



ПРОТОКОЛ

№ 130

София, 26.06.2017 година

Днес, 26.06.2017 г. от 14:00 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов - началник на отдел в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - и.д. директор на дирекция „Природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно: одобрение на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с чл. 7, пар. 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Кирилова, Радостина Методиева

2. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 19.04.2017 г. на „ТРЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Кирилова, Петя Андонова, Радостина Методиева, Христина Стоянова

3. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2017 г. на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Бойко Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова

4. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 12.05.2017 г. на „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ за прекратяване на лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова

5. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-62 от 29.11.2016 г. на „Транс Евроенерджи“ АД за прекратяване на лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Христина Стоянова

6. Доклад относно: комплексна планова проверка на „Неврокоп газ“ АД за територията на община Гоце Делчев.

Работна група: Мариана Сиркова; Росица Тодорова
Агапина Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно одобрение на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с чл. 7, пар. 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Съгласно чл. 7, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент (ЕС) 2015/1222, Регламента), не по-късно от осем месеца след влизането му в сила, всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия (НОПЕ) представят на всички национални регулаторни органи (НРО) и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) План относно въвеждането и съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазарите (ОСП), определени в чл. 7, пар. 2 от Регламента, включително необходимите проекти на споразумения между НОПЕ и с трети страни.

На основание чл. 9, пар. 10 от Регламента, в срок от шест месеца след получаване на предложението на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара (План на ОСП) регулаторните органи следва да вземат решение за неговото одобряване.

Предложение на всички НОПЕ за План за ОСП:

Предложението на План на ОСП е получено от всички регулаторни органи на 15.04.2016 г., следователно срокът за вземане на решение за неговото одобряване е до 15.10.2016 г.

Предложението на План на ОСП е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 26.09.2016 г., на който всички регулаторни органи са приели Искане за изменение на предложения от всички НОПЕ на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара.

Предвид горното, КЕВР е приела Решение по Протокол № 207 от 14.10.2016 г., с което е указала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) да измени предложението на всички НОПЕ на Плана за ОСП.

Всички регулаторни органи са получили изменения План за ОСП на 14.12.2016 г. в рамките на крайния срок, определен в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222.

След оценка на изменения вариант на Плана за ОСП, всички НРО са стигнали до заключението, че НОПЕ са пропуснали важни части от указанията, посочени в искането за изменение на първоначалния План. На 24.01.2017 г. всички НРО, представени във ФЕР единодушно са се съгласили да потвърдят първоначалното си искане за изменение и категорично са настояли НОПЕ да се съобразяват с изисканите изменения в Плана на ОСП. Новото изменено предложение за Плана на ОСП е получено от всички регулаторни органи на 26 април 2017 г.

Позиция на всички НРО:

По предложението за Плана на ОСП (15 април 2016 г.).

Всички регулаторни органи са поискали изменение, отнасящо се до управленската структура, срока за изпълнение, оценката на въздействието, достъпа до данни, третирането на разходите и езика.

Освен това всички НРО, които не са включени в обхвата на Плана на ОСП са поискали да бъдат премахнати изцяло следните теми:

- Разпоредби, ограничаващи отговорността на НОПЕ за изпълнение на функциите на ОСП;
- Разпоредби относно възстановяването на разходите, доколкото те трябва да се основават на споразумения между НОПЕ, ОПС и да бъдат одобрени от компетентния регулаторен орган в съответствие с чл. 76, пар. 2 и чл. 76, пар. 3 във връзка с чл. 9, пар. 8, б. „д“ от Регламента;
- Разпоредби за разпределяне на разходите, отнасящи се до разходи, направени преди влизането в сила на Регламент 2015/1222, доколкото те трябва да се основават на съществуващи споразумения между НОПЕ и ОПС съгласно чл. 80, пар. 5 Регламента;
- Споделяне на разходите, отнасящи се до тези, които не са специфично свързани с функциите на ОСП.

По първо изменено предложение за План на ОСП (14 декември 2016 г.).

След оценката на изменената версия на плана на ОСП, регулаторните органи са достигнали до заключението, че НОПЕ са пропуснали важни части от исканите изменения. Пропуснати са три теми от първостепенна важност, които трябва да бъдат разгледани в предложението:

- Разпоредбите, свързани с разходите все още са част от плана, въпреки че регулаторните органи няколко пъти посочват, че въпросите за разходите не следва да се решават в рамките на Плана на ОСП;
- Разпоредбите, ограничаващи отговорността на НОПЕ по отношение на изпълнението на функциите им като ОСП трябва да бъдат изцяло премахнати;
- От особена важност е в Плана за ОСП като общо правило да няма дискриминация между НОПЕ. Този аспект е особено важен по отношение на процеса за вземане на решение, включващ обслужвани и обслужващи НОПЕ.

По второ изменено предложение на План на ОСП (26 април 2017 г.).

Всички регулаторни органи потвърждават, че техните искания са изпълнени, по-специално:

- Ограниченията на отговорността на НОПЕ за изпълнението на функциите им на ОСП са премахнати от Плана на ОСП;

- Всички извънредни разходи са премахнати от Плана на ОСП;
- В Плана на ОСП не се съдържат разпоредби, които биха могли да доведат до дискриминация между НОПЕ.

Заклучения:

Всички регулаторни органи оценяват, консултират и си сътрудничат тясно, за да постигнат съгласие по измененото предложение за Плана на ОСП от 26 април 2017 г. На 06.06.2017 г. на ФЕР, всички регулаторни органи са се споразумели, че измененият План на ОПС отговаря на целите и изискванията на Регламент 2015/1222 и като такъв може да бъде одобрен.

За да се избегнат съмнения, одобрението от всички регулаторни органи на Плана на ОСП, включително приложенията към него, не водят до одобрение на договорите между НОПЕ и трети страни. Въз основа на това споразумение всеки НРО ще приеме решение за одобряване на измененото предложение за Плана на ОСП до 26.06.2017 г.

След одобрението на Предложението, ОПС следва да го публикуват на интернет страницата си, в съответствие с чл. 9, пар. 14 от Регламента и трябва да изпълнят крайните срокове за изпълнение, изисквани съгласно чл. 5 от Предложението за План на ОСП.

Изказвания по т.1:

Докладва М. Трифонов. Съгласно чл. 7, пар. 3 от Регламента, не по-късно от осем месеца след влизането му в сила, всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия представят на всички национални регулаторни органи и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия План относно въвеждането и съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазарите. На основание чл. 9, пар. 10 от Регламента, в срок от шест месеца след получаване на предложения План, регулаторните органи следва да вземат решение за неговото одобряване.

Предложението на Плана е получено на 15.04.2016 г., следователно срокът е бил 15.10.2016 г. Предложението на Плана е разгледано на Форума на енергийните регулатори на 26.09.2016 г., на който всички регулаторни органи са приели Искане за изменението му.

Предвид горното, КЕВР е приела Решение по Протокол № 207 от 14.10.2016 г., с което е указала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да измени предложението на всички НОПЕ на Плана за ОСП. Всички регулаторни органи са получили Плана на 14.12.2016 г. в рамките на крайния срок, определен в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламента.

След оценка на изменения вариант на Плана за ОСП, всички са стигнали до заключението, че НОПЕ са пропуснали важни части от указанията, посочени в искането за изменение на първоначалния План. На 24.01.2017 г. всички НРО са представили във ФЕР и единодушно са се съгласили да потвърдят първоначалното си искане за изменение на Плана. Новото изменено предложение е постъпило на 26 април 2017 г.

След постъпването на второ изменено предложение на Плана, всички регулаторни органи потвърждават, че техните искания са изпълнени, по-специално:

- Ограниченията на отговорността на НОПЕ за изпълнението на функциите им на ОСП са премахнати от Плана на ОСП;
- Всички извънредни разходи са премахнати от Плана на ОСП;
- В Плана на ОСП не се съдържат разпоредби, които биха могли да доведат до дискриминация между НОПЕ.

Всички регулаторни органи оценяват, консултират и си сътрудничат тясно във връзка с Регламента. За да се избегнат съмнения, одобрението от всички регулаторни органи на Плана, включително приложенията към него, не водят до одобрение на договорите между НОПЕ и трети страни. Въз основа на това споразумение всеки НРО ще приеме решение за одобряване на измененото предложение за Плана до 26.06.2017 г. След

одобрението на Предложението, ОПС следва да го публикуват на интернет страницата си в съответствие с чл. 9, пар. 14 от Регламента.

Работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група и да одобри План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара.

И. Н. Иванов каза, че с второто изменение исканията на регулаторните органи са изпълнени. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от М. Трифонов проект на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 6, буква „а“ и пар. 10 във връзка с чл. 7, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно одобрение на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с чл. 7, пар. 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Одобрява План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 19.04.2017 г. на „ТРЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 19.04.2017 г. на „ТРЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-59 от 25.04.2017 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 03.05.2017 г. „ТРЕН“ ЕООД е представило допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

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

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

I. Правни аспекти.

„ТРЕН“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-241-15 от 14.08.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от 10 години, който изтича на 14.08.2017 г.

Съгласно чл. 56, ал. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът е длъжен най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията да подаде заявление за продължаване на срока, или да уведоми Комисията, че няма да осъществява лицензионната дейност след изтичането на срока. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока ѝ, освен в случаите на чл. 56 от ЗЕ. Следователно, в случай, че „ТРЕН“ ЕООД не е подало заявление за продължаване на срока по реда на чл. 56 от ЗЕ, издадената му лицензия № Л-241-15 от 14.08.2007 г. ще се прекрати по силата на закона на 14.08.2017 г. След направена служебна справка в деловодната система на КЕВР е установено, че дружеството не е подало заявление по реда на чл. 56 от ЗЕ. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензия № Л-241-15 от 14.08.2007 г. ще се счита за прекратена от момента на изтичане на нейния срок, а именно: на 14.08.2017 г. На основание чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ издадената лицензия следва да се прекрати с решение на Комисията. В настоящия случай, обаче, по силата на чл. 8 от НЛДЕ Комисията няма основание по своя инициатива да открива производство по прекратяването на лицензията. Решението на Комисията за прекратяване на издадената на „ТРЕН“ ЕООД лицензия № Л-241-15 от 14.08.2007 г. констатира факта на прекратяване на тази лицензия чрез изтичане на нейния срок и има констативен характер по смисъла на чл. 21, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс.

Предвид горното, поради това, че „ТРЕН“ ЕООД желае да продължи да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“, за дружеството е налице възможността да подаде заявление за издаване на нова лицензия по реда на ЗЕ и НЛДЕ. В този смисъл дружеството е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 19.04.2017 г. В случай, че дружеството отговаря на критериите по чл. 40 от ЗЕ във връзка с чл. 10 и чл. 11 от НЛДЕ, предвид факта, че „ТРЕН“ ЕООД е участник на пазара на електрическа енергия по силата на лицензия № Л-241-15 от 14.08.2007 г., с оглед недопускане на нарушаване на търговските взаимоотношения на дружеството с трети страни следва новата лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде издадена, считано от 15.08.2017 г.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20170320154541 от 20.03.2017 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ТРЕН“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175297965, със седалище и адрес на управление: гр. София 1233, бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 110.

„ТРЕН“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, след предоставянето на лиценз от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране, икономическо и финансово обслужване на трети лица, маркетингова дейност, търговска реализация на разрешени със закон стоки в страната и чужбина, покупка на стоки и други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, предприемачество, инженеринг, търговско представителство и посредничество, складови стоки, лизинг, сделки с недвижими имоти, извършване на сделки и услуги незабранени със закон в страната и чужбина, спедиторски и превозни сделки, външноикономическа и външнотърговска дейност и специфични търговски операции и сделки, съответстващи на българското законодателство и международните договорни изисквания, както и дейност и услуги, незабранени със закон.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Стоян Неделчев Стоянов.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е ДП „Национална компания железопътна инфраструктура“, ЕИК 130823243.

От посочените по-горе данни се установи, че „ТРЕН“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за данъчна регистрация с изх. № 055306260 от 06.04.2017 г., издадено от Национална агенция за приходите, ТД София, считано от 10.07.2007 г. „ТРЕН“ ЕООД е регистриран по Закона за ДДС данъчен субект с идентификационен № по ДДС 175297965.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия.

Предвид изложените по-горе факти, издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

Посоченият срок е обоснован с оглед спецификата на дейността „търговия с електрическа енергия“, установените бизнес практики, направените прогнози и потенциални икономически рискове, както и предвид възможността за удължаване след анализ на постигнатите резултати.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

За изпълнение на дейностите по издадената му лицензия, дружеството използва офис, находящ се в гр. София 1233, бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 110 и № 114 А, съгласно декларация за съгласие на Генералния директор на ДП „Национална компания железопътна инфраструктура“ за използване на офис помещенията от служителите на „ТРЕН“ ЕООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „32XTREN-----А“ и към момента е със статус „Активен“.

Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси, както и че всички работни места са оборудвани със следната конфигурация:

- Преносим компютър DELL Inspiron 5558 с ОС Microsoft Windows 10;
- Преносим компютър LENOVO Yoga 2 с Microsoft Windows 10;
- Преносим компютър DELL Inspiron 5548 с Microsoft Windows 10;
- Настолна компютърна конфигурация HP PRO DESK 490 G3;
- Многофункционално устройство Принтер/Скенер/Факс XEROX Work Center 6505DN Lazer MF;

- Софтуер антивирусна защита Bitdefender total security - 5 потребителя;
- Microsoft Office - Home & Business 2016 - 3 броя;
- Microsoft Office - Home & Business 2013 - 1 брой;
- Операционна система Microsoft Windows 10 PRO 64-bit - 1бр.;
- Стационарен телефонен пост - 3 броя;
- Мобилен телефон - 1 брой.

Дружеството използва нает сървър за електронна поща към пакет хостинг услуги и интернет достъп, като е представило договори за услуги като доказателство.

От изложените данни и доказателства следва да се приеме, че „ТРЕН“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

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

Дружеството осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“ от 07.06.2008 г. и до момента изпълнява всички нормативни изисквания съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и Закона за енергетиката. „ТРЕН“ ЕООД е активен участник на пазара, като търгуваното количество електрическа енергия от началото на дейността до 01.03.2017 г е 2 577 436 MWh на стойност 190 733 487 лева, реализирано изцяло на вътрешния пазар.

Дружеството е представило организационна структура, автобиографии, копия от документи за образователно-квалификационна степен на персонала и копия от трудови договори. В „ТРЕН“ ЕООД са наети общо седем служители, като организационната структура е следната: управител – 1; контролор – 1; специалист „Търговия и договаряне“ – задълженията се изпълняват от управителя; специалист „Обмен на графици и оперативна информация“ – 1; специалист „Информационни технологии“ – 1; счетоводител – 1; юрист – 1; специалист „Административно техническа дейност“ – 1.

Дружеството е възложило на външна организация следните функции: финанси, счетоводство, информационни технологии, правно обслужване и човешки ресурси.

Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „ТРЕН“ ЕООД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти:

Относно наличието на финансови възможности на „ТРЕН“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, дружеството е представило годишни финансови отчети за 2014 г., 2015 г. и 2016 г.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план за периода 2018 г. - 2022 г. с прогнозни годишни финансови отчети.

Прогнозните цени и количества търгувана електроенергия са представени по-долу:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна продажна цена	лв/ MWh	77	80	84	84	86

Средна покупна цена	лв/ MWh	72	76	80	80	83
Количества търгувана електроенергия	MWh	105 100	115 600	129 500	150 000	165 000

Прогнозата относно средната продажна цена е резултат от вътрешната ценова позиция на „ТРЕН“ ЕООД и очакваната пазарна цена на електрическата енергия в потребителския сегмент.

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите, дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 7 988 хил. лв. за 2018 г. да достигнат до 14 355 хил. лв. през 2022 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 7 721 хил. лв. за 2018 г. да достигнат 13 882 хил. лв. през 2022 г.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. - 2022г., като прогнозните приходи и разходи са представени в таблицата по-долу:

		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	хил. лева	7 988	9 248	10 878	12 600	14 355
в т.ч. от продажба на електрическа енергия	хил. лева	7 988	9 248	10 878	12 600	14 355
Разходи	хил. лева	7 721	8 948	10 532	12 180	13 882
в т.ч. стойност на продадената електрическа енергия	хил. лева	7 567	8 786	10 360	12 000	13 695
Счетоводна печалба	хил. лева	267	300	346	420	473
Финансов резултат	хил. лева	240	270	311	378	426

„ТРЕН“ ЕООД е представило анализ на вътрешния и външен електроенергиен пазар, като се е съобразило с тенденциите в развитието на пазара на електрическа енергия.

Дружеството е представило и SWOT анализ, обективно отчитащ силните и слабите му страни, както и възможните положителни и негативни външни влияния.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмена информация (извлечение) от „АЛИАНЦ БАНК БЪЛГАРИЯ“ АД от 04.05.2017 г., в потвърждение на това, че „ТРЕН“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка с наличност в размер на 631 915,83 лв. (шестстотин тридесет и една хиляди деветстотин и петнадесет лева и 83 стотинки). Размерът на наличната сума е в съответствие с изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за 2016 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „ТРЕН“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е по постъпило в Комисията заявление от 19.04.2017 г. Към настоящия момент дружеството има лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, но е пропуснало едногодишния срок, в който трябва да подаде документи за подновяването ѝ. В тази връзка е подало ново заявление. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по преписката, се е установило, че „ТРЕН“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, както и че отговаря на изискванията относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност. Направен е и извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „ТРЕН“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и изказвания и подложи на гласуване прочетения от П. Младеновски проект на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 19.04.2017 г. на „ТРЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ТРЕН“ ЕООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2017 г. на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от

05.01.2017 г. на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-5 от 12.01.2017 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 16.01.2017 г. от дружеството са изискани допълнителни данни и документи. В тази връзка с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 21.02.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 27.03.2017 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 03.04.2017 г. „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ е представило изисканата информация.

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

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

I. Правни аспекти.

Видно от представената служебна разпечатка от 06.12.2016 г. от Търговския регистър, издадена от Районен съд Лайпциг, правно-организационната форма на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия, с регистрационен номер № HRV 29307, със седалище и адрес на управление: Федерална Република Германия, гр. Лайпциг 04109, ул. „Кете Колвиц“ № 1.

Дружеството има следния предмет на дейност:

Търговия с и предоставяне на енергийни носители, като например ток и газ, както и извършване на услуги в енергийната сфера.

„Оптимакс Енерджи“ ГмбХ се управлява и представлява заедно от управителите Рене Бауман и Алберт Мантел или заедно от всеки един от тях и един прокурист.

Размерът на капитала на дружеството е 32 680,00 € (тридесет и две хиляди шестстотин и осемдесет евро).

От посочените по-горе данни се установи, че „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 във връзка с ал. 7 от ЗЕ, тъй като е лице с регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по българския Търговски закон.

Видно от представения акт за даване на идентификационен номер по данък добавена стойност с рег. № St II 701/St I 915 - S 7427 с - DE288695830 от 11.05.2013 г., издадено от Федерална централна данъчна служба, „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ е регистрирано по ДДС лице с ДДС идентификационен № DE288695830.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от лицата, представляващи дружеството по закон, се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложените по-горе факти, издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 35 (тридесет и пет) години.

Посоченият срок е обоснован с оглед плановете на дружеството да развива дейността „търговия с електрическа енергия“ не само в България, но и в други държави на Балканския полуостров, за което е необходима продължителна работа.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично както в Р България, така и в региона, и не е възможно да бъде направена реалистична прогноза за период по-дълъг от десет години на пазарната адекватност на дружеството, като извършващо дейност на този пазар, в случай, че на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ бъде издадена исканата лицензия, същата следва да е със срок от 10 (десет) години.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ ще използва офис помещения, находящи се в гр. Лайпциг 04109, ул. „Кете Колвиц“ № 1, ет. 2, офиси от 2-1 до 2-4, съгласно договор за наем, сключен на 21.01.2016 г. между „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ и „КК 1“ ГБР.

Заявителят посочва, че офисът е оборудван със стандартни устройства като телефон, факс, скенер, принтер и копирна машина, както и информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността. В тази връзка „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ е представило справка със закупените софтуерни продукти и технически консумативи като компютри, монитори, лаптопи и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-479/1 от 30.01.2017 г., ЕСО ЕАД потвърждава, че „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Посочените от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

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

„Оптимакс Енерджи“ ГмбХ заявява, че е специализирано за търговия с електрическа енергия в Европа на пазарите „ден напред“ и „в рамките на деня“ и има оборот от 1000 GWh/год., като клиентите му са предимно общински предприятия за комунални услуги и производители от възобновяеми източници. Дружеството посочва, че е член на борсите EPEX SPOT и NORD POOL.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ, както и автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на управителите на дружеството. От представената организационна структура е видно, че дружеството разделя дейността си в 4 отдела, които изпълняват следните задачи:

- Отдел „Търговия“ (6-ма назначени служители) – търговия „ден напред“ и „в рамките на деня“; организиране на портфолио, организиране на графици, анализи;
- Отдел „Продажби“ (2-ма назначени служители) – грижи за клиента, проучване на нови продукти, привличане на клиенти;
- Отдел „ИТ“ (6-ма назначени служители) – развитие на софтуера, поддръжка на софтуера, ИТ администрация;
- Отдел „Финанси“ (2-ма назначени служители) – счетоводство, планиране на бюджета, контрол, управление на риска.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти:

Относно наличието на финансови възможности на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 13 ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г. с прогнозни годишни финансови отчети, годишни финансови отчети за 2013 г., 2014 г. и 2015 г.

В представения бизнес план „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване, да се увеличават от 36 GWh през 2017 г. до 84 GWh през 2021 г. Предвижда се също нарастване на покупните и продажните цени на електрическа енергия в средносрочен план.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, с включени разходи за балансиране, са:

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна покупна цена за бълг. пазар	лева/ MWh	68,45	70,41	72,37	74,32	76,28
Средна продажна цена за бълг. Пазар*	лева/ MWh	68,45	70,41	72,37	74,32	76,28
Количество търгувана ел. енергия	MWh	36 000	48 000	60 000	72 000	84 000
Ръст спрямо предходната година (общо)	%	0	33,3	25	20	16,7

кол.)						
-------	--	--	--	--	--	--

* „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ предвижда да продава закупената в Р България електроенергията в съседните страни, тъй като в Турция и Гърция цените на електроенергията са по-високи. Очакваният ценови марж от дружеството е 2 евро/ MWh (3,91 лв/ MWh) за продажби в Турция и 3 евро/ MWh (5,88 лв/ MWh) в Гърция.

Предвиден е значителен ръст в приходите от лицензионната дейност, дължащ се на факта, че дружеството очаква да разширява дейността си. За 2021 година е предвидено нарастване на приходите от почти 3 пъти спрямо 2017 г. Подобни са прогнозите за нарастването и на разходите на дружеството.

Сравнителна таблица на прогнозните разходи за периода 2017 г. – 2021 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Разходи за покупка на електроенергия	2 464	3 380	4 342	5 351	6 407

„Оптимакс Енерджи“ ГмбХ е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, дружеството е представило банково удостоверение 18.01.2017 г., от Комерцбанк клон Лайпциг, Германия, в уверение на това, че Оптимакс Енерджи ГмбХ е клиент на същата банка и има открита сметка със специално предназначение, наличността по която към 18.01.2017 г. е 577 577,87 Евро (1 129 644,13 лв.) Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение 18.01.2017 г., от Комерцбанк клон Лайпциг, Германия, в уверение на това, че „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ е клиент на същата банка и има открита сметка със специално предназначение, наличността по която към 18.01.2017 г. е 577 577,87 € (1 129 644,13 лв. по фиксинга на БНБ). Размерът на наличната сума е в съответствие с изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 05.01.2017 г. Сформираната работна група е изисквала допълнителни данни и документи от дружеството, последните от които са представени на 05 април 2017 г. Извършен е анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, при което е установено, че дружеството отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, както и отговаря на изискванията относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Направен е извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, ще притежава финансови възможности за извършване на лицензионната дейност.

П. Младеновски прочете предложения проект на решение:

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от П. Младеновски проект на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2017 г. на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 12.05.2017 г. на „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ за прекратяване на лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 12.05.2017 г. на „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ за прекратяване на лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление от „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ

е сформирана работна група със заповед № 3-Е-72 от 18.05.2017 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, работната група установи следното:

„ОМВ Трейдинг“ ГмбХ е титуляр на лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

С подаденото на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от НЛДЕ заявление „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ само е иницирирало образуването на административното производство за прекратяване на лицензията.

Към заявлението е приложен документ за платена държавна такса за разглеждане на заявление за прекратяване на лицензия в размер на 500 лева.

Видно от представеното извлечение с актуални данни № FN 352135 х от 02.05.2017 г., издадено от Фирмения регистър на Република Австрия, правно-организационната форма на „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, с търговски регистрационен № FN 352135 х, със седалище и адрес на управление: „Трабренщрасе“ 6-8, 1020 Виена, Австрия.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с аргументи, че дружеството не възнамерява да бъде активно на българския електроенергиен пазар, поради което отпада необходимостта от поддържането на лицензия за този тип дейност и свързаното с него извършване на допълнителни разходи. „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ посочва, че от началото на 2016 г. не е извършвало лицензионна дейност, т.е. не е сключвало никакви сделки с електрическа енергия, следователно прекратяването на издадената лицензия няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия и не може да възникне опасност за националната сигурност и общественения ред.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си ([http://www.eso.bg/?did=26#Списъци и регистри](http://www.eso.bg/?did=26#Списъци%20и%20регистри)) на основание Правилата за търговия с електрическа енергия, е видно, че „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ не фигурира като търговски участник.

Гореизложеното и фактът, че „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ не е извършвало реална дейност по издадената му лицензия, обосновават извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникне на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 от НЛДЕ лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ може да бъде прекратена.

Изказвания по т.4:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 12.05.2017 г. Дружеството е титуляр на лицензия от 16.06.2015 г. С подаденото заявление на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от НЛДЕ, „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ само е иницирирало образуването на административното производство за прекратяване на лицензията. Заявителят е обосновал искането си за прекратяването ѝ с аргументи, че не възнамерява да бъде активно на българския пазар, като с това отпада необходимостта от поддържането на лицензия за този тип дейност и свързаното с него извършване на допълнителни разходи. От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници, която „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа, е видно, че „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ не фигурира като търговски участник.

П. Младеновски прочете предложението на работната група за проект на решение:

И. Н. Иванов каза, че няма опасност от застрашаване на сигурността на енергийната система, тъй като реално не е извършвана дейност по издадената лицензия. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетения от П. Младеновски проект на решение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклада относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 12.05.2017 г. на „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ за прекратяване на лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-62 от 29.11.2016 г. на „Транс Евроенерджи“ АД за прекратяване на лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-62 от 29.11.2016 г. на „Транс Евроенерджи“ АД за прекратяване на лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-46 от 03.04.2017 г. на председателя на КЕВР При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, работната група установи следното:

„Транс Евроенерджи“ АД е титуляр на лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

С подаденото на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от НЛДЕ заявление „Транс Евроенерджи“ АД само е инициирало образуването на административното производство за прекратяване на лицензията.

Към заявлението е приложен документ за платена държавна такса за разглеждане на заявление за прекратяване на лицензия в размер на 500 лева.

Видно от извършената на 22.05.2017 г. служебна справка на сайта на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Транс Евроенерджи“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 131399235, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Искър“ № 14, като същото се представлява заедно от изпълнителните директори Красимир Живков Сланчев и Васил Желев Братанов.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с изтичането на срока ѝ.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си ([http://www.eso.bg/?did=26#Списъци и регистри](http://www.eso.bg/?did=26#Списъци%20и%20регистри)) на основание Правилата за търговия с електрическа енергия, е видно, че „Транс Евроенерджи“ АД не фигурира като търговски участник.

Видно от постъпилите писма с вх. № Е-13-41-7 от 04.02.2016 г., вх. № Е-13-41-13 от 03.02.2017 г. и вх. № Е-13-41-51 от 09.05.2017 г. от ЕСО ЕАД, „Транс Евроенерджи“ АД не е извършвало сделки по търговия с електрическа енергия през 2013 г., 2014 г., 2015 г. и 2016 г.

Гореизложеното и фактът, че „Транс Евроенерджи“ АД не е извършвало реална дейност по издадената му лицензия през последните 4 години, обосновават извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникне на опасност за националната сигурност и общественения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 от НЛДЕ лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ може да бъде прекратена.

Следва да се има предвид, че издадената на „Транс Евроенерджи“ АД лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ е за срок от 10 години, който е изтекъл на 03.04.2016 г. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока ѝ, освен в случаите на чл. 56 от ЗЕ. „Транс Евроенерджи“ АД не е подало заявление за продължаване на срока по реда на чл. 56 от ЗЕ, следователно издадената му лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. е прекратена по силата на закона на 03.04.2016 г. Същевременно, на основание чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ издадената лицензия следва да се прекрати с решение на Комисията. Решението на Комисията в този случай констатира факта на прекратяване на тази лицензия чрез изтичане на нейния срок и има констативен характер по смисъла на чл. 21, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс.

Изказвания по т.5:

Докладва П. Младеновски. Лицензията на „Транс Евроенерджи“ АД е изтекла. Дружеството само е иницирирало образуването на административното производство за прекратяването ѝ. От извършената на 22.05.2017 г. служебна справка на сайта на Търговския регистър към Агенцията по вписванията е видно, че дружеството се представлява заедно от изпълнителните директори Красимир Живков Сланчев и Васил Желев Братанов. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с изтичането на срока ѝ.

Установено е, че в списъка на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дружеството не фигурира като търговски участник, както и е декларирало, че не е извършвало сделки по търговия с електрическа енергия през 2013 г., 2014 г., 2015 г. и 2016 г. Гореизложеното и фактът, че „Транс Евроенерджи“ АД не е извършвало реална дейност по издадената му лицензия през последните 4 години, обосновават извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването.

П. Младеновски прочете предложението на работната група за проект на решение:

И. Н. Иванов обобщи, че случаят е аналогичен на предшестващия. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-62 от 29.11.2016 г. на „Транс Евроенерджи“ АД за прекратяване на лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Транс Евроенерджи“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно Комплексна планова проверка на „Неврокоп газ“ АД.

Със заповед № З-Е-73/18.05.2017 г., на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката и График за плановите проверки за 2017 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работната група да извърши планова проверка на „Неврокоп газ“ АД за изпълнение условията на издадените лицензия № Л-289-08/22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-289-12/22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Гоце Делчев.

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

„Неврокоп газ“ АД е акционерно дружество, ЕИК 200233526, със седалище и адрес на управление: област Благоевград, община Гоце Делчев, гр. Гоце Делчев, ул. „Ал. Стамболийски“ № 11. Капиталът на „Неврокоп газ“ АД е в размер на 50 000 лв.

Предметът на дейност на дружеството е проучване, проектиране, изграждане, пуско-наладъчни работи и експлоатация на газоразпределителни мрежи - ниско, средно и високо налягане, доставка, поддръжка и ремонт на газови уредби и уреди, търговия /вътрешна и външна/ с всички видове енергоносители /след получаване на разрешение или лицензия за съответната дейност в предвидените от закона случаи/.

Проверката бе извършена на 25 май 2017 г. в присъствието на г-н Атанас Сковърданов – прокуриснт на дружеството и г-жа Олга Киричкова – диспечер. Обект на проверката е съответствието на дейността на лицензираното дружество с издадените му лицензии. Съгласно утвърдената работна програма проверката обхваща периода януари 2010 г. – април 2017 г.

Последната планова проверка на „Неврокоп газ” АД е направена през 2010 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове за периодите 2010 г. – 2014 г. и 2015 г. – 2019 г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения, собственост на дружеството в гр. Гоце Делчев, както и площадката, на която са разположени трейлърите с компресиран природен газ и съоръженията за декомпресиране на природния газ и пускането му по ГРМ.

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензии, както следва:

I. Срок на лицензиите – На дружеството са издадени лицензия № Л-289-08/22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-289-12/22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Гоце Делчев за срок до 22.12.2043 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадената лицензия за дейността „разпределение на природен газ”, лицензиантът може да възлага с договор изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или на други свързани с нея дейности на трети лица, ако с договора се осигурява изпълнението на възложените дейности да е в съответствие с изискванията по лицензията, ЗЕ и другите приложими подзаконови и административни актове. „Неврокоп газ” АД е предоставило изпълнението на отделни части от лицензионната дейност, а именно обслужването на газовите съоръжения и инсталации на „Енемона Екогаз” ЕООД, което е мажоритарен собственик на дружеството, без писмен договор за извършването на тези дейности.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Гоце Делчев

Доставката на природен газ до входа на газоразпределителната мрежа на територията на лицензията (гр. Гоце Делчев) се извършва с компресиран природен газ.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения от Комисията бизнес план, „Неврокоп газ” АД са изградили:

- през 2010 г. – 8 416 л. м газопроводи и отклонения;
- през 2013 г. – 10 л. м газопроводи и отклонения;
- през 2016 г. – 819 л. м газопроводи и отклонения.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Относно изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания, и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативно управление и контрол на ГРМ, от дружеството е разработена Производствена инструкция за експлоатация на обект „Газификация на гр. Гоце Делчев“, подобект „Газоразпределителна мрежа“.

На територията на община Гоце Делчев природният газ се доставя одориран.

Дружеството води ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са избрани и проверени част от ревизионните книги, в това число:

- Ревизионна книга на поднадзорен обект: Газоразпределителна мрежа, въведена в експлоатация на 16.03.2010 г. Книгата е водена редовно, като актуален към момента на проверката е ревизионен акт № 5 от 15.08.2016 г. за извършен периодичен преглед на поднадзорен обект ГРМ;
- Ревизионна книга на поднадзорен обект: ГРИТ, бул. „Гоце Делчев“ № 36, въведен в

експлоатация на 03.10.2013 г. Книгата е водена редовно, като актуален към момента на проверката е ревизионен акт № 3 от 15.08.2016 г. за извършен периодичен преглед на поднадзорен обект ГРИТ на бул. „Гоце Делчев“ № 36.

В „Експлоатационен, технологичен, ремонтен дневник“ се описват извършените периодични обходи на ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения, които се правят ежемесечно. В дневника се отбелязват и датата и часът на извършване на монтаж на газорегулиращи и измервателни табла (ГРИТ).

За периода на проверката на дружеството са издадени две разрешения за ползване на ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения от Дирекция за национален строителен надзор: № СТ-05-1036/13.09.2010 г. за „Газификация на гр. Гоце Делчев газоразпределителна мрежа - първи етап“ и № СТ-05-1267/11.08.2016 г. за „Газификация на гр. Гоце Делчев - втори етап“, подобект „Разширение на газоразпределителната мрежа по ул. „Дунав“ и ул. „Димо Хаджидимов“.

Изпълнява се изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на служителите на „Неврокоп газ“ АД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана. Книгите за провеждане на инструктажа се водят редовно.

„Неврокоп газ“ АД има сключен договор със служба по трудова медицина „Здраве д-р Сарафова“ ЕООД.

Представено е длъжностно щатно разписание за периода на проверката с 3 щатни бройки, утвърдено от прокуриста. Към датата на проверката дружеството, освен прокурист, има двама служители (диспечер и счетоводител).

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с потребители и каса в центъра на гр. Гоце Делчев, ул. „Ал. Стамболийски“ № 11.

Общите условия на договорите и Правилата за работа с потребителите, които са утвърдени от Комисията, са поставени на видно място в центъра за работа с потребители.

Утвърдените от КЕВР пределни цени също са на разположение на клиентите в центъра за работа с потребители, както и ценоразписа за допълнителните услуги, извършвани от „Неврокоп газ“ АД. Дружеството е поставило обявление на информационното табло с описание на процедурата за смяна на доставчик на природен газ.

4. Качество на услугите

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните потребители, както и да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите, подадени до него или чрез него до Комисията.

При проверката работната група установи, че „Неврокоп газ“ АД поддържа дневник на постъпилите жалби. За периода на проверката не са постъпвали жалби от клиенти на дружеството.

Дружеството работи съгласно утвърдени от управителя показатели за качество на газоснабдяването за територията, за която „Неврокоп газ“ АД притежава лицензии за разпределение и снабдяване с природен газ. Тези показатели съответстват на приетите от Комисията през 2004 г.

Съгласно издадените лицензии, лицензиантът е длъжен въз основа на определените от Комисията показатели за качество да въведе и поддържа система за управление на качеството на лицензионната дейност и да приеме програма за събиране, съхраняване, анализ и представяне пред Комисията на информацията, необходима за оценка на качеството на предоставяните услуги. „Неврокоп газ“ АД не е разработило такава система.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към газоразпределителната мрежа

От дружеството е предоставена справка за подадени заявления за присъединяване от

физически и юридически лица, както и за сключените договори за присъединяване и реално направените присъединявания. За периода на проверката са подадени 24 заявления, от които 18 заявления за присъединяване от юридически лица и 6 - от физически лица. От 18 подадени заявления от юридически лица трима са се отказали, двама са в процес на присъединяване към момента на проверката, останалите 13 са присъединени. От подадените 6 заявления от физически лица двама са се отказали, двама са в процес на присъединяване към момента на проверката, двама са реално присъединени. Реално към момента на проверката дружеството има 13 стопански и 2 битови клиента.

За периода на проверката няма аргументирани откази на заявления за присъединяване.

„Неврокоп газ” АД създава и съхранява досиета с документите за присъединяване на обектите на стопански и битови клиенти към газоразпределителната мрежа.

На случаен принцип са проверени документите на един стопански и един битов клиент. Установено е, че досиетата съдържат: заявление за присъединяване към ГРМ в гр. Гоце Делчев; разрешение за присъединяване с приложена скица и обозначена точка на присъединяване; договор за присъединяване и договор за продажба на природен газ. Досиетата с документите по присъединяване отговарят на изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

6. Измерване на природния газ

„Неврокоп газ” АД поддържа база данни на монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството, която съдържа следната информация: вид устройство; вид, размер на расходомера, тип ел. коректор; сериен номер и абонат, адрес. Има изготвени графици за метрологични проверки на средствата за търговско измерване, които съдържат: наименование на обекта; № на расходомер и № на коректор; вид, размер на расходомера, тип коректор; дата на метрологична проверка; дата на следваща проверка. Показанията на средствата за търговско измерване се отчитат ежемесечно – на последно число на месеца.

7. Изпълнение на бизнес плана

За периода на проверката „Неврокоп газ” АД, гр. Гоце Делчев работи по утвърдените с Решение № БП-08 от 12.07.2010 г. на ДКЕВР бизнес план за периода 2010-2014 г. и с Решение № БП-7 от 07.01.2016 г. на КЕВР бизнес план за периода 2015-2019 г. Изпълнението на показателите за периода януари 2010 г. – април 2017 г. е както следва:

Таблица №1

Година	Инвестиции /хил.лв./			
	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	1 072	998	-74	93%
2011	1 325	14	-1 311	1%
2012	2 467	23	-2 443	1%
2013	1 559	21	-1 538	1%
2014	0	5	5	-
2015	107	27	-80	25%
2016	196	7	-189	4%
до 04.2017		0		

За периода на проверката са направени инвестиции в размер на 1 095 хил. лв.

Таблица №2

Изградена мрежа - разпределителни газопроводи и отклонения /л. м/

Година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2010	8 551	8 416	-135	98%
2011	9 567	0	-9 567	0%
2012	26 258	0	-26 258	0%
2013	19 618	10	-19 608	0%
2014	0	0	0	-
2015	825	0	-825	0%
2016	1352	819	-533	61%
до 04.2017		0		

За периода на проверката са изградени 9 246 л.м газопроводи и отклонения.

Таблица №3

Реализирани количества природен газ /хил.м ³ / по ГРМ на дружеството								
Година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2010	584	181	88	0	-496	-181	15%	0%
2011	2 566	608	649	0	-1 917	-608	25%	0%
2012	4 110	1 558	664	0	-3 446	-1 558	16%	0%
2013	4 355	2 806	680	0	-3 675	-2 806	16%	0%
2014	4231	3348	669	2	-3562	-3346	16%	0%
2015	660	5	786	2	126	-3	119%	41%
2016	1145	58	780	2	-365	-56	68%	4%
до 04.2017			370	1				

За периода на проверката реализираните количества природен газ от дружеството за стопански и битови потребители са съответно 4 686,5 хил. м³ и 8,071 хил. м³.

Таблица №4

Брой потребители								
Година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2010	23	174	3	0	-20	-174	13%	0%
2011	42	409	4	0	-38	-409	10%	0%
2012	62	1 086	8	0	-54	-1 086	13%	0%
2013	62	1 606	11	1	-51	-1 605	18%	0%
2014	62	1606	12	2	-50	-1604	19%	0%
2015	14	3	12	2	-2	-1	86%	67%
2016	27	28	13	2	-14	-26	48%	7%
до 04.2017			13	2				

Към момента на проверката, присъединените потребители към газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД, са както следва:

- 13 бр. стопански и
- 2 бр. битови.

Дружеството е предоставило анализ за причините, довели до неизпълнение на бизнес плановете, в който е посочено следното:

- икономическата криза се отразява негативно на дейността на стопанските потребители и платежоспособността на населението;

- ниска инвестиционна активност на потенциалните потребители и слаб клиентски интерес, поради мнението, че газификацията е скъп лукс, който не всеки може да си осигури, не само заради началната инвестиция, а най-вече заради опасенията за високи месечни разходи, като от непрекъснато променящата се цена на газа се обуславя и чувството за несигурност;
- растяща безработица в региона;
- растящо средно ниво на задлъжнялост на едно домакинство;
- висока цена на природния газ (дружеството работи с компресиран природен газ, което допълнително го оскъпява) и висока първоначална инвестиция;
- лош имидж на природния газ по геополитически причини;
- негативни кампании в медиите за цената на газа;
- затопляне на времето и по-ранното приключване на отоплителния сезон;
- използване на алтернативно отопление, поради климатичните особености на лицензионната територия на дружеството, които благоприятстват използването на климатични системи с възможност за охлаждане през летния период;
- близостта на региона с Пирин обуславя сравнително ниска себестойност на дървата за огрев, което ги прави предпочитани от населението и др.

8. Застраховки

Лицензиантът е длъжен да сключва и поддържа следните задължителни застраховки, осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност:

- застраховка на имуществото, с което се упражнява лицензионната дейност;
- застраховка „Обща гражданска отговорност”.

В изпълнение на това задължение дружеството е сключило и поддържа:

Комбинирани договори за имуществена застраховка и обща гражданска отговорност с „Евроинс“ АД – полици с:

- № 0199993501 с валидност от 06.10.2010 г. до 05.10.2011 г.;
- № 0199997060 с валидност от 20.10.2011 г. до 19.10.2012 г.;
- № 00100100003444 с валидност от 25.10.2012 г. до 24.10.2013 г.;
- № 00100100010972 с валидност от 25.10.2013 г. до 24.10.2014 г.;

Договор за имуществена застраховка с ДЗИ – полица с:

- № 111214011000136 с валидност от 25.10.2013 г. до 24.10.2014 г.;

Комбиниран договор за имуществена застраховка и обща гражданска отговорност със ЗАД „Асет иншурънс“ АД – полица с:

- № 2011510000097 с валидност от 11.05.2015 г. до 10.05.2016 г.;

Договори за имуществена застраховка със ЗАД „Асет иншурънс“ АД – полици с:

- № 2011610000087 с валидност от 11.05.2016 г. до 10.05.2017 г.;
- № 2011710000132 с валидност от 11.05.2017 г. до 10.05.2018 г.;

Договори обща гражданска отговорност със ЗАД „Асет иншурънс“ АД - полици с:

- № 3201610000040 с валидност от 11.05.2016 г. до 10.05.2017 г.;
- № 3201710000038 с валидност от 11.05.2017 г. до 10.05.2018 г.;

9. Разделно счетоводство и цени

Съгласно чл. 37, ал. 1 от Закона за енергетиката и изискванията на лицензиите, „Неврокоп газ” АД трябва да води отделна счетоводна отчетност за:

1. разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител;
2. дейности при регулирани и свободно договорени цени.

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране. Отделно се водят дейностите, които не подлежат на лицензиране.

Съгласно договор № 389 от 03.11.2012 г. „Неврокоп газ” АД е купувало

компресиран природен газ от „Енемона ютилитис“ АД по цена на обществения доставчик и търговска надбавка в размер на 405,87 лв. за х.м³ природен газ. По силата на тристранно споразумение от 27.01.2014 г. между „Неврокоп газ“ АД, „Енемона ютилитис“ АД и „Енемона Екогаз“ ООД, „Енемона Екогаз“ ООД встъпва в правата и задълженията на „Енемона ютилитис“ АД по цитирания договор за покупко-продажба на природен газ. Съгласно допълнително споразумение № 2 от 01.04.2016 г. между „Енемона Екогаз“ ООД и „Неврокоп газ“ АД търговската надбавка е променена на 368,15 лв. за х.м³ природен газ. От предоставените фактури за продадени количества природен газ на стопански и битови клиенти, е видно, че цените за разпределение и снабдяване с природен газ са в съответствие с утвърдените от КЕВР (решения: № Ц-31/09.08.2010 г., считано от 01.09.2010 г. и № Ц-3/29.01.2016 г., считано от 01.02.2016 г.).

Във фактурите, издавани на стопанските и битови клиенти, компонентите, формиращи крайната цена, са изписани по следния начин: „доставка на природен газ (цена на Обществ. доставчик)“, „цена за пренос“, „цена за снабдяване“, „цена за снабдяване със СПГ“, акциз и ДДС.

Присъединяването към ГРМ на стопански и битови клиенти, видно от предоставените фактури, се извършва по цени за присъединяване към ГРМ, съгласно решения на КЕВР: № Ц-31/09.08.2010 г., считано от 01.09.2010 г. и № Ц-3/29.01.2016 г., считано от 01.02.2016 г.

Дружеството предлага допълнителни услуги, съгласно ценоразпис, утвърден от прокуриста на дружеството. Такива допълнителни услуги са: съгласуване на проект, спиране доставката на природен газ по искане на клиент, възстановяване доставката на природен газ, следствие на спиране за неплатени суми, проверка за изтичане на природен газ на съоръжения, които не са собственост на дружеството.

Справката за събираемостта на текущи вземания по години и по месеци за периода януари 2015 – април 2017 г. показва, че събираемостта на текущите вземания в различните месеци варира между 33% и 91%. Средният процент на събираемост на текущи вземания за периода януари 2015 – април 2017 г. е 62 %.

Таблица №5

Година	Продажби, лв.	Събрани, лв.	Средна събираемост, %
2015	1 503 046	945 387	63 %
2016	1 446 504	799 324	55 %
до 04.2017	613 365	421 729	69 %

10. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишен доклад

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

11. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата – не са извършвани.

12. Такси – Към датата на проверката дружеството дължи първа вноска на лицензионната такса за 2017 г., чийто падеж е бил 31.03.2017 г.

За констатациите от извършената проверка е съставен констативен протокол № Г-01 от 09.06.2017 г.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Неврокоп газ” АД изпълнява задълженията си по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Гоце Делчев. Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. Във фактурите за потребено количество природен газ, които издава дружеството, компонентите да са формулирани по следния начин: „доставка на природен газ”, „разпределение на природен газ”, „снабдяване с природен газ” и „снабдяване със СПГ”.

2. „Неврокоп газ” АД да сключи писмен договор с „Енемона Екогаз“ ООД за извършваните от него дейности, свързани с разпределението на природен газ, а именно: сервизното обслужване на газоразпределителната мрежа и газовите съоръжения на „Неврокоп газ” АД, както и аварийното обслужване.

3. „Неврокоп газ” АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 3.4.4. от лицензия № Л-289-08/22.12.2008 г. за „разпределение на природен газ” и съответната точка от лицензия № Л-289-12/22.12.2008 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

В срок от един месец по т. 1 и т. 2 и в срок от три месеца по т. 3 от съставянето на констативния протокол, на основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, „Неврокоп газ” АД да уведоми КЕВР за изпълнението на направените предписания, като приложи съответните доказателства.

Изказвания по т.6:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на председателя е възложено на работната група да извърши планова проверка на „Неврокоп газ” АД за изпълнение условията на лицензии за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Гоце Делчев. Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията. За констатациите от извършената проверка е съставен констативен протокол. Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2010 г. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдения бизнес план. Извършен е преглед на част от газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ съоръжения, собственост на дружеството, както и площадката, на която са разположени трейлърите с компресиран природен газ и съоръженията за декомпресиране на природния газ преди пускането му по ГРМ. „Неврокоп газ” АД купува компресиран природен газ от „Енемона Екогаз” ООД. „Енемона Екогаз“ ООД извършва сервизното обслужване на газоразпределителната мрежа на дружеството и е мажоритарен собственик на „Неврокоп газ” АД. Към момента на проверката дружеството има 13 стопански и 2 битови клиента. Малкият брой клиенти дружеството обяснява с високата цена на природния газ, тъй като работят с компресиран природен газ, и с географското положение на община Гоце Делчев.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Неврокоп газ” АД изпълнява задълженията си по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Гоце Делчев. Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. Във фактурите за потребено количество природен газ, които издава дружеството, компонентите да са формулирани по следния начин: „доставка на природен газ”, „разпределение на природен газ”, „снабдяване с природен газ” и „снабдяване със СПГ”.

2. „Неврокоп газ” АД да сключи писмен договор с „Енемона Екогаз“ ООД за извършването от него дейности, свързани с разпределението на природен газ, а именно: сервизното обслужване на газоразпределителната мрежа и газовите съоръжения на „Неврокоп газ” АД, както и аварийното обслужване.

3. „Неврокоп газ” АД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 3.4.4. от лицензия № Л-289-08/22.12.2008 г. за „разпределение на природен газ” и съответната точка от лицензия № Л-289-12/22.12.2008 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

В срок от един месец по т. 1 и т. 2 и в срок от три месеца по т. 3 от съставянето на констативния протокол, на основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, „Неврокоп газ” АД да уведоми КЕВР за изпълнението на направените предписания, като приложи съответните доказателства.

Работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада относно извършената планова проверка.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и предложи да се премине към гласуване за приемане на протоколно решение по извършената планова проверка.

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

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно комплексна планова проверка на „Неврокоп газ” АД.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”**, от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно одобрение на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с чл. 7, пар. 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Одобрява План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 19.04.2017 г. на „ТРЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи

„ТРЕН“ ЕООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.3 както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2017 г. на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.4 както следва:

1. Приема доклада относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 12.05.2017 г. на „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ за прекратяване на лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.5 както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-62 от 29.11.2016 г. на „Транс Евроенерджи“ АД за прекратяване на лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2017 ч. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Транс Евроенерджи“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.6 както следва:

Приема за сведение доклад относно комплексна планова проверка на „Неврокоп газ“ АД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-360 от 22.06.2017 г. - одобрение на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с чл. 7, пар. 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. *Предложение на всички НОПЕ за План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара (превод без подписи)*

3. Доклад с вх. № Е-Дк-363 от 21.06.2017 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 19.04.2017 г. на „ТРЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-362 от 21.06.2017 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2017 г. на „Оптимакс Енерджи“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-361 от 21.06.2017 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 12.05.2017 г. на „ОМВ Трейдинг“ ГмбХ за прекратяване на лицензия № Л-445-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-364 от 21.06.2017 г. - Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-62 от 29.11.2016 г. на „Транс Евроенерджи“ АД за прекратяване на лицензия № Л-203-15 от 03.04.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-357 от 16.06.2017 г. - комплексна планова проверка на „Неврокоп газ“ АД за територията на община Гоце Делчев.

7. *КОНСТАТИВЕН ПРОТОКОЛ № Г-01/09.06.2017 г. (без подписи)*

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)