

РЕШЕНИЕ

№ ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 10.10.2011 г., като разгледа преписка № 43/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-40/12.07.2011 г. за изменение на лицензия № Л-032-03/15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация София” ЕАД, доклад с вх. № Е-Дк-461/20.09.2011 г. и след проведеното на 04.10.2011 г. открито заседание, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-40/12.07.2011 г., по което е образувана преписка № 43/2011 г., „Топлофикация София” ЕАД, гр. София, е поискало изменение на лицензия №Л-032-03/15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” (лицензията), поради „извеждане от експлоатация на основни съоръжения в ТЕЦ „София”, а именно: парогенератори ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5 и турбогенератори ТГ-4 и ТГ-5”.

„Топлофикация София” ЕАД притежава лицензия № Л-032-03/15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 (двадесет) години. Дейността по лицензията се осъществява в топлоелектрически централи ТЕЦ „София” и ТЕЦ „София Изток”, описани в Приложения №1, №2 и №2а към лицензията.

Заявлението, по което е образувана настоящата преписка, е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта.

Като основание и мотив за исканото изменение на лицензията е посочено обстоятелството, че съоръженията, предложени за заличаване от лицензията, са въведени в експлоатация преди повече от 50 години и срокът на безопасния им експлоатационен живот е изтекъл.

В подкрепа на искането, към заявлението като доказателства дружеството е представило препис извлечение от Протокол №93 от 12.05.2000 г., решение по т. втора от заседание на управителния съвет на „Топлофикация София” ЕАД, за извеждане от експлоатация на турбогенератор ст. № 4 в ТЕЦ „София”; препис извлечение от Протокол №19 от 10.06.2003 г., решение по т. четвърта от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация София” ЕАД, за извеждане от експлоатация и за бракуване на турбогенератор ст. №5 и парогенератори – ПГ-4 и ПГ-5 в ТЕЦ „София”; препис извлечение от Протокол №12 от 29.03.2011 г., решение по т. четвърта от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация София” ЕАД, за извеждане от експлоатация и бракуване на парогенератори –ПГ-2 и ПГ-3 в ТЕЦ „София”; препис извлечение от Протокол №12 от 29.03.2011 г., решение по т. пета от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация София” ЕАД, за извеждане от експлоатация на мазутни резервоари в ТЕЦ „София”.

От изложеното следва, че лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност, като се направи актуализация в съответните приложения към лицензията.

Към заявлението са представени актуализираните приложения, така както се предлага да бъдат изменени.

Съгласно чл. 47, ал. 2, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 47, ал. 3 от НЛДЕ се счита за изменение на лицензията. От друга страна,

съгласно чл. 59, ал. 3 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности.

От изложеното по-горе следва извода, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 47, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 59, ал. 3 от НЛДЕ за изменение на лицензията по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност, чрез актуализиране на съответните приложения към лицензията.

В ТЕЦ „София” са инсталирани следните основни съоръжения:

1. **Енергийни парогенератори** – осем броя парогенератори (ПГ) със следните технически характеристики:

ПГ-2 и ПГ-3 са тип Бабкок Уилкокс, въведени в експлоатация през 1949 г., номинално паропроизводство 75 t/h, номинално налягане на прегрятата пара 3,25 МПа, номинална температура на прегрятата пара 410°C, номинална температура на питателна вода 150°C, проектно гориво – въглища (природен газ, мазут).

ПГ-4, ПГ-5 и ПГ-6 са тип ТП-170-1М, въведени в експлоатация съответно 1956 г. и 1957 г., номинално паропроизводство 220 т/час, минимално паропроизводство 20 t/h, номинално налягане на прегрятата пара 9,8 МПа, номинална температура на прегрятата пара 510°C, номинална температура на питателна вода 215°C, проектно гориво е въглища (природен газ, мазут).

ПГ-7 и ПГ-8 са тип ТГМ-151-В, въведени в експлоатация съответно 1963 г. и 1964 г., номинално паропроизводство 220 t/h, минимално паропроизводство 100 t/h, номинално налягане на прегрятата пара 9,8 МПа, номинална температура на прегрятата пара 540°C, номинална температура на питателна вода 215°C, проектно гориво – мазут(природен газ).

ПГ-9 е тип I-ви Бърнърски, въведен в експлоатация през 1985 г., номинално паропроизводство 220 t/h, минимално паропроизводство 90 t/h, номинално налягане на прегрятата пара 9,8 МПа, номинална температура на прегрятата пара 540°C, номинална температура на питателна вода 215°C, проектно гориво –природен газ, мазут.

2. **Турбогенератори** - четири броя – ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8

ТГ-4 и ТГ-5 са с турбини тип ВТ-25-4 (Брянски машиностроителен завод), въведени в експлоатация съответно през 1956 г. и 1957 г., номинална мощност 25 MW, номинално налягане на парата на вход - 9 МПа, номинално налягане на парата на пароотбора за топлофикационни нужди 0,12 МПа, номинален разход на пара на пароотбора за топлофикационни нужди 90 t/h, диапазон на регулиране на пароотбора за топлофикационни нужди 0,12-0,25 МПа; Електрическите генератори са тип Т2-25-2 („Електросила”)-генераторно напрежение 6,3 kV.

ТГ-6 е с турбина тип ВПТ-50-2, въведена в експлоатация 1962 г., номинална мощност 50 MW, номинален разход на пара на вход – 320 т/ч, номинално налягане на парата на вход 9 МПа, номинално налягане на парата на пароотбора за промишлени нужди 1,0-1,6 МПа, номинален разход на пара на пароотбора за промишлени нужди 100 t/h, максимален разход – 230 t/h, номинално налягане на парата на пароотбора за топлофикационни нужди 0,12 МПа, номинален разход на пара на пароотбора за топлофикационни нужди 150 t/h, максимален разход 160 t/h; електрически генератор тип ТВ-60-2 с генераторно напрежение 10,5 kV.

ТГ-8 е с турбина тип Р-25-90/10, въведена в експлоатация 1985 г., номинална мощност 25 MW, номинален разход на пара на вход – 220 т/ч, номинално налягане на парата на вход 9 МПа, номинално налягане на парата на пароотбора за промишлени нужди 0,8 до 1,6 МПа, номинален разход на пара на пароотбора за промишлени нужди 190 t/h, Електрическият генератор е тип 6Н5974/2 с генераторно напрежение 6,3 kV.

3. **Водогрейни котли** ст. № от ВК№1 до ВК№6

ВК№1÷3 и ВК№5 са тип ПТВМ 100 (Таганрогски котлостроителен завод) с номинална мощност 116,3 MW, минимална мощност 29 MW, температура на топлоносителя вход/изход – 70°/110°C, гориво – природен газ, КПД е 88,6%.

БК№4 и БК№6 са тип ВК100 (завод „Котлостроене“ АД) с номинална мощност 116,3 MW, минимална мощност 38,3 MW, въведени в експлоатация 1998 г. и 1995 г., температура на топлоносителя вход/изход – 70°/110°C, гориво – природен газ/мазут, КПД е 93%.

Общо инсталираната електрическа мощност в ТЕЦ „София“ е **100 MW**, а общо инсталираната топлинна мощност е **1 425 MW**.

Произвежданата топлинна енергия е за нуждите потребителите, присъединени към топлопреносната мрежа на топлорайон ТР „София“. Произвежданата електрическа енергия се продава на „НЕК“ ЕАД и „ЧЕЗ Електро България“ АД. Връзки с електропреносната мрежа - ОРУ 220 kV – ТЕЦ „Бобов дол“, п/ст. Столник; ОРУ 110 kV - п/ст Курило, п/ст Илиенци и п/ст Г. Димитров; ГРУ 6 kV . Връзки с електроразпределителната мрежа – ОРУ 35 kV – п/ст Н. Колев; КРУ 20 kV – п/ст Военна рампа.

С постъпилото заявление дружеството е поискало извеждането от експлоатация на следните основни съоръжения в ТЕЦ „София“ със съответните параметри както следва:

1. Парогенератори ПГ-2 и ПГ-3, тип Бабкок Уилкокс, номинално паропроизводство 75 t/h, температура на прегрята пара 410°C, налягане 3,25 МПа, с проектното гориво въглища, въведени в експлоатация през 1949 г. Отработените часове са съответно 245 102 и 245 124 h. Парогенераторите са произвеждали пара за турбогенератори ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като ТГ-1 и ТГ-2 не са описани в Приложение №1 към издадената лицензия. Практически котлите не са използвани съответно от 1997 и 1999 г., но към момента на издаване на лицензията не са изведени от експлоатация.
2. Парогенератори ПГ-4 и ПГ-5, с номинално и минимално паропроизводство съответно 220 t/h и 100 t/h, температура на прегрята пара 510°C, налягане на прегрята пара 9,8 МПа, с проектно гориво въглища, в експлоатация съответно от 1956 и 1957 г. са били предназначени да произвеждат пара за ТГ-4 и ТГ-5. Спрени са от експлоатация съответно през 2002 и 2000 г. с работни часове 248 670 h и 238 971 h. При работата си генерират емисии над пределно допустимите норми и не са обхванати от системата за собствени непрекъснати измервания на емисии.
3. Турбогенератор ТГ-4 с номинална мощност 25 MW е в експлоатация от 1956 г. През 1991 г. при 210 000 работни часа на ТГ-4 е извършено обследване и определяне на остатъчния ресурс. Изводите от обследването са продължаване срока на експлоатация с още 30 000 часа и ограничаване мощността до 20 MW, при минимален брой пускане и спиране. През 2000 г. ТГ-4 е спрян от експлоатация след изтичане на остатъчния ресурс с работни часове 246 940 h. При издаването на лицензията ТГ-4 не работи.
4. Турбогенератор ТГ-5 с номинална мощност 25 MW е в експлоатация от 1957 г. През 1990 г. при работни часове 210 000 часа е направено обследване на ротора на турбината. Срокът на остатъчния ресурс за експлоатация на ротора на турбината е определен на 50 000 часа. През 2003 г. ТГ-5 е спрян от експлоатация поради изтичане на остатъчния ресурс с работни часове 263 719 h.

Всички описани съоръжения по данни на дружеството след спирането им не са поддържани, дружеството не е правило разходи за тях и техническото им състояние е лошо. Поднадзорните съоръжения са снети от отчет от Регионалния отдел на „ИДТН“ – София.

Повече от 5 години ТЕЦ „София“ работи без тези основни съоръжения и това не е довело до нарушаване сигурността на топлоснабдителната система.

Дружеството предвижда да изведе от експлоатация и 4 броя стоманобетонни мазутни резервоари, които са в лошо техническо състояние и не се използват в работната схема на централата. Същите не са основни съоръжения и тяхното извеждане не води до изменение на лицензията.

„Топлофикация София“ ЕАД е представило и Препис извлечение от Протокол № 15 от 26.05.2011 г., решение по т. пета от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация София“ ЕАД, за извеждане от експлоатация и бракуване на парни магистрали в топлорайони ТР „София“ и ТР „София Изток“. Извеждането от експлоатация на парни магистрали е

предмет на изменение на лицензията за пренос на топлинна енергия, за което дружеството е уведомено с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-40/19.07.2011 г.

Като допълнение на обосновката за извеждане от експлоатация на основните съоръжения, дружеството е посочило, че площадките, които заемат неработещите съоръжения са необходими за реализиране на бъдещи проекти по рехабилитация и обновяване на централата с оглед посрещане на съвременните изисквания по отношение на енергийна ефективност и екологичност. „Топлофикация София” ЕАД работи по проект за доставка на нов турбогенератор с електрическа мощност 35 MW.

Дружеството е представило документи, доказващи наличието на обстоятелствата, обосноваващи извеждането от експлоатация на ТГ-4, ТГ-5, ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5 в ТЕЦ „София”, както следва: технически характеристики на съоръженията за извеждане от експлоатация; извадка от доклад за оценка на остатъчния ресурс на метала на ТГ-4 (ротор и корпус), изпълнена от НПО ЦКТИ от 1991 г.; протокол от 1992 г. за оценка на резултатите от обследването на ТГ-4; извадка от технически отчет за обследване на ротора на ТГ-5 изпълнено от ВПО „Зарубеженергострой” през 1990 г.; план и срок за извеждане от експлоатация на ТГ-4, ТГ-5, ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5 в ТЕЦ „София”; писмо изх. №1819 от 29.10.2003 г. до РИДТН – София, за снемане от отчет на основни съоръжения в ТЕЦ „София” и прилежащите към тях спомагателни съоръжения подлежащи на технически надзор; писмо изх. №ТН 02 00 1405 от 08.08.2011 г. на ДАМТН, ГД ИДТН, Регионален отдел „ИДТН”-София, за снемане от отчет на ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5;

След извеждането от експлоатация на основните съоръжения в ТЕЦ „София” остават в експлоатация следните основни съоръжения:

1. ПГ-6, ПГ-7, ПГ-8 и ПГ-9
2. ТГ-6 и ТГ-8
3. ВК-1÷ВК-6

Общата инсталирана електрическа мощност в ТЕЦ „София” се променя от 100 MW на **75 MW**, а общата инсталирана топлинна мощност от 1 425 MW става **1 218 MW**.

Действащите топлинни мощности са напълно достатъчни да покрият присъединените топлинни товари и да осигурят необходимия резерв. С извеждането на основните съоръжения от експлоатация няма да бъде нарушен режима на снабдяване на потребителите на топлофикационен район ТР „София” с топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване.

Дружеството е представило икономическа обосновка за извеждането от експлоатация на турбогенератори ст. №4 и №5 и парогенератори ст.№№ 2,3,4 и 5 в ТЕЦ „София”, включваща балансовата стойност на съоръженията, очакваните приходи и разходи, които съпътстват извеждането на съоръженията от експлоатация и съответно крайния финансов резултат, след приспадане от приходите на всички свързани разходи.

Дружеството е заявило, че за двата турбогенератора (ТГ№4 и ТГ №5) ще бъдат предприети действия по намиране на купувач и е посочило приход, изчислен като крайна цена с приспаднати разходи за демонтаж и изнасяне от площадката на централата. „Топлофикация София” ЕАД в изпълнение на инвестиционната си програма, работи по проект за доставка на нов турбогенератор с електрическа мощност 35MW, за монтажа на които е необходимо демонтиране на съществуващите неработещи съоръжения.

Останалите съоръжения ПГ №№ 2,3,4 и 5 ще бъдат демонтирани и предадени, като скрап, по цени действащи към момента на подаденото заявление за изменение на лицензията. Основание за тяхното демонтиране и предаване, като скрап е че са извадени от експлоатация и в случай на предприемане на действия за тяхното възстановяване разходите биха били икономически нецелесъобразни, също така са и далеч от съвременните изисквания по отношение на екологичните норми.

Разходите за демонтаж са определени по експертна оценка с оглед прогнозиране на крайния финансов резултат от извеждане на съоръженията от експлоатация, вследствие на което дружеството прогнозира печалба в размер на 436 хил. лв.

Освен това се наблюдава тенденция за намаляване на консумацията на топлинна енергия, а електрическата енергия, която се произвежда в ТЕЦ София е комбинирана и е в пряка зависимост от необходимите топлинни товари.

Предвид гореизложеното може да се направи извода, че с извеждането от експлоатация на ТГ4, ТГ5, ПГ2, ПГ3, ПГ4 и ПГ5 в ТЕЦ „София”, дружеството няма да наруши лицензионните си задължения по отношение производството на електрическа и топлинна енергия. Съоръженията са с изтекъл срок на безопасна експлоатация и освободените площадки ще се използват за реализиране на бъдещи проекти по рехабилитация и обновяване на централата с цел повишаване на енергийната ефективност.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 47, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 59, ал. 3 и чл. 62, ал. 1, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-032-03/15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация София” ЕАД, по отношение на енергийния обект, като за ТЕЦ „София” заличава основни съоръжения: парогенератори ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5 и турбогенератори ТГ-4 и ТГ-5 и променя инсталираната електрическа мощност от 100 MW на 75 MW и инсталираната топлинна мощност от 1 425 MW на 1 218 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1, одобрява актуализирани приложения към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-032-03/15.11.2000 г., представляващи приложения към решението, както следва:

Приложение №1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия”,

Приложение №2 „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в централите”.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)