 867,80 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-409/10.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 18 433,90 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 14.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 18 433,90 лева (осемнадесет хиляди четиристотин тридесет и три лева и деветдесет стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 18 433,90 лева, считано от 01.12.2019 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. „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД да бъде уведомен за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.12. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-720 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД.**

„ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 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).

За „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 287 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 2 157,85 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 157,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-390/02.07.2019 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 „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 078,92 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 14.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ **не са погасени**.

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 „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 078,92 лева (хиляда седемдесет и осем лева и деветдесет и две стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 078,92 лева, считано от 01.12.2019 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. „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” 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 дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.13. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-721 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност.**

„ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. С Решение на КЕВР № И1-Л-219 от 25.06.2012 г. издадената лицензия се изменя / допълва с промяна на седалището и адреса на управление на дружеството и с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на балансираща група”; с Решение № И2-Л-219 от 07.07.2014 г. издадената лицензия се изменя / допълва с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група”; с Решение № И3-Л-219 от 20.04.2016 г. се продължава срока на издадената лицензия с 10 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).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД за 2018 г. В тази връзка годишната такса за 2019 г. на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 57 425 000 лева.

Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 33 583,75 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 31 583,75 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-409/10.07.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията с Решение № 1771 от 10.10.2019 г. по дело № 1907/2017 г. на Софийски градски съд „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД е обявен в несъстоятелност, а г-н Иво Веселинов Велчевски, с адрес на упражняване на дейността – гр. София, район Средец, ул. „Шести септември“ № 1, ет. 2, е обявен за постоянен синдик.

Непогасените от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 16 791,87 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 14.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-219-15 от 18.12.2006 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения на „координатор на балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

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

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 16 791,87 лева (шестнадесет хиляди седемстотин деветдесет и един лева и осемдесет и седем стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 16 791,87 лева, считано от 01.12.2019 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. „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ 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 тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.14. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-722 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД.**

„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И2-Л-368 от 16.06.2015 г. на КЕВР издадената на дружеството лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

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).

За „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева. След представена информация с доклад вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 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 „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 08.07.2015 г. – „акционерно дружество“;
- На 30.10.2018 г. – „еднолично акционерно дружество“.

Непогасените от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 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 „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД към КЕВР за издадената му, изменена и допълнена Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.14.:

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 „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляващи втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2019 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. „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД 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 четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

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

По т.15. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-723 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПАУЪРОН“ ЕООД.**

„ПАУЪРОН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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).

За „ПАУЪРОН“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-213 от 08.04.2019 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 „ПАУЪРОН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПАУЪРОН“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по електронна поща на 13.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „ПАУЪРОН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ПАУЪРОН“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2019 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. „ПАУЪРОН“ 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 петнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.16. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-724 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.**

„ТОШЕЛ-92“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-334 от 04.03.2015 г. на ДКЕВР е изменена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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).

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 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 „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 14.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с

електрическа енергия” с включени права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **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 „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляващи втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.12.2019 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. „ТОШЕЛ-92“ 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 шестнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

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

По т.17. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-725 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-387 от 14.06.2018 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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).

За „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 2 625 547,74 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 3 444,05 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 1 444,05 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-213 от 08.04.2019 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 „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 722,02 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 13.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа 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 „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 722,02 лева (хиляда седемстотин двадесет и два лева и две стотинки), представляваща неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 1 722,02 лева, считано от 01.12.2019 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. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

По т.18. Комисията разгледа Доклад с вх. № О-Дк-726 от 02.12.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.**

„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години.

С Решение № И1-Л-250/01.10.2012 г. на ДКЕВР е изменена/допълнена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група”.

С Решение № И2-Л-250/09.12.2013 г. на ДКЕВР е изменена/допълнена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения, свързани с дейността „координатор на комбинирана балансираща група”.

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).

За „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 28 802 280,23 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 17 841,25 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 15 841,25 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-213 от 08.04.2019 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 „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 8 920,62 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна

лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено по факс на 13.11.2019 г., но и към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. **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 „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 8 920,62 лева (осем хиляди деветстотин и двадесет лева и шестдесет и две стотинки), представляваща неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Върху неплатената главница в размер на 8 920,62 лева, считано от 01.12.2019 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. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ 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 осемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-707 от 02.12.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;

3. Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да бъде изпратена за обнародване в „Държавен вестник“.

По т.2. както следва:

1. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г.;

2. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД

договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 25.10.2019 г., като указва на дружеството да включи клауза предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Костинбродгаз“ ООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по Закона за договорите за финансово обезпечение съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г.

По т.3. както следва:

1. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение за преобразуване на ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД чрез вливане в дружеството на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 52, ал. 2, чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 3, чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката отказва да продължи срока на издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 2, т. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката изменя лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД, ново наименование „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като допълва същата с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“;

5. Решенията по т. 2 и т. 4 влизат в сила от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър и новото наименование на приемащото дружество.

По т.4. както следва:

I. Приема доклад с вх. № В-Дк-256/02.12.2019 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново за 2018 г.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново следните препоръки:

1. Да представи становище как ще осигури наваксване на инвестициите в публични ВиК активи спрямо одобрения бизнес план.

2. Да разпределя общите активи за ВС Основна и ВС Доставка на вода за друг ВиК оператор съгласно Правилата на ЕСРО, а именно на база количества вход ВС.

3. Да прилага коректно правилата на ЕСРО и да разпределя разходите за административна и спомагателна дейност с коефициенти, определени на база преки оперативни разходи за регулирана и нерегулирана дейност с изключени разходи за амортизация, като капиталовите разходи и непризнатите разходи не участват в изчисляването на коефициентите.

4. Да представи информация по т. 1, със срок до 31.12.2019 г.

По т.5. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД.

2. „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ 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.6. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „СИ

ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.

2. „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ 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.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник.

2. "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ООД, гр. Перник, 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.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.

2. „НЕКСТ ПАУЪР“ 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.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в несъстоятелност.

2. „Топлофикация Петрич“ 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.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

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.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

2. „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД да бъде уведомен за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканен 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 „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД.

2. „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ 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.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност.

2. „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ 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.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД.

2. „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД 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.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ПАУЪРОН“ ЕООД.

2. „ПАУЪРОН“ 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.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

2. „ТОШЕЛ-92“ 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.17. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ 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 „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ 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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-707 от 02.12.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-819 от 02.12.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-301 от 05.12.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-71 от 11.10.2019 г. от „Костинбродгаз“ ООД.

3. Решение на КЕВР № Р-302 от 05.12.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-14 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг“ ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и изменение и допълнение на лицензия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-15 от 02.04.2019 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант и прекратяване на лицензия.

4. Доклад вх. № В-Дк-256/02.12.2019 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново за 2018 г.

5. Доклад с вх. № О-Дк-713 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД.

6. Доклад с вх. № О-Дк-714 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.

7. Доклад с вх. № О-Дк-715 от 02.12.2019 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“ ООД, гр. Перник.

8. Доклад с вх. № О-Дк-716 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с предишно наименование „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № О-Дк-717 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД – в несъстоятелност.

10. Доклад с вх. № О-Дк-718 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

11. Доклад с вх. № О-Дк-719 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД.

12. Доклад с вх. № О-Дк-720 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001 - ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ООД.

13. Доклад с вх. № О-Дк-721 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА“ АД – в несъстоятелност.

14. Доклад с вх. № О-Дк-722 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД.

15. Доклад с вх. № О-Дк-723 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПАУЪРОН“ ЕООД.

16. Доклад с вх. № О-Дк-724 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

17. Доклад с вх. № О-Дк-725 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

18. Доклад с вх. № О-Дк-726 от 02.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)