



## ПРОТОКОЛ

№ 9

София, 18.01.2017 година

Днес, 18.01.2017 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков и Димитър Кочков, и главният секретар Росица Тоткова (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. Проект на решение относно изменение и продължаване на срока на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за дейността „производство на топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова,  
Цветанка Камбурова и Йовка Велчева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 26.09.2016 г. от „Коген Загоре“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова,  
Цветанка Камбурова, Йовка Велчева

**По т.1.** Комисията, като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г., подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 01.07.2016 г., за изменение и продължаване на срока на

лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, доклад с вх. № Е-Дк-436 от 16.12.2016 г. и събраните данни от проведеното на 11.01.2017 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение и продължаване на срока на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия по реда на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив и на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, изменена с решение № И1-Л-012-02 от 16.01.2002 г., продължена с решение № Прод-Л-012-02 от 15.01.2007 г. (като срокът е продължен, считано от 18.11.2007 г., за 10 години по отношение на ОЦ „Пловдив Юг“ и РОЦ „Чайка“ и за 5 години по отношение на РОЦ „Капитан Райчо“ и РОЦ „Петко Д. Петков“), изменена с решение № И2-Л-012 от 21.03.2011 г. (поради извеждане от експлоатация на енергийните обекти РОЦ „Петко Д. Петков“ и РОЦ „Капитан Райчо“, както и на един брой промишлен парен котел - ПК1 (КМ12) и два броя водогрейни котли ВК №2 и ВК №3 (ВК 100) в ОЦ „Пловдив Юг“), изменена с решение № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. на Комисията (поради извеждане от експлоатация на енергийния обект РОЦ „Чайка“, гр. Асеновград и на водогреен котел № 1 в ОЦ „Пловдив-Юг“).

Първоначално със заявлението е направено искане да бъде изменена лицензията за производство на топлинна енергия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. чрез:

- извеждане от експлоатация на парни котли ПК 5, ПК 6, КМ 2, ПКМ 3 и ПКМ 4 в ОЦ „Пловдив-Юг“;
- изграждане на заместваща мощност до 40 MW за производство на топлинна енергия с гореща вода;
- продължаване на срока на лицензията с 20 г.
- да бъдат изменени съответните приложения към лицензията за производство на топлинна енергия.

Като основание и мотив за исканото изменение на лицензията е посочено изменение на енергийния обект и извеждане от експлоатация на генериращи мощности.

Със заповед № З-Е-238 от 26.08.2014 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-И-43 от 19.11.2014 г. е поискано становище от Министерството на енергетиката относно съвместимостта на проект „Нова заместваща мощност за гореща вода с номинална мощност до 40 MW“ с изискванията на Директива 2012/27/ЕС и чл. 127, ал. 2 от ЗЕ.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 02.12.2014 г. Министерството на енергетиката е представило следното становище:

Заявлението на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия от ОЦ „Пловдив-Юг“ е подадено във връзка с изграждането на заместваща мощност от 30 MW до 40 MW на предложените за поэтапно извеждане от експлоатация основни съоръжения. Изразено е мнение, че новият котел следва да се разглежда като заместваща мощност на предложените за извеждане от експлоатация парни котли. Поддържа се становището на комисията, че в конкретния случай разходите за инвестиция, експлоатация и поддръжка на нова мощност за комбинирано производство ще бъде икономически нецелесъобразно и

с ниска възвращаемост на капитала при годишна използваемост на съоръжението от около 1000 часа. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на топлинна енергия“.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-И-43 от 10.12.2014 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискано следното:

1. Данни за източниците за финансиране за изграждане на заместващата мощност за производство на гореща вода с номинална топлинна мощност от 30 MW до 40 MW и доказателства за наличието на тези източници; за наличието на привлечени средства да се представи документ, който гарантира финансирането; за собствените средства за финансиране на проекта - решение на съвета на директорите.

2. Инвестиционен анализ и финансов модел, съдържащи прогнозни цени на енергията с изчислени показатели за ефективност на проекта-нетна настояща стойност, вътрешна норма на възвръщаемост и срок на откупуване. Представеният финансов модел да отговаря на изискванията на чл. 19 от НЛДЕ.

3. Идеен и/или технически и/или работен проект, за изграждане на енергийния обект, изготвен или одобрен съгласно ЗУТ.

4. Подробен график със сроковете на строителството на енергийния обект, обвързан с инвестициите по години.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 04.02.2015 г. от дружеството е получена исканата информация.

Резултатите от извършеното проучване на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-94 от 19.03.2015 г., изготвен от работната група, определена със заповед на председателя. Докладът е разгледан и приет на закрито заседание на Комисията.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 29.04.2015 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на преписката, на което представителят на Министерството на енергетиката е потвърдил становището да се измени лицензията за производство на топлинна енергия и че не е икономически целесъобразно да се изгражда нова комбинирана мощност. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е изразило подробно становище относно искането си за изменение на лицензията за производство на топлинна енергия, като бъде разрешено:

- изграждане на заместваща мощност до 40 MW за производство на топлинна енергия с гореща вода;
- извеждане от експлоатация на парни котли ПК №5, ПК №6, КМ №2, ПКМ №3 и ПКМ №4 в ОЦ „Пловдив-Юг“;
- продължаване на срока на лицензията с 20 г., считано от 18.11.2017 г.

Преписката е разгледана на закрито заседание на КЕВР, проведено на 11.05.2015 г., като приемането на решение е отложено, поради промени в ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 01.07.2016 г. дружеството е внесло искане за промяна на образуваното производство за изменение на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия, свързано с преразглеждане на инвестиционните намерения на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 8 от ЗЕ и във връзка с чл. 56 от АПК дружеството е поискало следното:

1. Да се прекрати производството по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г. в частта относно искането за издаване на разрешение за изграждане на заместваща мощност за производство на гореща вода с номинална мощност от 30 до 40 MW;

2. КЕВР да се произнесе с решение само по отношение на извеждане от експлоатация на парни котли ПК №5 и ПК №6, като КМ №2, ПКМ №3 и ПКМ №4 в ОЦ „Пловдив-Юг” остават и няма да бъдат извеждани от експлоатация;

3. КЕВР да се произнесе с решение относно поисканото продължаване на срока на лицензията и да бъдат изменени съответните приложения към лицензията за производство на топлинна енергия.

Със заповед № 3-Е-131 от 07.07.2016 г. на Председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-43 от 08.07.2016 г. от дружеството е поискано да представи следното:

1. Обосновка на поискания нов 20-годишен срок на лицензията, придружена с доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура;

2. Актуализирано приложение № 1 към лицензията, вкл. попълнени работни часове на основните съоръжения до 30.06.2016 г.

3. Преработен бизнес план за периода 2015 г.-2019 г. съобразно новото искане, като данните за 2015 г. са отчетни.

4. Декларация, че заявителят не е в производство по несъстоятелност.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.07.2016 г. и № Е-ЗЛР-И-43 от 31.10.2016 г. дружеството е представило исканата информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-436 от 16.12.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол №1 от 04.01.2017 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.01.2017 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. На откритото заседание и с писмо вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 13.01.2017 г., дружеството е възразило срещу изводите, в частност относно предложени срок на лицензията от 5 г. Според представителите на дружеството този срок не следва да е обвързан със състоянието на съоръженията към момента, а трябва да даде възможност за едно по-дългосрочно планиране на дейността, тъй като в дружеството инвестиционният процес трае минимум 2 г. В допълнение посочват, че самото откупуване на инвестиции се извършва също в дългосрочен хоризонт, поради което е необходимо да има по-голяма сигурност относно лицензионната дейност.

Комисията счита направеното възражение за неоснователно. Правилата за определяне на срока на издадена от КЕВР лицензия се съдържат в ЗЕ и в НЛДЕ. На основание чл. 42, ал. 1 от ЗЕ лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на наредбата по чл. 60 от ЗЕ - чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, съгласно който „лицензиите се издават за срок до 35 години. Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времеви ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, и от финансовото състояние на заявителя. Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя”. Следователно обвързването на срока на лицензията със състоянието на съоръженията към момента е по силата на нормативната уредба. В НЛДЕ не е дефинирано понятието времеви ресурс на активите, но то следва да се разглежда в контекста на задължителните предпоставки за издаване на лицензия, изискуеми съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, които се прилагат и при продължаване на срока на лицензия, а именно – заявителят да притежава технически и

финансови възможности и материални ресурси за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Съгласно § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, „материални ресурси” е наличието на основни и спомагателни съоръжения, които да осигурят нормалното функциониране на енергийния обект (т. 32), „технически възможности” е общото техническо и експлоатационно състояние на енергийния обект в съответствие с нормативните изисквания за непрекъсната, сигурна, екологична и безопасна експлоатация на съоръженията, с които ще се извършва лицензионната дейност (т. 63), „финансови възможности” е общото финансово-икономическо състояние на кандидата с оглед извършване на лицензионната дейност (т. 67). Преценката за наличие на задължителните предпоставки по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и определяне на срока на лицензията се извършват от Комисията на базата на доказаните от дружеството възможности за изпълнение на лицензионната дейност към момента на разглеждане на преписката. Документите, на които се позовава дружеството, определят техническото състояние на енергийните обекти като добро към настоящия момент, но в нито един от документите не е посочен остатъчен ресурс от 20 години. На основание чл. 42, ал. 2 от ЗЕ „срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от срока по ал. 1, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия”. Следователно определянето от страна на Комисията на срок на лицензията, който е по-кратък от поискания от дружеството не засяга правата на лицензианта, защото при изпълнение на лицензионните условия той може да поиска продължаването на лицензията. Нормата на чл. 67, ал. 5 от НЛДЕ изрично предвижда, че „правото да се иска продължаване срока на лицензията може да бъде упражнявано при всяко изтичане на продължението на срока на лицензията”. В отделно административно производство лицензиантът може да поиска изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, след като изясни инвестиционните си намерения.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:**

Заявителят е вписан в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията при Министерство на правосъдието, с ЕИК 115016602, седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов” № 37. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е с регистриран капитал 98 000 000 лв.

Предметът на дейност е „производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности”.

Административното производство пред Комисията е образувано на основание чл. 2, т. 1 от НЛДЕ, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, по писмено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г. за изменение и продължаване на срока на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия”, подадено от „ЕВН България Топлофикация” ЕАД.

Заявлението за изменение на лицензията съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 65 от НЛДЕ и е допустимо. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. От изложеното е видно, че лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва

лицензионната дейност. Към заявлението е представено актуализирано приложение № 1, така както се предлага да бъде изменено.

На основание чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение на лицензията в случаите, посочени в чл. 62, ал. 1 от НЛДЕ, при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност. От друга страна съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности, което основание е налице по отношение на извеждането от експлоатация на парни котли в ОЦ „Пловдив-Юг”. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ се счита за изменение на лицензията.

От изложеното по-горе следва изводът, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ за изменение на лицензията за производство на топлинна енергия по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност.

Заявлението за продължаване срока на лицензията съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 68 от НЛДЕ и е допустимо. Съгласно чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ искането за продължаване на срока на лицензията трябва да бъде подадено най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Този срок е спазен (срокът на лицензията изтича на 18.11.2017 г.).

Разпоредбата на чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ предвижда, че Комисията разглежда искането по заявлението, като преценява изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и приложените към заявлението документи с оглед на това, дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността за новия срок на лицензията.

В случая „ЕВН България Топлофикация” ЕАД продължава да отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността. Дружеството не е в производство по несъстоятелност и не се намира в ликвидация, поради което не са налице предпоставките на чл. 40, ал. 4 от ЗЕ на заявителя да бъде отказано продължаването на лицензията.

По отношение на направеното с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 01.07.2016 г. искане да се прекрати частично производството по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г. следва да се отбележи, че ЗЕ и НЛДЕ не регламентират изрично последиците от оттегляне на подадено заявление за изменение на лицензия. Следователно в случая следва да намери субсидиарно приложение прекратителното основание по чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, съгласно който *административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго*. В конкретния случай не е налице законова забрана за прекратяване на производството за изменение на лицензията и то може да се прекрати частично относно искането за издаване на разрешение за изграждане на заместваща мощност за производство на гореща вода с номинална мощност от 30 до 40 MW и като КЕВР се произнесе с решение само по отношение на извеждане от експлоатация на парни котли ПК №5 и ПК №6, а КМ №2, ПКМ №3 и ПКМ №4 в ОЦ „Пловдив-Юг” остават и няма да бъдат изведени от експлоатация.

ОЦ „Пловдив-юг” е централа, проектирана за производство на топлинна енергия с пара и гореща вода, и снабдява с топлинна енергия потребителите в южната индустриална зона на гр. Пловдив и крайните квартали на града, основно район „Тракия” и част от район „Източен”.

Първоначално в централата са монтирани:

- три водогрейни котела ВК №1, 2 и 3 по 116 MW;
- два котела КМ-12 №1 и №2 и два котела ПКМ-12 - №3 и №4 с възможност за работа в два варианта: парен – с производство 12 t/h наситена пара и налягане 1,3 МПа; водогреен – с топлинна мощност 7 MW;
- два парни котела ДЕ 25 №5 и №6 с производство 25 t/h наситена пара с налягане 1,3 МПа.

Котел ПК №5 има и вграден паропрегревател за производство на прегрята пара с температура 225 °С.

- бойлерна уредба, състояща се от два паралелно включени бойлера с топлинна мощност 12,6 MW всеки. Монтиран е един бойлер за летния период с 1 MW топлинна мощност.

От м. януари 2006 г. съгласно Комплексно разрешително на „Топлофикация Пловдив“ ЕАД – ОЦ „Пловдив - Юг“ в работа остава ВК1 с мощност 31 MW и парните котли – обща топлинна мощност – 99 MW.

С изменението на лицензията през 2002 г. са изведени един брой промишлен парен котел ПК №1 (КМ12) и два броя водогрейни котли ВК №2 и ВК №3 (ВК 100).

С изменението на лицензията през 2014 г. е изведен от експлоатация водогреен котел № 1 тип ВК 100.

От април 2011 г. дружеството няма потребители на топлинна енергия с пара.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г. е поискано извеждане от експлоатация на следните съоръжения в ОЦ „Пловдив-Юг“:

- парен котел ПК №5 с топлинна мощност 18 MW, година на пуск – 1996 г.;
- парен котел ПК №6 с топлинна мощност 18 MW, година на пуск – 1999 г.;
- парен котел КМ №2 с топлинна мощност 8 MW, тип КМ 12, 1984 г.;
- парен котел ПКМ №3 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.;
- парен котел ПКМ №4 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993г.

Дружеството е представило следната обосновка за необходимостта от извеждане от експлоатация на горепосочените съоръжения:

Предвидените за извеждане от експлоатация основни съоръжения са амортизирани и е икономически необосновано тяхното поддържане и ремонтиране. След премахване на съоръженията ще се намали риска от евентуално замърсяване на почвата и подземните води на територията на площадката в резултат на аварийно изтичане на остатъчни количества гориво-смазочни материали. С цел оптимизация на производството и подобряване на технико-икономическите и екологични показатели е предвидено изграждането на заместваща мощност с номинална мощност 40 MW. Инсталацията ще използва като основно гориво природен газ, а като резервно – промишлен газьол. Замяната на старите съоръжения с ново, с по-висока ефективност и с по-добри екологични показатели, ще намали обема на поддръжката и времето за планирани престои, ще се повиши стабилността и качеството на топлоснабдяването, ще се гарантира ефикасност и минимално количество отделени емисии.

В таблицата са посочени работните часове на ОЦ „Пловдив-юг“ по години и изменението на подавания топлинен товар на изход централа.

| Година | Работни часове | Топлинен товар с гореща вода - MW |            |           |
|--------|----------------|-----------------------------------|------------|-----------|
|        |                | среден                            | максимален | минимален |
| 2010   | 4 041          | 15,6                              | 38,6       | 5,7       |
| 2011   | 4 260          | 14,1                              | 31,7       | 5,8       |
| 2012   | 834            | 14,6                              | 29,0       | 1,1       |
| 2013   | 1 070          | 14,4                              | 32,0       | 1,0       |

За този период основно са използвани котли КМ 2, ПКМ 3 и ПКМ 4 на водогреен вариант. Котел ДЕ 25 № 5 с бойлерна уредба през 2013 г. е работил под 50 h, а ПК 6 не е работил повече от 2,5 години.

ОЦ „Пловдив-Юг“ се използва като резервна мощност при аварии по топлопреносната мрежа на гр. Пловдив, водещи до физическо разделяне на двата основни топлофикационни района през летните месеци, когато когенерацията е в планирана профилактика.

Представен е график на дейностите по премахване на съоръжения в ОЦ „Пловдив-Юг“.

Прекратяването на дейността на съоръженията ще бъде осъществено в два етапа:

- Първи етап – окончателно преустановяване на експлоатацията на парни котли ПК № 5 и ПК № 6 (2 бр. по 18 MW) април 2014 г. Краен срок за приключване на всички демонтажни дейности, почистване на площадката и рекултивация на терена – декември 2017 г.

- Втори етап - преустановяване на експлоатацията на парни котли К 2, К 3 и К 4 (3 бр. по 8 MW) ноември 2015 г. Краен срок за приключване на всички демонтажни дейности, почистване на площадката и рекултивация на терена – декември 2017 г.

В заявлението е поискано допълнително разрешение за изграждане на заместваща мощност за производство на гореща вода с номинална мощност до 40 MW и във връзка с това продължаване с 20 години срока на лицензията. Представен е идеен проект за монтирането на един котел с топлинна мощност 38 MW в нова сграда и всички връзки по гориво, сурова вода, омекотена вода, мрежова вода и др. ще са независими от съществуващата на площадката ОЦ. Осъществяването на този проект предвижда стабилизиране работата на когенерационната мощност и да допълва гъвкаво и с висока ефективност необходимите топлинни товари в диапазона на натоварвания между 55 MW<sub>t</sub>\*h и 90 MW<sub>t</sub>\*h. През есенно-зимния сезон, при температури около и над 0°C, топлинната енергия за гр. Пловдив се осигурява при съвместна работа на когенерацията и ОЦ. От товаровия график през сезон 2012 – 2013 г. е видно, че максималният топлинен товар при съвместна работа на когенерацията и ОЦ е около 80 MW\*h. Предвижда се новата мощност да работи при средна годишна натовареност от 1 200 часа и производство на топлинна енергия – 19 300 MWh. Дружеството възнамерява да пристъпи към извеждане от експлоатация на котли К 2, К 3 и К 4 след като изгради и въведе новата мощност.

Часовата използваемост на ОЦ е под 10% годишно при нивото на потребление през 2012 -2013 г. ОЦ се включва при недостиг на топлинна енергия. Теплопреносната мрежа на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е обединена и е възможна съвместната им работа. Когенерацията произвежда 54 MW\*h ефективна топлинна мощност и с цел да ѝ се гарантира стабилната работа и избягване включване на старата ТЕЦ, която е с голяма мощност и малка маневреност, за покриване на топлинните товари в този период е предвидено да се монтира нова заместваща мощност до 40 MW. Топлинната енергия, произведена от новия котел, ще осигури не само върховите товари, но и една високонадеждна резервираност в предвидени или непредвидени прекъсвания на топлоподаването от останалите съоръжения.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

- решение на Съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД от 05.03.2014 г. за окончателно извеждане на парни котли ПК № 5 и ПК № 6.

- писмо от 04.08.2014 г. до РО „ИДТН“ – гр. Пловдив, с което дружеството уведомява за окончателно извеждане от експлоатация на парни котли ПК № 5 и ПК № 6.

- писмо от 03.06.2014 г. до РИОСВ – Пловдив, с което дружеството уведомява за изпълнение на технически мерки за недопускане на по-нататъшна работа на изведените от експлоатация съоръжения – ВК 1, ВК 2, ВК 3, ПК 1, ПК 5 и ПК 6, и представители на РИОСВ да извършат пломбиране на съответните заглушки.

- заповед № РД-148/17.06.2014 г. на директора на РИОСВ – Пловдив, с която се спира експлоатацията на ВК 1, ВК 2, ВК 3, ПК 1, ПК 5 и ПК 6, считано от 23.06.2014 г.
- решение № ПВ-2-ПР/2014 г. на МОСВ да не се извършва ОВОС за инвестиционно предложение „Изграждане на нова заместваща мощност за гореща вода с номинална топлинна мощност от 30 до 40 MW“.
- комплексен доклад за оценка на съответствието на инвестиционен проект със съществените изисквания към строежите.
- доклад за оценка на съответствието със съществените изисквания за енергийна ефективност - икономия на енергия и топлосъхранение.
- становище за съответствие на идейния проект с правилата и нормите за пожарна безопасност.
- график за строителството на обект „Нова заместваща мощност до 40 MW на територията на ОЦ „Пловдив – Юг“.
- изменено Приложение № 1 – Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив Юг“, с включени съоръжения КМ 2, ПКМ 3, ПКМ 4.
- план за извеждане от експлоатация.

Дружеството е поискало и продължаване на срока на лицензията с 20 години във връзка с предстоящото изграждане на нова заместваща мощност, която се предвижда да бъде въведена в експлоатация след демонтирането на старите котли през 2016 г.

За извеждането от експлоатация на котли КМ 2, ПКМ 3 и ПКМ 4 няма представено решение на управителния орган на дружеството. Тези съоръжения остават в експлоатация и са съставна част от Приложение № 1 - Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив - Юг“, към лицензията, предложено за изменение от дружеството. За втория етап, когато се предвижда извеждането на тези съоръжения, дружеството следва да подаде заявление за изменение на лицензията по съответстващия ред.

Искането на дружеството за разрешаване изграждането на заместваща мощност до 40 MW за производство на топлинна енергия с гореща вода противоречи на изискването на чл. 127, ал. 2 от ЗЕ, че *„при заявена потребност от топлинна енергия нови инсталации с мощност над 5 MW и ползващи гориво природен газ се изграждат за производство по комбиниран начин на топлинна и електрическа енергия“*.

Видно е от анализа по-горе, че тенденцията през последните 10 години е към намаление на потреблението от топлинна енергия и на подадени заявления за присъединяване на нови клиенти.

Изискването на чл. 127, ал. 2 от ЗЕ в аспект - всяка нова мощност задължително да бъде изградена за комбинирано производство, е ограничение, което задължава дружеството да поддържа и експлоатира амортизирани и неефективни съоръжения, което е в противоречие със задължението в специалните условия на издадената му лицензия за ефективно използване на енергията и енергийните ресурси в съответствие с нормите и стандартите, свързани с енергийната ефективност и опазването на околната среда, съгласно изискването на чл. 51 от НЛДЕ.

От друга страна, разходите за поддръжка и ремонт на старите съоръжения пряко влияят върху цената на топлинната енергия, която се заплаща от клиентите.

Изграждането на инсталация за комбинирано производство е свързано със значителни инвестиционни разходи, което при използваемост 1000 часа годишно ще доведе до увеличаване на срока на откупуване и проектът ще бъде неефективен.

Дружеството предлага да се намали инсталираната топлинна мощност от 60 на 40 MW и новият котел да замени всички стари котли на площадката на ОЦ „Пловдив - юг“ последователно на два етапа, което е технически и икономически обосновано, както и ще доведе до повишаване на ефективността и изпълнение на екологичните изисквания.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 01.07.2016 г. дружеството променя искането за изменение на лицензия, като е предложено да се изведат от експлоатация само ПК 5 и ПК 6, да останат в експлоатация ПК 2, ПК 3, ПК 4 и да се прекрати производството по искането за издаване на разрешение за изграждане на новата мощност от 30-40 MW.

Допълнително са представени: обосновка на поискания 20-годишен срок на лицензията с оставащите в експлоатация съоръжения и ревизионни актове от последните прегледи на основните надзорни съоръжения, в които е констатирано добро техническо състояние.

**Предвид гореизложеното след извеждането от експлоатация на парни котли ПК 5 и ПК 6 в ОЦ „Пловдив Юг” ще останат следните съоръжения - КМ 2, ПКМ 3, ПКМ 4, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 60 MW на 24 MW.**

**Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив Юг”, следва да бъде изменено така, както е предложено от дружеството.**

Относно поискания 20-годишен срок на лицензията Комисията счита, че той е завишен предвид изминалия до момента експлоатационен период и значителния брой цикли на котлите (варират от 100 до 200 бр. в рамките на 1 година), което влошава техническото им състояние и ускорява амортизирането им. От друга страна режимът на работа на тези съоръжения около 1000 h/годишно и при добра и своевременна поддръжка ще позволи по-нататъшното им използване. Срокът на лицензията за производство на топлинна енергия може да бъде удължен с 5 години.

**Извеждането от експлоатация на основни съоръжения - парни котли ПК 5 и ПК 6 в ОЦ „Пловдив Юг” няма да доведе до нарушаване снабдяването на потребители с топлинна енергия.**

С Решение на съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД от 05.03.2014 г. се извеждат окончателно съоръжения от експлоатация и се прекратява дейността им на площадката на отоплителна централа „Пловдив-Юг”. Предвижда се да бъдат бракувани, като се демонтират и предадат отпадъците на скрап. От представената от дружеството информация относно отписване на дълготрайните активи от инвентарната книга е видно, че всички активи са напълно амортизирани с изключение на димни клапи ПКМ 5 и ПКМ 6, които към 30.04.2014 г. са с балансова стойност общо в размер на 10 017.72 лв.

Финансовите разходи за изпълнение на всички необходими дейности по извеждане от експлоатация и окончателно премахване на обектите ще бъдат за сметка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Дружеството заявява, че средствата са предвидени и заложили в средносрочната програма за инвестиции и ремонт, като в средствата са включени и прогнозираните разходи за изпълнение на оздравителни мерки за отстраняване на евентуално констатирани замърсявания и рекултивация на терените.

Ориентировъчните разходи за демонтажа на парни котли ПК 5 и ПК 6 и изчистване на площадката на централата, след приспадане на приходите, реализирани от продажба на метален скрап, са: разходи 58 хил. лв., приходи 4 хил. лв. или ориентировъчните разходи, след приспадане на приходите, реализирани от продажба на метален скрап, са 54 хил. лв.

Дружеството заявява, че изчисленията са направени на база действащи договори на дружеството за демонтаж на топлинна изолация на тръбопроводи и котли, демонтаж на съоръжения, почистване от мазутните отложения, както и на договор за изкупуване на вторични суровини от черни и цветни метали.

С писмо вх. № Е-14-49-22 от 31.10.2016 г. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е представило в КЕВР за одобряване актуализиран бизнес план за периода 2015 г.-2019 г., съобразно измененото искане по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г.

Подробен анализ на финансовите резултати от осъществяване на дейността за периода на актуализирания бизнес план за периода 2015 г. - 2019 г. е направен в отделен доклад.

Извършеният финансов анализ показва, че заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година определят положителни тенденции относно финансовото развитие на лицензионните дейности за целия период на бизнес плана.

Намалените топлинни товари след 2011 г. определят извършването на бъдещи разходи за ремонт и поддръжка на напълно амортизираните парни котли ПК 5 и ПК 6 като икономически нецелесъобразно. Извеждането им от експлоатация ще доведе до подобряване на технико-икономическите показатели и няма да се наруши изпълнението на лицензионните дейности.

В резултат на горното може да се направи извод, че дружеството ще притежава финансови възможности и ще осигури необходимите средства за осъществяване на лицензионните дейности.

Предвид установените факти и направените изводи при извършения анализ на заявление, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г., изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 01.07.2016 г., Комисията счита, че не са налице пречки за частично прекратяване на административното производство, както е поискало дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 01.07.2016 г., а именно – по отношение на искането за изменение на лицензията чрез изграждане на заместваща мощност до 40 MW за производство на топлинна енергия с гореща вода и чрез извеждане от експлоатация на парни котли КМ №2, ПКМ №3 и ПКМ №4 в ОЦ „Пловдив-Юг“. КЕВР намира за основателно искането за изменение на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект, поради извеждане от експлоатация на парни котли ПК 5, ПК 6 в ОЦ „Пловдив-Юг“, изменение на общата инсталирана топлинна мощност от 60 MW на 24 MW и актуализиране на Приложение № 1 към лицензията – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив Юг“. Основателно е и искането за продължаване на срока на издадената лицензия. Относно поискания 20-годишен срок на лицензията Комисията счита, че той е завишен предвид изминалия до момента експлоатационен период и значителния брой цикли на котлите (варират от 100 до 200 бр. в рамките на 1 година), което влошава техническото им състояние и ускорява амортизирането им. От друга страна режимът на работа на тези съоръжения около 1000 h/годишно и при добра и своевременна поддръжка ще позволи по-нататъшното им използване. В тази връзка Комисията счита, че срокът на лицензията за производство на топлинна енергия може да бъде удължен с 5 години, считано от 18.11.2017 г.

Изказвания по т.1:

И. Н. Иванов припомни, че на закрито заседание е бил приет доклад относно заявление на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Докладът е обсъждан на открито заседание със заявителите. Сега преписката е във фаза на приемане на окончателно решение.

Докладва И. Александров. След проведеното открито заседание е постъпило възражение от заявителя, свързано със срока за удължаване на лицензията, който работната група предлага. Касае се за топлинните мощности, които се намират в централата „Пловдив Юг“. Заявителят настоява срокът да бъде такъв, какъвто е по заявлението, с оглед амортизацията и техническото състояние на два котела, които остават в експлоатация. Работната група предлага това да бъде 5 г. и е дала обосновка за това.

И. Н. Иванов обобщи, че работната група счита възражението за неоснователно.

И. Александров потвърди това и уточни, че е по повод техническата пригодност на

тези стари съоръжения. Това е отчетено и описано в проекта на решение. Работната група предлага то да бъде прието от Комисията.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания и въпроси към работната група. След като установи, че няма изказвания, прочете проекта на решение и го подложи на гласуване.

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. На основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката,

прекратява административното производство по заявление, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г., по отношение на искането за изменение на лицензията чрез изграждане на заместваща мощност до 40 MW за производство на топлинна енергия с гореща вода и чрез извеждане от експлоатация на парни котли КМ №2, ПКМ №3 и ПКМ №4 в ОЦ „Пловдив-Юг“.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 2, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

изменя издадената на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект, поради извеждане от експлоатация на парни котли ПК 5, ПК 6 в ОЦ „Пловдив-Юг“ и изменение на общата инсталирана топлинна мощност от 60 MW на 24 MW и

одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив-Юг“ към лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г.

3. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 1 и ал. 2, т. 1, във връзка с чл. 9, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

Продължава срока на издадената на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ с 5 (пет) години, считано от 18.11.2017 г.

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

Решението е взето с **осем гласа „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, като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 26.09.2016 г., подадено от „Коген Загоре“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, доклад с вх. № Е-Дк-418 от 14.12.2016 г. и събраните данни от проведеното на 11.01.2017 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от

26.09.2016 г., подадено от „Коген Загоре“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-162 от 05.10.2016 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

При извършената на основание чл. 4, ал. 1 от НЛДЕ проверка относно редовността от формална страна на подаденото заявление с приложения е установено, че същото не отговаря напълно на изискванията на чл. 11 и следващите от НЛДЕ, за което на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 05.10.2016 г. с указание да представи допълнителна информация и доказателства. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 17.10.2016 г. дружеството е представило исканата информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 08.11.2016 г. дружеството е представило коригиран проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „Коген Загоре“ ЕООД и Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-418 от 14.12.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 1 от 04.01.2017 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.01.2017 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите и обстоятелствата, отразени в приетия доклад, но е възразил срещу изводите, в частност относно предложения срок на лицензията от 15 г. Според заявителя този срок е несправедливо намален, тъй като е обвързан с „икономическия живот“ на инсталацията, определен на 15 г. Заявителят счита, че такова ограничение не се основава на законово изискване и моли Комисията да вземе под внимание обосновката, изложена в подаденото заявление и да определи срока на лицензията в съответствие с „физическия живот“ на съоръжението, като счита за постижим срок от 30 г.

Комисията счита направеното възражение за неоснователно. Правилата за определяне на срока на издадена от КЕВР лицензия се съдържат в ЗЕ и в НЛДЕ. На основание чл. 42, ал. 1 от ЗЕ лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на наредбата по чл. 60 от ЗЕ - чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, съгласно който „лицензиите се издават за срок до 35 години. Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времеви ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, и от финансовото състояние на заявителя. Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя“. В НЛДЕ не е дефинирано понятието времеви ресурс на активите, но то следва да се разглежда в контекста на задължителните предпоставки за издаване на лицензия, изискуеми съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, а именно – заявителят да притежава технически и финансови възможности и материални ресурси за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. В този смисъл за подобни инсталации комисията счита, че за регулаторни цели техническият живот може да се приравни с икономическият. В нормативните изисквания на завода производител съществуват условия за извършване на различни видове ремонти на отделните елементи и агрегати. Така за срок от 15 години при спазване на тези изисквания, инсталацията е технически и икономически възстановена. При нарушение на заводските предписания за експлоатация и ремонти за същия срок инсталацията ще изчерпи докрай техническия си живот. Съгласно § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, „материални ресурси“ е наличието на основни и спомагателни съоръжения, които да осигурят нормалното функциониране на енергийния обект (т. 32), „технически възможности“ е общото техническо и експлоатационно състояние на енергийния обект в съответствие с нормативните изисквания за непрекъсната, сигурна, екологична и безопасна експлоатация на съоръженията, с които ще се извършва лицензионната дейност (т. 63), „финансови възможности“ е общото финансово-

икономическо състояние на кандидата с оглед извършване на лицензионната дейност (т. 67). Преценката за наличие на задължителните предпоставки по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ се извършва от Комисията на базата на представените от кандидата документи със заявлението му по чл. 11 от НЛДЕ и следователно срокът на лицензията се определя съобразно доказаните от дружеството възможности за изпълнение на лицензионната дейност към момента на разглеждане на преписката. На основание чл. 42, ал. 2 от ЗЕ „срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от срока по ал. 1, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия”. Следователно определянето от страна на Комисията на срок на лицензията, който е по-кратък от поискания от дружеството не засяга по неблагоприятен начин лицензианта, защото при изпълнение на лицензионните условия той може да поиска продължаването на лицензията. Нормата на чл. 67, ал. 5 от НЛДЕ изрично предвижда, че „правото да се иска продължаване срока на лицензията може да бъде упражнявано при всяко изтичане на продължението на срока на лицензията”.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:**

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което:

1. притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията;

2. има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, с изключение на лицензиите по чл. 39, ал. 1, т. 5, 6, 7, 10 и 13;

3. представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Коген Загоре” ЕООД е вписан в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, като еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово 6056, с ЕИК 123755105.

Дружеството е с предмет на дейност: „производство и търговия с електрическа и топлинна енергия, произведени по когенерационен принцип, търговия със зелени сертификати, проектиране, изграждане, въвеждане в експлоатация и поддържане на граждански и промишлени обекти и обекти на техническата инфраструктура, изграждане, монтаж, ремонт и експлоатация на енергийни съоръжения, внос и износ на суровини, преработени продукти и електрическа енергия, производство на промишлени изделия и стоки за бита, вътрешно и външнотърговска дейност, чрез внос, износ, обменни, бартерни, комисионни, реекспортни, складови, лизингови и други сделки и операции, туристическа дейност, импресарска и рекламно-информационна дейност, транспортна и спедиторска (без поща) дейност, търговско представителство и посредничество, сделки с интелектуална собственост, осъществяване на всяка дейност, незабранена със закон или нормативен акт, която по предмет и обем изисква да се води по търговски начин в страната и чужбина, като за тези, за които се изисква разрешение – след неговото придобиване.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лева. Едноличен собственик на капитала е „Риск Инженеринг” АД, ЕИК 040463255.

**Предвид изложеното, заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от**

### **ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон.**

Заявителят не е в производство по несъстоятелност и не се намира в ликвидация, което се доказва с удостоверение изх. № 20160530125314/30.05.2016 г. на Агенцията по вписванията. Представена е декларация от името на управителя, че на дружеството не е отнемана лицензия за същата дейност.

**Следователно не са налице предпоставките на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ на заявителя да бъде отказано издаването на лицензия.**

За удостоверяване на вещните си права върху енергийния обект заявителят е представил:

- Нотариален акт за покупко-продажба № 41, том II, рег. № 4080, дело № 110 от 2016 г., относно придобиването на недвижим имот: сграда „парова централа”, обособена като самостоятелен подобект към обект за стопанска дейност „Предприятие за преработка на плодове и зеленчуци и реконструкция и разширение на цех за доматино пюре”, находяща се в с. Ястребово, общ. Опан, обл. Стара Загора, която представлява самостоятелна едноетажна постройка, със застроена площ от 170,74 кв.м., състояща се от котелно помещение и битово помещение, построена в източната част на дворно място, собственост на дружеството продавач – „Митак” ООД, находящо се в с. Ястребово, общ. Опан, обл. Стара Загора, представляващо УПИ I – 375, попадащ в кв. 58 и кв. 58а.

- Нотариален акт за покупко-продажба № 57, том IX, рег. № 12755, дело № 1265 от 2008 г., относно придобиването на недвижим имот: дворно място от 1612 кв.м., находящо се в с. Ястребово, общ. Опан, обл. Стара Загора, представляващо УПИ III – 375, в кв. 58 по плана на селото, с всички постройки и подобрения в него.

- Нотариален акт за констатиране право на собственост върху недвижим имот № 134, том II, рег. № 5838, дело № 172 от 2016 г., по силата на който дружеството е признато за собственик на основание изграждане на сграда – производствен обект в собствено дворно място, находящо се в регулацията на с. Ястребово, общ. Опан и на основание изграждане на сграда с инсталация – производствен обект на основание отстъпено право на строеж в недвижим имот – частна общинска собственост на Община Опан в землището на с. Ястребово, общ. Опан, обл. Стара Загора, на следните недвижими имоти – производствени обекти: 1) производствен обект „Двуетажна масивна сграда за комбинирано производство на електро и топлоенергия”, със застроена площ от 682 кв.м., с предназначение: за комбинирано производство на електро и топлоенергия, представляваща първи етап от изграждане на производствен обект „инсталация с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с два когенератора с обща електрическа мощност 6 MW”, цялостно изграждане на сградата с прилежащата инфраструктура и монтаж на два броя когенерационни модула с обща електрическа мощност 6 MW, която сграда е изградена в дворно място, находящо се в с. Ястребово, общ. Опан, обл. Стара Загора, представляващо УПИ III – 375, в кв. 58 с площ 1612 кв.м. 2) едноетажна сграда, с предназначение: за производствен обект автоматична газоразпределителна станция, с площ 14,40 кв.м, построена с отстъпено право на строеж в общински имот - частна общинска собственост на Община Опан – бивш земеделски имот с променено предназначение и начин на трайно ползване: газопровод.

- извлечение от инвентарна книга към 30.09.2016 г. за дълготрайните активи за производство на енергия.

- договор за доставка на когенераторни инсталации с допълнително оборудване за паропроизводство.

- договор ДИ 699 от 07.07.2008 г. между „Коген Загоре” ООД и „Риск инженеринг” АД за „пълнен инженеринг за изграждане на когенерационна централа на природен газ КоТЕЦ „Коген Загоре”, в землището на с. Ястребово, общ. Опан”.

**Предвид изложеното, заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността.**

„Коген Загоре“ ЕООД ще извършва дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в **енергиен обект** - централа с общо инсталирани: електрическа мощност - 5,868 MW и топлинна мощност - 8,694 MW.

Дейностите, подлежащи на лицензиране по реда на ЗЕ, са посочени в чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, като съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ се предвижда издаване на лицензия за извършване на „производство на електрическа и/или топлинна енергия“. Изключенията от това правило са регламентирани в чл. 39, ал. 4 от ЗЕ, съгласно която не се изисква издаване на лицензия за: производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW; производство на топлинна енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана топлинна мощност до 10 MW; пренос на топлинна енергия от лице, притежаващо топлопреносна мрежа, към която са присъединени централи с обща инсталирана мощност до 10 MW; производство на топлинна енергия само за собствено потребление; производство на електрическа енергия само за собствено потребление.

Комисията е формирала практика по приложението на чл. 39, ал. 4 от ЗЕ относно случаите, в които не се издават лицензии, като преценката се извършва поотделно за инсталираните мощности за производство на електрическа и топлинна енергия на всички основания, посочени в чл. 39, ал. 4 от ЗЕ. В случаите на комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, което съгласно легалната дефиниция, дадена в §1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ е „производство в един процес на топлинна и електрическа енергия според потребностите от топлинна енергия“, Комисията издава лицензия, когато по отношение поне на единия от произвежданите продукти - електрическата или топлинната енергия, са налице основания за издаване на лицензия, съответно – не са налице изключенията по чл. 39, ал. 4 от ЗЕ, като лицензията се издава общо за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, тъй като видно от легалната дефиниция, цитирана по-горе, при този начин на производство, дейностите по производството на електрическата и топлинната енергия технически и технологично не могат да бъдат разделени. При този вид лицензия, в енергийните обекти освен съоръженията за комбинирано производство, се включват и съоръженията, които са само за производство на топлинна енергия, на основание чл. 17, ал. 4 от НЛДЕ, която определя, че „когато заявителят е подал заявление за издаване на лицензия за производство на електрическа или топлинна енергия чрез няколко независими един от друг енергийни обекта, комисията издава една лицензия“.

Предвид обстоятелството, че енергийният обект на „Коген Загоре“ ЕООД е с инсталирана електрическа мощност 5,868MW и е за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за извършване на дейност чрез него е необходимо издаване на лицензия от КЕВР, като същата следва да бъде за дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Когенерационната централа на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД в с. Ястребово, общ. Опан, обл. Стара Загора е инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия чрез два газобутални двигателя, всеки с електрическа мощност 3,0 MW<sub>ел</sub> и топлинна мощност 3,1 MW<sub>тн</sub>.

Сградата на когенерационната инсталация на „Коген Загоре“ ЕООД е изпълнена от метална носеща конструкция, захваната за ивични фундаменти и застроена площ 682.00 m<sup>2</sup>. Съгласно ЗУТ сградата се причислява към сградите втора категория. Разпределението на сградата е проектирано съгласно технологичните изисквания. Във височина сградата е разделена на две части – с височина 8.20 m и 4.80 m. Високото тяло между оси 1 и 3 е решено на два етажа. На К +0.05 са предвидени четири помещения за трансформатори и едно за ел. табла, със самостоятелни входи, ориентирани към транспортна площадка. Над тях на К +4,80 са разположени три обслужващи помещения – командна зала, кабинет и стая за персонала, свързани с коридор.

Между оси 3 и 7 са разположени машинна зала и помещение за парните топлообменници. В по-ниското тяло се намират работилница, машинно, склад и санитарно-битови помещения за персонала. Комините са разположени в самостоятелен вътрешен двор.

Когенерационната инсталация на „Коген Загоре“ ЕООД се състои от два комплектно доставени когенерационни агрегата модел TCG 2032 V12, производство на немската фирма MWM, при следните основни технически характеристики:

- Номинална електрическа мощност - 2934 kW;
- Полезна отпусната топлинна мощност - 3095 kW;
- Брой на цилиндрите - 12 бр.;
- Компресия - 17,7 bar;
- Степен на сгъстяване - 12:1
- Обороти на въртене - 1000 min<sup>-1</sup>;
- Полезна топлинна енергия – 70/90 °C общо - 3095 kW;
- Обем на маслото в двигателя - 1750 dm<sup>3</sup>
- Температура на изходящите газове - 120 °C;
- Синхронен генератор тип DVK – DIG 150m/6 - 10500 V, 50 Hz;

Двигателят и генераторът на когенерационния модул са свързани посредством еластичен аксиално свързан съединител. Монтирани са върху обща стоманена рама, стабилизирана с антивибрационни демпферни подложки върху масивен стоманобетонен фундамент, съгласно инструкциите на завода-производител.

Запалването се осъществява автоматично чрез сгъстен въздух, който се съхранява в ресивери (всеки с вместимост по 2 m<sup>3</sup>) до сградата.

Изходящите газове задвижват по два турбокомпресора на машина, които от своя страна всмукват и нагнетяват гориво-въздушната смес. Охлаждането ѝ се извършва от самостоятелен охладителен циркуляционен контур с ниски параметри (т. нар. интеркулер), запълнен с етилен-гликол.

Регулировката и мониторинга на горивния процес се извършва посредством електронната система за управление TEM EVO, доставка на същия производител.

Захранването с газ на двата когенератора се осъществява от подземен магистрален газопровод  $P_y = 50 \text{ bar}$ , който се намира на около 500 m от сградата на когенераторите. От него отново чрез подземно положен газопровод PE-HD (100),  $P_y = 6 \text{ bar}$ , SDR17, Ø110x6,6 газът се подава в АГРС.

В отделно помещение са разположени два газови котела, подгръващи природния газ след редуцирането му чрез топлообменници, което осигурява сигурна и непрекъсната работа на съоръжението.

От магистралния газопровод Стара Загора-Димитровград има отклонение към ГИС, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, където става търговското мерене. От там природният газ преминава през АГРС, собственост на „Коген Загоре“ ЕООД, където налягането му се редуцира до 6 bar и при нужда се подгръва.

След АГРС газозахранването до инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се осъществява от подземен газопровод с максимален дебит 3000 m<sup>3</sup>/h, Ду 100.

Автоматичната система за управление TotalElectronicManagement /TEMEVO/

включва контрол и наблюдение на всички функции на газовия двигател и прилежащите системи и инсталации.

Топлинната система на когенератора има няколко компонента:

- Система за охлаждане на турбокомпресора (интеркулер);
- Система за охлаждане на двигателя;
- Система за охлаждане на маслото.

Охлаждането на изходящите газове от двигателите става в утилизатор, който произвежда суха наситена пара с параметри: производителност 2,29 t/h, налягане 4 bar и температура 143 °C.

В схемата за паропроизводство има още комплектен деаератор, питателни помпи, омекотителна инсталация, кондезен резервоар и помпи за хранване на деаератора, които обезпечават безаварийната работа на парния котел-утилизатор.

Разходомерът за пара е собственост на „Коген Загоре“ ЕООД и притежава необходимите сертификати за одобрен тип, маркировки, документи от калибриране на стенд, както и пломби от метрологичния контрол, като подлежи на проверка всеки три години.

В сградата на инсталацията за комбинирано производство са изпълнени следните електрически инсталации:

- силова и осветителна инсталация на помещенията;
- заземителна инсталация;
- мълниезащитна инсталация.

Топлинната система на когенератора включва система за охлаждане на турбокомпресора (интеркулер), система за охлаждане на двигателя и система за охлаждане на маслото.

Присъединяването на когенерационната инсталация към п/ст 110/20 kV „Кольо Ганчев“ се осъществява чрез електропроводна линия 20 kV с дължина 17,3 km, включваща:

- Съществуваща въздушна линия (ВЛ) 20 kV „Птицекомбинат“ от стълб №7А до п/ст 110/20kV „Кольо Ганчев“ с дължина 9,9 km – собственост на „Коген Загоре“ ЕООД.
- Нова кабелна линия (КЛ) 20 kV от „Коген Загоре“ до стълб №7А на ВЛ 20 kV „Птицекомбинат“ с дължина 7,4 km – собственост на „Коген Загоре“ ЕООД.

Според изискванията на договора за присъединяване, паралелно на новата КЛ 20 kV ще се положи оптичен кабел тип OPUG, 24 вл. G.655, Singlemode с цел предаване на данни от централата, както и за релейните защиты (надлъжно-диференциална), които ще бъдат монтирани съответно в п/ст 110/20 kV „Кольо Ганчев“ и КоТЕЦ на дружеството. Новият оптичен кабел се полага аналогично на новата КЛ 20 kV по същото кабелно трасе.

Ползваните технологични и питейни води се доставят от главния водопровод на селото, за което има издадена партида и е подписан договор за ВиК услуги №19/23.01.2015 г., а дъждовните и отпадните води се отвеждат до съществуваща пречиствателна станция, собственост на консервната фабрика.

Дружеството притежава промишлен парен котел (ППК) с топлинна мощност по паспорт 2,5 MW, номинален разход на водна пара 4 t/h при 13 bar. Брутно КПД 90%.

В началото на лицензионната дейност ще работи само ППК, който ще доставя топлинна енергия с водна пара на пряко присъединения консуматор – консервната фабрика „Дилмано Дилберо“ АД. След септември 2017 г. се очаква топлинната енергия от инсталацията за комбинирано производство с гореща вода да се продава на друг пряко присъединен консуматор – оранжерияен комплекс „Плод Комерс“ ЕАД.

Обосновката на дружеството относно поискания 30-годишен срок на лицензията е следната:

Изградената комбинирана мощност включва две мотор-генераторни групи по 3,0 MWe, трансформаторни станции, електропровод 20 kV – около 17,5 km, оптическа връзка със съоръжения за комуникация и действие със системния оператор, Автоматична газоредуцираща станция (АГРС) и газопровод, водоснабдителна система, система за производство на топлинна енергия – пара 0,4 MPa и гореща вода 65/85 °C – общо 6,2 MWth. Основните съоръжения са монтирани в масивна сграда, комплектована с всички необходими системи, включително работна и аварийна вентилационна система, газсигнализация и пожароизвестителна система.

Всяка от работещите когенерационни групи ще бъде подлагана на среден ремонт след 30 000 работни часа и на основен ремонт след 60 000 работни часа. След основен ремонт съоръженията ще продължат да работят с висока ефективност. Напълно постижим е експлоатационен период от 150 000 работни часа, които съоръженията ще постигнат след около 30 години експлоатация.

През целия период на експлоатация – физически живот над 30 години, комбинираната мощност ще работи с обща ефективност над 75% и годишната икономията на първична енергия, спрямо разделното производство, ще бъде около и над 20%. Този показател е непостижим за енергийните предприятия, реализирани по цикъла на „Ренкин“. Заедно с това, комбинираната мощност на „Коген Загоре“ ЕООД ще постигне значителни икономии на емисии от CO<sub>2</sub>, в сравнение с алтернативните енергийни схеми.

Изложеното по-горе е обосновка за искания срок на лицензията за производство на електрическа енергия от 30 години.

Представена е управленска и организационна структура на дружеството. На този етап в „Коген Загоре“ ЕООД има назначени трима души оперативен персонал на трудов договор. Те притежават необходимите документи за правоспособност. В момента обслужват и поддържат парния котел 4 t/h. След започване на работата на централата за комбинирано производство се предвижда допълнително да се назначи необходимия персонал. Новопостъпилите също ще преминат обучение за квалификация по заеманата от тях длъжност. Освен управител и ръководител на производство има назначен един счетоводител на трудов договор на половин работен ден, който води счетоводството на фирмата и отговаря за финансовите операции. Намерението е след започване на фактическата работа счетоводно-отчетната дейност да бъде възлагана на външна специализирана фирма. Общата численост на персонала при пълна натовареност на мощностите ще бъде 19 човека.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

- Разрешение на ДНСК № СТ-05-105/25.01.2016 г. за ползване на строеж „Инсталация с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с два когенератора с обща електрическа мощност 6 MW“ и „АГРС и външни връзки на предприятие за комбинирано производство на топло- и електроенергия „Коген Загоре“;

- Разрешение № СТ-05-1534/29.10.2014 г. за ползване на строеж „Подземен електропровод – кабелна линия 20 kV за присъединяване на когенерационна електрическа централа „Коген Загоре“ към електроразпределителната мрежа – от УПИ III-375, кв. 58, по плана на с. Ястребово, общ. Опан, обл. Стара Загора до стълб №7А на въздушна линия 20 kV „Птицекомбинат“;

- Решение № СЗ-32-ПР/2010 г. на МОСВ да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда и оценка за съвместимост с предмета и целите за опазване на защитените зони;

- Договор № 462/2013 г. за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД;

- Договор № 947/13.10.2011 г. за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

- Договор № ЕП-002/2012 г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа на НЕК ЕАД;

- Договор № ДИ-699/07.07.2008 г. между „Риск инженеринг“ АД и „Коген Загоре“ ЕООД за изпълнение на „Пълен инженеринг за изграждане на когенерационна централа на „Коген Загоре“ ЕООД;

- Становище № 212-00-34/11.02.2015 г., издадено от РД „Пожарна и аварийна безопасност и защита на населението“ – Стара Загора, което отразява съответствието с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност на обект: „Сграда за комбинирано производство на електро- и топлоенергия“;

- приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

**Предвид изложеното, „Коген Загоре“ ЕООД отговаря на изискванията да притежава технически възможности за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централа с общо инсталирани: електрическа мощност - 5,868MW и топлинна мощност - 8,694 MW.**

На основание чл. 11, ал. 2, т. 3, във връзка с чл. 13 от НЛДЕ дружеството е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г. На основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията и съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ става приложение и неразделна част от лицензията. Предвид разпоредбата на чл. 13, ал. 2, т. 1 от ЗЕ по представения за одобряване бизнес план Комисията ще се произнесе с отделно решение. За целите на настоящия анализ Комисията разглежда представения бизнес план като едно от доказателствата, приложени към заявлението на кандидата за лицензия, с оглед на извършване на преценка на техническите и финансовите му възможности за изпълнение на дейността по лицензията.

#### **Производствена програма за периода 2017 г. – 2021 г.**

Към момента единствен консуматор на топлинна енергия с водна пара ще бъде пряко присъединен клиент – консервната фабрика „Дилмано Дилберо“ АД, изградена до „Коген Загоре“ ЕООД. Измерването на топлинната енергия ще се извършва с топломер – търговски прибор в точката на вземането при входа на абонатната станция на фабриката.

Парата ще се консумира за технологични нужди – стерилизатор при 4 bar, вакуумапарати при 3,5 bar, затварачни и миячни машини при 2,5 bar, както и за отопление и БГВ при 2 bar.

Фабриката работи при едносменен режим 5 дни в седмицата.

Клиент на произведената топлинна енергия с гореща вода след м. септември 2017 г. ще бъде оранжерийният комплекс, изграден в близост до площадката на когенерационната инсталация. „Коген Загоре“ ЕООД има подписан предварителен договор за изкупуване на цялата топлинна енергия с фирмата-собственик на оранжерийния комплекс - „Плод Комерс“ ЕАД.

Произведената електрическа енергия от комбинирано производство ще се изкупува от Обществения доставчик, с който „Коген Загоре“ ЕООД ще подпише договор.

**Производствената програма на котелната инсталация е подчинена на производствените и отоплителните нужди на директно присъединените клиенти – консервната фабрика и оранжерийния комплекс.**

Когенераторната инсталация ще започне работа през 2017 г., но през първите две години ще работи един агрегат, защото към края на 2018 г. ще бъде пуснат в експлоатация вторият етап на оранжерията, когато ще се обезпечи топлинен товар за полезна топлинна енергия от двата агрегата.

Годишната разполагаемост на всяка машина е в пряка връзка с необходимостта от топлинна енергия за оранжерийния комплекс, което в настоящия бизнес план е определено на 5500 h.

Така прогнозната производствена програма на централата на „Коген Загоре“ ЕООД през петгодишния период е както следва:

| Наименование                                     | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|--------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Производство на електрическа енергия в MWh       | 4 400   | 12 000  | 12 000  | 24 000  | 24 000  |
| Собствени нужди на електрическа енергия в MWh    | 200     | 600     | 600     | 1 200   | 1 200   |
| Продадена електрическа енергия в MWh             | 4 200   | 11 400  | 11 400  | 22 800  | 22 800  |
| Произведена топлинна енергия с пара в MWh        | 2 000   | 5 880   | 5 880   | 11 800  | 11 800  |
| Произведена топлинна енергия с гореща вода в MWh | 1 749   | 5 850   | 5 850   | 11 860  | 11 860  |
| Общо произведена топлинна енергия в MWh          | 3 749   | 11 730  | 11 730  | 23 660  | 23 660  |
| Собствени нужди пара в MWh                       | 200     | 600     | 600     | 1 200   | 1 200   |
| Собствени нужди гореща вода в MWh                | 20      | 34      | 34      | 60      | 60      |
| Общо собствени нужди топлинна енергия в MWh      | 220     | 634     | 634     | 1 260   | 1 260   |
| Продадена топлинна енергия с пара в MWh          | 1 800   | 5 280   | 5 280   | 10 600  | 10 600  |
| Продадена топлинна енергия с гореща вода в MWh   | 1 729   | 5 816   | 5 816   | 11 800  | 11 800  |
| Общо продадена топлинна енергия в MWh            | 3 529   | 11 096  | 11 096  | 22 400  | 22 400  |

### Ремонтна програма за периода 2017 г. – 2021 г.

Ремонтната програма предвижда извършване на поддръжка и текущи ремонти в обем, съгласно посочените цифри в приложената таблица. Текущото поддръжане и ремонти включително бързо износващи се и резервни части, както и специализирано ресурсно обезпечаване на обекта ще се извършва по договор със специализирана фирма.

„Коген Загоре“ ЕООД ще получава от контрагента цялостно сервизно поддръжане на инсталацията, предвидено в експлоатационната и ремонтната инструкция, съгласно предварително утвърден график или аварийно.

| Наименование                           | 2017 г.        | 2018 г.        | 2019 г.        | 2020 г.        | 2021 г.        |
|----------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Разходи за ремонти, лв.                | 170 000        | 340 000        | 366 000        | 420 000        | 428 400        |
| Експертни и одиторски разходи, лв.     | 8 000          | 8 160          | 8 323          | 10 000         | 10 200         |
| Въоръжена и противопожарна охрана, лв. | 10 000         | 30 000         | 30 600         | 31 212         | 31 836         |
| Абонаментно поддръжане, лв.            | 40 000         | 90 000         | 91 800         | 180 000        | 183 600        |
| Проверка на уреди, лв.                 | 3 000          | 3 060          | 3 121          | 5 000          | 5 100          |
| Изпитания на съоръжения, лв.           | 4 000          | 4 000          | 4 080          | 4 162          | 4 245          |
| Услуги и граждански договори, лв.      | 10 000         | 20 000         | 20 400         | 24 000         | 24 480         |
| <b>Общо разходи за ремонти в лв.</b>   | <b>245 000</b> | <b>495 220</b> | <b>524 324</b> | <b>674 374</b> | <b>687 861</b> |

### Инвестиционна програма за периода 2017 г. – 2021 г.

През периода 2016-2017 г. дружеството не предвижда инвестиционни разходи за котелната инсталация. След 2017 г., когато се очаква работните часове на котелната инсталация да нараснат до около 2000 часа годишно, дружеството ще инвестира в газо-кондензов утилизатор на топлината на димните газове, който се очаква да е с мощност около 200 kW и ще подобри brutния КПД на котела до 98%.

С цел задоволяване нуждите на клиентите от топлинна енергия от комбинирано производство дружеството предвижда да изгради до средата на 2017 г. следното:

- Топлинна схема с водо-водни и паро-водни топлообменници, помпи, тръбопроводи, с арматура и автоматика в централата на „Коген Загоре“ ЕООД;
- Тръбопроводна връзка с площадката на оранжерийния комплекс, който се изгражда в съседната площадка;

- Два топлинни акумулатора по 1500 m<sup>3</sup>, ø13,4 m, H=10,5 m;
- Тръбопроводи от акумулаторите до котелната инсталация на площадката на оранжерийния комплекс;
- Резервоар за газьол 40 m<sup>3</sup> и система за рецикулация и подгряването му;
- Комплектна омекотителна система, питателни помпи и азотна система за защита на топлинните акумулатори от корозия;
- Комплектен помпен блок с циркуляционни помпи за блок 31 дка, бъдещ блок от 30 дка, резервна помпа, всички с честотни регулатори, както и автоматични циркуляционни системи за отопление на котелната сграда, иригационната сграда и офис сградата. Автоматична система за подгряване на водата за капковата система;
- Сграда на котелната инсталация с отвор 12 m, дължина 24 m, височина на носещата колона 6 m;
- Комплектна електроснабдителна система с двойно захранване и резервен дизел-генератор;
- Комплектни системи за автоматично управление;
- Комплектна система за измерване на количествата топлинна енергия, които се подават от котелното на оранжерийния блок;
- Водоснабдяване на котелната инсталация.

Тези обекти е планирано да бъдат изпълнени от края на 2016 г. до средата на 2017 г. и се очаква да дадат възможност на „Коген Загоре“ ЕООД да обезпечи оранжерийния обект с необходимата топлинна енергия.

Инвестиционната стойност на тези подобекти възлизат на 1 880 хил. лв.

Посочените планирани инвестиции „Коген Загоре“ ЕООД възнамерява да финансира чрез кредит.

#### **Социална програма за периода 2017 г. – 2021 г.**

Дружеството застрахова, както оборудването, така и всички негови работници и служители срещу злополука или смърт. На продължително боледувалите работници ще се изплаща еднократна помощ.

„Коген Загоре“ ЕООД осигурява на работещите месечни ваучери за храна. Предвид отдалечеността на „Коген Загоре“ ЕООД от гр. Стара Загора, сменният режим на труд и липсата на извънградски транспорт се осигурява безплатен транспорт на работниците и служителите от и до гр. Стара Загора и близките населени места.

Дружеството има сключен договор със сертифицирана служба по трудова медицина за определяне на специфичните рискове и осигуряване на адекватни мерки за предотвратяването им. На всички служители ще бъдат осигурени периодични профилактични медицински прегледи. Ще бъдат осигурени и работно облекло и лични предпазни средства за всички работници и служители.

Предвидените средства по години са, както следва:

|   |                                    |     |        |        |        |        |        |
|---|------------------------------------|-----|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Охрана на труда                    | лв. | 2 000  | 2 040  | 2 081  | 2 123  | 2 165  |
| 2 | Разход за работно облекло          | лв. | 2 000  | 2 040  | 2 081  | 3 000  | 3 060  |
| 3 | Безплатна предпазна храна          | лв. | 9 000  | 9 180  | 9 364  | 9 551  | 9 741  |
| 4 | Служебен транспорт                 | лв. | 3 000  | 3 060  | 3 121  | 3 184  | 3 248  |
| 5 | <b>Всичко разходи за персонала</b> | лв. | 16 000 | 16 320 | 16 647 | 17 858 | 18 214 |

## Икономически аспекти

### *Отчетени финансови резултати от „Коген Загоре“ ЕООД през последните три години и към 30.09.2016 г.*

От представените годишни финансови отчети за последните три години и междинен финансов отчет към 30.09.2016 г. е видно, че дружеството е реализирало отрицателен финансов резултат – загуба, както следва: за 2013 г. - 525 хил. лв., за 2014 г. - 645 хил. лв., за 2015 г. - 658 хил. лв. и 837 хил. лв. към 30.09.2016 г. Реализираните загуби са в резултат на това, че дружеството не е реализирало приходи, а само разходи, тъй като от въвеждане в експлоатация до момента централата не е работила. От извършените разходи с най-голям относителен дял са разходите за лихви по получени заеми за обезпечаване изграждането на инсталация с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Нетекущите активи към 31.12.2015 г. са 15 893 хил. лв., а към 30.09.2016 г. са 16 029 хил. лв. Общите задължения на дружеството към 31.12.2015 г. са 18 738 хил. лв. от тях задълженията по получени кредити са в размер на 14 364 хил. лв.

### *Анализ на прогнозираните финансови резултати за периода 2017 г. – 2021 г.*

Към бизнес плана дружеството е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2017 г. - 2021 г., данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници.

От прогнозния отчет на приходите и разходите е видно, че дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от 1 170 хил. лв. за 2017 г. да достигнат до 5 000 хил. лв. през 2021 г. докато общите разходи да нарастват от 1 412 хил. лв. за 2017 г. на 4 459 хил. лв. за 2021 г. При така прогнозираните приходи и разходи финансовият резултат само за първата година е загуба в размер на 242 хил. лв., а от 2018 г. печалба, която нараства от 269 хил. лв. за 2018 г. на 541 хил. лв. за 2021 г. За текущата 2016 г. дружеството очаква финансова загуба в размер на 310 хил. лв., формирана от извършените разходи за оперативната дейност 73 хил. лв., за финансовата дейност 216 хил. лв. и извънредни разходи 21 хил. лв., тъй като няма да бъдат реализирани приходи.

Прогнозираните приходи в т. ч. приходи от продажба на електрическа и топлинна енергия по години в периода 2017 г.-2021 г. са представени в таблицата:

ХИЛ. ЛВ.

| № по ред | Наименование на приходите                   | 2017 г.      | 2018 г.      | 2019 г.      | 2020 г.      | 2021 г.      |
|----------|---------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1.       | Приходи от продажба на електрическа енергия | 871          | 2 411        | 2 459        | 3 533        | 3 603        |
| 2.       | Приходи от продажба на топлинна енергия     | 296          | 943          | 954          | 1 366        | 1 389        |
| 3.       | <b>Общо приходи от продажби</b>             | <b>1 167</b> | <b>3 354</b> | <b>3 413</b> | <b>4 899</b> | <b>4 992</b> |
| 4.       | Финансови приходи                           | 3            | 3            | 5            | 5            | 8            |
| 5.       | <b>Общо приходи</b>                         | <b>1 170</b> | <b>3 357</b> | <b>3 418</b> | <b>4 904</b> | <b>5 000</b> |

Прогнозираните приходи от дружеството по години за периода на бизнес плана са при прогнозираните количества на електрическата и топлинна енергия в съответствие с производствената програма и направените прогнози на продажбите.

Продажните цени на електрическата и топлинна енергия по години са представени

в таблицата:

| №  | наименование                        | мярка   | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|----|-------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1. | Продажна цена на ел. енергия        | лв./MWh | 207,31  | 211,46  | 215,69  | 154,94  | 158,04  |
| 2. | Продажна цена на топлинната енергия | лв./MWh | 84      | 85      | 86      | 61      | 62      |

Предвидените изменения на цените в периода 2017 г. – 2021 г. са в резултат на възприетия индекс на инфлация и коефициент за повишаване на ефективността. През четвъртата година на експлоатация на инсталацията цените бележат спад, вследствие включване в производството на цялата инсталирана мощност и по-високото производство.

Дружеството прогнозира при условие на значително увеличение на цената на природния газ да бъдат оптимизирани всички разходи, които участват в ценообразуването (условно - постоянни и променливи), в рамките на гарантиране на сигурността на работа на инсталацията и интересите на собствениците.

Към настоящия момент „Коген Загоре“ ЕООД има само един консуматор на топлинна енергия с топлоносител водна пара, произведена от ППК, който е директно присъединен и това е консервна фабрика „Дилмано Дилберо“ АД. Предвижда се включването на нов консуматор на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, който ще бъде отново директно присъединен и това ще бъде оранжерия комплекс на фирма „Плод Комерс“ ЕАД, като се очаква това да стане след септември 2017 г., когато бъде включена в експлоатация инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Прогнозираните разходи по икономически елементи, съгласно отчета за приходите и разходите за периода 2017 г. – 2021 г. са представени в таблицата:

/хил. лв./

| № по ред  | Наименование на разходите                   | 2017 г.      | 2018 г.      | 2019 г.      | 2020 г.      | 2021 г.      |
|-----------|---------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1.        | Разходи за суровини и материали             | 361          | 956          | 975          | 2 009        | 2 049        |
| 2.        | Външни услуги                               | 275          | 567          | 596          | 812          | 826          |
| 3.        | Разходи за персонала                        | 119          | 341          | 349          | 356          | 363          |
| 4.        | Разходи за амортизации                      | 533          | 1 067        | 1 067        | 1 067        | 1 067        |
| 5.        | Други разходи                               | 19           | 22           | 23           | 24           | 25           |
| <b>6.</b> | <b>Общо разходи за оперативната дейност</b> | <b>1 307</b> | <b>2 953</b> | <b>3 010</b> | <b>4 268</b> | <b>4 330</b> |
| 7.        | Разходи за лихви и други финансови разходи  | 105          | 135          | 129          | 129          | 129          |
| <b>8.</b> | <b>Общи разходи</b>                         | <b>1412</b>  | <b>3088</b>  | <b>3139</b>  | <b>4397</b>  | <b>4459</b>  |

В бизнес плана разходите са диференцирани на променливи и условно - постоянни. Очакваните променливи разходи за периода на бизнес плана са разчетени на базата на плановете за производство и годишно нарастване на доставните цени с 2%. Анализът показва, че над 98% от променливите разходи са разходите за гориво, като за 2017 г. те са оценени при цена на природния газ утвърдена от Комисията с решение № Ц-16 от 28 юни 2016 г. в размер на 281,08 лв./knm<sup>3</sup> в сила от 1.07.2016 г.

**Прогнозна структура на активите, пасивите и капитала в периода 2017 г. - 2021 г.**

Нетекущите активи на дружеството за базовата 2016 г. възлизат на 16 012 хил. лв. и намаляват, съгласно прогнозния баланс в периода на бизнес плана от 14 944 хил. лв. за 2017 г. на 11497 хил. лв. за 2021 г.

Текущите активи са прогнозирани от дружеството в размер на 313 хил. лв. и са непроменени в периода на бизнес плана.

Собственият капитал за целия период на бизнес плана е отрицателна величина, вследствие на натрупаната загуба към началото на 2017 г. Общите задължения на дружеството са в размер на 18 319 хил. лв. за 2017 г. и намаляват в разглеждания период на 13 271 хил. лв. за 2021 г. С най-голям относителен дял от общите задължения са задълженията към предприятия от групата в размер на 12 217 хил. лв. за 2017 г. и 7 169 хил. лв. за 2021 г. и към финансови предприятия в размер на 5 886 хил. лв. непроменени в отделните години на бизнес плана.

В процеса на осъществяване на дейността дружеството предвижда, че в случай на недостиг на парични средства същият да бъде финансиран с дългосрочни инвестиции от „Риск Инженеринг“ АД.

***Анализ на база обща балансова структура, основан на показатели, отразяващи прогнозираните резултати от дейността на дружеството в периода 2017 г. – 2019 г.***

Въз основа на прогнозните годишни финансови отчети са изчислени основните коефициенти, характеризиращи резултатите от дейността и финансовото състояние на дружеството и са показани в таблицата:

| № по ред | Коефициенти                                         | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|----------|-----------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1.       | Коефициент на рентабилност на активите              | -0,015  | 0,016   | 0,018   | 0,035   | 0,041   |
| 2.       | Коефициент на рентабилност на приходите от продажби | -0,207  | 0,081   | 0,082   | 0,103   | 0,108   |
| 3.       | Коефициент на ефективност на разходите              | 0,826   | 1,086   | 1,087   | 1,114   | 1,119   |
| 4.       | Коефициент на ефективност на приходите              | 1,206   | 0,920   | 0,918   | 0,897   | 0,892   |
| 5.       | Обща ликвидност                                     | 1.692   | 1.692   | 1.692   | 1.692   | 1.692   |

- Коефициентите на рентабилност на активите и на приходите от продажби, показват темповете на възвръщаемост на капитала от дейността на дружеството. През първата година, когато дружеството стартира дейността си, стойностите на тези показатели са отрицателни, след което във всяка година стойностите са положителни с ръст в годините;

- Коефициентът на ефективност на приходите показва с колко разходи се реализира единица приход. Получените стойности са индикатор, че дружеството предвижда положителен ефект от дейността, тъй като стойностите са под единица;

- Коефициентът на ефективност на разходите показва размера на приходите реализирани от единица разход. Стойността над единица означава, че приходите надвишават разходите, което е един от признаците за ефективност от дейността на дружеството;

- Коефициентът на обща ликвидност показва възможностите на дружеството да покрива своите краткосрочни задължения с наличните краткотрайни активи.

**При така изчислените показатели прогнозите са, че дружеството ще бъде с добри финансови възможности да осъществява дейността по лицензията.**

#### ***Размер и източници за финансиране на планираните инвестиции***

За периода на бизнес плана 2017 г. – 2021 г. „Коген Загоре“ ЕООД планира да изпълни инвестиционна програма на обща стойност 1 880 хил. лв. Изпълнението на инвестиционната програма финансово ще бъде обезпечено с привлечени средства под формата на кредит.

#### ***Доказателства за наличие на паричен ресурс***

„Коген Загоре“ ЕООД е представило удостоверение от „Юробанк България“ АД, с което банката удостоверява, че дружеството е клиент на банката от м. юли 2014 г. и поддържа разплащателна сметка в BGN, по която няма наложени запори или други ограничения. По сметката за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г. е натрупан кредитен оборот от 873 024,01 лв. и за периода от 01.01.2016 г. до 31.07.2016 г. натрупаният кредитен оборот е 432 202,79 лв.

Дружеството заявява, че до момента на започване на дейността си по производство на електрическа и топлинна енергия осигурява своето финансиране чрез заем. Това е уредено в подписан Договор за заем между „Риск инженеринг“ АД и „Коген Загоре“ ЕООД от 01.06.2016 г. за 500 000 лв. при годишна лихва от 5% върху усвоената част. Срокът на договора е три години от датата на подписване на договора.

Дружеството очаква с получаване на лицензията и подписване на окончателен договор за продажба на топлинна енергия с оранжерийното предприятие „Плод Комерс“ ЕАД да осигури своето финансиране чрез предмета на своята дейност.

**Въз основа на направения анализ за очакваното финансово развитие на дейността може да се направи извод, че „Коген Загоре“ ЕООД ще създаде необходимите условия и ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.**

На основание чл. 41, ал. 2 от ЗЕ в случай, че лицензионната дейност се осъществява по **цени**, подлежащи на регулиране по този закон, към заявлението за издаване се подава и заявление за утвърждаването им, а съгласно ал. 3 на чл. 41 от ЗЕ в срок до три месеца от подаване на двете заявления Комисията издава или мотивирано отказва издаването на лицензия и утвърждава или определя съответните цени. В тази връзка „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД е подало и заявление с вх. № Е-12-00-309 от 26.09.2016 г., по което Комисията ще се произнесе с отделно решение.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 08.11.2016 г. дружеството е представило и проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД“ (Общи условия), които след одобряването им от КЕВР да станат приложение към лицензията съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ.

Проектът на Общи условия е съобразен с чл. 149, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, съгласно който продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на писмени договори при общи условия, сключени между производител и пряко присъединени клиенти на топлинна енергия за небитови нужди.

Извършеният подробен анализ на проекта на Общи условия показва, че заявителят го е съобразил със съответните разпоредби от ЗЕ, Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването и НЛДЕ, уреждащи продажбата на топлинна енергия за небитови нужди от производител на пряко присъединени клиенти на топлинна енергия, със следната забележка: В чл. 27, ал. 1 от проекта на общите условия е записано, че „купувачът има право да поиска метрологична проверка на средствата за търговско измерване. Разходите за проверката са за сметка на Купувача“, което не е коректно, тъй като поддръжката на средствата за търговско измерване е задължение на продавача.

Затова накрая на изречение второ следва да се постави запетая и да се добави изразът: „когато констатираните отклонения са в границите на допустимите по стандарта”. По този начин купувачът ще поеме разходите само в случая, когато неоснователно е поискал метрологична проверка, а в останалите случаи, когато констатираните отклонения са извън границите на допустимите по стандарта, продавачът ще поеме разходите за проверката на средствата, които не са били изправни (чл. 51, ал. 2, т. 2 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването). На проведеното на 11.01.2017 г. открито заседание по преписката представителят на дружеството е заявил, че приемят забележката и е изразил съгласие с предложената корекция.

Предметът на Общите условия не попада в приложното поле на Закона за защита на потребителите, тъй като съгласно § 13, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЗП „потребител” по смисъла на този закон е всяко физическо лице, което придобива стоки или ползва услуги, които не са предназначени за извършване на търговска или професионална дейност, и всяко физическо лице, което като страна по договор по този закон действа извън рамките на своята търговска или професионална дейност, докато клиентите на „Коген Загоре” ЕООД извършват търговска и професионална дейност.

Заявителят е представил и проект на **„Правила за работа с потребителите”**, които съдържат процедурите за работа с потребителите, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която клиентите получават достъп до тях.

Предвид установените факти и направените изводи при извършения анализ на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 26.09.2016 г., подадено от „Коген Загоре” ЕООД, Комисията намира за основателно искането за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” чрез енергиен обект централа с общо инсталирани: електрическа мощност - 5,868MW и топлинна мощност - 8,694 MW. По отношение на поискания срок на лицензията от 30 години Комисията счита, че този срок е завишен спрямо срока на подобни инсталации с полезен живот на експлоатация от 15 години, поради което срокът на лицензията следва да бъде 15 (петнадесет) години, като този срок подлежи на продължаване съгласно разпоредбите на действащото законодателство. Предложеният проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „Коген Загоре” ЕООД, с приетата от дружеството корекция, и проект на Правила за работа с потребителите са в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, НЛДЕ и Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването, поради което са налице предпоставките за тяхното одобряване. По исканията за одобряване на бизнес план и цени Комисията ще се произнесе с отделни решения.

Изказвания по т.2:

Докладва И. Александров. След проведеното открито заседание заявитеят не е възразил срещу направените изводи в доклада, но е възразил срещу срока, който работната група предлага за лицензията. Мотивите на дружеството са, че техническият живот на съоръжението е 30 г. и настоява лицензията да е за срок от 30 г. Работната група подробно е разгледала възражението. Като мотив за 15 г. срок работната група счита, че за тези съоръжения икономическият живот от 15 г. се приравнява с техническия. За тези 15 г. при спазване на определените изисквания на завода производител за ремонтите, които са на определен пробег на съоръжението, и амортизации за 15 г., съоръжението възстановява изцяло икономическата си стойност. В обратния случай, ако те не бъдат направени според изискванията на завода производител, този тип съоръжения се амортизират изцяло и икономическият живот е приравнен с техническия. Това са мотивите срокът на лицензията да бъде 15 г.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания и въпроси към работната група. След като установи, че няма изказвания, прочете проекта на решение и го подложи на гласуване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, т. 4 и т. 5, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД, с ЕИК 123755105, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово 6056, лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години чрез централа с общо инсталирани: електрическа мощност - 5,868 MW и топлинна мощност - 8,694 MW, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД” и „Правила за работа с потребителите”, приложения към това решение и приложения към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **осем гласа „за”**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1** както следва:

1. На основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката,

прекратява административното производство по заявление, подадено от „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, с вх. № Е-ЗЛР-И-43 от 20.08.2014 г., по отношение на искането за изменение на лицензията чрез изграждане на заместваща мощност до 40 MW за производство на топлинна енергия с гореща вода и чрез извеждане от експлоатация на парни котли КМ №2, ПКМ №3 и ПКМ №4 в ОЦ „Пловдив-Юг”.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 2, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

изменя издадената на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект, поради извеждане от експлоатация на парни котли ПК 5, ПК 6 в ОЦ „Пловдив-Юг” и изменение на общата инсталирана топлинна мощност от 60 MW на 24 MW и

одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив-Юг“ към лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г.

3. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 1 и ал. 2, т. 1, във връзка с чл. 9, ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

Продължава срока на издадената на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ с 5 (пет) години, считано от 18.11.2017 г.

**По т.2** както следва:

1. Издава на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД, с ЕИК 123755105, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово 6056, лицензия № Л-483-03 от 18.01.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години чрез централа с общо инсталирани: електрическа мощност - 5,868 MW и топлинна мощност - 8,694 MW, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД „Общи условия за продажба на топлинна енергия за небитови нужди от „КОГЕН ЗАГОРЕ” ЕООД” и „Правила за работа с потребителите”, приложения към това решение и приложения към лицензията по т. 1.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № И4-Л-012/18.01.2017 г. - изменение и продължаване на срока на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД за дейността „производство на топлинна енергия“.

2. Решение на КЕВР № Л-483/18.01.2017 г. – лицензия на „Коген Загоре“ ЕООД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(С. Годорова)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонova)

.....  
(В. Петков)

.....  
(Д. Кочков)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**