



ПРОТОКОЛ

№ 182

София, 11.10.2018 година

Днес, 11.10.2018 г. от 10:17 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова и Юлиан Митев – за главен секретар, съгласно Заповед № 909 от 28.09.2018 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-854/05.10.2018 г. относно бизнес план на „ЕВН България Теплофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за периода 2018-2029 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова, Ели Алексиева, Ана Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно **бизнес план на „ЕВН България Теплофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за периода 2018-2029 г.**

„ЕВН България Теплофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) е титуляр на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия на територия в град Пловдив, на лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г за производство на топлинна енергия.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 10.08.2017 г. „ЕВН България Теплофикация“ ЕАД е поискало прекратяване на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия и на лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, издаване на нова лицензия за производство електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергийни обекти и за издаване на разрешение за сключване на договор за заем, към което е приложило актуализиран бизнес план за периода 2017-2019 г.

На основание чл. 18, ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 17.08.2017 г. от заявителя е поискано да представи бизнес план, в който да са посочени без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева, планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвращаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби, цени.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 02.10.2017 г. дружеството е представило бизнес план за периода 2018-2029 г. и финансов модел за калкулация на рентабилността на инвестицията в „Нови заместващи мощности за производство на гореща вода на територията на ОЦ „Пловдив Юг“ и ТЕЦ „Пловдив Север“.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 09.11.2017 г., № Е-ЗЛР-Л-37 от 24.08.2018 г. и № Е-ЗЛР-Л-37 от 05.09.2018 г. дружеството е представило допълнителна информация и пояснение към бизнес плана, както и актуализирани парични потоци към финансовия модел.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка е установено следното:

Представеният от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) бизнес план е съобразен с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ. Изработен е за периода 2018 г. - 2029 г. и включва:

- инвестиционна програма;
- производствена програма;
- ремонтна програма;
- социална програма за дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове (Кодекс на труда и др.);
- прогнозна структура на капитала, приходи и разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби, цени;
- прогнозни годишни финансови отчети.

1. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

Дружеството планира средносрочното и дългосрочното развитие на генериращите мощности в ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, като до 2019 г. е предвидено изграждането на заместващи мощности за производство на топлинна енергия на площадките на двете централи.

Бизнес планът е обвързан с графика на строителството на заместващите енергийни мощности, който е представен като отделно приложение към заявлението за издаване на нова производствена лицензия, като е планирано изграждането и въвеждането в експлоатация на заместващите съоръжения на площадките на ОЦ „Пловдив Юг“ и ТЕЦ „Пловдив Север“ да се извърши до края на м. ноември 2019 г.

Производствената програма е разработена на база анализи на съществуващите тенденции през последните години, прогнозите за потреблението по видове потребители, очакваните технологични разходи по преноса на топлинна енергия, във връзка с отчетената температура на въздуха за гр. Пловдив, развитието на производствените мощности в централите, като е предвидено влиянието на планираните ремонтни дейности по генериращите съоръжения и топлопреносната мрежа.

1.1. Производство на топлинна енергия с гореща вода

Планирането на производството на топлинна енергия е извършено на база очакваната реализация, очакваните технологични разходи по преноса на топлинна енергия, като се отчитат следните фактори:

- Тенденция за намаляване на топлинните товари след 2011 г.;
- Свиване на пазара на топлинна енергия в разглеждания период до 2022 г., като се редуцира делът на некомбинираното производство на топлинна енергия от ОЦ „Пловдив Юг“ спрямо общото производство на топлинна енергия от дружеството;
- Икономическа нецелесъобразност за ремонтване и поддържане на напълно амортизирани стари енергийни съоръжения;
- Новата когенерация и планираните за изграждане заместващи мощности ще покриват необходимия топлинен товар в целия работен диапазон с висока ефективност.

Прогнозното производство, технологични разходи и реализация на топлинна енергия за отопление, охлаждане и битово горещо водоснабдяване (БГВ) за гр. Пловдив през годините ще се изменя, както следва:

| Година | Показатели | Дименсия | По години: | | | | |
|----------------------|------------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Производство | MWh | | 370 144.26 | 352 040.21 | 356 072.51 | 359 893.58 | 364 257.13 |
| Технологични разходи | MWh | | 145 853.96 | 133 931.99 | 133 973.24 | 132 858.90 | 132 242.96 |
| Технологични разходи | % | | 39.40 | 38.04 | 37.63 | 36.92 | 36.30 |
| Реализация | MWh | | 224 290.30 | 218 108.22 | 222 099.26 | 227 034.68 | 232 014.16 |
| | | | По години: | | | | |
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Производство | MWh | | 367 805.05 | 377 000.17 | 386 425.18 | 396 085.81 | 405 987.95 |
| Технологични разходи | MWh | | 131 931.57 | 129 292.94 | 126 707.08 | 124 172.94 | 121 689.48 |
| Технологични разходи | % | | 35.87 | 34.30 | 32.79 | 31.35 | 29.97 |
| Реализация | MWh | | 235 873.48 | 247 707.24 | 259 718.10 | 271 912.87 | 284 298.47 |
| | | | По години | | | | |
| | | | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| Производство | MWh | | 416 137.65 | 426 541.09 | 437 204.62 | | |
| Технологични разходи | MWh | | 119 255.69 | 116 870.58 | 114 533.16 | | |
| Технологични разходи | % | | 28.66 | 27.40 | 26.20 | | |
| Реализация | MWh | | 296 881.96 | 309 670.52 | 322 671.46 | | |

Регулирането на топлинния товар ще се извършва в зависимост от външните температури и необходимостта от охладителен товар през летните месеци.

Разпределението на топлинните товари между когенерационните и водогрейните съоръжения цели:

–максимално ефективно използване на комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия в дружеството;

–постигане на стабилен термо-хидравличен режим на топлопреносната мрежа, отговарящ на динамично променящите се потребности на гр. Пловдив от топлинна енергия за отопление и охлаждане;

–постигане на най-икономичен режим на работа на топлоснабдителната система.

Планира се като базова инсталация да се използва Когенерацията – целогодишно, с изключение на времето за планирани ремонти.

Инсталацията за комбинирано производство в ТЕЦ „Пловдив Север“ се очаква да бъде в експлоатация едновременно с Когенерацията през отоплителните сезони при трайно понижаване на външни температури под +2°С и общ необходим топлинен товар по топлопреносната мрежа над 80 MW. Годишната използваемост се предвижда да е около 1 700 h/годишно до изграждането на заместващите водогрейни котли, а през следващите години се очаква да бъде около 1 200 h/годишно.

При външни температури под -2°C , при недостатъчен напор в топлопреносната мрежа и влошаване на топлоснабдяването в най-отдалечените райони на града – едновременно с когенериращите инсталации в ТЕЦ „Пловдив Север“ се предвижда да се използват заместващите съоръжения за производство на топлинна енергия с гореща вода в ОЦ „Пловдив Юг“ и ТЕЦ „Пловдив Север“.

1.2. Производство на електрическа енергия

През целия период 2018 г. – 2029 г. се предвижда производството на електрическа енергия да е изцяло по комбиниран начин.

Инсталацията за комбинирано производство в ТЕЦ „Пловдив Север“ се планира да се експлоатира до 2022 г., на основание приета от Министерство на околната среда и водите (МОСВ) Декларация за освобождаване от задължението за спазване на НДЕ по чл. 5 от Наредбата за горивни инсталации, на основание глава четвърта „Временна дерогация“.

От 2022 г. за производството на електрическа енергия се планира в експлоатация да остане само инсталация Нова когенерация.

Прогнозното производство, собствените нужди и прогнозните продажби на електрическа енергия са както следва:

| Показатели | Дименсия | По години: | | | | |
|--------------------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Производство | MWh | 329 203.95 | 316 570.00 | 331 230.00 | 326 880.00 | 320 400.00 |
| Собствени нужди | MWh | 11 975.92 | 12 860.00 | 13 030.00 | 12 460.00 | 12 290.00 |
| Собствени нужди | % | 3.64 | 4.06 | 3.93 | 3.81 | 3.84 |
| Реализация | MWh | 317 228.03 | 303 710.00 | 318 200.00 | 314 420.00 | 308 110.00 |
| в т.ч. неВЕКП нето | MWh | 18 495.72 | 16 071.80 | 17 537.33 | 16 827.61 | 15 035.25 |
| Показатели | Дименсия | По години: | | | | |
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Производство | MWh | 312 900.00 | 308 910.00 | 314 480.00 | 304 520.00 | 322 680.00 |
| Собствени нужди | MWh | 10 860.00 | 10 725.11 | 10 922.19 | 10 455.60 | 10 999.48 |
| Собствени нужди | % | 3.47 | 3.47 | 3.47 | 3.43 | 3.41 |
| Реализация | MWh | 302 040.00 | 298 184.89 | 303 557.81 | 294 064.40 | 311 680.52 |
| в т.ч. неВЕКП нето | MWh | 17 968.58 | 10 097.77 | 9 062.92 | 6 820.60 | 7 664.08 |
| Показатели | Дименсия | По години: | | | | |
| | | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| Производство | MWh | 326 720.00 | 336 480.00 | 331 650.00 | | |
| Собствени нужди | MWh | 11 066.41 | 11 255.27 | 10 948.12 | | |
| Собствени нужди | % | 3.39 | 3.35 | 3.30 | | |
| Реализация | MWh | 315 653.59 | 325 224.73 | 320 701.88 | | |
| в т.ч. неВЕКП нето | MWh | 7 257.95 | 6 935.95 | 5 984.53 | | |

Прогнозата за производство на електрическа енергия е разработена в съответствие на планираното натоварване на когенериращите мощности и предвидените ремонтни дейности.

Разходът на електроенергия за собствени нужди в абсолютна стойност за периода се предвижда да се увеличи.

Завишението е вследствие редуциране на разходите за закупена електрическа енергия за сметка на собственото производство на електроенергия.

Енергийна ефективност

В следващата таблица е представено сравнение на енергийната ефективност на производството на топлинна и електрическа енергия и енергийната ефективност на доставената енергия спрямо същите показатели, постигнати от ЕВН ТР през периода 2012 г. - 2016 г.

| | Мярка | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
|-------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ефективност на производството | % | 79.60 | 79.72 | 80.72 | 79.97 | 80.59 | 80.72 | 80.35 | 80.64 | 80.79 |

| | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|-------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| ефективност до потребител | % | 62.00 | 62.30 | 61.72 | 61.92 | 62.73 | 62.50 | 62.71 | 63.31 | 63.69 |
| | Мярка | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| ефективност на производството | % | 81.22 | 81.74 | 82.88 | 83.13 | 83.80 | 83.59 | 83.74 | 83.83 | 84.23 |
| ефективност до потребител | % | 64.07 | 64.60 | 65.96 | 66.80 | 67.70 | 68.37 | 69.05 | 69.75 | 70.48 |

В резултат на предвидените ремонтни и инвестиционни мероприятия в топлоизточниците и по топлопреносните мрежи се очаква за периода на бизнес плана повишаване на ефективността в производството с около 2,2%, а при реализираната енергия с 5,9% спрямо периода до 2016 г.

2. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА 2018 г. – 2029 г.,

Инвестиционната програма на ЕВН ТР е насочена към обновяване на съоръженията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с технологии на най-съвременен ниво, предоставяне на услугата „централизирано топлоснабдяване“ на лицензионната територия, осигурявайки устойчиво развитие на населените места.

Инвестиционната програма е насочена към всички елементи, осигуряващи качествено и непрекъснато топлоснабдяване, услуги, ориентирани към клиента, съвременни начини за отчитане, фактуриране и заплащане на предоставяните услуги.

Основни инвестиции по съответните раздели на обобщената инвестиционна програма на ЕВН ТР за периода 2018 г. – 2029 г.

2.1. Инвестиции в ТЕЦ „Пловдив - Север“:

Като част от инвестиционната програма на дружеството, с цел оптимизация на производството и подобряване на технико-икономическите и екологични показатели на инсталацията, се предвижда заместване на съществуващ енергиен котел ПГ № 4, с нова инсталация за гореща вода, включваща три броя водогрейни котли с обща номинална топлинна мощност 57 MW. Инсталацията ще използва като основно гориво природен газ, а като резервно – промишлен газьол.

Инвестиционното намерение представлява подмяна на съществуващ енергиен котел – ПГ № 4 с топлинна мощност 158 MW (предвиден за извеждане от експлоатация), с горивна инсталация от съвременен тип с по-добри технологични и екологични показатели.

Заместващата горивна инсталация ще бъде присъединена към съществуващия промишлен газопровод, с нова връзка, изградена в границите на площадката на ТЕЦ „Пловдив – Север“.

Заместващата котелна инсталация за гореща вода е проектирана да покрива съвременните критерии за висока ефективност при производство на топлинна енергия, както и да изпълнява изискванията по отношение на емисионните норми на въздушни замърсители. За целта котлите ще бъдат оборудвани с комбинирани нискоемисионни горелки, с възможност да работят на природен газ или промишлен газьол.

2.2. Инвестиции в ОЦ „Пловдив Юг“:

Като част от инвестиционната програма на дружеството и с цел подобряване на технико-икономическите и екологични показатели на инсталацията, се предвижда изграждането на заместваща мощност за производство на гореща вода с обща номинална топлинна мощност – 38 MW.

Заместващите съоръжения ще служат за покриване на върхови товари при нужда от по-големи топлинни мощности в топлопреносната мрежа, които не могат да бъдат обезпечени от ТЕЦ „Пловдив Север“, както и за допълнително захранване на топлопреносната мрежа в гр. Пловдив.

Избрана е схема с два броя водогрейни котли с номинална мощност от 19 MW всеки (38 MW обща мощност). Инсталацията ще използва като основно гориво – природен газ, а като резервно – промишлен газьол.

Инвестиционното предложение представлява подмяна на вече изведени от експлоатация енергийни съоръжения – ВК 1, ПК 5, ПК 6 и КМ 1 (с обща мощност

75 MW), с горивна инсталация от съвременен тип с по-добри технологични и екологични показатели.

Заместващите съоръжения ще бъдат разположени в границите на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“.

2.3. Реконструкция на помпена станция „Марица“:

Помпена станция „Марица” (ПС „Марица”) е единственият източник на сурова вода за технологични нужди за площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, на която се намират двете основни производствени мощности на дружеството, съответно Нова Когенерация и ТЕЦ „Пловдив Север“.

ПС „Марица” се намира на левия бряг на р. Марица, на около 4,5 км от ТЕЦ Пловдив. Подаването на сурова вода се извършва по два подземно положени технически тръбопровода с Двн. = 426 x 5 mm.

Към момента състоянието на площадката и съоръженията налага основни ремонтни дейности, както и изпълнение на други допълващи дейности съгласно указания относно система за мерки, способности и средства за физическа сигурност на ДАНС след класифицирането на „ПС Марица“ според „Постановление № 181 на Министерски съвет от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност като стратегически обект/зона от национално значение.

С основна цел – гарантиране на безопасна и безаварийна работа на съоръженията за енергопроизводство, е планирано развитие на площадката на ПС „Марица” с предвидена цялостна рехабилитация на постройките, съоръженията и прилежащите мрежи, пътни зони и огради до степен, отговаряща на съвременните изисквания за нормална и безопасна експлоатация.

Прогнозна стойност на проекта: 800 хил. лв.

Планирана година за изпълнение: 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г.

2.4. Планова рехабилитация на парна турбина:

Съгласно плана за поддръжка на турбината от завода-производител за периода се предвижда планово да бъдат подменени или рехабилитирани следните компоненти на турбината: лагери, стопорен клапан, регулиращ клапан, възбудител на генератора, предпазен блок.

Прогнозна стойност на проекта: 3 200 хил. лв.

2.5. Планова рехабилитация на газова турбина:

Съгласно плана за поддръжка на турбината от завода-производител за периода се предвижда планово да бъдат подменени или рехабилитирани следните компоненти на турбината: горелки; горивна камера; първо и второ силово стъпало на компресора на газовата турбина; спомагателни съоръжения на горивната уредба на турбината; лагери на турбината.

Прогнозна стойност на проекта: 17 100 хил. лв.

2.6. Планирано е развитие на топлопреносната мрежа в следните области:

„ЕВН България Топлофикация” ЕАД извършва своята лицензионна дейност, като стопанисва и обслужва над 170 km топлопреносна мрежа и 1200 абонатни станции (АС). Топлопреносната мрежа е в експлоатация от над 30 години и по нея е извършвана само частична рехабилитация на мрежа и АС, без цялостна подмяна на съоръженията.

2.6.1. Развитие и изграждане на нова топлофикационната мрежа

Район „Център“ и Район „Източен“

• Изграждане на допълнителна връзка между северните квартали на гр. Пловдив с район Тракия – разпределителен топлопровод DN500 между кръстовището на бул. „Васил Априлов“ и бул. „Шести септември“ и кръстовището на бул. „Санкт Петербург“. Трасето е с дължина близо 4 km. Освен за предоставяне на по-сигурно топлоснабдяване на гр. Пловдив, връзката ще осигури и възможността за съгъстяване на мрежата в централните райони на града. Проектът ще се реализира съвместно с Община Пловдив при рехабилитация на основните булеварди.

Прогнозна стойност на проекта: 8 800 хил. лв.

Планирана година за изпълнение: 2023 г. - 2027 г.

- Изграждане на нов разпределителен и присъединителни топлопроводи на нов жилищен комплекс в кв. „Каменица“ с диаметри DN 150 и DN 100 от съществуващ топлопровод по ул. „Марин Дринов“. Топлопроводите се предвижда да се изпълнят по безканална технология с предварително изолирани тръби.

Планирана година за изпълнение: 2019 г., 2020 г.

Разпределителни, присъединителни топлопроводи и АС за сградите на УМБАЛ „Свети Георги“ – база 1 и Медицински университет на бул. „Васил Априлов“ №15а. Обектът включва изграждане на повече от 1 200 m нова мрежа в двора на бившето ВМИ и 14 броя АС за включване към централно топлоснабдяване. Строително-монтажните дейности са предвидени да се изпълняват на два етапа, които са разделени на пет участъка под наблюдението на археолози от Регионален археологически музей - Пловдив. Прогнозна стойност на проекта: 1 700 хил. лв.

Планирани години за изпълнение: 2018 г., 2019 г.

Район „Смирненски“

Перспективите за развитие на топлопреносна мрежа на територията на район „Западен“ в гр. Пловдив се основават на идентифицираните, вече съществуващи големи търговски центрове, болници и новостроящи се и бъдещи обекти, както следва:

- Изграждане на разпределителен топлопровод по „Пещерско шосе“ DN 400 мм до бъдещ квартал „Смирненски 4“ и „Смирненски 3“ за топлозахранване на жилищен комплекс - 16 MW; 1 100 апартамента; 3 750 жители (РЗП 150 000 m²), очакван период за присъединяване: 2023 г. - 2029 г.

- Изграждане на разпределителната мрежа за топлоснабдяване на жилищен комплекс „Доверие“, РЗП 12000 m², офиси, 400 апартамента и детски заведения.

- УМБАЛ „Св. Георги“ – 7.0 MW, Мол Пловдив – 4.0 MW, Болница „Каспела“ – 0.5 MW

- Квартал „Отдых и Култура“ за топлозахранване на жилищен комплекс, бизнес сгради и детски заведения - 19.5 MW; 2 500 апартамента, 8 300 жители; очаквана прогноза за присъединяване: 2019 г. - 2023 г.

- Изграждане на присъединителни топлопроводи за детски заведения: Детска градина „Дружба“, Детска ясла „Даря“ и Домашен соц. Патронаж, Дом за стари хора.

Посочените срокове са прогнозни в предвид информацията и данни от Община Пловдив и темпа на демографско развитието на район „Смирненски“.

Планирани години за изпълнение: от 2018 г. до 2029 г.

Район „Гладно поле“

В този район е изграден нов магистрален топлопровод до МОЛ „Галерия“ с диаметър DN 350, който е предвиден да захранва бъдещите обекти във кв. „Гладно поле“. Предвижда се застрояване на нов квартал с площ 55 ха. Проектът включва топлоснабдяване на жилищни и обществени сгради с РЗП 600 000 m².

Прогнозна стойност на проекта: 1 500 хил. лв.

Планирани години за изпълнение: 2018 г. - 2029 г.

Район около многофункционална спортна зала „Колодрум“

За присъединяване на потенциални топлинни консуматори, в новостроящ се жилищен комплекс „Колодрума“, е предвидено изграждане на присъединителни топлопроводи, с размери DN 100, 65, 50, 40, с обща дължина L = 446 m. Необходимата топлинна мощност за комплекса е 2 MW. Присъединителните трасета ще се свържат към съществуващ разпределителен тръбопровод от бул. „Д. Менделеев“, с диаметър DN 250. В района се предвижда топлоснабдяване на бъдещите сгради „Скай билдинг“ и съществуващите сгради на Аграрен университет.

Прогнозна стойност на проекта: 1 500 хил. лв.

Планирана година за изпълнение: 2021 г., 2022 г., 2023 г.

2.6.2. Рехабилитация на магистрални и разпределителни топлопроводи

Рехабилитация на топлопроводи – подобряване на услугата централизирано топлоснабдяване чрез подмяна на стари топлопроводи, положени в бетонни корита по нова технология с предварително изолирани тръби. Намаляват се топлинните загуби от топлопренос, осигурява се по-надеждно и по-сигурно топлоснабдяване. Предвидена е подмяна на над 10 km разпределителни и присъединителни топлопроводни трасета. Рехабилитации на топлопроводните трасета ще бъде съобразена с намеренията и възможностите при съвместното изпълнение на строителните дейности при основните общинските ремонти на булевардите и улиците в гр. Пловдив. Планираните рехабилитации са както следва:

- I-ва Градска магистрала DN 1000 mm, DN 700 mm, ще бъдат подменени компенсатори, спирателна арматура и частично подменена топлинна изолация;
- Разпределителен топлопровод DN 300 по бул. „6-ти септември“ от ул. „Копривщица“ до ул. „Акация“;
- Разпределителен топлопровод DN 400 по ул. „Радко Димитриев“ от бул. „Освобождение“ до ул. „Лев Толстой“;
- Разпределителен топлопровод DN 200 до Окръжна болница;
- Разпределителен топлопровод DN 200 до А-13, ж.р. Тракия;
- Разпределителен топлопровод DN 400 по бул. „Менделеев“;
- Магистрален топлопровод DN 500 по ул. „Правда“;
- Подмяна на 140 броя компенсатори по топлопреносната мрежа DN1000-DN150

Планирани години за изпълнение: от 2018 г. до 2029 г.

С вложените инвестиции „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД ще подобри качеството на предоставяните услуги за да удовлетвори критериите за сигурност на топлоснабдяването на клиенти.

2.6.3. Рехабилитация на абонатни станции (АС)

Подмяна на физически и морално остарели КиП и А съоръжения в АС, с цел подобряване ефективността на работа на АС, намаляване на технологичните загуби и повишаване топлинния комфорт на клиентите.

Планирани години за изпълнение: от 2018 г. до 2022 г.

2.6.4. Дистанционно управление на АС – Ще се изгради система за дистанционно управление на АС в около 1200 АС.

Планирани години за изпълнение: от 2018 г. до 2022 г.

6.5. Управление и наблюдение на мрежата

За осигуряването на икономичен и ефективен диспечинг от операторите на топлопреносната мрежа е необходимо еднозначно определяне на термодинамичното състояние на топлоносителя в дадена точка, т.е. са необходими измервания на следните термодинамични параметри:

- температура на флуида в топлопреносната мрежа
- налягане на флуида в топлопреносната мрежа
- масов/обем разход на топлоносител

Тези измервания ще осигурят необходимият минимум от данни (в реално време и ретроспективни) за анализ и оптимизация на процесите протичащи в голяма, разпределена в пространство хидравлична система за пренос и разпределение на топлина енергия и вземане на информирани управленски решения за реализация на оптимална структура (превключвания по мрежата) и режимни параметри в условията на случайни фактори (климат, аварии, поведение на консуматорите).

| ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ | | ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА – лв. | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|
| | | План 2018 | План 2019 | План 2020 | План 2021 | План 2022 | План 2023 | План 2024 | План 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 |
| 1. | Топло(електро)централи и Когенерационни съоръжния | 7 208 196 | 2 634 559 | 10 670 960 | 4 437 161 | 5 157 000 | 4 000 000 | 3 000 000 | 5 520 494 | 4 000 000 | 3 900 000 | 3 510 000 | 3 159 000 |
| 1.1. | ТЕЦ Север | 285 956 | 1 204 405 | 5 754 513 | 3 685 840 | 0 | | | | | | | |
| 1.2. | Отоплителна централа "Юг" | 230 470 | 945 000 | 4 766 555 | 558 000 | 1 432 571 | | | | | | | |
| 1.3. | Нова когенерация | 6 691 770 | 485 154 | 149 892 | 193 321 | 3 724 429 | | | | | | | |
| 2. | Топлофикационни мрежи | 6 287 762 | 10 782 403 | 3 475 728 | 7 873 216 | 9 222 850 | 7 146 138 | 7 146 138 | 7 146 138 | 7 146 138 | 6 986 243 | 6 636 931 | 6 305 084 |
| 2.1. | Топлофикационни мрежи | 5 438 564 | 9 256 803 | 916 828 | 5 699 866 | 8 266 500 | | | | | | | |
| 2.2. | Охлаждане | 0 | 600 000 | 1 600 000 | 1 200 000 | | | | | | | | |
| 2.3. | Изкупуване на топлофикационни съоръжения | 167 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | | | | | | | |
| 2.4. | Измервателни уреди | 102 368 | 233 600 | 265 900 | 278 350 | 278 350 | | | | | | | |
| 2.5. | Абонатни станции | 713 270 | 682 000 | 683 000 | 685 000 | 668 000 | | | | | | | |
| 2.6. | Инструментална екипировка | 33 393 | 0 | | | | | | | | | | |
| 3. | Обща инфраструктура | 370 823 | 270 000 | 265 000 | 235 000 | 235 000 | 185 000 | 185 000 | 185 000 | 185 000 | 185 000 | 185 000 | 185 000 |
| 3.1. | Хардуер и софтуер | 280 826 | 220 000 | 215 000 | 185 000 | 185 000 | | | | | | | |
| 3.2. | Средства за електрозащита | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| 3.3. | Техническа инфраструктура | 89 997 | 50 000 | 50 000 | 50 000 | 50 000 | | | | | | | |
| Сума: | | 13 866 781 | 13 686 962 | 14 411 688 | 12 545 377 | 14 614 850 | 11 331 138 | 10 331 138 | 12 851 632 | 11 331 138 | 11 071 243 | 10 331 931 | 9 649 084 |



3. РЕМОНТНА ПРОГРАМА 2018 г. – 2029 г.

Обемът на ремонтните работи е определен на база водената техническа документация, диагностика и оценка за състоянието на съоръженията при предхождащ ремонт и по време на експлоатацията им като са спазени изискванията на Наредбата за организацията на техническото обслужване и ремонта на енергийните машини, съоръжения и сгради на енергопроизводствените предприятия в РБ, Правилниците за безопасността на труда при работа по неелектрически машини и електрически уредби и съоръжения, Наредбата за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи (НТЕЕЦМ).

Планирани ремонти през периода 2018 г. – 2029 г.

| „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД | | | Ремонтна програма – лв. | | | | |
|---|--|---------------------------|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | План 2018 г. | План 2019 г. | План 2020 г. | План 2021 г. | План 2022 г. |
| 1 | Топло(електро)централи и Когенерационни съоръжения | | 1 850 736 | 440 119 | 337 592 | 363 111 | 447 981 |
| | 1.1. | ТЕЦ Север | 80 899 | 34 686 | 0 | 0 | 0 |
| | 1.2. | Отоплителна централа "Юг" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1.3. | Нова когенерация | 1 769 837 | 405 433 | 337 592 | 363 111 | 447 981 |
| 2 | Топлофикационни мрежи | | 55 161 | 74 000 | 75 000 | 75 000 | 75 000 |
| | 2.1. | Топлофикационни мрежи | | | | | |
| | 2.2. | Абонатни станции | 55 161 | 74 000 | 75 000 | 75 000 | 75 000 |
| 3 | Обща инфраструктура | | 111 284 | 65 000 | 115 000 | 50 000 | 0 |
| | 3.1. | Околна среда | | | | | |
| | 3.2. | Техническа инфраструктура | 111 284 | 65 000 | 115 000 | 50 000 | 0 |
| Сума: | | | 2 017 181 | 579 119 | 527 592 | 488 111 | 522 981 |
| За периода от 2023 г. до 2029 г. планираните разходи за ремонт през всяка от посочените година се очаква да бъдат в размер на 522 981 лв. | | | | | | | |

Основните позиции по съответните раздели на обобщената ремонтна програма на ЕВН ТР за периода от 2018 г. до 2029 г. са:

1. Ремонтна програма в ТЕЦ „Пловдив Север“:

Ремонт на турбогенератор № 2:

Очаква се през 2018 г. да се направи пълна профилактика на смазочната система на турбината. Планираните основни дейности са:

- Демонтаж, ремонт и инсталиране на хидравлични цилиндри на регулиращи клапани;

- Подмяна на смазочното масло на турбината с ново.;
- Настройка на регулиращи клапани;
- Изпробване на системата за защита на турбината;

Прогнозна стойност на проекта: 80 хил. лв.

Планирана година за изпълнение: 2018 г.

2. Ремонтна програма за ОЦ „Пловдив Юг“:

Планираните средства за ремонт са минимални и отразяват само необходимо присъщия разход по години за осигуряване на нормалната експлоатация на съоръженията за производства на топлинна енергия.

3. Ремонтна програма за Нова когенерация:

3.1. Обследване и ремонт на парна турбина:

Предвидени са планови проверки за състоянието на турбината на всеки 10 000 работни часа. Планираните средства са за следните разходи:

- Диагностика на състоянието на турбината;
- Подмяна на уплътнения по маслената система на турбината, редуктора и генератора;
- Подмяна на измервателни сензори по турбината и генератора;
- Проверка на настройките на регулиращия клапан;
- Проверка на бързодействието и плътността на отсекателния клапан на турбината;
- Проверка на защитния блок на турбината;
- Демонтаж и монтаж на съединителите ;
- Демонтаж и монтаж на корпусите на турбината, генератора и редуктора;

Прогнозна стойност на проекта: 757 хил. лв.

Планирана година за изпълнение: 2018г., 2019г., 2020г.,2021г.,2022г. (Съгласно позиция 1.3.)

3.2. Обследване и ремонт на газовата турбина:

Предвидени са планови проверки за състоянието на турбината на всеки 10 000 работни часа. Планираните средства са за следните разходи:

- Годишни абонаментни такси;
- Обследване на състоянието на турбината, редуктора и генератора;
- Подмяна на спомагателни резервни части съгласно инструкциите за поддръжка на производителя;
- Проверка и настройка на системата за управление на турбината;
- Проверка на системата за безопасност на турбината;
- Демонтаж и монтаж на корпусите на турбината;

Прогнозна стойност на проекта: 2 421 хил. лв.

Планирана година за изпълнение: 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022 г.

4. СОЦИАЛНА ПРОГРАМА 2018 г. – 2029 г.

Социалната програма на дружеството е насочена към изпълнение на ангажиментите на дружеството спрямо персонала съгласно нормативните документи и Колективния трудов договор.

Дружеството осигурява изпълнение на всички задължителни плащания, свързани със социалното и здравно осигуряване на работещите, на задължителните добавки и доплащания съгласно нормативните документи, както и на следните допълнителни придобивки със социална насоченост:

- Допълнително доброволно пенсионно осигуряване съгласно постигнатата договореност в Колективния трудов договор;
- Допълнителна рискова застраховка за персонала;
- Допълнителна здравна застраховка;

- Ваучери за храна;
- Еднократна помощ при продължително боледуване и висока степен на нетрудоспособност съгласно Колективния трудов договор;
- Социално подпомагане на материално затруднени служители;
- Суми за почивка и посрещане на Коледни и Великденски празници;
- Спортни и културни мероприятия

Прогнозните разходи за социални дейности за 2018 г. са 317 хил. лв.

Планът за социални разходи за всяка година от настоящия бизнес план ще се приема от Общо събрание на пълномощниците и може да се актуализира в съответствие с конкретните социално-икономически условия и достигнатите договорености между социалните партньори.

III. Финансови аспекти

1. Постигнати финансови резултати през 2017 г.

Във връзка с новия ценови период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. е извършен регулаторен преглед на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, включващ анализ и оценка на общото финансово състояние на дружествата към края на 2017 г. на база на годишните финансови отчети и представените допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането. Индивидуалните констатации относно прегледа на отчетните технико-икономически и финансови резултати са показани в синтезиран вид за всяко от дружествата в сектор „Топлоенергетика“ в доклад № Е-Дк-471 от 18.05.2018 г.

За 2017 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД отчита отрицателна стойност на общият всеобхватен доход в размер на 36 850 хил. лв., формиран от загуба в размер на 36 734 хил. лв. и отрицателна стойност на преоценки на задължение по планове с дефинирани доходи в размер на 116 хил. лв. За предходната година общият всеобхватен доход също е отрицателен в размер на 50 852 хил. лв., формиран от загуба в размер на 50 780 хил. лв., и отрицателна стойност на преоценки на задължение по планове с дефинирани доходи в размер на 72 хил. лв.

От анализа на данните съдържащи се в Отчета за дохода, могат да бъдат направени следните изводи:

- Нетните приходи от продажби на електрическа и топлинна енергия и услуги за 2017 г. намаляват спрямо предходната година с 0,63%;

- Общите разходи от оперативната дейност намаляват с 13,55%.

Дружеството и през 2017 г. е извършило обезценка на активи в размер на 46 890 хил. лв., с която стойност са завишени разходите и е довело до отрицателен финансов резултат загуба от оперативната дейност в размер на 40 326 хил. лв.

Общата стойност на нетекущите активи е намалена от 108 434 хил. лв. към 31.12.2016 г. на 71 004 хил. лв. към 31.12.2017 г., което се дължи на извършената обезценка.

Текущите активи бележат ръст от 18 240 хил. лв. към 31.12.2016 г. на 20 222 хил. лв. към 31.12.2017 г. в резултат на ръст на паричните наличности.

Дългосрочните пасиви на дружеството са увеличени на 20 046 хил. лв. от 18 238 хил. лв. към 31.12.2016 г. в резултат на увеличената стойност на провизиите /за възстановяване на околната среда, достъп до чужди уредби и съоръжения, за съдебни задължения, за демонтаж когенерация и за ликвидирани активи/.

Краткосрочните пасиви са намалени от 29 361 хил. лв. към 31.12.2016 г. на 28 955 хил. лв. към 31.12.2017 г., в резултат на намалените търговски задължения.

Коефициентът на обща ликвидност за 2017 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) в размер на 0,70 е подобрен спрямо 2016 г., когато е 0,62 и показва, че дружеството все още не разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Съотношението собствен капитал и дълготрайни активи за текущата година е 0,59, което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за текущата година е 0,86 и показва, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Финансовата структура на дружеството в края на 2017 г. е 46% собствен капитал и 54% привлечени средства, а в края на 2016 г. е 62% собствен капитал и 38% привлечени средства.

Дружеството е представило към годишния финансов отчет за 2017 г. справки по ЕССО за целите на регулирането в съответствие с изискванията на чл. 37, ал. 3 от ЗЕ. От представената информация е видно, че през 2017 г. приходите от дейността, спрямо предходната година са намалени с 360 хил. лв., докато приходите от продажба на топлинна енергия са нараснали с 1 280 хил. лв.

2. Прогнозни финансови резултати в бизнес план 2018 г. – 2029 г.

Бизнес планът за периода 2018 г. – 2029 г. обхваща период, включен в одобрения с Решение № БП-1 от 18.01.2017 г. на КЕВР бизнес план 2015 г. – 2019 г. Във връзка с планираното от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД средносрочно и дългосрочно развитие на генериращите мощности в ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ и предвидените инвестиции в периода 2017 г. - 2019 г. в размер на 16,4 млн. лв. за изграждане на заместващи мощности за производство на топлинна енергия, като стойностите за 2018 г. и 2019 г. са актуализирани.

Съгласно прогнозния отчет за доходите за лицензионната дейност за периода на бизнес плана 2018 г. – 2029 г. дружеството прогнозира подобряване на финансовия резултат от осъществяване на дейността и да реализира нарастваща доходност.

Приходите от продажби са формирани при количества в съответствие с производствената програма и продажни цени, калкулирани в съответствие с прогнозната цена на природния газ, така че полученият брутен марж да покрие необходимите условно-постоянни разходи на дружеството и да гарантира възвръщаемост на инвестирания капитал.

При така заложените от дружеството ценови параметри се очаква брутният марж да се движи в порядъка 32-50% от очакваните приходи от продажба, като достигне 41 252 хил. лв. през 2029 г.

Дружеството посочва, че структурата на разходите за дейността е прогнозирана при отчитане на факторите, пряко влияещи върху тях, като: състояние на дълготрайните материални активи, инвестиционна политика, развитие на човешките ресурси, подобряване качеството на извършваните дейности и обслужването на потребителите и очакваните проценти на инфлация, които са прогнозирани, както следва: в 2018 г. - 1,5%; 2019 г. - 1,7%; 2020 г. - 1,8% и от 2021 г. до края на 2029 г. - 2%.

Разходите за горива за производство са в съответствие с производствената програма при цена съобразена с очакваното развитие на международните енергийни пазари, като за база на калкулацията са използвани пазарни проучвания.

Разходите за материали за ремонт са обвързани с ремонтната програма на дружеството за периода до края на 2029 г. Другите разходи за материали, чиито дял е незначителен са прогнозирани с ръст, съответстващ на очаквания процент на инфлация. Разходите за външни услуги обхващат: разходи за външни услуги за ремонт в съответствие с ремонтната програма на дружеството и други външни услуги, които в отделните години на бизнес плана са индексирани с очаквания процент на инфлация. Разходите за възнаграждение на персонала се запазват сравнително стабилни, като се планира да се изменят съгласно очакванията на мениджмънта за развитие на човешките

ресурси. Разходите за осигуровки и социални надбавки са съобразени с нормативните изисквания и социалната програма на дружеството.

В позиция „други разходи“ са включени оценки на рисковете за обезценка и отписване на несъбираеми вземания, а също така и оценки за други очаквани задължения на дружеството.

Разходите за амортизации постепенно нарастват в резултат на въвеждането в експлоатация на нови нетекущи активи от изпълнението на инвестиционните програми.

Дружеството не предвижда разходи за обезценка на материалните запаси в периода на бизнес плана, вследствие на провежданата политика за тяхното ефективно управление.

Ценова рамка при изготвяне на прогнозата за цени на предоставяните услуги от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в годините на бизнес плана

Разработката на тарифната структура на цените е извършена съобразно Указанията за прилагане на Наредбите за регулиране на цените на топлинната и електрическа енергия, спазвайки следните принципи: разходно-ориентирани цени, оптимален размер на разчетените разходи, отчитане на планираните инвестиции в нови производствени мощности и развитие на топлопреносната мрежа.

Прогнозните цени на топлинната енергия и на електрическата енергия отразяват очакваното развитие на цените на природния газ на международните пазари. Като база в калкулацията на цените е използвана цена на природния газ, одобрена от КЕВР, в сила от 01.07.2018 г.

За прогнозата на цените дружеството е приложило за всички години от бизнес плана норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъци в размер на 9,18%. Дружеството заявява, че в цените са заложили пълните разходи за CO₂ квоти, както и разходите за балансиране.

Прогнозна структура на капитала в периода на бизнес план 2018 г. - 2029 г.

Дълготрайните активи нарастват с 65,31% от 82 960 хил. лв. през 2018 г. на 137 143 хил. лв. в края на 2029 г. в резултат на предвидените инвестиции, насочени предимно в изграждане на заместващи мощности за производство на топлинна енергия, както и в разширения и рехабилитация на съществуващата и изграждане на нова топлопреносна мрежа.

Краткотрайните активи също нарастват от 13 717 хил. лв. за 2018 г. на 101 932 хил. лв. в 2029 г., като дружеството прогнозира материалните запаси да се запазят относително постоянни, вземанията от клиенти постепенно да се стабилизират в резултат на провежданите мероприятия за повишаване на събираемостта, а паричните средства да се движат в зависимост от конкретната необходимост от оборотни средства за обслужване на задълженията, включително и погасяване на предоставеният дългосрочния кредит от ЕВН АГ за финансиране на изграждането на заместващи мощности за производство на топлинна енергия.

Дългосрочните задължения в периода на бизнес плана са с тенденция за намаляване, като от 22 366 хил. лв. през 2018 г. намаляват на 16 302 хил. лв. в 2029 г. и се състоят основно от дългосрочни провизии, които се дължат главно на оценки на риска за дружеството и задълженията по дългосрочния кредит от ЕВН АГ. Краткосрочните задължения също намаляват от 33 101 хил. лв. за 2018 г. на 9 816 хил. лв. за 2029 г. и се състоят основно от задължения към доставчиците, задължения към дружествата на концерн и от краткосрочни провизии.

Собственият капитал на дружеството се увеличава от 41 210 хил. лв. през 2018 г. на 212 957 хил. лв. в 2029 г., в резултат на прогнозираните положителни нетни финансови резултати, вследствие на което структурата на пасива в разглеждания период се изменя, както следва: за 2018 г. 43% собствен капитал и 57% привлечен капитал, докато в края на 2029 г. структурата на пасива е 89% собствен капитал и 11% привлечен капитал.

Предвид изложеното финансовите показатели, изчислени на база прогнозна балансова структура в периода 2018 г. – 2029 г., показват, че дружеството в периода подобрява общата ликвидност и ще разполага със собствени оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения, както и е в състояние да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана може да се направи извод, че заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година определят положителни тенденции относно финансовото развитие на лицензионните дейности за целият период на бизнес плана.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. Дружеството е представило бизнес план за периода 2018 – 2029 г. и финансов модел за изчисление на рентабилността на инвестицията за нови заместващи мощности за производство на гореща вода на територията на ОЦ „Пловдив Юг“ и ТЕЦ „Пловдив Север“. Бизнес планът е разработен съгласно изискването на чл. 13, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и включва инвестиционна, ремонтна, производствена и социална програма за дейностите, прогнозна структура на капитала и прогнозни годишни финансови отчети. Производствената програма е съобразена с графика за строителство на заместващите мощности, който е представен като отделно приложение към заявлението и ще бъде приложение и към лицензията. Производствената програма е разработена на база анализите на съществуващите тенденции през последните години и прогнозите за потребление по видове потребители, очакваните технологични разходи по преноса и развитието на производствените мощности в централите. Прогнозирано е производство на топлинна енергия до 2029 г. в порядъка на от 350 000 до 437 000 MW. Наблюдава се тенденция на увеличение от 2026 г. Очаква се годишната използваемост на старите котли да бъде около 1700 часа годишно до изграждането на заместващите мощности. След пускането в експлоатация – около 1200 часа. Производството на електрическа енергия се предвижда изцяло да бъде по комбиниран начин. Прогнозните количества са представени в таблиците и те са от порядъка на 330 000 MW. Инвестиционната програма е разписана подробно по видове дейности, със срокове и средства, които ще бъдат вложени в двете централи. На стр. 9 от доклада могат да се видят средствата, които ще бъдат общо изразходвани по години и които се колебаят между 10 000 000 лв. и 14 000 000 лв. Ремонтната програма също е описана подробно. Разписана е и за двете дейности, тъй като дружеството притежава лицензия и за пренос на топлинна енергия. Представена е социална програма (както се изисква според Наредбата) и са предвидени всички необходими средства за служителите.

Ц. Камбурова представи финансовите аспекти на доклада. Съгласно представените прогнози на финансовите отчети за периода 2018 – 2029 г. дружеството прогнозира подобряване на финансовия резултат от осъществяване на дейността и реализиране на нарастваща доходност. Приходите от продажба са формирани от количествата, които дружеството е представило в прогнозата, тарифа и цени, които са съобразно указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия. Прогнозните цени отразяват очакваното развитие на цените на природния газ на международните пазари. За база при калкулациите на цените е използвана цена на природния газ, която е одобрена от 01.07.2018 г. По отношение на прогнозната структура на капитала. При анализа се установява, че в резултат на извършените инвестиции дълготрайните инвестиции на дружеството нарастват през периода. Собственият капитал също нараства. При анализа на състоянието на финансовите показатели на база финансовата структура, тези показатели показват, че през периода има тенденция на

подобряване на общата ликвидност. Това показва, че дружеството ще разполага с оборотни средства, с които да обслужва текущото си задължение и ще бъде в състояние да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс. Като заключение относно анализа на параметрите на бизнес плана може да се каже, че заложените параметри и резултати от бизнес плана за всяка година определят една положителна тенденция относно финансовото развитие на лицензионната дейност за целия период на бизнес плана.

И. Иванов каза на Ц. Камбурова да прочете заключението и предложението за решение.

Ц. Камбурова прочете проекта на решение, предложен от работната група:

Във връзка с изложеното и на основание чл. 26, ал. 3, т. 4 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация предлагаме Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група.*
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 3 от ЗЕ за разглеждане на актуализираното заявление;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕВН България Топлофикация” ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.*

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 26, ал. 3, т. 4 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно бизнес план на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив за периода 2018-2029 г.;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 18.10.2018 г. от 10:10 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-854/05.10.2018 г. относно бизнес план на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив за периода 2018-2029 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Ю. МИТЕВ

(съгласно Заповед № 909 от 28.09.2018 г.)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)