



РЕШЕНИЕ

№ ИЗ-Л-029

от 23.12.2019 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 23.12.2019 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 28.08.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 01.11.2019 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация Русе“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 18.12.2019 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 28.08.2019 г. от „Топлофикация Русе“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 01.11.2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало изменение на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с изменение на използваните първични енергийни източници, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Във връзка с парогенератор № 4 с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 04.12.2019 г. дружеството е допълнило искането си по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 01.11.2019 г., като по отношение на този парогенератор е предвидено да достига проектните си параметри освен с изгаряне на природен газ и със съвместно изгаряне на природен газ и биомаса (отпадъци от селскостопанска продукция) чрез вече изградените и съществуващи инсталации.

Доколкото подадените заявления от „Топлофикация Русе“ ЕАД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 04.09.2019 г. и № Е-ЗЛР-И-78 от 15.11.2019 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 04.09.2019 г. и от 19.10.2019 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 25.11.2019 г.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложенията към тях са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-842 от 09.12.2019 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 219 от 12.12.2019 г., т. 6, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.12.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „Топлофикация Русе“ ЕАД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Топлофикация Русе“ ЕАД притежава лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Русе, всяка за срок от 20 години. Съгласно условията на двете лицензии същите влизат в сила от датата, на

която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването им, а именно от 16.12.2000 г., поради което срокът им изтича на 16.12.2020 г.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Топлофикация Русе“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Топлофикация Русе“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основната дейност, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

„Топлофикация Русе“ ЕАД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от Севдалин Желев Желев, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 28 349 152 лева, разпределен в 28 349 152 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е „Топлофикация-Плевен“ ЕАД, ЕИК 114005624.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Топлофикация Русе“ ЕАД, същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „Топлофикация Русе“ ЕАД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензии на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и дейността „пренос на топлинна енергия“.

I. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-59 от 28.08.2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало продължаване срока на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадените лицензии с 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновоало искането си за продължаване на срока на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия със следните мотиви:

„Топлофикация Русе“ ЕАД разполага с необходимите основни и спомагателни съоръжения, обезпечаваци производството на електрическа и топлинна енергия в съответствие с нуждите на пазара и потребностите на клиентите на дружеството. Техническото състояние на енергийните съоръжения, използвани в производствената дейност, отговаря на нормативните изисквания. Текущото състояние на съоръженията е добро, което се удостоверява от представените доклади/становища за техническото състояние на основните енергийни съоръжения, списъци на основните съоръжения и ревизионните актове.

В рамките на североизточната географска част на страната топлоелектрическата централа на „Топлофикация Русе“ ЕАД е една от значимите работещи енергийни мощности. С работата на ТЕЦ „Русе Изток“ се обезпечават сигурността на електроснабдяването и се осигуряват по-ниски технологични разходи по преноса на електрическа енергия за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). Кондензационен Блок 4 на централата предоставя друг вид системна услуга - студен резерв за електроенергийната система.

Съвместно с производството на електрическа енергия „Топлофикация Русе“ ЕАД произвежда и топлинна енергия, като чрез основното и спомагателно оборудване се обезпечава и хранене на топлопреносната мрежа, която има над 19 000 клиенти.

За експлоатацията на съоръженията в „Топлофикация Русе“ ЕАД има издадено Комплексно разрешително № 46/2005 г., актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А5-ТГ1/2018 г., издадено от Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС). В актуализираното разрешително са включени мерки за реконструкция на парогенераторите в съответствие с Преходен национален план (ПНП) за големи горивни инсталации, приет с Решение № 1083/28.12.2012 г. на Министерския съвет на Р България. Привеждането в съответствие на Блок 4, ПГ 5, ПГ 7 и ПГ 8 до 01.01.2020 г. ще позволи експлоатацията на горивната инсталация съобразно емисионните норми, заложи в приложение V към Директива 2010/75/ЕС. Модернизацията на котлите е свързана с реконструкция на съществуващите електрофилтри, реконструкции на пещните камери, инсталиране на ниско емисионни прахови и газови горелки, внедряване на селективна некаталитична редуция, изгаряне на алтернативни горива, изграждане на инсталация за почистване на димните газове, газификация на съоръженията, подмяна на горелки с нискоемисионни. Прилагането на изброените мерки ще позволи на дружеството да намали отделяните контролирани емисии от прах, азотни оксиди, серни оксиди, въглеродни оксиди, както и да се спазват заложените в ПНП емисионни лимити.

„Топлофикация Русе“ ЕАД разполага с квалифициран персонал за експлоатация на производствените мощности, поддръжка на оборудването, както и с опитен управленски екип, осъществяващ планирането и организацията на дейността на дружеството. Общият брой на работниците и служителите в дружеството е 320 човека, които са добри професионалисти, повечето от тях със стаж над десет години, познаващи спецификата на извършваната работа.

Обосновката на дружеството на искането за продължаване на срока на лицензията за дейността „пренос на топлинна енергия“ е следната:

„Топлофикация Русе“ ЕАД доставя топлинна енергия на 19 450 клиента, като от тях 18 148 битови, 1 176 стопански и 126 бюджетни. За срока на сега действащата лицензия дружеството ежегодно увеличава своите клиенти, като от издаването на лицензията до този момент е присъединило 4 697 нови клиенти, като увеличението е в размер на 31,84%. Дружеството предоставя услугата „доставка на топлинна енергия“ на значителен брой обществено значими клиенти, като две болнични заведения, две поликлиники, две висши учебни заведения, 16 училища, 20 детски градини и други общински и бюджетни организации. Значителна част от клиентите на дружеството не разполагат с алтернативна възможност за отопление, поради проектиране на сградите за централно отопление. Дружеството предвижда за новия период на лицензията да продължи поэтапното присъединяване на нови клиенти, като за целта за първите пет години от срока на новата лицензия са заложили 1 000 хил. лв. в бизнес плана на дружеството.

„Топлофикация Русе“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез 79 646 т топлопроводи и 579 абонатни станции (АС), собственост на дружеството. Общата стойност на активите на дружеството за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ е в размер на 21 180 хил. лв., като за първите пет години от новия лицензионен срок са предвидени 3 402 хил. лв. за ремонтна програма и 1 500 хил. лв. за инвестиционна програма за ремонт и подмяна на 8 600 т топлопроводи и 55 АС.

Дружеството извършва лицензионната дейност с персонал, работещ в две направления. В първото направление са заети 38 човека, работещи по поддръжката и експлоатацията на топлопреносната мрежа. Във второто направление са заети 17 лица, работещи в „Център за работа с клиенти“. Средната възраст на персонала, зает в дейността, е 46 години. Всички работници и служители, заети в преноса на топлинната енергия са добри професионалисти, повечето от тях със стаж над десет години.

„Топлофикация Русе“ ЕАД се стреми към поддръжане на добро финансово състояние, видно от предоставените финансови отчети в последните две години. В бизнес плана на

дружеството за следващите пет години е заложен стабилен ръст на нетната печалба, като не се предвижда привличане на допълнителни външни капитали. Дейността ще бъде финансирана от приходите на дружеството и от вече привлечения капитал.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „Топлофикация Русе“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензии за същите дейности, поради което продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионните дейности ще се осъществяват чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на „Топлофикация Русе“ ЕАД и на територията на гр. Русе, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейностите по производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите дружеството е представило копия от нотариални актове, както и извлечение от инвентарна книга.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„Топлофикация Русе“ ЕАД обхваща две структурни звена – ТЕЦ „Русе Изток“ и градска топлопреносна мрежа за промишлена пара и битово горещо водоснабдяване.

ТЕЦ „Русе Изток“ е предназначена за производство на електрическа енергия и за комбинирано производство на електрическа енергия и топлинна енергия. Това се осъществява чрез два кондензационни блока по 110 MW_e, 7 броя котли с паропроизводство по 220 t/h пара, 2 броя по 30 MW_e и 2 броя по 60 MW_e пароотборни турбини.

ТЕЦ „Русе Изток“ е свързана към електроенергийната система с четири електропровода с напрежение 110 kV, а също така захранва и местни промишлени консуматори с напрежение 20 kV и 6,3 kV. Топлоснабдяването на града се осъществява с три водни и две парни магистрала. Централата е разположена на четири площадки в източната промишлена зона на гр. Русе с обща площ 590 523 m². Топлопреносната мрежа обхваща парни магистрала, водни магистрала за гореща вода и дворни мрежи.

Централата е проектирана за изгаряне на въглища. Като разпалващо гориво по проект се използва мазут. На парогенератори № 4, 5, 7 и 8 са изградени и системи за разпалване с природен газ, като е запазена и мазутната схема.

Топлопреносната мрежа обхваща следните парни магистрала, водни магистрала за гореща вода и дворни мрежи:

ДМД (директна магистрала „Делта“) – топлопровод, чрез който се доставя пара със средно налягане от ТЕЦ до потребителя „Делта Текстил – България“. Магистралата е изградена на естакада, въздушно положена по цялото трасе с дължина 1 075 m. Към основния

топлопровод са изградени паропроводи и към други потребители на пара в региона – „Две трейдинг“ и „Еконт“.

ДМО (директна магистрала „Оргахим“) - топлопровод, чрез който се доставя пара със средни параметри от ТЕЦ до „Оргахим“ АД. Магистралата е изградена на естакада, въздушно положена по цялото трасе.

СВМ (Северна водна магистрала) е топлопровод, чрез който се доставя топлинна енергия чрез топлоносител гореща вода от централата до клиентите в Източния промишлен район и жилищната част на града. Магистралата е изградена по двата начина: въздушно и подземно полагане. Въздушният е на естакада от стоманобетонни носещи колони, а подземният е в стоманобетонни коритообразни елементи. Дължината на цялото трасе е 11 200 m.

ЮВМ (Южна водна магистрала) е топлопровод, чрез който се доставя топлинна енергия с топлоносител гореща вода от ТЕЦ до клиентите в Източния промишлен район и жилищната част на града. Магистралата е изградена с въздушно и подземно полагане. Дължината на цялото трасе е 4 450 m.

ЦВМ (Централна водна магистрала) е продължение на СВМ, чрез която се доставя топлинна енергия чрез топлоносител гореща вода от ТЕЦ „Русе – Изток“ до клиентите в Централен Южен район на града и кв. Мидия – Енос. Магистралата е изградена чрез подземно полагане, като дължината ѝ е 3 050 m.

Дворните мрежи са топлопроводи, чрез които се транспортира топлинната енергия от групите абонатни станции до клиентите. Те са положени подземно в стоманобетонни коритообразни елементи.

Списъчният състав на персонала към 20.06.2019 г. е 320 души. „Топлофикация – Русе“ ЕАД е представило подробна информация за завършеното образование и квалификацията на персонала към 20.06.2019 г.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Ревизионни актове от дирекция „Държавен технически надзор“, гр. Русе от извършени периодични технически прегледи на надзорни съоръжения (котли и главни паропроводи), в които е констатирано добро техническо състояние;

2. Становище относно определяне ресурса на главните паропроводи на остра пара от старата част /K1, K2, ТГ1, ТГ2 и байпас на кота 13,4, изготвен от ТОТЕМА ЕООД м. 04/2002 г.; протокол от 22.04.2014 г. за остатъчен ресурс на барабан на ПГ-1; Отчет за изпълнение на безразрушителен контрол на барабана на ПГ-1, изготвен от „Централна енергоремонтна база“ ЕАД - гр. София м. 03/2014 г.; сертификат за контрол № 112/07.04.2014 г. с протоколи, издадени от „Монтажи ЦКЛ“ ЕАД;

3. Становище относно определяне ресурса на главните паропроводи на остра пара от старата част /K1, K2, ТГ1, ТГ2 и байпас на кота 13,4, изготвен от „Тотема“ ЕООД м. 04.2002 г.; Протокол от 05.06.2006 г. за определяне ресурс на барабан на ПГ-2; сертификат за контрол № 002/29.05.2006 г. за извършен безразрушителен контрол и определяне на остатъчния ресурс на ПГ-2 с приложени протоколи от „Централна енергоремонтна база“ АД София, Център за контрол на метали от м. 06/2006; якостни пресмятания и определяне на остатъчния ресурс на барабана на парогенератор № 2, изготвен от „Енергоремонт холдинг“ АД, гр. София м. 05/2006 г.;

4. Отчет по задача за изчисляване на действащите напрежения и определяне на ресурса на главния паропровод на блок № 4, изготвен от „Тотема“ ЕООД гр. София м. 12/1998 г.; Оглед на барабана на котел № 4, изготвен от ЧЗЗ-ОРГРЭЗ Бърно на 15.12.1988 г.;

5. Техническа експертиза за изследване на контролен прав участък, контрол на метала и определяне на остатъчния ресурс на главен паропровод на ПГ-5 с приложения - сертификати за контрол и протоколи, изготвени от „Техническа диагностика“, гр. Бургас ЕООД м. 06-08.2005 г.;

6. Сертификати за извършен безразрушителен контрол на барабан ПГ-5, издадени от „Контрол Инженеринг“ ЕООД, гр. Велико Търново;

7. Доклад за безразрушителен контрол и определяне на остатъчния ресурс на главен паропровод на ПГ-7 и безразрушителен контрол на барабана на ПГ-7, изготвен от „Централна енергоремонтна база“ ЕАД, гр. София от м. 06/2014 г.;

8. Доклад от извършен безразрушителен контрол и определяне на остатъчния ресурс на главен паропровод на ПГ-8, Доклад за якостни пресмятания и определяне на остатъчния ресурс на главен паропровод на ПГ-8, изготвен от „Енергоремонт холдинг“ АД София от м. 11/2006; протоколи, издадени от Център за контрол на метали и от „Независима лаборатория за анализи – 2000“ ЕООД;

9. Сертификат за контрол № 0114/07.11.2007 г. на метално изделие барабан на ПГ-8 с приложени протоколи, издадени от „Технометал“ ЕООД, гр. София от 07.11.2007 г.;

10. Становище относно определяне ресурса на главните паропроводи на остра пара от старата част /К1, К2, ТГ1, ТГ2 и байпас на кота 13,4, изготвен от „Тотема“ ЕООД м. 04/2002 г.;

11. Доклад за извършен безразрушителен контрол и определяне на остатъчен ресурс на главен паропровод на ТГ-5, изготвен от „Централна енергоремонтна база“ ЕАД, гр. София от 2016 г.;

12. Доклад за остатъчен ресурс на главен паропровод на ТГ-6, изготвен от „Централна енергоремонтна база“ ЕАД, гр. София от м. 07/2014 г.;

13. Безразрушителен контрол на колена и заварени съединения от ГПК в зоната на ПГ-7 и ПГ-8, изготвен от „Централна енергоремонтна база“ АД, гр. София, м. 12/2010 г.; становище относно състоянието на метала на главен парен колектор в зоната на ПГ-7 и ПГ-8 след проведен безразрушителен контрол; с приложени протоколи и сертификати за контрол;

14. Якостни пресмятания и определяне на остатъчния ресурс на разпалващия колектор в зоната на ПГ-7 и ПГ-8, изготвен от „Енергоремонт Холдинг“ АД, гр. София, м. 06/2010 г.;

15. Копия на комплексни разрешителни.

С решение № 46-Н0-И0-А5-ТГ1/2018 г. на ИАОС е актуализирано и поправено Комплексно разрешително № 46/2005 г. на „Топлофикация Русе“ ЕАД, където са добавени нови Условия 3.3.5, 3.3.6, 3.3.7 и 3.3.8, с които на дружеството се разрешава да извърши следните промени в работата на парогенератори № 4, 5, 7 и 8:

1. Изграждане на СОИ;

2. Реконструкция на горивната система – подмяна на горелките с нискоемисионни, реконструкция на пещните камери, изграждане на карбамид-базирана селективна некаталитична редукция на азотни оксиди, реконструкция на съществуващите електрофилтри и модернизация на управлението му към съответния ПГ.

Посочени са сроковете за изпълнение на горните дейности за всеки котел, като крайният срок е 31.12.2019 г. – за ПГ-4; 01.06.2018 г. – за ПГ-8 и 01.06.2019 г. – за ПГ-7. ПГ-5 е с временно прекратена експлоатация и за него не е посочен срок.

Съгласно Условие 8.3.1.2. (актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А2/2011 г.) употребяваните при работата на Горивната инсталация за производство на топлинна енергия горива да не се различават по вид и да не превишават съответните количества, а именно горивото е черни въглища с годишна норма за ефективност 0,1633 t/MWh.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да се отчете следното:

Дружеството е представило доказателства за обследване на критични елементи от основните съоръжения за остатъчен експлоатационен ресурс съгласно нормативните изисквания и предписанията на контролните органи.

През дългогодишната експлоатация основните съоръжения се поддържат в добро техническо състояние и се обследват и ремонтират своевременно, което е видно от представените ревизионни актове и протоколи от обследване и определяне на остатъчен ресурс.

Работни часове на основните съоръжения в централата към 01.01.2019 г.

Парогенератори

ЕПГ 1	ЕПГ 2	ЕПГ 3	ЕПГ 4	ЕПГ 5	ЕПГ 7	ЕПГ 8
1В-96-220	1В-96-220	1В-139-365	1В-139-365	БКЗ-220-100 ПТ2	БКЗ-220-100 ПТ2	БКЗ-220-100 ПТ2
1964	1965	1966	1971	1983	1984	1985
174 525	163 631	114 916	130 646	118 746	120 622	144 337

Турбогенератори

ТГ 1	ТГ 2	ТГ 3	ТГ 4	ТГ 5	ТГ 6
ПТ-30-90/12/1,2	ПТ-30-90/12/1,2	К-110-130/33,6	К-110-130/33,6	ПТ-60-90/13/1,2	ПТ-60-90/13/1,2
1964	1965	1966	1971	1983	1984
177 180	138 747	114 174	130 462	167 574	156288

Работни часове и брой спирания на ПГ 7 през периода 2016 г. - 31.07.2019 г.

Година	Раб. часове	Брой спирания
2016	3 340,11	7
2017	3 449,07	8
2018	5 921,34	12
до 31.07.2019	1 977,12	9
Общо	14 687,64	36

Работни часове и брой спирания на ПГ 8 през периода 2016 г. - 31.07.2019 г.

Година	Раб. часове	Брой спирания
2016	5 743,45	9
2017	5 287,74	15
2018	4 106,93	7
до 31.07.2019	3 348,41	7
Общо	18 486,53	38

Работни часове и брой спирания на Блок 4 през периода 2016 г. - 31.07.2019 г.

Година	Раб. часове	Брой спирания
2016	211,12	9
2017	537,39	9
2018	71,65	5
до 31.07.2019	9,28	1
Общо	829,44	24

Основен документ, по който се правят обследванията и анализите при определянето на ресурса на работа на топлосиловото оборудване в централите е „Типова инструкция за контрол на метала и удължаване срока на работа на основните елементи на котли, турбини и топлопроводи в ТЕЦ“.

Ресурсът на електроцентралите като цяло е прието да се приравнява към ресурса на турбината, тъй като замяната ѝ или на нейните най-скъпопоструващи детайли (ротор, корпус на цилиндрите) ще доведе до твърде значими разходи.

Според резултатите от дългосрочно цялостно проучване на закономерностите на разграждане на структурата и свойствата на използваните материали, анализа на данните за износване и повреди на елементи на оборудването при наработка до 300 000 h и повече, и

причините за тяхното аварийно унищожаване, се прогнозира, че индивидуалният ресурс на електроцентралите ще бъде средно най-малко 1,35– 1,5 от парковия ресурс.

Стойностите на парковия ресурс на две от турбините на дружеството са дадени в таблицата по-долу. Парковият ресурс на оборудването не е ограничаващ. След достигането на парковия ресурс се извършва задълбочена диагностика на конкретни елементи от основните съоръжения. Анализират се условията на тяхната експлоатация, измерват се действителните размери на детайла, изследва се структурата, свойствата и натрупаните повреди в метала, извършва се дефектоскопски контрол и разчетна оценка на напрежението и остатъчния ресурс на детайла. Въз основа на резултатите от обследванията се определя индивидуалният ресурс на елемента на топлосилового оборудване.

Завод-производител	Налягане на свежа пара, МРа	Мощност MW	Парков ресурс	
			Наработка, хил. ч.	Цикли, бр.
АО „ТМЗ“	≤ 9	≤ 50	270	900
	13 - 24	50 - 250	220	600
АО „ЛМЗ“	≤ 9	≤ 100	270	900
	13 – 24	50 – 300	220	600
	24	500 -1 200	100	300
ОАО „Турбоатом“	≤ 9	≤ 50	270	900
	13	160	200	600
	24	300	170	450
	24	500	100	300

Работните часове до 01.01.2019 г. на турбините са от 114 хил. до 177 хил. Подобен е и диапазонът на парогенераторите. Броят на циклите е различен за отделните обследвани елементи и е значително под парковия ресурс съгласно представените протоколи от извършения контрол.

С оглед на горното дружеството ще притежава технически възможности през новия 20-годишен срок, поради което срокът на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за пренос на топлинна енергия:

„Топлофикация Русе“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез 79 646 m топлопроводи и 579 АС. За срока на сега действащата лицензия дружеството ежегодно увеличава своите клиенти, като от издаването на лицензията до този момент е присъединило 4 697 нови клиенти, което е увеличение с 31,84%. Предвидено е да се продължи поэтапното присъединяване на нови клиенти и съответно реконструкция на топлопреносната мрежа, като за целта за следващите пет години са заложили 2 200 хил. лв. в бизнес плана на дружеството. Дружеството поддържа мрежата в добро техническо състояние. Разполага с необходимия персонал, работещ по поддръжката и експлоатацията на топлопреносната мрежа и за работа с клиенти. В бизнес плана са заложили общо средства за ремонт на съоръжения по мрежата 2 965 хил. лв. и общо инвестиционни разходи 4 650 лв.

С оглед на горното дружеството ще притежава технически възможности през новия 20-годишен срок за извършване на дейността по лицензията, поради което срокът на лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

Дружеството е представило към заявлението за продължаване на срока на лицензиите бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., който се разглежда в отделно административно производство и от състав „Енергетика“ на КЕВР. За целите на настоящото производство представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на техническите и финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионните дейности за новия срок.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Финансови резултати от дейността на „Топлофикация Русе“ ЕАД

Съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД очаква от осъществяване на дейността да реализира печалба в размер на 2 268 хил. лв. при отчетена печалба за 2018 г. 1 902 хил. лв. Очакваният финансов резултат от дейността на дружеството през 2019 г., спрямо 2018 г. е подобро, вследствие на намалените финансови разходи.

Финансовите показатели изчислени на база балансова структура към 31.12.2019 г. показват, че дружеството е с добра обща ликвидност, но не разполага с достатъчно собствен финансов ресурс да обезпечи обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

1. Прогнозирани финансови показатели за периода 2020 г. – 2024 г.

За периода на бизнес плана 2020 г. – 2024 г. дружеството е представило прогнозни годишни финансови отчети от които е видно, че от 2020 г. във всяка година от осъществяване на дейността прогнозира да реализира положителен финансов резултат печалба, както следва: 2020 г. – 937 хил. лв., 2021 г. – 2 091 хил. лв., 2022 г. – 2 554 хил. лв., 2023 г. – 2 743 хил. лв. и 2024 г. – 2 676 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат се дължи на изпреварващия ръст на общите приходи от 1,98%, спрямо ръста на общите разходи в размер на 0,02%. Приходите от продажба на електрическа енергия нарастват през 2024 г. с 4,98%, спрямо 2020 г., докато приходите от топлинната енергия и за двата вида топлоносители намаляват с 5,42%.

Структурата на пасива на баланса в 2020 г. е в съотношение 68% собствени средства и 32% привлечени средства при 40% собствени средства и 60% привлечени средства в 2019 г., а в края на периода 2024 г. се променя на 71% собствени средства и 29% привлечени средства.

2. Финансови показатели изчислени на база балансова структура

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2020 г. – 2024 г., следва да се има предвид, че: размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, по отношение на показателя „обща ликвидност“ дружеството притежава достатъчно собствени оборотни средства, необходими за покриване на текущите задължения, както и възможност да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Прогнозираните инвестиционни разходи на дружеството за периода на бизнес плана 2020 г. - 2024 г. общо са 30 860 хил. лв., разпределени по години, като за финансовото обезпечение и изпълнение на посочените инвестиции ще бъде 100% привлечени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Топлофикация Русе“ ЕАД, предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година в периода 2020 г. – 2024 г., ще притежава финансови възможности през новия 20-годишен срок, поради което срокът на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, както и на лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия, може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 01.11.2019 г. съдържа искане за изменение на издадената на „Топлофикация Русе“ ЕАД лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с изменение

на използваните първични енергийни източници.

Обосновката на дружеството за исканото изменение е следната:

Изменението на използваните енергийни източници е свързано с привеждане на горивната инсталация към изискванията на Европейския съюз и българското екологично законодателство за снижаване на емисиите парникови газове на големите горивни инсталации.

На парогенератор № 5 се извършва основен ремонт, както и реконструкция за привеждане на съоръжението в пълно съответствие с нормите за допустими емисии. Направена е подмяна на горивните уредби на парогенератори № 7 и № 8, като са монтирани нискоемисионни горелки за снижаване на азотните оксиди.

Реализирани са инвестиционни мерки, даващи възможност за изгаряне на природен газ в пещните камери на парогенератори № 7 и № 8 самостоятелно или съвместно с твърдо гориво. Извършена е и реконструкцията на горивната уредба на парогенератор № 4, при която номиналното производство на Блок № 4 ще може да се реализира чрез самостоятелно изгаряне на природен газ. Използването на природен газ вместо въглища е свързано с намаляване на емисиите на прах, азотни оксиди, серен диоксид и въглероден диоксиди. За допълнително снижаване на азотните оксиди се добавят системи за впръскване на урея в газовите трактове на парогенератори № 4, 5, 7 и 8.

Обосновка за влиянието на смяната на първичния енергиен източник на парогенератори (котли) № 4, 5, 7 и 8 върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството:

Към настоящия момент природен газ в „Топлофикация Русе“ ЕАД се използва за разпалване и стабилизация на горивния процес на котли № 4, 5, 7 и 8. Като основното гориво се използват въглища с ниско съдържание на сяра, прах и летливи вещества. Изградените газови горивни уредби на котли № 7 и 8 са с достатъчно голям капацитет, който осигурява условия за работа на съоръженията само с природен газ. Тази възможност не се прилага, поради икономическа нецелесъобразност при действащите цени на горивата, но гарантира сигурността на производството на електрическа и топлинна енергия при нарушения в доставките на въглища.

Плановете за работа на дружеството след 2020 г. са съобразени с изискванията на екологичното законодателство и необходимостта от намаляване на емисиите на прах, азотни и серни оксиди. Както праховите, така и газовите горелки на котли № 7 и 8 са нискоемисионни, с цел намаляване на отделяните азотни оксиди. В ход е привеждането на котел № 5 в съответствие с нормите за допустими емисии, в т. ч. реконструкция на пещната камера и изграждане на сероочистваща инсталация. Природен газ в котли № 5, 7 и 8 ще се изгаря само за разпалване, стабилизация и за подобряване на екологичните показатели. Като основно гориво ще се запази изгарянето на въглища.

От началото на 2020 г. спазването на емисионните норми при работа на парогенератор № 4 ще се осъществи чрез изгаряне на природен газ, като най-бърз начин за привеждането на котела към изискванията за ниски нива на прах, азотни и серни оксиди. Цялостната реконструкция на котела за екологично изгаряне на въглища е продължителен и скъп процес, а сравнително ниската използваемост на парогенератор № 4 не оправдава подобни разходи.

Тази концепция за горивната база е заложена при формиране на технико-икономическите показатели на „Топлофикация Русе“ ЕАД в бизнес плана на дружеството за периода 2020 г. - 2024 г. Средната цена на горивния микс не се увеличава съществено спрямо сега изгаряните вносни висококалорични въглища със специфични изисквания за съдържание на сяра, пепел и летливи вещества.

До настоящия момент дружеството използва природен газ като спомагателно и резервно гориво, във връзка с което са изградени площадкови газопроводи, газова инсталация и горивни уредби, аварийна вентилация и газсигнализация на котелните помещения. Посочените активи са заведени в инвентарната книга на дружеството. Представено е

Разрешение за ползване № СТ-05-768/26.04.2013 г. на строеж „Газификация на котли № 4, № 5, № 7 и № 8 с приложен технически паспорт № 127/27.05.2019 г.

По отношение на котел № 4 – извършено е разширението на капацитета на съществуващата газова горивна уредба. Към заявлението за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна са приложени технологична схема, технически и работен проект.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

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. На основание чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът е поискал изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници, така както са посочени в Приложение № 1 „Списък и техническа характеристика на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ ЕАД и Приложение № 2а „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство само на топлинна или само на електрическа енергия в топлоелектрическа централа“. 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 на „Топлофикация Русе“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Топлофикация Русе“ ЕАД е представило актуализирани Приложение № 1 и Приложение № 2а към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия. Изменението на лицензията в частта, свързана с промяна на използваните първични енергийни източници, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 01.11.2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с изменение на използваните първични енергийни източници, посочени в приложение № 1 и № 2а към лицензията, а именно замяна на въглищата, които се използват до момента като гориво, с природен газ, който ще се изгаря самостоятелно или съвместно с въглищата в пещните камери на парогенератори № 7 и № 8. След реконструкцията на горивната уредба на парогенератор № 4 номиналното производство на блок 4 ще се постига със самостоятелно изгаряне на природен газ.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 04.12.2019 г. дружеството е допълнило искането си по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-78 от 01.11.2019 г., по отношение на парогенератор № 4, за който е предвидено да достига проектните си параметри освен с изгаряне на природен газ и със съвместно изгаряне на природен газ и биомаса (отпадъци от селскостопанска продукция) чрез вече изградените и съществуващи инсталации.

„Топлофикация Русе“ ЕАД е посочило, че използването на биомаса е изключително подходяща алтернатива, с която се снижава общата цена на горивото. Този вид гориво се счита за добър неконвенционален източник на енергия. Основни предимства на биомасата са широката ѝ достъпност, тя е възобновяем енергиен източник, със сравнително по-ниска цена и неголямата инвестиция, свързана с изграждане и поддържане на подобни инсталации. Не на последно място насърчаването на използването на биомаса играе важна роля и в достигането на целите на Европейската комисия по отношение на климатичните промени.

Изменението на използваните енергийни източници е свързано с привеждане на горивната инсталация към изискванията на Европейския съюз и българското екологично законодателство за снижаване на емисиите на големите горивни инсталации. Използването на природен газ и биомаса вместо въглища е свързано с намаляване на емисиите на прах, азотни оксиди, серен диоксид и въглероден диоксиди.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

1. Технологична схема на цялостна газификация на котел № 4;
2. Технически проект „Площадков газопровод“;
3. Технически проект „Тръбопроводи за природен газ в предела на котелното помещение“;
4. Работен проект „Горелка газова“
5. Актуализирано Приложение № 1 – Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ ЕАД;
6. Актуализирано Приложение № 2а – Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство само на топлинна или само на електрическа енергия в топлоелектрическа централа;
7. Разрешение за ползване № СТ-05-768 от 26.04.2013 г.

Замяната на въглищата с използване на природен газ и биомаса ще доведе до намаляване на емисиите на парникови газове и до повишаване маневреността на блок № 4 от кондензационната част на централата (блок № 3 и блок № 4).

Исканото изменение ще доведе до актуализиране на приложенията към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, в които се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики. Общата инсталирана електрическа и общата инсталирана топлинна мощност не се променят.

Предвид горното, исканото изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници е технически обосновано.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Замяната на част от въглищата с природен газ ще доведе до намаляване на въглеродните емисии. Увеличението на разходите за горива с включени разходи за закупуване на въглеродни квоти е с 3 357 хил. лв./год. Това ще завиши общите годишни разходи на дружеството с 3,4%, но ще даде възможност за спазване на по-строгите нормативни изисквания относно концентрациите на азотни, серни и прахови емисии в димните газове, предотвратяване плащането на санкции за замърсяване на атмосферния въздух, намаляване на депонираните пепелина и сгурия.

Разходите за горива – въглища, природен газ и биомаса, са включени в разходната част на разчета за технико-икономическите показатели на „Топлофикация Русе“ ЕАД в представения бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. Тези разходи са предвидени и в ценообразуващите елементи при определяне на прогнозните цени на електрическата и топлинната енергия. По този начин, чрез продажните цени на енергията разходите за горива са отразени и в приходната част на разчета за технико-икономическите показатели на „Топлофикация Русе“ ЕАД, съответно и в прогнозните финансови резултати на дружеството за този период.

Разходите за газификация на котли 4, 5, 7 и 8 са направени до 2013 г. основно със собствени средства на дружеството. Дейностите, свързани с разширението на капацитета на съществуващата газова горивна уредба на котел № 4 са на стойност 1 051 хил. лв., като финансирането им е със собствени средства.

Реализираните инвестиционни мероприятия за газификация на котли 4, 5, 7 и 8 ще се отразят положително върху екологичните показатели и финансовите резултати на „Топлофикация Русе“ ЕАД. В тази връзка, исканото изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници е икономически обосновано.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 1 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ИЗМЕНЯ лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ ЕАД, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1, във връзка с промяна на естеството на първичните енергийни източници – преминаване от гориво „въглища“ към гориво „природен газ“ за парогенератори № 5, № 7 и № 8, а за парогенератор № 4 – от въглища към съвместно изгаряне на природен газ и биомаса.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. одобрява актуализирано Приложение № 1 към лицензията – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ ЕАД“ и актуализирано Приложение № 2а към лицензията – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство само на топлинна или само на електрическа енергия в топлоелектрическа централа“, представляващи приложения към настоящото решение.

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

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ ЕАД, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1, с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

2.3. Във връзка с решенията по т. 2.1. и т. 2.2. одобрява актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

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

3.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация Русе“ ЕАД, с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1, с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

3.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

3.3. Във връзка с решенията по т. 3.1. и т. 3.2. одобрява актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 1177 от 04.12.2019 г.)