



**МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА**

---

**РЕШЕНИЕ**  
**№ 46-Н0-И0-А7-ТГ1/2021 г.**

На основание чл. 120, ал. 1, предложение четвърто във връзка с чл. 126, ал. 2 от Закона за опазване на околната среда (обн. ДВ, бр. 91/21.09.2002 г., посл. изм. ДВ, бр. 21/12.03.2021 г.) и във връзка с чл. 17, ал. 1, предложение първо от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни (приета с ПМС № 238 от 02.10.2009 г., обн. ДВ, бр. 80/09.10.2009 г., посл. изм. ДВ, бр. 67/23.08.2019 г.)

**АКТУАЛИЗИРАМ**

**Комплексно разрешително на: „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ” АД, ТЕЦ „Русе-Изток”**

**Регистрационен номер: № 46/2005 г.**

**Оператор: „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ” АД**

**Адрес: 7009, гр. Русе, ул. „ТЕЦ Изток” № 1**

**ЕИК: 117005106**

**за експлоатация на следните инсталации и съоръжения:**

1. Горивна инсталация за производство на топлоенергия (т. 1.1 от Приложение № 4 към ЗООС);
2. Горивна инсталация за производство на топлоенергия – парогенератори 4, 5 (с предкамерна скарна пещ) (с временно прекратена експлоатация) и 7 (т. 5.2., бук. „а“ от Приложение № 4 към ЗООС)

**както следва:**

**Условие №1. „Речник на използваните термини**

Оператор/Притежател на разрешителното	„ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ” АД,
Местоположение/адрес	на гр. Русе 7009, ул. “ТЕЦ Изток” № 1
площадката	
Географски координати	на N 43°52’05.0”, E 26°00’34.9”
условния геометричен център на площадката	
МОСВ	Министерство на околната среда и водите
ИАОС	Изпълнителна агенция по околна среда

РИОСВ	РИОСВ - Русе
БД	Басейнова дирекция „Дунавски район”
Общински власти	Община Русе, гр. Русе, ул. “Олимпи Панов” № 6, тел: 082/23 80 71
МЗ	Министерство на здравеопазването
Заявлението	Заявление за издаване на комплексно разрешително на „ТОПЛОФИКАЦИЯ-РУСЕ” ЕАД – ТЕЦ “Русе-Изток”, представено в ИАОС с писмо Вх. № 39-РУ-115/11.08.2004 г.
ГДОС	Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено настоящото комплексното разрешително (годишен доклад за околна среда)
Наредбата	Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни
НДЕ	Норми на допустими емисии във въздуха
СУОС	Система за управление на околната среда
Ден	От 07.00ч. до 19.00ч.
Вечер	От 19.00ч. до 23.00ч.
Нощ	От 23.00ч. до 07.00ч.
dB(A)	Децибели (А скала)
ЗООС	Закон за опазване на околната среда
КР	Комплексно разрешително
НДНТ	Най-добри налични техники
ПУДООС	Предприятие за управление на дейностите по опазване на околната среда
Максимално производство	Най-високото натоварване, при което работят инсталациите
mg/Nm <sup>3</sup>	Концентрация – количество вещество в единица обем
Q <sub>макс. час</sub>	Максималночасово количество на отпадъчни води
Q <sub>ср. ден</sub>	Среднодневно количество на отпадъчни води
Q <sub>ср. год.</sub>	Средногодишно количество на отпадъчни води
MWh/MWh	Количество консумирана енергия за производството на един MWh
единица продукт за Горивна инсталация за производство на топлоенергия	1 MWh топлоенергия
единица продукт за Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4, 5 и 7	1 тон неопасни отпадъци, предназначени за изгаряне
биомаса	<p>Продукти, състоящи се от растителни материали от селското и горското стопанство, които могат да се използват като гориво с цел оползотворяване на енергийния им потенциал, както и следните отпадъци:</p> <p>а) растителни отпадъци от горското и селското стопанство;</p> <p>б) растителни отпадъци от хранителната промишленост, при условие че получената при изгарянето им топлинна енергия се оползотворява;</p> <p>в) влакнести растителни отпадъци от производството на</p>

	целулоза от дървесина и производство на хартия от целулоза, при условие че се изгарят съвместно на мястото на образуването им и получената в резултат топлинна енергия се оползотворява;
	г) коркови отпадъци;
	д) дървесни отпадъци, включително дървесни строителни отпадъци, с изключение на тези, които вследствие обработката им с препарати за дървесна защита или покрития могат да съдържат халогенирани органични съединения или тежки метали.
l/y	Литри за година
t/y	Количество на образуваните отпадъци за 1 година
оборотна вода	Вода, която се използва с еднаква цел, многократно в един и същ процес
Смивни води	Отпадъчни води от сгуро- и пепелоизвоза, зауствани след сгуроотвала
БДС	Български държавен стандарт
бр.	Брой
БТ	Безопасност на труда
ПДК	Промислено-дъждовна канализация
ВиК	Водоснабдяване и Канализация
ДВ	Държавен вестник
ЗЗВВХВС	Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси
ПДК	Пределно допустими концентрации
НДНТ-СЕН	Емисионни нива, свързани с най-добрите налични техники
СНИ	Собствени непрекъснати измервания
СПИ	Собствени периодични измервания
ИТ	Измерителна точка
ГЦ	Геометричен център
ЕРИПЗ	Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители
Норма за ефективност	Количество ресурс, изпуснат замърсител или образуван отпадък за единица продукт
Н-предупреждения	Предупрежденията за опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етиктирането и опаковането (CLP) на вещества и смеси
Р-препоръки	Препоръките за безопасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етиктирането и опаковането (CLP) на вещества и смеси
ПГ	Парогенератор
СОИ	Сероочистваща инсталация
Степен на десулфуризация при горивен процес	Съотношението между количеството сяра, което не е изпуснато във въздуха от горивната инсталация за даден период от време, и количеството сяра, съдържащо се в твърдото гориво, въведено в съоръженията на горивната инсталация, и е използвано в рамките на същия период от време
SNCR	Selective non-catalytic reduction – селективна не-

ОЕГ  
“

каталитична редукция  
Обогатено енергийно гориво

**Условие № 2. „Инсталации, обхванати от това разрешително**

**1. Дейност, която попада в обхвата на точка 1.1. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, превишаваща 50 MW, от Приложение № 4 към ЗООС**

Горивна инсталация за производство на топлоенергия:

- парогенератор № 4 тип 1В-139-365;
- парогенератори № 5 (с предкамерна скарна пещ) (с временно прекратена експлоатация), № 7 и № 8 тип БКЗ 220-100 ПТ2

**2. Дейност, която попада в обхвата на точка 5.2.а) Обезвреждане или оползотворяване на отпадъци в инсталации за изгаряне на отпадъци или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци: за неопасни отпадъци с капацитет над 3 т за час, от Приложение № 4 към ЗООС**

Горивна инсталация за производство на топлоенергия – парогенератори 4, 5 (с предкамерна скарна пещ) (с временно прекратена експлоатация) и 7.

**Инсталации, които не попадат в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС:**

1. Производство на електроенергия:
  - турбогенератори 1 и 2 тип ПТ-30-90/12/1,2; турбогенератори 3 и 4 тип К-110-130/33,6; турбогенератори 5 и 6 тип ПТ-60-90/12/1,2;
2. Топло - и електропреносна мрежа на площадката;
3. Мелнична система;
4. Сушилнен барабан;
5. Слънчеви колектори за подгриване на технологична вода.“

**Условие 2.1. „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да експлоатира всеки от парогенераторите № 4, № 5, № 7 и № 8 единствено след писмено потвърждение от страна на РИОСВ за изпълнение на технически мерки, посочени в Условие 3.3.5., Условие 3.3.7., Условие 3.3.8. и/или съответните точки на Условие 3.3.9., за достигане на НДЕ/НДНТ-СЕН в Таблица 9.2.2.1. – продължение, Таблица 9.2.2.2. - продължение и Таблица 9.2.2.3. - продължение към Условие 9.2.2.“**

**Условие № 3. Обхват**

**Условие 3.3.6. се отменя.**

**Условие 3.3.7. „Притежателят на настоящото комплексно разрешително да извърши следните промени в работата на Горивна инсталация за производство на топлоенергия - Парогенератор № 7:**

1. Реконструкция на горивната система, включваща:
  - подмяна на горелките с нискоемисионни;
  - реконструкция на пещните камери;
  - изграждане на карбамид-базирана селективна некаталитична редукция на азотни оксиди (SNCR).“

**Условие 3.3.8.** „На притежателя на настоящото комплексно разрешително се разрешава да извърши следните промени в работата на Горивна инсталация за производство на топлоенергия - Парогенератор № 5:

1. Реконструкция на горивната система, включваща:
  - подмяна на горелките с нискоемисионни;
  - реконструкция на пещните камери;
  - изграждане на карбамид-базирана селективна некаталитична редуция на азотни оксиди (SNCR)
2. Реконструкция на съществуващия електрофилтър и модернизация на управлението му към ПГ № 5.“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 3.3.9.** „На притежателя на настоящото комплексно разрешително се разрешава да извърши следните промени в работата на Горивна инсталация за производство на топлоенергия:

1. Изграждане на предкамерна скарна пещ към ПГ № 5 за съвместно изгаряне на биомаса и оползотворяване на остатъците от изгарянето в ПГ № 5.

2. Изграждане на Инсталация за почистване на димни газове (СОИ) към Комин № 1, която ще позволи едновременна работа на три парогенератора (ПГ № 4 при основно гориво въглища, ПГ № 5 и ПГ № 7).

3. Преустройство на ПГ № 8 за работа на природен газ: реконструкция на горивната система, включваща въвеждане на нискоемисионни горелки и изграждане на селективна некаталитична редуция на азотни оксиди с използване на урея към Комин № 3.

4. Изграждане на слънчеви колектори за подгряване на технологична вода в ТЕЦ „Русе-Изток“.“

#### **Условие № 4. Капацитет на инсталациите**

**Условие 4.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да експлоатира инсталациите по **Условие 2.**, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, без да превишава капацитетите, посочени в **Таблица 4.1.**

**Таблица 4.1.**

Инсталации	Позиция на дейността от Приложение № 4, ЗООС	Капацитет
<b>При спазване на изискванията, посочени в Условие 2.1</b>		
1.1 Горивна инсталация за производство на топлоенергия: • парогенератор 4 тип 1В-139-365; • парогенератори 5 (с предкамерна скарна пещ с мощност 15 MW) (с временно прекратена експлоатация), 7 и 8 тип БКЗ 220-100 ПТ2.	1.1	744 MW  273 MW 157 MW всеки
1.2. Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4, 5 (с предкамерна скарна пещ с мощност 15 MW) (с временно прекратена експлоатация), 7.	5.2.a)	240 t/24h

**Таблица 4.2.**

Инсталации, които не попадат в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС	Капацитет
3. Мелнична система	48 t/24h
4. Сушилнен барабан	48 t/24h

#### **Условие № 6. Тълкуване**

**Условие 6.2.1.** „Нормите за допустими емисии се отнасят за отпадъчните газове (производствени и/или вентилационни), изпускани организирано в атмосферния въздух, след последния технологичен агрегат или пречиствателно съоръжение на съответната инсталация (съоръжение, линия или агрегат), без да се допуска или отчита разреждането им.“

#### **Поставя се следното ново условие:**

**Условие 6.2.1.1.** „Нормите за емисии във въздуха за горивни източници с мощност над 50 MW по Условие № 9 се определят при следните условия: температура 273.15 K, налягане 101,3 kPa, след корекция съдържанието на водна пара в отпадъчните газове и при стандартно съдържание на O<sub>2</sub>, равно на 6% при използване на твърди горива и равно на 3% при използването на течни и газообразни горива, съгласно Решение за изпълнение (ЕС) № 2017/1442 за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации и съгласно Част 1, Приложение № 1 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации.“

**Условие 6.2.2.** „Собствените периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух да се извършват в съответствие с изискванията на Глава пета от Наредба № 6/26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Решение 2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации.“

**Условие 6.2.3.** „Собствените непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите в атмосферния въздух да се извършват в съответствие с изискванията на Глава седма от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, Глава шеста от Наредба № 6/26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Инструкция №1 за изискванията към процедурите за регигстриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания (ДВ бр.69/2003 г.) и Решение 2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации.“

#### **Поставя се следното ново условие:**

**Условие 6.15.** „Експлоатационни часове“ е времето, изразено в часове, през което цялата или част от горивна инсталация функционира и изпуска емисии във въздуха, с изключение на периодите на пускане и спиране.“

#### **Поставя се следното ново условие:**

**Условие 6.16.** „Периоди на пускане и спиране“ са определените съгласно Решение за изпълнение на Комисията от 07 май 2012 г. относно определянето на периодите на пускане и спиране за целите на Директива 2010/75/ЕС на Европейският парламент и на Съвета относно емисиите от промишлеността (2012/249/ЕС).“

## Условие № 7. Уведомяване

**Условие 7.9.** „В срок най-късно до 30 ноември на текущата година притежателят на настоящото разрешително е длъжен да уведоми РИОСВ, дали ПГ 4, 5, и/или 7 ще бъдат експлоатирани през следващата календарна година като инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци.“

## Условие № 8. Използване на ресурси

### Условие 8.2. Енергия

#### Условие 8.2.1. Използване на енергия

**Условие 8.2.1.1.** „Консумираната електро - и топлоенергия от инсталациите по **Условие № 2**, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, да не превишава стойностите, посочени в **Таблица 8.2.1.1.**“

**Таблица 8.2.1.1**

Наименование на инсталацията	Годишна норма за ефективност при употребата на топлоенергия, MWh/единица продукт	Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/единица продукт
Горивна инсталация за производство на топлоенергия	0,037	0,039

“

**Условие 8.2.1.2.** „Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на топлообменните/електропреобразователните части на ПГ № 4, ПГ № 5, ПГ № 7, ПГ № 8 и СОИ - основни консуматори на електро- и топлоенергия в инсталациите по **Условие № 2**, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.“

#### Поставя се следното ново условие:

**Условие 8.2.1.3.** „Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за проверки на техническото състояние на топлопреносната мрежа, установяване на загуби и предприемане на действия за тяхното отстраняване.“

#### Условие 8.2.2. Измерване и документиране

##### Поставя се следното ново условие:

**Условие 8.2.2.4.** „Притежателят на настоящото комплексно разрешително да документира резултатите от изпълнението на инструкцията за експлоатация и поддръжка на топлообменните/електропреобразователните части на ПГ № 4, ПГ № 5, ПГ № 7, ПГ № 8 и СОИ - основни консуматори на електро- и топлоенергия в инсталациите по **Условие № 2**, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.“

## Условие 8.3. Спомагателни материали и горива

### Условие 8.3.1. Употреба

**Условие 8.3.1.1.** „Употребяваните при работата на Горивна инсталация за производство на топлоенергия спомагателни материали, посочени в **Таблица 8.3.1.1.**, да не се различават по вид и да не превишават съответните количества.

**Таблица 8.3.1.1. Спомагателни материали**

Спомагателни материали	Н-предупреждения, Р-препоръки	Годишна норма за ефективност [t/MWh]
Регенериращ реагент на силно кисели	H290; H314, H335.	0,000324

катионитни филтри; Корекционен реагент на рН среда	P280, P301 +P330+P331, P305+ P351+P338, P309 +P310	
Регенериращ реагент на слабо и силно основни анионитни филтри; Корекционен реагент на рН среда	H290, H314; P280, P301 +P330+P331, P305+ P351+P338, P309 +P310	0,000295
Коагулант при варова декарбонизация	H302, H317, H318; P280, P301 + P312, P302 +P352; P305 +P351+P338, P310, P501	0,000098
Материал за предварително почистване на вода при процес на варова декарбонизация	H315, H318, H335; P102, P280, P261, P302+P352, P501	0,000274
Реагент за ограничаване на корозионни процеси	H311, H330, H350; H301, H314, H317, H410; P201, P 260, P273, P 280	0,000123
Реагент за ограничаване на корозионни процеси	H314, H319, H335, H315; P270, P281, P403+P233	0,0000018
<b>След изпълнение на съответните точки на Условие 3.3.5., Условие 3.3.7., Условие 3.3.8. и Условие 3.3.9.</b>		
Реагент за намаляване нивата на отделените емисии NO <sub>x</sub>	-	0,0024
Реагент за намаляване нивата на отделените емисии SO <sub>2</sub>	H315, H 318; P305+P351+P338, P315 P302+P352, P332+P313, P362+P364, P501	0,0068
Реагент за пречистване на изходящите димни газове	H315, H319; P280, P313, P341	0,00067

“

**Условие 8.3.1.2.** „Употребяваните при работата на Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4, 5, и 7 горива, посочени в Таблица 8.3.1.2., да не се различават по вид и да не превишават съответните количества.

**Таблица 8.3.1.2. Горива**

Гориво	Годишна норма за ефективност [t/MWh]
Черни въглища	0,202
Лигнитни въглища	0,718
ОЕГ	0,3
Нефтошисти	0,638

“

**Условие 8.3.1.2.1.** „Употребяваните при работата на Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4, 5 (с предкамерна скарна пещ), и 7 горива, посочени в Таблица 8.3.1.2.1., да не се различават по вид и да не превишават съответните количества.

**Таблица 8.3.1.2.1. Горива**

Гориво	Годишна норма за ефективност [t/MWh]
--------	---

Биомаса	0,307
---------	-------

“

**Условие 8.3.1.2.2.** „Употребяваното при работата на Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4 и 8 гориво, посочено в **Таблица 8.3.1.2.2.**, да не се различава по вид и да не превишава съответните количества.

**Таблица 8.3.1.2.2. Горива**

Гориво	Годишна норма за ефективност [Nm <sup>3</sup> /MWh]
Природен газ	0,131

“

**Условие № 9 Емисии в атмосферата**

**Условие 9.1. Работа на пречиствателното оборудване**

**Условие 9.1.1.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава експлоатацията на следните пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата:

- 1 бр. електрофилтър към изпускащо устройство № 1 на парогенератор № 4;
- 1 бр. електрофилтър към изпускащо устройство № 1 на парогенератор № 5;
- 1 бр. електрофилтър към изпускащо устройство № 1 на парогенератор № 7.

**След изпълнение на т. 2 от Условие 3.3.9.**

- 1 бр. СОИ към Комин № 1 за (ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7)

**След изпълнение на Условие 3.3.5.**

- 1 бр. SNCR към ПГ № 4 към Комин № 1 (при съвместно изгаряне на твърди горива и биомаса) и Комин № 2 (при работа на природен газ)

**След изпълнение на Условие 3.3.7.**

- 1 бр. SNCR към Комин № 1 за ПГ № 7;

**След изпълнение на Условие 3.3.8.**

- 1 бр. SNCR към Комин № 1 за ПГ № 5;

**След изпълнение на т. 3 от Условие 3.3.9.**

- 1 бр. SNCR към Комин № 3 за ПГ № 8

“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 9.1.1.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да представи в РИОСВ копие от паспортните данни (проектна документация) на всяко пречиствателно съоръжение.“

**9.2. „Емисии от точкови източници**

**Условие 9.2.1.** Дебитът на технологичните и вентилационни газове от всички организирани източници, посочени в **Таблица 9.2.2.1.**, **Таблица 9.2.2.2.** и **Таблица 9.2.2.3.**, не трябва да превишава определените в съответните таблици стойности.

Нито една от посочените емисии на вредни вещества не трябва да превишава, определените в **Таблица 9.2.2.1. – продължение**, **Таблица 9.2.2.2. - продължение** и **Таблица 9.2.2.3. - продължение** емисионни норми. Не се допуска наличие или експлоатация на други изпускащи устройства и организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен описаните в **Условие 9.2.2.** и означени на „Карта на производствената площадка на ТЕЦ „РУСЕ-ИЗТОК“ с обозначени изпускащите устройства на отпадъчни газове“ към **Решение № 46-Н0-И0-А7-ТГ1/2021 г.**

**Условие 9.2.2. Горивна инсталация за производство на топлоенергия**

**Таблица 9.2.2.1.**

Изпускателно устройство	Източник на отпадъчен	Максимален дебит на	Номинална входяща	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускател
-------------------------	-----------------------	---------------------	-------------------	---------------------------	-----------------	------------------------

ТВО (комин) №	и газове	газовете (Nm <sup>3</sup> /h)	а топлин на мощнос т MW			ото устройств о (т)
1.	ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7	1 100 000	587	1 бр. СОИ, електрофилтър и селективна некаталитична редукция (SNCR) към всеки ПГ	черни въглища, местни (лигнитни) въглища, обогатено енергийно гориво (ОЕГ), нефтени шисти и биомаса	120
	ПГ № 4	570 000	273	1бр. СОИ, 1 бр. електрофилтър, 1 бр. селективна некаталитична редукция (SNCR)		
	ПГ № 5	265 000	157	1 бр. СОИ, 1 бр. електрофилтър, 1 бр. селективна некаталитична редукция (SNCR)		
	ПГ № 7	265 000	157	1 бр. СОИ, 1 бр. електрофилтър, 1 бр. селективна некаталитична редукция (SNCR)		

Таблица 9.2.2.1. – продължение - Емисионни норми за ИУ № 1

Параметър	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> ) до 17.08.2021 г.	НДЕ/НДНТ-СЕН (mg/Nm <sup>3</sup> ) от 17.08.2021 г.	
		Средногодиш на стойност	Среднодневн а стойност или средна стойност за периода на пробовземан е
SO <sub>2</sub>	200	123	194
прах	20	12	19
NO <sub>x</sub>	200	159	200
CO	250	100	-
NH <sub>3</sub>	30	5**	-

HCl	-	10***	-
HF	-	3***	-
Hg	-	5 µg/Nm <sup>3</sup> ***	-

\*НДЕ/НДНТ-СЕН се отнасят за 6 % обемни референтно съдържание на кислород в отпадъчните газове.

\*\* Средногодишна стойност или средна стойност за периода

\*\*\* Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година

Таблица 9.2.2.2.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газове (Nm <sup>3</sup> /h)	Номинал на входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
2.	ПГ № 4	570 000	273	1 бр. селективна некаталитична редукция (SNCR)	природен газ	180

Таблица 9.2.2.2. - продължение - Емисионни норми за ИУ № 2 при работа на ПГ № 4 природен газ

Параметър	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> ) до 17.08.2021 г.	НДЕ/НДНТ-СЕН (mg/Nm <sup>3</sup> ) от 17.08.2021 г.	
		Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане
NO <sub>x</sub>	100	100	100
CO	100	100	-
SO <sub>2</sub>	35	35	-
прах	5	5	-
NH <sub>3</sub>	30	5**	-

\*НДЕ/НДНТ-СЕН се отнасят за 3 % обемни референтно съдържание на кислород в отпадъчните газове.

\*\* Средногодишна стойност или средна стойност за периода

Таблица 9.2.2.3.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газове (Nm <sup>3</sup> /h)	Номинал на входяща топлинна мощност MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
3.	ПГ № 8	265 000	157	1 бр. селективна	природен газ	180

				некаталитична редукция (SNCR)		
--	--	--	--	-------------------------------------	--	--

**Таблица 9.2.2.3. - продължение - Емисионни норми за ИУ № 3 при работа на ПГ 8**

Параметър	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> ) до 17.08.2021 г.	НДЕ/НДНТ-СЕН (mg/Nm <sup>3</sup> ) от 17.08.2021 г.	
		Средногодиш на стойност	Среднодневн а стойност или средна стойност за периода на пробовземан е
NO <sub>x</sub>	100	100	100
CO	100	100	-
SO <sub>2</sub>	35	35	-
прах	5	5	-
NH <sub>3</sub>	30	5**	-

\*НДЕ/НДНТ-СЕН се отнасят за 3 % обемни референтно съдържание на кислород в отпадъчните газове.

\*\* Средногодишна стойност или средна стойност за периода

**Условие 9.2.3.** На притежателя на настоящото разрешително се разрешава експлоатацията на ПГ № 4, ПГ № 5, ПГ № 7 и ПГ № 8 единствено след писмено потвърждение от РИОСВ за изпълнение на технически мерки за достигане на заложените НДЕ в таблиците към **Условие 9.2.2.**

**Условие 9.2.4.** Притежателят на настоящото разрешително да отвежда димните газове от ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7 при съвместно изгаряне на твърди горива и биомаса единствено през Комин № 1. При изгаряне на природен газ в ПГ № 4, димните газове да се отвеждат единствено през Комин № 2. Димните газове от ПГ № 8, да се отвеждат единствено през Комин № 3.

Изключение от горното се допуска единствено в режим на разпалване на парогенераторите с гориво природен газ като се използва Комин № 2 за ПГ № 4 и ПГ № 5 и Комин № 3 за ПГ № 7 и ПГ № 8.

**Условие 9.2.5.** До въвеждане на СОИ към Комин № 1 (ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7) в експлоатация притежателят на настоящото разрешително да използва единствено въглища с ниско съдържание на сяр под 0,4%, съдържание на летливи съединения под 10 %.

**Условие 9.2.6.** След изпълнение на **Условие 9.1.1.** притежателят на настоящото разрешително да отвежда изходящите димни газове от ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7 при съвместно изгаряне на твърди горива и биомаса през Комин № 1 единствено след пречистването им в СОИ.

**Условие 9.2.7.** Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкцията за периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с определените в разрешителното емисионни норми, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

**Условие 9.2.8.** След изпълнение на **Условие 7.9.** при експлоатация на ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7 като инсталации за съвместно изгаряне в рамките на календарната година, към тях се прилагат нормите за допустими емисии по **Таблица 9.2.2.1. – продължение.**

**Условие 9.2.9.** При авария или спиране на пречиствателните съоръжения, вследствие на което е налице превишаване на НДЕ, операторът е длъжен, в случай че в рамките на 24 часа спазването

им не бъде постигнато отново, да ограничи или да спре работата на инсталацията, или да премине към използване на нискоемисионни горива, осигуряващи спазването на НДЕ.

**Условие 9.2.10.** При всички случаи по **Условие 9.2.9.** операторът е длъжен в срок, не по-дълъг от 48 часа, да уведоми за това директора на РИОСВ.

**Условие 9.2.11.** Горивната инсталация по **Условие № 2** не може да се експлоатира без пречиствателни съоръжения повече от 120 часа в рамките на всеки произволно избран период от 12 месеца годишно.

**Условие 9.2.12.** Притежателя на настоящото разрешително да документира изпълнението на **Условие 9.2.9.**, **Условие 9.2.10.** и **Условие 9.2.11.** Писмената документация да се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.

**Условие 9.2.13.** Периодът на пускане на ПГ № 4 при съвместно изгаряне на черни въглища, местни (лигнитни) въглища, ОЕГ, нефтени шисти и биомаса за производство на електроенергия се счита за приключил в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- при достигане на 59 % от номиналната електрическа мощност се погасява мазута или природния газ;
- дебит на топлоносителя  $> 200 \text{ t пара/час}$ ;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $> 490^{\circ}\text{C}$ ;
- включване на електрофилтъра при достигане на температура на димните газове  $> 120^{\circ}\text{C}$ ;
- след паралел и достигане на електрическа мощност от 65 MW, съответстваща на 59 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.14.** Периодът на спиране на ПГ № 4 при съвместно изгаряне на черни въглища, местни (лигнитни) въглища, ОЕГ, нефтени шисти и биомаса за производство на електроенергия се счита, че започва в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $< 200 \text{ t пара/час}$ ;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $< 490^{\circ}\text{C}$ ;
- налягане на парата  $< 10 \text{ MPa}$ ;
- достигане на минимален електрически товар под 65 MW, съответно под 59 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.15.** Периодът на пускане на ПГ № 4 при работа на природен газ за производство на електроенергия се счита за приключил в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $> 200 \text{ t пара/час}$ ;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $> 490^{\circ}\text{C}$ ;
- разход на природен газ над  $17\,000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , съответно 47 % от номиналния разход на природен газ;
- след паралел и достигане на електрическа мощност от 65 MW, съответстваща на 59 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.16.** Периодът на спиране на ПГ № 4 при работа на природен газ за производство на електроенергия се счита, че започва в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $< 200 \text{ t пара/час}$ ;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $< 490^{\circ}\text{C}$ ;
- налягане на парата  $< 10 \text{ MPa}$ ;
- разход на природен газ под  $17\,000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , съответно 47 % от номиналния разход на природен газ;
- достигане на минимален електрически товар под 65 MW, съответно под 59 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.17.** Периодът на пускане на ПГ № 5 за производство на електро- и топлоенергия се счита за приключил в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $> 150 \text{ t пара/час}$ ;

- температура на парата на изхода на парогенератора  $>500^{\circ}\text{C}$ ;
- включване на електрофилтъра при достигане на температура на димните газове  $>110^{\circ}\text{C}$ ;
- минимален товар над 107 MW, съответно 68 % от номиналната топлинна мощност на ПГ №5;
- след паралел и достигане на електрическа мощност от 34 MW, съответстваща на 63 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.18.** Периодът на спиране на ПГ № 5 за производство на електро- и топлоенергия се счита, че започва в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $< 150 \text{ t}$  пара/час;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $< 490^{\circ}\text{C}$ ;
- налягане на парата  $< 8 \text{ MPa}$ ;
- минимален товар под 107 MW, съответно 68 % от номиналната топлинна мощност на ПГ №5;
- достигане на минимален електрически товар под 34 MW, съответно под 63 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.19.** Периодът на пускане на ПГ № 7 за производство на електро- и топлоенергия се счита за приключил в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $> 150 \text{ t}$  пара/час;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $>500^{\circ}\text{C}$ ;
- включване на електрофилтъра при достигане на температура на димните газове  $>110^{\circ}\text{C}$ ;
- минимален товар над 107 MW, съответно 68 % от номиналната топлинна мощност на ПГ №7;
- след паралел и достигане на електрическа мощност от 34 MW, съответстваща на 63 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.20.** Периодът на спиране на ПГ № 7 за производство на електро- и топлоенергия се счита, че започва в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $< 150 \text{ t}$  пара/час;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $< 490^{\circ}\text{C}$ ;
- налягане на парата  $< 8 \text{ MPa}$ ;
- минимален товар под 107 MW, съответно 68 % от номиналната топлинна мощност на ПГ №7;
- достигане на електрическа мощност под 34 MW, съответстваща на 63 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.21.** Периодът на пускане на ПГ № 8 за производство на електро- и топлоенергия се счита за приключил в момента, в който са изпълнени поне два от следните критерии:

- дебит на топлоносителя  $>150 \text{ t}$  пара/час;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $> 500^{\circ}\text{C}$ ;
- разход на природен газ над  $11\,000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , съответно 69 % от номиналния разход на природен газ;
- минимален товар над 107 MW, съответно 68 % от номиналната топлинна мощност на ПГ №8;
- след паралел и достигане на електрическа мощност от 34 MW, съответстваща на 63 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.22.** Периодът на спиране на ПГ № 8 за производство на електро- и топлоенергия се счита, че започва в момента, в който са изпълнени поне два от следните три критерия:

- дебит на топлоносителя  $< 150 \text{ t}$  пара/час;
- температура на парата на изхода на парогенератора  $< 490^{\circ}\text{C}$ ;
- налягане на парата  $< 8 \text{ MPa}$ ;
- разход на природен газ под  $11\,000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , съответно 69 % от номиналния разход на природен газ;

- минимален товар под 107 MW, съответно 68 % от номиналната топлинна мощност на ПГ №8;
- достигане на електрическа мощност под 34 MW, съответстваща на 63 % от номиналната електрическа мощност на генератора.

**Условие 9.2.23.** Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване, изчисляване и документиране на параметрите по **Условие 9.2.13., Условие 9.2.14., Условие 9.2.15., Условие 9.2.16., Условие 9.2.17., Условие 9.2.18., Условие 9.2.19., Условие 9.2.20., Условие 9.2.21. и Условие 9.2.22.**

**Условие 9.2.24.** Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на измерените и изчислените стойности на параметрите с определените такива в **Условие 9.2.13., Условие 9.2.14., Условие 9.2.15., Условие 9.2.16., Условие 9.2.17., Условие 9.2.18., Условие 9.2.19., Условие 9.2.20., Условие 9.2.21. и Условие 9.2.22.,** в това число установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия за отстраняването им. Резултатите от изпълнението на инструкцията да се документират.

**Условие 9.2.25.** Притежателят на настоящото разрешително да отчита и документира произведената топло- и електроенергия от парогенераторите, броя и продължителността на периодите на пускането и спирането им.

**Условие 9.2.26.** Писмената документация по **Условие 9.2.23, Условие 9.2.24 и Условие 9.2.25** да се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.“

### **Условие 9.3. Неорганизиран емисии**

**Условие 9.3.1.** „Всички емисии на вредни вещества от инсталацията по **Условие № 2** да се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства, описани в **Условие 9.2.**“

### **Условие 9.6. Собствен мониторинг**

**Условие 9.6.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ) и собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от Комин № 1 (ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7) при спазване на регламентираните срокове по **Таблица 9.6.1.**

**Таблица 9.6.1. Мониторинг на Комин № 1 към (ПГ № 4, ПГ № 5 и ПГ № 7)**

<b>Параметър</b>	<b>Метод за изпитване на пробите</b>	<b>Честота на изпитване до 17.08.2021г.</b>	<b>Честота на изпитване от 17.08.2021г.</b>
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция Недисперсионна инфрачервена спектрометрия	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
SO <sub>2</sub>	Йон-хроматография Недисперсионна инфрачервена спектрометрия	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
прах	Трибоелектричен метод, Оптичен метод, Гравиметричен метод	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
Hg	Ръчно пробонабиране и последващо изпитване с	Веднъж годишно	Непрекъснат мониторинг*

	ICP MS; Атомноабсорбционен спектрометричен метод (AAS)		
NH <sub>3</sub>	-	Веднъж годишно	Непрекъснат мониторинг
HCl	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfrareds pectroscopy); Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	-	Непрекъснат мониторинг**
HF	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfrareds pectroscopy)	-	Веднъж на три месеца**
Метали и неметали, с изключени е на живак (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне или ICP-OES - оптико емисионна спектрофотометрия с индуктивно свързана плазма	-	Веднъж годишно

\* непрекъснатият мониторинг може да бъде заменен с периодични измервания при доказана достатъчна стабилност на емисиите по реда на **Условие 9.6.1.1.**

\*\* честота на мониторинг може да бъде променена при доказана достатъчна стабилност на емисиите по реда на **Условие 9.6.1.2.** “

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 9.6.1.1.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва периодичен мониторинг с честота най-малко веднъж на всеки шест месеца за показател Hg след писмено потвърждение от РИОСВ за доказана стабилност на емисиите от проведен еднократно за всеки месец мониторинг при работеща СОИ, в рамките на дванадесет месеца.“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 9.6.1.2.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва периодичен мониторинг с честота веднъж годишно за показатели HF и HCl след писмено потвърждение от РИОСВ за доказана стабилност на емисиите от проведен еднократно за всеки месец мониторинг при работеща СОИ в рамките на дванадесет месеца.“

**Условие 9.6.1.3.** „Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ) и собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от Комин № 2 и Комин № 3 при спазване на регламентираните срокове в **Таблица 9.6.1.3.**

**Таблица 9.6.1.3. Мониторинг на ИУ № 2 (ПГ № 4) и ИУ № 3 (ПГ № 8) при работа на природен газ**

Параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на изпитване до 17.08.2021г.	Честота на изпитване от 17.08.2021г.
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция Недисперсионна инфрачервена спектрометрия	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
CO	Недисперсионна инфрачервена спектрометрия	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
SO <sub>2</sub>	Ион-хроматография Недисперсионна инфрачервена спектрометрия	Веднъж на шест месеца	Веднъж на шест месеца
прах	Трибоелектричен метод, Оптичен метод, Гравиметричен метод	Веднъж на шест месеца	Веднъж на шест месеца
NH <sub>3</sub>	Хемилуминисценция	Веднъж годишно	Непрекъснат мониторинг

**Условие 9.6.4.1. се отменя.**

**Условие 9.6.5. Документиране и докладване**

**Условие 9.6.5.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява за всяко изпускащо устройство максималния дебит на отпадъчните газове, стойностите на контролираните параметри и честотата на мониторинг по изпълнение на **Условие 9.6.1.** и **Условие 9.6.1.3.** за всяка календарна година отделно и да я предоставя при поискване от компетентния орган.“

**Условие № 10. Емисии на отпадъчни води**

**Условие 10.1 Производствени отпадъчни води**

**Условие 10.1.2. (актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А4/2015г., актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А5-ТГ1/2018 г.) Емисионни норми – Индивидуални емисионни ограничения**

**Поставя се следното ново условие:**

**„Условие 10.1.2.2.** На притежателя на настоящото разрешително **не се разрешава** заустване на поток отпадъчни води от СОИ във воден обект или канализационна мрежа. Същите да се използват единствено в затворен цикъл.“

**Условие № 11. Управление на отпадъците**

**Условие 11.1. (актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А4/2015г.) Образуване на отпадъци**

**Условие 11.1.1.** „Генерираните отпадъци при работа на Горивна инсталация за производство на топлоенергия да не се различават по вид (код и наименование) и да не превишават количествата, посочени в **таблица 11.1.1.**

**Таблица 11.1.1. Производствени отпадъци от Горивна инсталация за производство на топлоенергия**

Отпадък	Код	Годишна	Количество,	Котли в
---------	-----	---------	-------------	---------

		норма за ефективност, t/MWh	[t/y]	експлоатация
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04)	10 01 01	0,00557	36 279	ПГ 4, 5, и 7
Увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища (пепел от електрофилтри)	10 01 02	0,02227	145 116	ПГ 4, 5, и 7
Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на димни газове	10 01 05	0,031	26 280	ПГ 4, 5, и 7
Утайки от отстраняване на въглерода	19 09 03	-	789	-

“

#### Условие 11.2. Приемане на отпадъци за третиране

**Условие 11.2.1.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да приема на територията на площадката следните отпадъци с код и наименование:

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за приемане, t/y
02 01 03	Отпадъци от растителни тъкани	87 600 (за ПГ №7) или 176 000 (за ПГ № 4, ПГ №5 и ПГ № 7)
02 01 07	Отпадъци от горското стопанство	
02 03 04	Материали, негодни за консумация или преработване	
03 01 01	Отпадъци от корк и дървесни кори	
03 01 05	Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04	
03 03 01	Отпадъчни кори и дървесина	
20 02 01	Биоразградими отпадъци	

с цел извършване на дейност по оползотворяване, обозначена с код R 1 - Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия, в **Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4, 5, и 7.**“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 11.2.1.1.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да приема на територията на площадката следните отпадъци с код и наименование:

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за приемане, t/y
02 01 03	Отпадъци от растителни тъкани	32 237

02 01 07	Отпадъци от горското стопанство
02 03 04	Материали, негодни за консумация или преработване
03 01 01	Отпадъци от корк и дървесни кори
03 01 05	Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04
03 03 01	Отпадъчни кори и дървесина
20 02 01	Биоразградими отпадъци

с цел извършване на дейности по оползотворяване, обозначени с кодове R 12 – Размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове R 1 — R 11 предварително третиране – мелене в **Мелнична система** и предварително третиране – сушене в **Сушилен барабан**;

R 13 - Съхраняване на отпадъци до извършване на дейностите по оползотворяване, обозначени с кодове R 12 и R 1;

R 1 - Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия в **предкамерна скарна пещ към ПГ№ 5.**“

**Условие 11.2.2.** „Притежателят на настоящото разрешително да извършва приемане на отпадъци по **Условия 11.2.1. и 11.2.1.1.** по предварително уточнен график и направена и приета заявка с притежателя на отпадъците и въз основа на писмен договор.“

**Условие 11.2.2.1.** „Преди приемане на отпадъците по **Условия 11.2.1. и 11.2.1.1.** притежателят на настоящото разрешително да разполага с:

- информация за вида и количеството на отпадъците;
- данни за физическите характеристики и химическия състав на отпадъците;
- съответната информация, необходима за да бъде оценена пригодността на отпадъците за третирането им в **Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4, 5, и 7 и предкамерна скарна пещ към ПГ№ 5.**“

**Условие 11.2.2.2.** „При приемане на отпадъците по **Условия 11.2.1. и 11.2.1.1.** притежателят на настоящото разрешително да извършва следните действия:

- проверка на придружаващата отпадъците документация, посочена в **Условие 11.2.2.1.**;
- визуална проверка на отпадъците, с оглед установяване на съответствието с представената по **Условие 11.2.2.1.** документация;
- измерване на количеството на приеманите отпадъци.“

**Условие 11.5 Оползотворяване, в т. ч. рециклиране на отпадъци**

**Условие 11.5.2.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва дейности по оползотворяване, обозначени с кодове:

R 12 – Размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове R 1 — R 11 предварително третиране – мелене в **Мелнична система** и предварително третиране – сушене в **Сушилен барабан**;

R 1 - Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия в **Горивна инсталация за производство на топлоенергия: парогенератори 4, 5 и 7** на следните отпадъци с код и наименование:

Код	Наименование на отпадъка	Максимално
-----	--------------------------	------------

		количество, разрешено за оползотворяване, t/y
02 01 03	Отпадъци от растителни тъкани	87 600 (за ПГ №7) или 176 000 (за ПГ № 4, ПГ №5 и № 7)
02 01 07	Отпадъци от горското стопанство	
02 03 04	Материали, негодни за консумация или преработване	
03 01 01	Отпадъци от корк и дървесни кори	
03 01 05	Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04	
03 03 01	Отпадъчни кори и дървесина	
20 02 01	Биоразградими отпадъци	

“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 11.5.2.1.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва дейности по оползотворяване, обозначени с кодове:

R 12 – Размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове R 1 — R 11 предварително третиране – мелене в **Мелнична система** и предварително третиране – сушене в **Сушилен барабан**;

R 13 - Съхраняване на отпадъци до извършване на дейностите по оползотворяване, обозначени с кодове R 12 и R 1;

R 1 - Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия в **предкамерна скарна пещ към ПГ № 5**

на следните отпадъци с код и наименование:

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за оползотворяване, t/y
02 01 03	Отпадъци от растителни тъкани	32 237
02 01 07	Отпадъци от горското стопанство	
02 03 04	Материали, негодни за консумация или преработване	
03 01 01	Отпадъци от корк и дървесни кори	
03 01 05	Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04	
03 03 01	Отпадъчни кори и дървесина	
20 02 01	Биоразградими отпадъци	

с цел извършване на дейност по оползотворяване, обозначена с код R 1 - Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия, в **предкамерна скарна пещ към ПГ № 5.**“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 11.5.2.2.** „Съоръженията за извършване на дейност по оползотворяване, обозначена с код R 13 по **Условие 11.5.2.1.**, да отговарят на изискванията на наредбата по чл. 43, ал. 1 от ЗУО, като площадката трябва да има трайна настилка (бетон, асфалт или друг подходящ

материал), ясни надписи за предназначението ѝ, вида на отпадъците, които се третират в нея и да бъде ясно отделена от останалите съоръжения в обекта.“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 11.5.2.3.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да съхранява отпадъците по **Условие 11.5.2.1.** за срок не по-дълъг от три години.“

**Условие 11.6. Обезвреждане на отпадъците**

**Условие 11.6.2.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за обезвреждане следните отпадъци с код и наименование:

- 10 01 01 - Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04);
- 10 01 02 - Увлечена/лятяща пепел от изгаряне на въглища (пепел от електрофилтри);
- 10 01 05 - Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на димни газове,

посочени в **Таблица 11.1.1.**, на Депо за неопасни отпадъци на „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД, притежаващо КР № 513-Н0/2015 г.“

**Условие 11.6.3.** „В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да представи за съгласуване в РИОСВ-Русе *„План-програма за изграждане на Депо за неопасни отпадъци на „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД.“*

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 11.6.3.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да изпълни дейностите за изграждане на Депо за неопасни отпадъци на „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД, притежаващо КР № 513-Н0/2015 г., в срок, не по-късно от 31.12.2021 г. и съгласно представения в РИОСВ-Русе *„План-програма за изграждане на Депо за неопасни отпадъци на „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД.“*

**Условие 11.9. Документиране и докладване**

**Условие 11.9.2.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да документира всички измервани/изчислявани съгласно **Условие 11.5.2.** количествата отпадъци и да докладва като част от ГДОС количествата отпадъци, подлагани на дейностите по оползотворяване R 1, R 12 и R 13, и като годишно количество.“

**Условие № 15. Преходни режими на работа (пускане, спиране, внезапни спирания и други)**

**Условие 15.7.** „Притежателят на настоящото разрешително да употребява котелно гориво единствено при разпалване на парогенераторите или стабилизиране процеса на горене.“

**Условие № 16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях**

**Условие 16.8.** се отменя.

## Мотиви:

Планирани промени в работата на инсталациите, състоящи се в:

1. Използване на черни въглища, местни (лигнитни) въглища, обогатено енергийно гориво (ОЕГ), нефтени шисти и биомаса при експлоатацията на съществуващата горивна инсталация за производство на топлинна енергия, без промяна на разрешения капацитет от 744 MWth.
2. Изграждане на предкамерна скарна пещ към ПГ № 5 за съвместно изгаряне на всички видове биомаса и оползотворяване на остатъците от изгарянето им в ПГ № 5.
3. Изграждане на Инсталация за очистване на димни газове (ИОДГ-СОИ), която ще позволи едновременна работа на три парогенератора (ПГ № 4 при основно гориво въглища, № 5 и № 7), извеждайки изходящите газови потоци през Комин № 1.
4. Внедряване на нискоемисионни газови горелки и селективна некаталитична редукция с използване на урея в ПГ № 8.
5. Изграждане на слънчеви колектори за подгряване на технологична вода в ТЕЦ „Русе-Изток”.

На основание чл. 60, ал. 1, изречение първо, предложение първо, второ и пето и изречение второ от Административнопроцесуалния кодекс,

## РАЗПОРЕЖДАМ:

**ДОПУСКАМ** предварително изпълнение на решението поради следните мотиви:

С писмо изх. № ЕКО-959/21.07.2021 г. операторът е отправил искане за допускане предварително изпълнение на решението с оглед защита на здравето на местното население, за защита на особено важни държавни и обществени интереси, както и за защита особено важни финансови интереси, като е изразил готовност да заплати гаранция за обезпечаване предварителното изпълнение на решението.

В писмото е посочено, че „Топлофикация Русе“ ЕАД, е част от „критичната инфраструктура на Република България по смисъла на т. 29а от § 1 на Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката. Предварителното изпълнение на решението ще обезпечи нормалното функциониране на инсталацията и ще осигури сигурност при снабдяването на енергийната система с електроенергия и топлоенергия. Това ще способства за защита интересите на потребителите, чрез създаване на стабилитет и гарантиране производството на електроенергия и топлоенергия.

Своевременното изпълнение на условията на КР ще допринесе до намаляване на емисиите на SO<sub>2</sub> и прах, т. е. ще допринесе за осигуряване на здравето на гражданите и защита на обществения интерес. Дейността на оператора е свързана с гарантиране на енергийната сигурност на Република България.

Посочено е, че реализирането на планираните промени ще доведе до намаляване на максималните и средногодишните концентрации на замърсители в атмосферния въздух. Реализирането на промените ще даде възможност на ПГ № 8 да премине от по-високо емисионни горива на природен газ, което ще има освен екологични и икономически ползи. Очаквания ефект от тази промяна на база направени предварителни изчисления е да бъдат спестени 66 533 тона CO<sub>2</sub>, което във финансово изражение се равнява на 3 500 000 евро/годишно с тенденция за повишаване на стойността.

При извършена справка в отдел ФСУ се установи, че операторът е внесъл гаранция в размер на 150 000 лв., в изпълнение на чл. 60, ал.1, изречение второ от АПК.

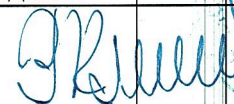
Разпореждането за допускане на предварително изпълнение на решението на основание чл. 60, ал. 5, предложение първо от АПК може да се обжалва чрез изпълнителния директор на ИАОС пред Административен съд-Русе в тридневен срок от оповестяването му във в. „България днес“.

Решението може да бъде оспорено чрез изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда в 14-дневен срок от датата на оповестяването му във в. „България днес“ пред министъра на околната среда и водите, съгласно чл. 127, ал. 2 от ЗООС, във връзка с чл. 81, ал. 1 и чл. 84, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) или пред Административен съд - Русе, съгласно чл. 133, ал. 1, изречение първо във вр. с чл. 149, ал. 1, във връзка с чл. 145 и чл. 148 от АПК.

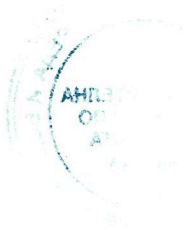
Дата на подписване:

06. 08. 2021

Подпис:



**Росица Карамфилова-Благова**  
**Изпълнителен директор на**  
**Изпълнителна агенция по околна**  
**среда**





МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА

# КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО

№ 46/2005 г.

(Решение на Министъра на околната среда и водите № 46/2005 г.,  
актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А1/2010 г. на Министъра на околната  
среда и водите, актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А2/2011 г. на  
Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС),  
актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А3/2012 г. на Изпълнителния директор на  
ИАОС, актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А6-ТГ1/2020 г. на Изпълнителния  
директор на ИАОС, актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А4/2015 г. на  
Изпълнителния директор на ИАОС, актуализирано и поправено с Решение № 46-  
Н0-И0-А5-ТГ1/2018 г. на и. д. Изпълнителен директор на ИАОС, актуализирано с  
Решение № 46-Н0-И0-А6-ТГ1/2020 г. на Изпълнителния директор на ИАОС,  
актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А7-ТГ1/2021 г. на Изпълнителния  
директор на ИАОС)

**Оператор:** „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД

**Адрес:** 7009 гр. Русе, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1

За експлоатация на инсталации и съоръжения за следните категории промишлени дейности по Приложение № 4 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС):

1. Горивна инсталация за производство на топлоенергия (т. 1.1 от Приложение № 4 към ЗООС);
2. Горивна инсталация за производство на топлоенергия - парогенератори 4, 5 (с предкамерна скарна пещ) (с временно прекратена експлоатация) и 7 (т. 5.2. бук. „а“ от Приложение № 4 към ЗООС).

Дата на подписване:

06. 08. 2021

Подпис:

Росица Карамфилова-Благова  
Изпълнителен директор на  
Изпълнителна агенция по околна среда



