



Дзяржаўнае вытворчае аб'яднанне
электраэнергетыкі «Белэнерга»

Рэспубліканскае
ўнітарнае прадпрыемства
«Беларуская атамная электрастанцыя»
(Дзяржаўнае прадпрыемства «Беларуская АЭС»)

Рэспубліка Беларусь, 231220, Гродзенская вобласць,
Астравецкі р-н, Варнянскі с/с, 2/7,
адміністрацыйна-лабараторна-бытавы корпус (00UYA)
тэл./факс (1591) 4 54 00, 4 53 59, 4 66 90 (укб)
e-mail: belaes@belaes.by
р/р ВУ75АКВВ30120898601074200000
у ЦБП №417 ААТ «ААБ Беларусбанк» г. Астравец,
код АКВВВУ2Х, УНП 190919639, АКПА 377543085000

Государственное производственное объединение
электроэнергетики «Белэнерго»

Республиканское
унитарное предприятие
«Белорусская атомная электростанция»
(Государственное предприятие «Белорусская АЭС»)

Республика Беларусь, 231220, Гродненская область,
Островецкий р-н, Варнянский с/с, 2/7,
административно-лабораторно-бытовой корпус (00UYA)
тел./факс (1591) 4 54 00, 4 53 59, 4 66 90 (укс)
e-mail: belaes@belaes.by
р/с ВУ75АКВВ30120898601074200000
в ЦБУ №417 ОАО «АСБ Беларусбанк» г. Островец,
код АКВВВУ2Х, УНП 190919639, ОКПО 377543085000

№ _____
На № _____ ад _____

ЗАЯВЛЕНИЕ НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ПРИРОДООХРАННОГО РАЗРЕШЕНИЯ

17.10.2015 г.
(число, месяц, год)

Настоящим заявлением Республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция»
(наименование юридического лица в соответствии

с уставом, фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется), индивидуального предпринимателя,

231220, Гродненская обл., Островецкий р-н, Варнянский с/с, 2/7, административно-лабораторно-бытовой корпус (00UYA)

(местонахождения юридического лица, местожительство индивидуального предпринимателя)

просит выдать комплексное природоохранное разрешение сроком _____

(указывается при осуществлении пусконаладочных работ и приемки в эксплуатацию объекта комплексного воздействия на окружающую среду)

I. Общие сведения

Таблица 1

№ строки	Наименование данных	Данные
1	Место государственной регистрации юридического лица, место жительства индивидуального предпринимателя	231220, Гродненская область, Островецкий р-н, Варнянский с/с, 2/7, административно-лабораторно-бытовой корпус (00UYA)
2	Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя	Бобович Сергей Олегович
3	Телефон, факс приемной, электронный адрес, интернет-сайт	тел.: +375 (1591) 4-53-59, факс: +375 (1591) 4-54-00, belaes@belaes.by, https://belaes.by/
4	Вид деятельности основной по ОКЭД ¹	35113 производство электроэнергии атомными электростанциями
5	Учетный номер плательщика	190919639
6	Дата и номер регистрации в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	29.11.2007 г. номер регистрации в ЕГР №190919639
7	Наименование и количество обособленных подразделений юридического лица	1) Промышленная площадка атомной электростанции;

№ строки	Наименование данных	Данные
		2) Учебно- тренировочный центр (00UYH). Демонстрационный корпус (00UYG); 3) Котельная Военного городка для войсковой части 7434 внутренних войск Министерства внутренних дел по охране атомной электростанции; 4) Внеплощадочное хозяйственно-питьевое водоснабжение (водозаборный комплекс «Гервяты»); 5) Комплекс сооружений внеплощадочного техводоснабжения с насосной станцией I подъема (00UGA) и водоприемным ковшом (00UGZ) и насосной станцией II подъема (01UGA) с резервуарами; 6) Защищённый пункт управления противоаварийными действиями в городе при АЭС с надстройкой здания лаборатории внешней дозиметрии (02UYX); 7) Котельная; 8) Комплекс зданий и сооружений пожарного депо; 9) Производственная база (автохозяйство АЭС (00UHQ), склад)
8	Количество работающего персонала	2724 чел.
9	Количество абонентов и (или) потребителей, подключенных к централизованной системе	водоснабжения _____ водоотведения _____ (канализации)
10	Сведения об испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в Национальной системе аккредитации Республики Беларусь	Лаборатория производственная цеха обеспечивающих систем республиканского унитарного предприятия «Белорусская атомная электростанция», №112 2.4928, действует до 19.05.2027 г.
11	Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) специалиста по охране окружающей среды, номер рабочего телефона	Киреев Игорь Анатольевич +375(1591)47-679
12	Сведения, предусмотренные в абзаце девятом части первой пункта 5 статьи 14 Закона Республики Беларусь «Об основах административных процедур» (в случае уплаты посредством использования платежной системы в едином расчетном и информационном пространстве)	-

II. Данные о месте нахождения эксплуатируемых природопользователем объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду

Информация об основных и вспомогательных видах деятельности

Таблица 2

№ п/п	Наименование производственной (промышленной) площадки (обособленного подразделения, филиала)	Вид деятельности по ОКЭД ¹	Место нахождения	Занимаемая территория, га	Дата приемки в эксплуатацию (последней реконструкции)	Проектная мощность/ фактическое производство
1	2	3	4	5	6	7
1	Промышленная площадка атомной электростанции	35113 производство электроэнергии атомными электростанциями	Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с	202,4281	10.06.2021 г.	1 7229,607 млн.кВт*ч/ 1 6393,948 млн.кВт*ч

IV. Сравнение планируемых (существующих) технологических процессов (циклов) с наилучшими доступными техническими методами

Таблица 4

Наименование технологического процесса (цикла, производственной операции)	Краткая техническая характеристика	Ссылка на источник информации, содержащий детальную характеристику наилучшего доступного технического метода	Сравнение и обоснование различий в решении
<p>1</p> <p>Доставка, подготовка и подача топлива</p>	<p>2</p> <p>Для обеспечения подачи теплоносителя при остановке энергоблоков АЭС, а также для пароснабжения энергоблоков в период пусконаладочных работ основного оборудования и теплоснабжения собственных нужд, в составе АЭС предусмотрена пуско-резервная котельная (ПРК). В котельной размещаются четыре паровых котла (P=1,3 МПа, T=195°C) со встроенными экономайзерами типа ZFR-IE-40000 производительностью т/ч пара (26,051 МВт) каждый. Основное топливо для котлов природный газ. В качестве пускового и аварийного топлива для котлов предусматривается использование дизельного топлива.</p> <p>Источником природного газа для ПРК является газораспределительная станция (ГРС) «Островец», расположенная в Островском районе Гродненской области. Подача природного газа к ПРК предусматривается от подземного стального газопровода высокого давления P=1,2 МПа диаметром Ду250мм от ГРС «Островец» до ПРК. Блочный газорегуляторный пункт (ГРП) предназначен для понижения давления газа с давления P=1,2 МПа до P=0,4 МПа и для размещения коммерческого узла учета газа. Из ГРП газ с давлением P=0,4 МПа подается на котельную ПРК по надземному газопроводу диаметром Ду200мм, проложенному по эстакаде.</p>	<p>3</p> <p>Reference Document on the application of Best Available Techniques to Emissions from Storage (Выбросы и сбросы от хранения) Раздел 5.1, стр.259; Раздел 5.2, стр.259;</p> <p>ТКП 17.02-17-2019 «Охрана окружающей среды и природопользование. Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетики»</p> <p>Раздел 5.1, стр. 49; Раздел 6.1, стр. 58.</p> <p>Справочник по наилучшим доступным технологиям для крупных топливосжигающих установок, июль 2006, стр. V.</p>	<p>4</p> <p>В целом технологический процесс соответствует НДТМ</p>

1	2	3	4
	<p>Максимальный расход природного газа на ПРК составляет до 11140 м³/ч.</p> <p>Для централизованного снабжения маслопотребляющих установок и механизмов АЭС огнестойким и трансформаторным маслом, а также дизельным топливом, станция оборудуется централизованным маслодизельхозьяйством, состоящим из приёмно-сливных устройств, маслоаппаратной с насосной дизельного топлива и открытых складов масла и дизельного топлива.</p> <p>Хозьяйство огнестойкого масла ОМТИ предназначено для снабжения турбин и вспомогательного оборудования и состоит из следующих сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - двух приёмно-сливных устройств на одну автоцистерну, для приёма и отпуска чистого масла, приёма отработанного масла; - насосной огнестойкой масла; - открытого склада, состоящего из четырёх резервуаров V=100 м³ каждый. <p>Хозьяйство трансформаторного масла предназначено для заливки электрических трансформаторов, масляных выключателей и других высоковольтных аппаратов, где масла используется в качестве изолирующей и маслоотводящей среды и состоит из следующих сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - двух приёмно-сливных устройств на одну автоцистерну для приёма и отпуска чистого масла, приёма отработанного масла; - маслоаппаратной; - открытого склада, состоящего из четырёх резервуаров V=100 м³ каждый. <p>Площадка слива-налива топливозаправщиков предназначена:</p>		

1	2	3	4
Водоподготовка	<p>- для приема из топливозаправщиков дизельного топлива и масел с последующей его транспортировкой в соответствующие склады;</p> <p>- для выдачи дизельного топлива и масел в топливозаправщики с последующей доставкой нефтепродуктов потребителю.</p> <p>Здание водоподготовки предназначено для размещения оборудования и трубопроводов систем водоподготовки и конденсатоочистки, реактивного хозяйства, лабораторий оперативного контроля второго контура, системы вентиляции, систем водопровода, канализации и пожаротушения, а также помещение холодильных машин.</p> <p>С наружной стороны здания водоподготовки по оси 1 расположена открытая площадка (UGD), на которой установлены баки собственных нужд химводоочистки.</p> <p>Здание водоподготовки служит для размещения оборудования следующих систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - системы глубокого обессоливания воды GC; - системы регенерации и промывки фильтров очистки конденсата LDP; - системы контроля сбросных вод фильтров очистки конденсата LDL; - системы централизованного снабжения химреагентами QC; - системы корректировки водно-химического режима промконтура охлаждения неответственных потребителей PHN; - системы подготовки воды для подпитки оборотных систем техводоснабжения и первого и второго контуров АЭС GD; - лаборатории оперативного контроля параметров ВХР второго контура и ВПУ 	<p>Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 100, 430, 473</p> <p>Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage, July 2006, стр. 83-85, 94</p>	<p>Применяемые методы водоподготовки соответствуют НДТМ</p>

1	2	3	4
	<p>STG10;</p> <ul style="list-style-type: none"> - систем водоснабжения и водоотведения GKC, GKD, QQA, QQB, GML, GUC, GMM, GMA; - системы автоматических установок водяного пожаротушения SGD; - системы противопожарного водоснабжения SGA; - системы автоматических установок газового пожаротушения SGE; - системы теплоснабжения SB; - системы контроля и управления; - системы вентиляции и охлаждения помещений SAQ; - системы электроснабжения. <p>В состав баков, расположенных у здания водоподготовки (UGB), входят двенадцать различных баков:</p> <ul style="list-style-type: none"> - два бака осветленной воды, V=400 м³; - два бака исходной воды, V=400 м³; - два бака концентрата установки ультрафильтрации, V=63 м³; - два бака обессоленной воды, V=100 м³; - два бака частично обессоленной воды, V=300 м³; - два бака собственных нужд по V=250 м³. <p>Комплекс холодоснабжения неотвественных потребителей QKM предназначен для обеспечения холодной водой потребителей систем QKA и QKB, не связанных с безопасностью АЭС, и является частью общей системы холодоснабжения АЭС. Охлаждение воды до требуемой температуры происходит в испарителях холодильных машин (ХМ) с отводом тепла от конденсаторов ХМ в охлаждающую воду, поступающую из градирни.</p> <p>Комплекс холодоснабжения неотвественных потребителей представляет собой полный комплект</p>		

1	2 технологического оборудования, арматуры, трубопроводов, а также систему контроля и управления, которые необходимы для производства холодной воды заданных параметров. Расположение комплекса локальное в здании водоподготовки UGB. В комплекс входят две рабочие водоохлаждаемые холодильные машины общей холодопроизводительностью 4000 кВт холода плюс одна резервная ХМ мощностью 2000 кВт. Таким образом, суммарная установленная холодильная мощность холодильных машин комплекса составляет 6000 кВт. Температура хладоносителя на выходе и на входе в комплекс 6 С и 12 С соответственно. В качестве хладоносителя применяется обессоленная вода с добавлением химических реагентов, а в качестве охлаждающей воды - вода градирни	3	4
Производство пара и тепла	Для обеспечения подачи теплоносителя при остановке энергоблоков АЭС, а также для пароснабжения энергоблоков в период пусконаладочных работ основного оборудования и теплоснабжения собственных нужд, в составе АЭС предусмотрена паровая пуско-резервная котельная (ПРК). В котельной размещаются четыре паровых котла (P=1,3 МПа, T=195°C) со встроенными экономайзерами типа ZFR-IE-40000 производительностью т/ч пара (26,051 МВт) каждый. Основное топливо для котлов природный газ. В качестве пускового и аварийного топлива для котлов предусматривается использование дизельного топлива. Установленная мощность котельной по пару 4x40,0=160,0 т/час (4x26,05=104,2 МВт). Максимальная нагрузка на	Reference Document on Best Available Techniques for Energy Efficiency (эффективное использование энергии). Раздел 4.3, стр.322; раздел 3.4, стр. 201; раздел 3.1.3, стр.133 ТКП 17.02-17-2019 «Охрана окружающей среды и природопользование. Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетики» Раздел 5.4, стр.52; Раздел 6.4, стр. 63.	В целом технологический процесс соответствует НДТМ

1	2	3	4
	<p>котельную ПРК по пару с давлением $P=0,8$ МПа, $T=175,35^{\circ}\text{C}$ составит 136,8 т/час. Котлы Unicon-Danstoker представляют собой жаротрубно-дымогарную конструкцию с трехходовой тягой. Процесс сжигания, подаваемого в котел топлива, происходит в жаровой трубе. В задней части трубы имеется поворотная камера с водяным охлаждением, в которой направление уходящих газов меняется, и они подаются через дымогарные трубы в сторону передней части котла и оттуда обратно, в находящуюся в задней части котла, коллекторную камеру, из которой по дымоходу уходящие газы выводятся в дымовую трубу. Благодаря эффективному сторанию топлива достигается высокий КПД, низкое, отвечающее всем нормативным требованиям содержание NOx в выбросах, а также уменьшаются потери давления в котле.</p> <p>Большое паровое пространство парового котла позволяет обеспечивать надежность выработки пара независимо от колебаний нагрузки, а сухость пара достигает 99%.</p> <p>В котельной Военного городка для войсковой части 7434 внутренних войск Министерства внутренних дел по охране атомной электростанции установлены котлы Термотехник ТТ-50 в количестве 5 шт. Это стальные газотрубные двухходовые по ходу дымовых газов водогрейные низкотемпературные котлы, оснащенные топкой, работающей под наддувом. Котлы предназначены для производства теплофикационной горячей воды с максимальной температурой 115°C при допустимом рабочем давлении 0,6 МПа. Котлы используются для производства горячей воды в системах системы отопления и горячего</p>		

1	2	3	4
<p>Обращение с отходами производства</p>	<p>водоснабжения.</p> <p>В соответствии с Инструкцией по обращению с отходами производства на предприятии выполняются следующие мероприятия по сбору отходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - раздельный сбор отходов по видам, классам опасности, возможности использования; - наличие тары и соответствие её установленным требованиям (герметичность; наличие информации о виде собираемых отходов (наименование, код, класс опасности); наличие и исправность приспособлений для проведения погрузочно-разгрузочных работ; количество отходов в таре, исключающее возможность просыпания, переворачивания и т.д.) 	<p>П-ООС 17.11-01 2012 (02120) Охрана окружающей среды и природопользование</p> <p>Наилучшие доступные технические методы для переработки отходов, стр.330-333, 337-341</p>	<p>Применяемая система обращения с отходами производства соответствует НДТМ</p>
<p>Контроль отходов производства</p>	<p>Ведется учет образования, использования, хранения, захоронения, обезвреживания отходов производства (журналы ПОД-9 и ПОД-10) в соответствии с действующими НПА и ГНПА.</p> <p>Своевременно проводится инвентаризация отходов производства для оценки количества образующихся отходов и выявления новых видов отходов.</p> <p>При необходимости проводится аналитический контроль отходов производства для определения качественного состава отходов, возможности их использования и способов безопасного обращения. Ежегодно представляется статистическая отчетность по форме 1-отходы.</p>	<p>Reference Document on the General Principles of Monitoring (стр.31-40), (стр. 57-64)</p>	<p>Соответствует НДТМ</p>
<p>Мониторинг выбросов атмосферный воздух</p>	<p>Предприятие входит в перечень объектов, осуществляющих проведение локального мониторинга окружающей среды в составе Национальной системы мониторинга окружающей среды (НСМОС) в Республике Беларусь. Объектом</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 «Охрана окружающей среды и природопользование. Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетики» Раздел 5.8, стр.54.</p>	<p>Применяемая система мониторинга выбросов в атмосферный воздух соответствует НДТМ</p>

1	2	3	4
Очистка и отвод сточных вод	<p>наблюдения локального мониторинга являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выбросов №0001, №0002, №0003, №0004. К указанным выше источникам выбросов подключены котлы Unicon-Danstoker TDC-40/ОРТІ №1, №2, №3, №4. Локальный мониторинг проводится по следующим показателям:</p> <ul style="list-style-type: none"> - концентрация азота диоксида, углерод оксида, серы диоксида (при использовании природного газа), - концентрация азота диоксида, серы диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании дизельного топлива). <p>На промплощадке АЭС предусмотрены системы канализации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - бытовой канализации зоны свободного доступа; - бытовой канализации зоны контролируемого доступа; - канализации стоков, содержащих нефтепродукты; - производственно-ливневой канализации. <p>В систему бытовой канализации зоны свободного доступа отводятся стоки, не загрязненные радиоактивными веществами, от помещений основных и вспомогательных зданий АЭС. Очищенные сточные воды направляются в систему технического водоснабжения неответственных потребителей АЭС. Расходы бытовых сточных вод зоны свободного доступа составляют 289 м³/сут (317 м³/сут - с неучтенными расходами). В сеть хозяйственно-бытовой канализации зоны свободного доступа отводятся стоки, не загрязненные радиоактивными веществами, от помещений основных и вспомогательных зданий АЭС. Очистные сооружения (ОС) бытовых</p>	<p>Раздел 6.8, стр.64. Reference Document on the General Principles of Monitoring (общие принципы мониторинга). Раздел 5, стр. 41; Раздел: Краткое содержание, п.3, Раздел 7.5, стр.62 Раздел 2.7, стр.18;22;25</p> <p>Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.132-137,430, 473.</p> <p>Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001.</p>	<p>Применяемые методы очистки сточных вод соответствуют НДТМ</p>

1	2	3	4
	<p>сточных вод зоны свободного доступа предусмотрены для биологической и глубокой очистки сточных вод, поступающих в систему бытовой канализации зоны свободного доступа. Состав сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - блок биологической, глубокой очистки сточных вод и производственно-вспомогательных помещений 01UGR; - площадки складирования осадка (аварийные иловые площадки); - насосная станция очищенных сточных вод. <p>В хозяйственно-бытовую канализацию зоны контролируемого доступа поступают стоки от душевых установок, умывальников и раковин помещений зоны контролируемого доступа. После дозиметрического контроля в систему хозяйственно-бытовой канализации контролируемой зоны поступают стоки при концентрации радиоактивных загрязнений ниже допустимых значений, при больших концентрациях загрязнений эти воды направляются на спецводоочистку и используются повторно в технологической схеме, без сброса в окружающую среду.</p> <p>Расчетные расходы стоков составляют от блоков №1 и 2 - 122 м³/сут.</p> <p>Очистные сооружения (ОС) бытовых сточных вод зоны контролируемого доступа предусмотрены для биологической и глубокой очистки сточных вод, поступающих в систему бытовой канализации зоны контролируемого доступа.</p> <p>Состав сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - блок биологической, глубокой очистки сточных вод и производственно-вспомогательных помещений 02UGR; 		

1	2	3	4
	<p>- закрытые площадки складирования осадка (аварийные иловые).</p> <p>В сеть канализации стоков, содержащих нефтепродукты, отводятся стоки с содержанием нефтепродуктов менее 100 мг/дм³ от уплотнения сальников насосов; дренажные воды с полов производственных помещений; дождевые и талые воды из гравийных ям трансформаторов; дождевые и талые воды с территории открытых склада масла и дизельного топлива, стоки после пожаротушения. Расчетные расходы стоков, содержащих нефтепродукты, равны постоянному расходу, сложенному с максимальным периодическим, и составляют $Q_{сут}=756 \text{ м}^3/\text{сут.}$, $Q_{час}=411 \text{ м}^3/\text{ч.}$</p> <p>Основными ингредиентами являются взвешенные вещества, нефтепродукты. Дождевые и талые воды гравийных ям блочных трансформаторов, а также масло в случае аварии от трансформаторов отводятся закрытой самотечной сетью в баки аварийных маслосточков от трансформаторов с насосными станциями 00(10,20)UBN. Задержанное в баках 00(10,20)UBN масло удаляется передвижными средствами на регенерацию.</p> <p>Дождевые и талые воды из баков 00(10,20)UBN перекачиваются на очистные сооружения насосами Н1В20/5-16/5, устанавливаемыми в смежных насосных станциях. Сеть аварийных маслосточков от гравийных ям блочных трансформаторов предусмотрена согласно ПУЭ на пропуск 50% объема масла трансформатора за 15 минут и расчетного количества воды для тушения трансформатора.</p>		

1	2	3	4
12. Эффективное использование энергии	<p>В сеть производственно-ливневой канализации отводятся производственные стоки от охлаждения механизмов и подшипников насосов, не имеющие радиоактивных и других загрязнений, а также дождевые воды с кровель зданий, оборудованных внутренними водостоками, дождевые воды с асфальтированных и грунтовых поверхностей территории АЭС. Годовой объем поверхностного стока с территории промплощадки АЭС составляет 231707 м³/год.</p> <p>Для отвода дождевых вод с территории АЭС предусмотрена закрытая система производственно-ливневой канализации с устройством дождеприемников. Самотечная сеть предусмотрена из полиэтиленовых труб диаметром условного прохода от 150 до 800 мм.</p> <p>При хранении и обезвреживании осадка и песка очистных сооружений 01UGR, 02UGR, 00UGV на локальных площадках складирования образующиеся дренажные воды собираются дренажной системой и направляются в голову соответствующих очистных сооружений</p> <p>На предприятии ведется постоянная и интенсивная работа по выявлению энергосберегающего потенциала с целью выявления резервов повышения эффективности используемых технологических процессов и применяемых технологических схем и режимов эксплуатации оборудования, способов контроля и поддержания требуемого технического состояния эксплуатируемого оборудования</p>	<p>Integrated Pollution Prevention and Control. Reference document on Best Available Techniques for Energy Efficiency</p>	<p>Применяемая система энергоэффективности соответствует НДТМ</p>
Хранение химических реагентов	<p>Хранение жидких химических реактивов осуществляется в герметичных емкостях (канистрах, бочках, баках) на поддонах,</p>	<p>Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques for the</p>	<p>Применяемая технология соответствует НДТМ</p>

1	2	3	4
Предотвращение загрязнения прилегающей территории при хранении сырья в резервуарах (бочках)	<p>территория имеет ограждение (обваловку) предотвращающее растекание жидкостей на прилегающую территорию в случае их разлива</p> <p>Места хранения химических реагентов в резервуарах (бочках) имеют твердое покрытие и ограждения (обваловку), предотвращающие химическое загрязнение прилегающей территории при утечки химикатов или выпадении осадков</p>	<p>Manufacture of Organic Fine Chemicals</p> <p>Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage</p>	Соответствует НДТМ
Предотвращение утечек сырья и материалов	<p>На предприятии регулярно проводится осмотр оборудования и мест хранения сырья и материалов на предмет появления утечек. При их выявлении проводится ремонт или замена поврежденных элементов</p>	<p>Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage</p>	Соответствует НДТМ

V. Использование и охрана водных ресурсов

Цели водопользования

Таблица 5

№ п/п	Цель водопользования	Вид специального водопользования	Источники водоснабжения (приемники сточных вод), наименование речного бассейна, в котором осуществляется специальное водопользование	Место осуществления специального водопользования
1	2	3	4	5
1	энергетические (гидроэнергетические и теплоэнергетические) нужды	изъятие поверхностных вод с применением водозаборных сооружений	поверхностные воды р. Виляя бассейн р. Неман	Ворнянский с/с, Островецкий р-н
2	нужды промышленности	изъятие поверхностных вод с применением водозаборных сооружений	поверхностные воды р. Виляя бассейн р. Неман	Ворнянский с/с, Островецкий р-н
		добыча подземных вод с применением водозаборных сооружений, в том числе самоизливающихся буровых скважин	подземные воды бассейн р. Неман	аг.Гервяты, Островецкий р-н
3	хозяйственно-питьевые нужды	добыча подземных вод с применением водозаборных сооружений, в том числе самоизливающихся буровых скважин	подземные воды бассейн р. Неман	аг.Гервяты, Островецкий р-н Ворнянский с/с (территория белорусской АЭС), Островецкий р-н д. Шульники Островецкий р-н
		-	система водоснабжения (питьевая вода) другого юридического лица (Островецкое РУП ЖКХ)	г. Островец
4	иные нужды	изъятие поверхностных вод с применением водозаборных сооружений	поверхностные воды р. Виляя бассейн р. Неман	Ворнянский с/с, Островецкий р-н
		добыча подземных вод с применением водозаборных сооружений, в том числе самоизливающихся буровых скважин	подземные воды бассейн р. Неман	аг.Гервяты, Островецкий р-н Ворнянский с/с (территория белорусской АЭС), Островецкий р-н д. Шульники Островецкий р-н
		сброс сточных вод в окружающую среду с применением гидротехнических сооружений и устройств, в том числе через систему дождевой канализации	поверхностные воды (сброс сточных вод в поверхностный водный объект р. Виляя) бассейн р.Неман	Ворнянский с/с, Островецкий р-н
		сброс сточных вод в окружающую среду после очистки на сооружениях биологической очистки в естественных условиях (на полях фильтрации, полях подземной фильтрации, в фильтрующих траншеях, песчано-гравийных фильтрах), а также через земляные накопители	фильтрующие колодцы бассейн р. Неман	Ворнянский с/с, Островецкий р-н

		-	система водоотведения (канализации) (сточные воды) другого юридического лица (Островецкое РУП ЖКХ)
--	--	---	--

Сведения о производственных процессах, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды

Таблица 6

№ п/п	Перечень производственных процессов, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды	Описание производственных процессов
1	2	3
1	Энергетические нужды	
1.1	-нужды водоподготовительной установки	<p>Вода используется на промывки фильтровальных сооружений механической очистки, водяные и химические промывки мембранных установок обратного осмоса, промывку блока ультрафильтрации, приготовление химических растворов для собственных нужд водоподготовительной установки.</p> <p>Промывные воды от фильтровальных сооружений механической очистки и блока ультрафильтрации поступают на шламовые площадки, где осветляются и возвращаются для повторного использования на водоподготовительную установку. Объем воды, использованный для промывки фильтровальных сооружений относится к объему повторно-последовательного водоснабжения</p>
1.2	-подпитка теплоносителя первого и второго контура энергоблока	<p>Подпитка теплоносителя первого (10LCU) и контуров ядерного блока осуществляется глубоко обессоленной водой, подготовленной на водоподготовительной установке реактора.</p> <p>Вода, использованная для подпитки теплоносителя первого и второго контуров ядерного блока в полном объеме, относится к безвозвратному водопотреблению и потерям</p>
1.3	-охлаждение компрессоров объединённого газового корпуса	<p>Во время работы реакторного блока в работе находятся два компрессора 00QEA11(12)AN001, 00QEA13(14)AN001. Речная вода подаётся на охлаждение компрессоров и, далее, используется повторно для подпитки градирни.</p> <p>Объем воды, использующийся на охлаждение компрессоров объединённого газового корпуса ввиду повторного использования для подпитки контура системы оборотного охлаждения в полном объеме относится к повторно-последовательному водоснабжению.</p>
1.4	-подпитка градирни (2 шт.)	<p>Подпитка градирни служит для восполнения потерь на испарение, капельный унос и продувку градирни. Потери воды с капельным уносом принимается в зависимости от конструкции градирни и наличия водоуловительного устройства. Согласно проектным данным потери воды с капельным уносом составляют $P_2 = 0,002$ % от количества оборотной воды.</p>
1.5		<p>На Белорусской АЭС используется вода из дополнительных источников, т.е. вода, поступившая не из источников водоснабжения, а именно: дренажные воды, которые используются</p>

№ п/п	Перечень производственных процессов, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды	Описание производственных процессов
1	2	3
	-подпитка брызгальных бассейнов	<p>для подпитки градирни и поверхностные сточные воды (дождевая вода, таяния снега и вода от мойки дорожных покрытий), которые также используются для подпитки градирни, после предварительной очистки</p> <p>Нужды брызгальных бассейнов складываются из подпитки брызгальных бассейнов, а также периодической очистки чаш бассейнов от осадка.</p> <p>Вода, использованная для подпитки брызгальных бассейнов в полном объеме, относятся к безвозвратному водопотреблению и потерям</p>
2	Нужды промышленности	
2.1	система оборотного охлаждения в период ППР	<p>По окончании 11-месячного рабочего цикла реактора один месяц отводится на перегрузку топлива. Во время остановки реакторной установки основное оборудование, отвечающее за выработку электроэнергии проходит планово-предупредительный ремонт.</p> <p>Водопотребление за период эксплуатации складывается из опорожнения и заполнения охлаждающего контура системы оборотного охлаждения.</p> <p>В период ППР энергоблока система полностью опорожняется, перед вводом энергоблока в работу система заполняется свежей водой.</p> <p>Сточные воды отводятся в р. Вилия</p>
2.2	охлаждение конденсаторов объединённого газового корпуса во время ППР	<p>Во время ППР в работе находятся три компрессора: один компрессор 00QEA11(12)AN001, два компрессора 00QEA13(14)AN001. Так же во время ППР одни сутки работает один компрессор 00QEA50AN001.</p> <p>Объем воды, использующийся на охлаждение компрессоров объединённого газового корпуса во время ППР в полном объеме относиться к повторно-последовательному водоснабжению.</p>
2.3	пускорезервная котельная	<p>Пускорезервная котельная предназначена для обеспечения тепловых нагрузок (в паре и горячей воде) технологических потребителей на отопление, горячего водоснабжения площадки строительства, а также пусконаладочных работ (далее – ПНР) Белорусской АЭС.</p> <p>Вода используется для подпитки теплосети, системы горячего водоснабжения, внутристанционные нужды.</p> <p>Для подпитки теплосетей используется частично обессоленная вода с водоподготовительной установки. Объем воды, использованный для подпитки теплосети относиться к безвозвратному водопотреблению и потерям.</p> <p>Для химического обессоливания воды на нужды пускорезервной котельной используется ионообменный фильтр HydroTech. Имеет место водопотребление на обратную промывку,</p>

№ п/п	Перечень производственных процессов, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды	Описание производственных процессов
1	2	3
		<p>регенерацию и отмыв загрузки. Объем воды, использованный на обратную промывку, регенерацию и отмыв загрузки фильтра ионного обмена установки химического обессоливания воды в полном объеме отводится в сети производственно-дождевой канализации и повторно используются для нужд системы оборотного охлаждения после предварительной очистки на локальных очистных сооружениях сточных вод, содержащих нефтепродукты.</p> <p>Объем воды, используемый на регенерацию фильтров в полном объеме относится к повторно-последовательному водоснабжению.</p>
2.4	охлаждение оборудования защищенного пункта управления противоаварийными действиями	<p>Для охлаждения оборудования в защищенном пункте управления противоаварийными действиями (далее – ЗПУПД АС) используется вода из хозяйственно-питьевого водопровода.</p> <p>Объем воды необходимый для охлаждения оборудования ЗПУПД АС в полном объеме отводится в сети производственно-дождевой канализации и повторно используются для нужд системы оборотного охлаждения после предварительной очистки на локальных очистных сооружениях сточных вод, содержащих нефтепродукты.</p>
2.5	нужды поверхностного водозабора	<p>Расход воды на нужды поверхностного водозабора включает расход воды на промывку водоочистных машин и на обратную промывку трубопроводов подачи воды.</p> <p>Трубопроводы подачи исходной воды предназначены для подачи речной воды из водозаборного ковша на насосную станцию I-го подъема. Раз в месяц осуществляется промывка трубопроводов подачи исходной воды (12 раз в год) обратным током. Промывка осуществляется для трех водопроводов.</p> <p>Сточные воды отводятся в р. Вилия</p>
2.6	нужды инженерных сетей и сооружений на них	<p>Расход воды на нужды инженерных сетей и сооружений на них складывается из расходов воды на промывку теплосетей и мойку, чистку и дезинфекцию аккумулирующих резервуаров. Используемый объем воды относится к повторно-последовательному и безвозвратному водоснабжению</p>
2.7	нужды масло дизельного хозяйства	<p>Вода на маслодельном хозяйстве используется для охлаждения теплообменников при подготовке масла. Водопотребление является безвозвратным</p>
3	Иные нужды	
3.1	нужды мастерской	<p>Расход воды на нужды мастерской складывается из расхода воды на испытательные стенды и расхода воды на приготовление смазочно-охлаждающей жидкостей станков. Вода, использованная на нужды мастерской относится к безвозвратному водопотреблению.</p>

№ п/п	Перечень производственных процессов, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды	Описание производственных процессов
1	2	3
3.2	нужды подземного водозабора	Расход воды на нужды подземного водозабора складываются из расхода воды на промывку фильтров обезжелезивания. На станции обезжелезивания подземного водозабора находятся 4 фильтра обезжелезивания. Промывка фильтров обезжелезивания осуществляется раз в месяц (12 раз в год). Вода после промывки отводится в шламонакопители с последующим вывозом на очистные сооружения Островецкого РУП ЖКХ
3.3	нужды лаборатории	На предприятии пять производственных лабораторий химического и физического профилей, в которых имеется лабораторное оборудование, для работы которого используются водные ресурсы (дистиллятор, водяная баня)
3.4	нужды очистных сооружений	Вода необходима на обратную промывку фильтровальных сооружений - станция биологической очистки сточных вод СБО-350; - станция биологической очистки сточных вод СБО-150; - установка очистки ливневых сточных вод «КРИСТАЛЛ-R»; - установка очистки сточных содержащих нефтепродукты «ВАЛДАЙ» Используемый объем воды относится к повторно-последовательному водоснабжению
3.5	влажная уборка производственных помещений	Санитарная обработка производственных помещений на предприятии осуществляется один раз в сутки на протяжении 365 рабочих дней (всего 365 уборок в год). Площадь слабозагрязненных производственных помещений предприятия составляет: 196 940,70 м ² . Используемый объем воды относится к повторно-последовательному и безвозвратному водоснабжению
3.6	нужды столовой	Используемый объем воды относится к повторно-последовательному водоснабжению
3.7	нужды прачечной	На предприятии имеются прачечная зоны свободного доступа и прачечная зоны контролируемого доступа. Используемый объем воды относится к повторно-последовательному водоснабжению
3.8	поверка пожарных гидрантов	На производственной площадке Белорусской АЭС находятся 58 пожарных гидрантов. Использование воды на проверку гидрантов относится к безвозвратному водопотреблению
3.9	поливомоечные работы	Половина годового объема поливомоечных сточных вод, стекающих с площади стока, поступает в сети производственно-дождевой канализации Белорусской АЭС. Поливомоечные воды используются для подпитки градирни после предварительной очистки

Описание схемы водоснабжения и канализации

Таблица 7

№ п/п	Наименование схемы	Описание схемы
1	2	3
1	Схема водоснабжения, включая оборотное водоснабжение	<p>Источником технического водоснабжения является р. Вилия. Поверхностная вода из водоприемного оголовка, установленного в водоприемном ковше, поступает по трем самотечным трубопроводам в водоприемную камеру насосной станции I-го подъема, где установлены три водоочистные вращающиеся машины ТН-1500-20500, которые производят очистку воды от мусора.</p> <p>На площадке сооружений I-го подъема расположен иловый отстойник, который используется при необходимости для очистки водоприемного ковша от наносов. Земснарядом пульпа транспортируется в иловый отстойник, отстаивается и осветленная вода сбрасывается в р. Вилия по бетонному лотку, расположенному в пойме реки.</p> <p>Также в иловый отстойник поступает вода, откачиваемая переносным погружным насосом при опорожнении одной из трех секций насосной станции I-го подъема при необходимости производства ремонтных работ и очистки дна насосной станции.</p> <p>Промывка водоочистных машин в насосной станции I-го подъема осуществляется периодически в соответствии с регламентом. Промывочная вода через мусоросборник поступает в водоприемную часть насосной станции, в камеру грязной воды перед водоочистными сетками.</p> <p>Промывка трубопроводов подачи воды осуществляется раз в месяц. Промывочные воды сбрасываются в водоприемный ковш поверхностного водозабора.</p> <p>Учет объема изымаемой воды, поверхностным водозабором из р.Вилия, осуществляется инструментальным методом по приборам учета воды, с ведением журнала по форме ПОД-6.</p> <p>Со станции I-го подъема вода поступает на шесть насосных агрегатов 60ДСВ-0,9/48 (4 основных, 2 резервных), которые подают воду по водоводам I-го подъема по двум ниткам на площадку насосной станции II-го подъема в два резервуара объемом 2000 м³ каждый. На двух водоводах установлены приборы учета.</p> <p>С помощью шести насосных агрегатов DBS 400 (4 основных, 2 резервных), установленных в насосной станции II-го подъема, вода забирается из резервуаров и подается по водоводам II-го подъема на площадку Белорусской АЭС в объединенную камеру переключений. На двух водоводах установлены приборы учета. На станциях I-го и II-го подъемах отведение хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрено в септики и далее в фильтрующие колодцы.</p> <p>В объединенной камере переключений вода распределяется по трубопроводам на площадку АЭС к насосным станциям потребителей здания турбины.</p> <p>В насосной станции потребителей здания турбины вода поступает в аванкамеру (камера грязной воды), предназначенную для выравнивания потока, поступающего из подводящего канала. В камеру грязной воды также поступают грунтовые воды из приемных резервуаров дренажной насосной станции.</p>

1	2	3
		<p>Из аванкамеры вода поступает в камеры очистки воды, где установлены двухконтурные водоочистные вращающиеся сетки, которые задерживают мусор крупнее 3,5 мм. Очистка сеток осуществляется автоматически струями воды системы промыва вращающихся сеток. Отведение воды после промывки предусматривается по лотку в контейнер, из которого отстоянная вода отводится в камеру грязной воды. Вода из камеры очистки поступает в камеру добавочной воды, откуда распределяется на технические и противопожарные нужды Белорусской АЭС.</p> <p>Техническая вода из камеры добавочной воды подается в здания пускорезервной котельной, технологической насосной станции дизельного топлива, технологической насосной станции масла и дизельного топлива, водоподготовительной установки, а также на подпитку резервуаров технического водоснабжения, на охлаждение компрессоров объединённого газового корпуса, на подпитку градирни, на подпитку брызгальных бассейнов.</p> <p>Здание водоподготовительной установки служит для подготовки глубоко обессоленной воды, необходимой для подпитки первого и второго контуров энергоблока. Частично обессоленная вода используется для подпитки теплосети и брызгальных бассейнов. В здании водоподготовительной установки предусмотрены следующие системы очистки воды:</p> <p><i>1. Система предварительной очистки исходной воды (GDB)</i> Система предварительной очистки исходной воды (GDB) предназначена для снижения в исходной воде содержания взвешенных частиц, железа, органических соединений перед ее подачей в систему обессоливания предочищенной воды методом обратного осмоса (GDF).</p> <p><i>2. Система обессоливания предочищенной воды методом обратного осмоса</i> Система обессоливания предочищенной воды методом обратного осмоса (GDF) предназначена для приготовления обессоленной воды, с целью дальнейшей очистки на ионообменных фильтрах, и частично обессоленной воды для подпитки брызгальных бассейнов и тепловой сети.</p> <p><i>3. Система ионообменной очистки пермеата (GCF)</i> Система ионообменной очистки пермеата (GCF), предназначена для ионообменной очистки воды на фильтрах смешанного действия. После очистки в системе ионообменной очистки пермеата (GCF) химически обессоленная вода подаётся на подпитку 1-го и 2-го контура.</p> <p><i>4. Система специальной водоочистки теплоносителя 1-го контура</i> Система специальной водоочистки теплоносителя первого контура предназначена для очистки теплоносителя первого контура при опорожнении системы, дренажей, образующихся в камере реакторной установки, доочистки хозяйственно-бытовых сточных вод зоны контролируемого доступа.</p> <p><i>5. Система водоподготовки пускорезервной котельной</i> Система водоподготовки пускорезервной котельной предназначена для химического обессоливания подпиточной воды в водоумягчительной установке HydroTech. Умягчение воды происходит методом Натрионирования при фильтровании через слой</p>

1	2	3
		<p>ионообменной смолы.</p> <p>На Белорусской АЭС также предусмотрены следующие системы:</p> <p>1. Система подачи реагентов для установок мембранной очистки (GDN), назначение которой заключается в подготовке и подаче реагентов для обеспечения оптимальных условий работы установки ультрафильтрации, предотвращение отложений на поверхности мембран установки обратного осмоса первой ступени, поддержание необходимого значения pH частично обессоленной воды;</p> <p>2. Система регенерации и промывки установок мембранной очистки (GDP), назначение которой заключается в проведении водной прямой и обратной промывок ультрафильтрационных установок, химических промывок ультрафильтрационных установок кислотами, щелочными и дезинфицирующими растворами, химической промывки обратноосмотических установок, химической промывки подогревателей исходной воды;</p> <p>3. Система коррекционной обработки воды (PFN), назначение которой заключается в подаче коррекционных реагентов для предотвращения коррозионных повреждений конструкционных материалов, минимизации образования отложений на внутренних поверхностях оборудования и трубопроводов, предотвращение биообрастания поверхностей за счет купирования роста грибков, бактерий, водорослей и микроорганизмов, поддержание норм качества рабочей среды, обеспечение надежной и экономичной работы оборудования.</p> <p>Для обеспечения охлаждающей водой потребителей нормальной эксплуатации и потребителей систем безопасности, размещаемых на площадке Белорусской АЭС, предусмотрено три оборотные системы охлаждения:</p> <ul style="list-style-type: none"> -основная система охлаждающей воды РА, предназначенная для подачи охлаждающей воды на конденсаторы турбины и отвода тепла к градирням во всех режимах нормальной эксплуатации; -вспомогательная система охлаждающей воды РС, предназначенная для подачи охлаждающей воды на промконтур охлаждения неответственных потребителей и конденсаторов холодильных машин и отвода тепла к градирням во всех режимах нормальной эксплуатации; -система охлаждающей воды ответственных потребителей РЕ, предназначенная для подачи охлаждающей воды потребителям, расположенных в здании безопасности, и отвода тепла к брызгальным бассейнам, во всех режимах работы блока, включая аварийные. <p>Основная система охлаждающей воды РА предусматривается для отвода тепла от конденсаторов турбины.</p> <p>В состав основной системы охлаждающей воды РА входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> -насосная станция потребителей здания турбины; -градирня; -трубопроводы охлаждающей воды; -закрытый подводный канал от градирни до насосной станции потребителей здания турбины. <p>Поддержание водно-химического режима системы охлаждения основного оборудования обеспечивается</p>

1	2	3
		<p>продувкой и обработкой охлаждающей воды градирен веществами, предотвращающими образование различных отложений на внутренних поверхностях оборудования и трубопроводов системы оборотного водоснабжения в процессе эксплуатации, в том числе солей жесткости, органических и неорганических дисперсных примесей, а также биообрастания поверхностей.</p> <p>Безвозвратные потери воды в башенной градирне складываются из:</p> <ul style="list-style-type: none"> -потерь на испарение; -потерь на унос капель восходящим потоком воздуха через выходное сечение башни (вертикальный унос); -потерь на унос ветром через воздухопроводные окна (горизонтальный унос). <p><i>Вспомогательная система охлаждающей воды РС</i> предназначена для:</p> <ul style="list-style-type: none"> -отвода тепла от промконтура охлаждения неответственных потребителей РГВ в режимах нормальной эксплуатации; -отвода тепла от конденсаторов холодильных машин комплекса холодоснабжения для здания реактора в режимах нормальной эксплуатации; -отвода тепла от конденсаторов охлаждения комплекса холодоснабжения неответственных потребителей в режимах нормальной эксплуатации, при обесточивании энергоблока и в режимах проектных аварий. <p>Вспомогательная система охлаждающей воды состоит из двух подсистем:</p> <ul style="list-style-type: none"> -поддачи охлаждающей воды на промконтур охлаждения неответственных потребителей машзала; -поддачи охлаждающей воды на конденсаторы охлаждения холодильных машин. <p><i>Система охлаждающей воды ответственных потребителей РЕ</i> предусматривается для отвода тепла к конечному поглотителю от потребителей, расположенных в здании безопасности, во всех режимах работы блока, включая аварийные.</p> <p>Оборудование системы РЕ располагается в здании насосных станций ответственных потребителей.</p> <p>Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения Белорусской АЭС является подземный водозабор «Гервяты», технического и противопожарного водоснабжения – поверхностный водозабор из р. Вилия.</p> <p>Добыча подземных вод осуществляется посредством водозабора «Гервяты», в состав которого входят 4 скважины глубиной 70,5-75,8 м, суммарной производительностью 242 м³/час. Добытая вода из скважин поступает на станцию обезжелезивания, где проходит очистку на фильтрах и направляется в два запасно-регулирующих резервуара (объемом 100 м³ каждый). Из резервуаров насосами вода подается на установку обеззараживания УФ-излучением и далее на площадку Белорусской АЭС для собственных нужд и для передачи другим водопользователям (АО «АСЭ», воинская часть № 7434). Учет добытой воды осуществляется инструментальным методом по приборам учета воды, с ведением журнала по форме ПОД-6.</p> <p>Система отвода грунтовых вод: обеспечивает отвод грунтовых вод от дренажей оснований зданий и</p>

1	2	3
		<p>промплощадки в режимах нормальной эксплуатации. Грунтовые воды собираются с помощью перфорированных дренажных труб и направляются к дренажным насосным станциям. Из приемных резервуаров дренажных насосных станций вода подается в камеру «грязной» воды насосной станции потребителей здания турбины (10 (20) URD) обратной системы охлаждающей воды (на повторное использование)</p>
2	<p>Схема канализации, включая систему дождевой канализации</p>	<p>На Белорусской АЭС образуются следующие виды сточных вод:</p> <p>1.Производственные сточные воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> -продувочные воды основной системы охлаждающей воды; -нейтрализованные сточные воды от водоподготовки; -минерализованные сточные воды от водоподготовки; -шламовые воды от водоподготовки; -сточные воды, загрязненные нефтепродуктами. <p>2.Хозяйственно-бытовые сточные воды.</p> <p>3.Поверхностные сточные воды.</p> <p>Продувочные воды основной системы охлаждающей воды и нейтрализованные сточные воды от водоподготовки отводятся в насосную станцию продувочной воды, минерализованные сточные воды от водоподготовки поступают в чашу градирни и совместно с продувочными водами поступают в насосную станцию продувочной воды, откуда перекачиваются в бассейн доохлаждения и затем сбрасываются в р. Вилия. Учет объема сбрасываемых сточных вод ведется по прибору учета с ведением журнала по форме ПОД-6.</p> <p>Бассейн доохлаждения предусмотрен для исключения теплового влияния сточных вод на р. Вилия и представляет собой открытую земляную емкость, откосного типа, с охлаждением сбросной воды от Белорусской АЭС над ее акваторией разбрызгиванием соплами (по типу брызгального бассейна) с креплением откосов монолитным железобетоном по слою щебня и песка.</p> <p>Шламовые воды от водоподготовки отводятся в шламоотвалы и после отстаивания направляются для повторного использования на водоподготовку. Режим сброса шламовых вод периодический по мере заполнения баков сбора шламовых вод. Отстоявшаяся осветленная вода возвращается в цикл в здания водоподготовки расходом 100 м³/ч. Периодичность откачки осветленной воды зависит от времени заполнения секций шламоотвала и осаждения шлама.</p> <p>Сточные воды, загрязненные нефтепродуктами, поступают на очистные сооружения «Валдай-60-ПРО» производительностью 60 м³/ч и далее после очистки отводятся в насосную станцию продувочной воды. В систему канализации отводятся сточные воды с содержанием нефтепродуктов менее 100 мг/дм³ от уплотнения сальников насосов, дренажной воды с полов производственных помещений. В состав очистных входят: вертикальные песколовки (2 шт); усреднитель нефтесодержащих стоков; блок доочистки с составе шести бок – контейнеров; емкость сбора нефтепродуктов. Очищенные сточные воды направляются в систему техводоснабжения неотвественных потребителей.</p> <p>Хозяйственно-бытовые сточные воды разделяются на два потока: хозяйственно-бытовые сточные воды зоны</p>

1	2	3
		<p>свободного доступа и хозяйственно- бытовые сточные воды зоны контролируемого доступа.</p> <p>В хозяйственно-бытовую канализацию зоны свободного доступа отводятся сточные воды, незагрязненные радиоактивными веществами, от помещений основных и вспомогательных зданий АЭС. Стоки поступают на очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод зоны свободного доступа производительностью 350 м³/сут.</p> <p>В состав очистных сооружений входят: блок усреднения (усреднитель); блок механической очистки (решетка, песколовки); блок биологической очистки (денитрификатор, аэротенк- нитрификатор, вторичный отстойник с биореактором доочистки); блок доочистки (установка микрофльтрации); блок реагентного хозяйства; блок обеззараживания сточных вод; блок минерализации осадка (илоуплотнитель); блок обезвоживания осадка. Очищенные сточные воды направляются в систему технического водоснабжения неответственных потребителей.</p> <p>В хозяйственно-бытовую канализацию зоны контролируемого доступа поступают сточные воды от душевых установок, умывальников и раковин помещений зоны контролируемого доступа, прачечной. После дозиметрического контроля в систему хозяйственно-бытовой канализации контролируемой зоны поступают сточные воды при концентрации радиоактивных загрязнений ниже допустимых значений, при больших концентрациях загрязнений эти воды направляются на спецводоочистку на очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод зоны контролируемого доступа производительностью 150 м³/сут и используются повторно в технологической схеме, без сброса в окружающую среду. В состав очистных сооружений входят: блок усреднения (усреднитель); блок механической очистки (решетка, песколовки); блок биологической очистки (денитрификатор, аэротенк- нитрификатор, вторичный отстойник с биореактором доочистки); блок доочистки (установка микрофльтрации); блок реагентного хозяйства; блок обеззараживания сточных вод; блок аэробной стабилизации ила (илоуплотнитель) и обезвоживания осадка.</p> <p>Хозяйственно-бытовые сточные воды от зданий насосных станций I-го и II -го подъемов отводятся в фильтрующие колодцы, после предварительной очистки посредством септиков. Очищенная вода фильтруется в грунт.</p> <p>В канализацию Островецкого РУП ЖКХ поступает вода, используемая на собственные нужды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - хозяйственно – бытовые стоки от объектов находящиеся в г. Островец и от абонентов (АО АСЭ; воинская часть №7434; пожарное депо), от зданий и сооружений производственной базы, необходимой для строительства АЭС; - вода после промывки фильтров обезжелезивания ВЗК «Гервяты» отводится в шламонакопители с последующим ее вывозом на очистные сооружения Островецкого РУП ЖКХ. <p>Поверхностные сточные воды и частично производственные сточные воды от охлаждения оборудования поступают в производственно-дождевую канализацию. В канализацию отводятся производственные сточные воды от охлаждения</p>

1	2	3
		<p>механизмов и насосов, не имеющих радиоактивных и других загрязнений, а также поверхностные (дождевые) воды с кровель зданий, оборудованных внутренними водостоками, дождевые воды с асфальтированных и грунтовых поверхностей территории АЭС. Очистные сооружения поверхностных (дождевых) сточных вод представлены установкой «Кристалл-Р» производительностью 60 м³/ч, которая состоит из двух технологических линий очистки сточных вод производительностью 30 м³/ч каждая. В состав очистных сооружений (каждой линии) входят: флотатор напорный «Кристалл ФН»; напорная блочно – модульная установка водоподготовки «Кристалл-Н» первой и второй ступени; установка УФ обезвреживания воды; ленточный фильтр – пресс; насосное оборудование; блок дозирования реагентов. Очищенные сточные воды направляются в систему техводоснабжения неответственных потребителей.</p> <p>Белорусская АЭС принимает ливневые сточные воды с территории воинской части №7434 с очисткой стоков на очистных сооружениях в количестве 2 единиц – комбинированный песко – бензомаслоотделитель BelECOLine К производительностью 15л/с и комбинированный песко – бензомаслоотделитель BelECOLine К производительностью 25л/с. В состав обоих очистных сооружений входят: емкости отстойника пескоотделителя с трубчатым модулем; отсек бензомаслоотделителя с коалесцентным фильтром. Очищенные сточные воды отводятся на пруды испарители (2 шт, объемом 375 м³ и 1440 м³). Согласно договору на оказание услуг по водоотведению (канализации) №7/24 от 03.01.2024г. Белорусская АЭС принимает хозяйственно – бытовые сточные воды и с помощью собственной КНС отводит их на очистные сооружения, производственной базы, эксплуатируемые Островецким РУП ЖКХ.</p> <p>Поверхностные сточные воды и сточная вода от мойки автотранспорта пожарного депо и собственного автохозяйства, расположенных на территории производственной базы, после очистки на локальных очистных сооружениях сбрасываются в сети ливневой канализации производственной базы и далее на очистные сооружения ливневого стока (находятся на балансе Акционерного общества «Атомстройэкспорт»), с последующим сбросом в поверхностный водный объект.</p> <p>Очистка сточных вод от мойки автотранспорта пожарного депо проводится на очистных сооружениях УКОС-АВТО-2,0-ЕС-Г корпусного типа. Корпус состоит из электрореактора, осветлителя с распределительными системами, фильтра с пенополистирольной загрузкой, устройством промывки, емкости очищенной воды, кармана для хранения вспомогательных материалов и насосов. Производительность очистных сооружений 2,0 м³/час.</p> <p>Ливневые сточные воды с территории пождепо очищаются на очистных сооружениях НО-3В производительностью 3 л/с. Очистные сооружения представляют собой вертикальную емкость с коалесцентным модулем и сорбционным фильтром.</p> <p>Очистка сточных вод от мойки автотранспорта Белорусской АЭС проводится на наружных очистных сооружениях состоящих из: пескоотделителя «БОС ПЕСОК 30 л/с»; нефтеотделителя «БОС НЕФТЬ 10 л/с»; накопительная емкость «БОС ОБЪЕМ 1,5 м³».</p>

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для изъятия поверхностных вод

Таблица 8

№ п/п	Водозаборные сооружения, предназначенные для изъятия поверхностных вод			Количество средств измерений расхода (объема) вод	Наличие рыбозащитных устройств на сооружениях для изъятия поверхностных вод
	всего	суммарная производительность			
		куб. м/час	куб. м/сутки		
1	2	3	4	5	6
1	1	11732	281568	2	Специальная конструкция водоприемного ковша со шпорой на входе, установка фильтрующих кассет на окнах водоприемного оголовка

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для добычи подземных вод

Таблица 9

№ п/п	Водозаборные сооружения, предназначенные для добычи подземных вод							Количество средств измерений расхода (объема) добываемых вод
	всего	техническое состояние	глубина, м		производительность, куб. м/час			
			минимальная	максимальная	суммарная	минимальная	максимальная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для добычи пресных вод:								
1	14	Действующие	61,5	758,0	724	11,88	72	6
Для добычи минеральных вод:								

Характеристика очистных сооружений сточных вод

Таблица 10

№ п/п	Метод очистки сточных вод (код очистных сооружений по способу очистки)	Состав очистных сооружений канализации, в том числе дождевой, место выпуска сточных вод	Производительность очистных сооружений канализации (расход сточных вод), куб. м/сутки (л/сек)		Методы учета сбрасываемых сточных вод в окружающую среду, количество средств измерений расхода (объема) вод
			проектная	фактическая	
1	2	3	4	5	6
1	Код группы очистных сооружений 6 Очистные сооружения механической и биологической очистки	Септик Фильтрующие колодцы	8,6	0,5	не инструментальным (расчетным) методом
2	Код группы очистных сооружений 6 Очистные сооружения механической и биологической очистки	Септик Фильтрующие колодцы	8,6	0,5	не инструментальным (расчетным) методом

Характеристика объемов водопотребления и водоотведения

Таблица 11

№	Наименование показателей	Единица измерения	Водопотребление и водоотведение
---	--------------------------	-------------------	---------------------------------

п/п			фактическое	нормативно-расчетное ²	
				на 20__ г. (2025- 2035 гг.)	на 20__ г. (20__-20__ гг.)
1	2	3	4	5	6
1	Добыча (изъятие) вод – всего	куб. м/сутки	166614,2	215114,5	
		тыс. куб. м/год	60814,2	78516,8	
1.1	В том числе: подземных вод	куб. м/сутки	327,4	3335,6	
		тыс. куб. м/год	119,5	1217,5	
	из них минеральных вод	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
1.2	поверхностных вод	куб. м/сутки	166286,8	211778,9	
		тыс. куб. м/год	60694,7	77299,3	
2	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого лица	куб. м/сутки	1,9	1840,5	
		тыс. куб. м/год	0,7	671,8	
	<i>водоснабжение Островецкое РУП ЖКХ</i>	куб. м/сутки	1,9	41,1	
		тыс. куб. м/год	0,7	15,0	
	<i>Поверхностные (ливневые) сточные воды воинской части №7434</i>	куб. м/сутки	-	4,9	
		тыс. куб. м/год	-	1,8	
	<i>Хозяйственно - бытовые сточные воды воинской части №7434</i>	куб. м/сутки	-	29,6	
		тыс. куб. м/год	-	10,8	
	<i>грунтовые воды, полученные из системы отвода грунтовых вод (отвод грунтовых вод от дренажей оснований зданий и промплощадки)</i>	куб. м/сутки	-	1794,5	
		тыс. куб. м/год	-	655,0	
3	Использование воды на собственные нужды по целям водопользования – всего	куб. м/сутки	166483,3	215495,9	
		тыс. куб. м/год	60766,4	78656,0	
3.1	В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды	куб. м/сутки	189,3	975,9	
		тыс. куб. м/год	69,1	356,2	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	189,3	975,9	
		тыс. куб. м/год	69,1	356,2	
3.2	на лечебные (курортные, оздоровительные) нужды	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
	из них подземных вод	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
в том числе минеральных вод	куб. м/сутки	-			
	тыс. куб. м/год	-			
3.3	на нужды сельского хозяйства	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
	из них подземных вод	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
	в том числе минеральных вод	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
3.4	на нужды промышленности	куб. м/сутки	10948,8	2608,8	
		тыс. куб. м/год	3996,3	952,2	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	7,1	222,7	
		тыс. куб. м/год	2,6	81,3	
в том числе минеральных вод	куб. м/сутки	-			
	тыс. куб. м/год	-			
3.5	на энергетические нужды	куб. м/сутки	155345,2	211022,2	
		тыс. куб. м/год	56701,0	77023,1	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Водопотребление и водоотведение		
			фактическое	нормативно-расчетное ²	
				на 20__ г. (2025- 2035 гг.)	на 20__ г. (20__-20__ гг.)
1	2	3	4	5	6
3.6	на иные нужды (нужды мастерской; нужды подземного водозабора; нужды лаборатории; нужды очистных сооружений; уборка производственных помещений; нужды столовой; нужды прачечной; проверка пожарных гидрантов)	куб. м/сутки		889,0	
		тыс. куб. м/год		324,5	
	из них подземных вод	куб. м/сутки		723,8	
		тыс. куб. м/год		264,2	
4	Передача воды потребителям – всего	куб. м/сутки	132,1	1454,2	
		тыс. куб. м/год	48,2	530,8	
4.1	В том числе подземных вод	куб. м/сутки	132,69	1454,2	
		тыс. куб. м/год	48,5	530,8	
5	Расход воды в системах оборотного водоснабжения	куб. м/сутки	6528626,3	8542527,1	
		тыс. куб. м/год	2382948,6	3118022,4	
6	Расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения	куб. м/сутки		4460,5	
		тыс. куб. м/год		1628,1*	
7	Потери и неучтенные расходы воды – всего	куб. м/сутки			
		тыс. куб. м/год			
7.1	В том числе при транспортировке	куб. м/сутки			
		тыс. куб. м/год			
8	Безвозвратное водопотребление	куб. м/сутки	81476,7	110513,7	
		тыс. куб. м/год	29739,0	40337,5**	
9	Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты	куб. м/сутки	84908,5	104458,6	
		тыс. куб. м/год	30991,6	38127,4	
9.1	Из них: хозяйственно-бытовых сточных вод	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
9.2	производственных сточных вод	куб. м/сутки	84908,5	104458,6	
		тыс. куб. м/год	30991,6	38127,4	
9.3	поверхностных сточных вод	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
10	Сброс сточных вод в окружающую среду с применением полей фильтрации, полей подземной фильтрации, <i>фильтрующих траншей</i> , песчано-гравийных	куб. м/сутки	-	1,0	
		тыс. куб. м/год	-	0,4	
11	Сброс сточных вод в окружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золошлаконакопители, хвостохранилища)	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
12	Сброс сточных вод в недра	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
13	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, <i>другой организации Островецкое РУП ЖКХ</i>)	куб. м/сутки	98,1	552,1	
		тыс. куб. м/год	35,8	201,5	
14	Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб	куб. м/сутки	-		
		тыс. куб. м/год	-		
15	Сброс сточных вод в технологические водные объекты (2 пруда – испарителя)	куб. м/сутки		4,9	
		тыс. куб. м/год		1,8	

*В том числе 655 тыс м³ грунтовых вод, полученных из системы отвода грунтовых вод: обеспечивает отвод грунтовых вод от дренажей оснований зданий и промплощадки в режимах нормальной эксплуатации. Грунтовые воды собираются с помощью перфорированных дренажных труб и направляются к дренажным насосным станциям;

** с учетом воды в системах повторно-последовательного водоснабжения, в том числе грунтовых вод, полученных из системы отвода грунтовых вод

VI. Нормативы допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод

Характеристика сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект

При соблюдении нормативов допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод при сбросе в реку Вилия при удаленности фонового створа на расстоянии 500 метров и контрольного створа на расстоянии 500 метров от места выпуска сточных вод, с дальностью транспортирования сточных вод нет по водоотводящим каналам, каналам мелиоративных систем до места их сброса в поверхностный водный объект, километров

Таблица 12

1	2	Концентрация загрязняющих веществ и показателей их качества в составе сточных вод				
		поступающих на очистку			сбрасываемых после очистки в поверхностный водный объект	
		3	4	5	6	7
54°04'32,6" с.ш. 26°02'51,6" в.д. р. Вилия	БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	проектная или согласно условиям приема производственных сточных вод в систему канализации, устанавливаемым местными исполнительными и распорядительными органами	среднегодовая	максимальная	среднегодовая	максимальная
	ХПК _{Cr} , мгО ₂ /дм ³				2,71	5,5
	СПАВ анионактивные, мг/дм ³				43,6	78,1
	Взвешенные вещества, мг/дм ³				0,030	0,077
	Минерализация воды, мг/дм ³				7,75	17,3
	Водородный показатель рН, ед. рН				526,04	854,0
	Аммоний – ион, мгN/дм ³				8,7	9,1
	Азот общий, мг/дм ³				0,15	2,1
	Нитрат-ион, мгN/дм ³				3,61	10,2
	Нитрит-ион, мгN/дм ³				2,26	9,0
	Фосфор общий, мг/дм ³				0,016	0,067
	Фосфат-ион (включая гидро- и дигидроформы) в пересчете на фосфор) мгP/дм ³				0,21	0,45
	Сульфат – ион, мг/дм ³				0,067	0,25
	Хлорид – ион, мг/дм ³				45,5	87,7
	Нефтепродукты, мг/дм ³				24,5	87,3
	Алюминий, мг/дм ³				0,018	0,048
Железо общее, мг/дм ³				0,054	1,04	
				0,262	0,592	

Калий, мг/дм ³			4,40	6,9
Кальций, мг/дм ³			89,97	129,4
Магний, мг/дм ³			32,69	59,16
Марганец, мг/дм ³			0,029	0,24
Медь, мг/дм ³			0,0056	0,0163
Цинк, мг/дм ³			0,044	0,153
Натрий, мг/дм ³			14,26	27,2
Свинец, мг/дм ³			0,005	0,012
Фенол, мг/дм ³			0,0014	0,017
гидроксиэтилидендифосфон овой кислоты цинк- динатриевая соль. мг/дм ³			0,45	0,78
Температура (теплый период), °С			20,1	24,7
Температура (холодный период), °С			12,5	18,0

Предлагаемые значения нормативов допустимого сброса химических и иных веществ в составе сточных вод

Таблица 13

Географические координаты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах), характеристика водоприемника сточных вод	Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица изменения	Значения показателей качества и концентраций химических и иных веществ в фоновом створе (справочно)	Расчетное значение допустимой концентрации загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект	
			на 2025 г. (2025__-- 2035__ гг.)	на 20__ г. (20__--20__ гг.)
1	2	3	4	5
54 ⁰⁴⁹ '32,6" с.ш. 26 ⁰⁰² '51,6" в.д. р. Вилия	водородный показатель (рН)	8,1	9,2	
	БПК ₅	2,41	10,0	
	ХПК _{сг}	37,4	80,0	
	взвешенные вещества	6,0	25,0	
	азот общий	2,64	14,054	
	аммоний – ион	0,08	2,5	
	нитрат – ион	1,12	11,6	
	нитрит – ион	0,013	0,1	
	фосфор общий	0,068	3,0	
	фосфат – ион	0,032	1,5	
	минерализация	389,6	1059,0	
	хлорид – ион	12,8	300	
	сульфат - ион	25,4	100	
	СПАВ - анионактивные	0,027	0,1	
	нефтепродукты	0,015	0,05	
	алюминий	0,036	0,2*1 0,1*2	
	железо общее	0,25	0,463	
	калий	2,6	50,0	
	кальций	55,8	206,6	
	магний	17,8	59,0	
	цинк	0,012	0,1	
	натрий	7,21	120,0	
	свинец	0,005	0,014	
фенол	0,002	0,002		
1-гидроксиэтилидендифосфато	<0,25	1,0		

1	2	3	4	5
	(4-)цинкдинатриевая соль (гидроксиэтилидендифосфоной кислоты цинкдинатриевая соль; ОЭДФ-Na ₂ Zn; динатриевая соль цинкового комплекса гидроксиэтилидендифосфоной кислоты; этанол-1,1-дифосфонат цинк динатриевая соль; этилидендифосфоной кислоты цинк динатриевая соль)			
	2,2-дибром-2-цианацетамид (2,2-дибром-3-нитрилопропионамид (ДБНПА), DBNPA; 2-циано-2,2-дибромацетамид; алфа,альфа-дибром-альфа-цианацетамид; 2,2-дибром-2-карбамоилацетонитрил)	-	0,022	
	этиленгликоль		1,36	
	сополимер проп-2-еновой кислоты с 2-метил-2-[(1-оксопроп-2-енил) амина]-1-пропансульфоной кислотой (сополимер пропеновой кислоты 2-акрилоиламино-2-метилпропан-1-сульфоной-кислоты, сополимер акриловой кислоты с 2-метил-2-[(1-оксопроп-2-енил) амина]-1-пропансульфоной кислотой; сополимер акриловой кислоты с 2-акриламид-2-метилпропансульфоной кислотой (AA/AMPS); AA/AMPS; АК/АМПС; сополимер акриловой кислоты-2-акриламидо-2-метил-1-пропансульфоной кислоты)		2,112	
	2-фосфоно-1,2,4-бутантрикарбоновая кислота (ФБТК; РВТС; 1,2,4-бутантрикарбоновая кислота, 2-фосфоно-; 2-фосфоно-бутан-1,2,4-трикарбоновая кислота; фосфобутантрикарбоновая кислота)	-	2,88	
	полимер (Z)-2-бутендиовой кислоты (гидролизованный полималеиновый ангидрид; НРМА, полимер цис-2-бутендиовой кислоты; гидролизованный ангидрид полималеиновой кислоты; гомополимер (Z)-2-бутендиовой кислоты)		1,04	
	нитрилотриметилфосфоная		0,278	

1	2	3	4	5
	кислота (НТФ)			
	этан-1-ол-1, 1-дифосфоновая кислота (1-гидроксиэтилендифосфоновая кислота; ОЭДФ; ОЭДФК; 1-оксиэтилендифосфоновая кислота; гидроксиэтан-1,1-дифосфоновая кислота, 1-гидроксиэтан-1,1-дифосфоновая кислота)		0,028	
	2-метил-5-хлор-(2Н)-изотиазол-3-он с 2-метил-(2Н)-изотиазол-3-оном (5-хлор-2-метил-1,2-тиазол-3-он с 2-метил-1,2-тиазол-3-он (СМТ/МТ), 5-хлор-2-метил-4-изотиазолин-3-он с 2-метил-4-изотиазолин-3-оном; 5-хлор-2-метил-3(2Н)-изотиазолоном с 2-метил-3(2Н)-изотиазолоном)	-	0,014	
	этилендиаминтетрауксусной кислоты динатриевая соль (трилон Б; дигидро(этилендинитрило) тетраацетат динатрия; ЭДТА-Na ₂ ; комплексон-III; хелатон III, N,N'-1,2-этандинилбис [N-(карбоксиметил) глицин] динатрия; соль динатриевая этилендиамин-N,N,N',N'-тетрауксусной кислоты)		2,31	
	2-гидрокси-1,2,3-пропантрикарбоновая кислота (лимонная кислота; 2-гидрокситрикарбоновая кислота; бета-гидрокситрикарбоновая кислота)		5,5	
	моноэтаноламин (Этаноламин)		0,0039	
	температура (теплый период)		31,1	
	температура (холодный период)		17,0	

*1 Допустимые значения концентрации алюминия в составе сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект по 26 апреля 2026 включительно;

*2 Допустимые значения концентрации алюминия в составе сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект с 26 апреля 2026.

VII. Охрана атмосферного воздуха

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 14

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее – ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее – АСК)		Нормативы допустимых выбросов				Нормативное содержание кислорода в отходящих газах, процентов	
			код	наименование	название АСК	количество ступеней очистки	на 20__ г. (2025 – 2035 гг.)	на 20__ г. (20__ – 20__ гг.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Промышленная площадка атомной электростанции										
00UST Мастерские зоны свободного доступа. Материальный склад										
0010	00UST00R027 ЦДР. Станочное отделение. 00UST00R028 ЦДР. Помещение заточных станков. 00UST00R032 ЦДР. Сварочный участок. 00UST00R033 ЦДР. Металлозаготовительный и трубогибочный участок. Фрезерные станки – 4 шт., токарные станки – 5 шт., круглошлифовальный станок с ПУ АК-2/В-2,0, плоскошлифовальный станок с ПУ АК-2/В-2,0, сверильные станки – 5 шт., заточные станки с ПУ АК-2/В-2,0 – 2 шт., точильно-шлифовальный станок с ПУ АК-2/В-2,0, сварочные аппараты – 2 шт. с ПУ АК-2/В-2,0 – 2 шт., плазменная резка с ПУ АК-2/В-2,0, долбежный станок, резьбонарезной станок, отрезной станок, ленточнопильный станок	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	24,8	0,126	-	-	-
		0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,034	-	-	-
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	0,043	-	-	-
		0342	фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): – гидрофторид	-	-	-	0,000	-	-	-
		0203	хром (VI)	-	-	-	0,000000	-	-	-
0011	00UST00R040 Обмоточный участок. 00UST00R041 ЭЦ. Слесарно-сборочный участок. 00UST00R042 ЭЦ. Разборочно-	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	25,4	0,135	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	моечный участок. 00UST00R038 ЦЦР. Участок ремонта средств малой механизации. 00UST00R047 ЦЦР. Участок ремонта трубопроводной арматуры. 00UST00R059/2 ЦЦР. Участок ТАС ТО. Сверлильный станок, установка контактной точечной сварки (трансформатор для пайки и сварки провода), токарные станки – 2 шт., точильно-шлифовальный станок с ПУ АК-2/В-2,0, настольно-сверлильные станки – 8 шт., вертикально-сверлильный станок, мойка для мелких деталей электродвигателей, обрезной станок, камера обдува с ПУ ЦФВ-3000, заточной станок с ПУ АК-1/В-3,0, фрезерный станок, станки наплавки с ПУ АК-1/В-2/2 – 2 шт. – 2 шт., расточной станок, точильно-шлифовальные станки – 2 шт. с ПУ АК-1/В-3,0 – 2 шт., установка мойки, заточной станок, машина вертикально-сверлильная									
0012	00UST00R042 ЭЦ. Разборочно-моечный участок. Электроды обжига и сушки электродвигателей (печь универсальная)	0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	0,024	-	-	-
0014	00UST00R020 ЦЦР. Лакокрасочное отделение. Камера напыления двухпостовая проходная	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	1Ф, 1-а ст- нь очки	1,8	0,001	-	-	-
		0931	(хлорметил) оксидан (1-хлор-2,3-эпоксипропан, эпихлоргидрин)	-		-	0,001	-	-	-
		1078	этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	-		-	-	0,000	-	-
0015	00UST00R020 ЦЦР. Лакокрасочное отделение. Печь полимеризации	0931	(хлорметил) оксидан (1-хлор-2,3-эпоксипропан, эпихлоргидрин)	-	-	-	0,002	-	-	-
		1078	этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	-	-	-	0,000	-	-	-
0016	00UST00R007 ЭЦ. Мастерская по ремонту кабельных изделий. Сверлильные станки – 2 шт., наждачно-шлифовальный станок с ПУ АК-1/В-3,0	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	-	0,002	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0017	00UST00R008 ЭЦ. Мастерская по ремонту осветительных приборов. Сверлильные станки – 2 шт., токарный станок, заточной станок с ПУ АК-1/В-3,0	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	-	0,006	-	-	-
00UTH Пускорезервная котельная										
0001/1	00UTH Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОПТИ №1 (26,050 МВт, топливо -- природный газ)	0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	118,9	1,203	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	52,2	0,528	-	-	6
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	8,1	0,082	-	-	6
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	-	-	0,000000	-	-	-
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	-	-	-	-	-	-	-
		0727	бензо(в)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-
		0728	бензо(к)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-
		0703	бенз/а/пирен	-	-	-	-	-	-	-
		0729	индено(1,2,3-с,d)пирен	-	-	-	-	-	-	-
0001/2	00UTH Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОПТИ №1 (26,050 МВт, топливо – дизельное, резервное)	0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	172,0	1,730	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	52,5	0,528	-	-	6
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	142,0	1,428	-	-	6
		2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	50,0	0,503	-	-	-
		0124	кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	-	-	-	0,000012	-	-	-
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	-	-	0,000012	-	-	-
		0184	свинец и его неорганические	-	-	-	0,000310	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
0002/1	00УТН Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОРТІ №2 (26,050 МВт, топливо – природный газ)		соединения (в пересчете на свинец)	-							
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	-							
		3920	полихлорированные бифенилы	-							
		0727	бензо(в)флюоратен	-							
		0728	бензо(к)флюоратен	-							
		0703	бенз/а/пирен	-							
		0729	индено(1,2,3-с,д)пирен	-							
		0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	118,9	1,203	-	-	-	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	52,5	0,531	-	-	-	-	-	6
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	8,1	0,082	-	-	-	-	-	6
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	0,000000	-	-	-	-	-	-
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	-	-	-	-	-	-	-	-
		0727	бензо(в)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-	-
		0728	бензо(к)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-	-
0703	бенз/а/пирен	-	-	-	-	-	-	-	-		
0729	индено(1,2,3-с,д)пирен	-	-	-	-	-	-	-	-		
0002/2	00УТН Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОРТІ №2 (26,050 МВт, топливо – дизельное, резервное)	0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	172,0	1,730	-	-	-	-	6	
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	6	
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	52,5	0,528	-	-	-	-	6	
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	142,0	1,428	-	-	-	-	6	
		2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	50,0	0,503	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
0003/1	00УТН Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОРТИ №3 (26,050 МВт, топливо – природный газ)	0124	кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	-	-	-	0,000012	-	-	-	
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	-	-	0,000012	-	-	-	
		0184	свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	-	-	-	0,0000310	-	-	-	
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	-	-	-	-	-	-	-	
		3920	полихлорированные бифенилы	-	-	-	-	-	-	-	
		0727	бензо(в)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-	
		0728	бензо(к)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-	
		0703	бенз/а/пирен	-	-	-	-	-	-	-	
		0729	индено(1,2,3-с,d)пирен	-	-	-	-	-	-	-	
		0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	116,9	-	-	1,183	-	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	52,2	-	-	0,528	-	-	-	6
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	8,1	-	-	0,082	-	-	-	6
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	-	-	0,000000	-	-	-	-
		0003/2	00УТН Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОРТИ №3 (26,050 МВт, топливо – дизельное, резервное)	3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	-	-	-	-	-	-
0727	бензо(в)флюоратен			-	-	-	-	-	-	-	
0728	бензо(к)флюоратен			-	-	-	-	-	-	-	
0703	бенз/а/пирен			-	-	-	-	-	-	-	
0729	индено(1,2,3-с,d)пирен			-	-	-	-	-	-	-	
0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)			172,0	-	-	1,730	-	-	-	6
0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	-	6		
0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	52,5	-	-	0,528	-	-	-	6		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)			142,0	1,428	-	-	11
		2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)			50,0	0,503	-	-	-
		0124	кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)			-	0,000012	-	-	-
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)			-	0,000012	-	-	-
		0184	свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)			-	0,000310	-	-	-
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)			-	-	-	-	-
		3920	полихлорированные бифенилы			-	-	-	-	-
		0727	бензо(в)флюоратен			-	-	-	-	-
		0728	бензо(к)флюоратен			-	-	-	-	-
		0703	бенз/а/пирен			-	-	-	-	-
		0729	индено(1,2,3-с,d)пирен			-	-	-	-	-
0004/1	00LTH Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОРТІ №4 (26,050 МВт, топливо – природный газ)	0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	118,6	1,200	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)			-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)			52,2	0,528	-	-	6
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)			8,1	0,082	-	-	6
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)			-	0,000000	-	-	-
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)			-	-	-	-	-
		0727	бензо(в)флюоратен			-	-	-	-	-
		0728	бензо(к)флюоратен			-	-	-	-	-
		0703	бенз/а/пирен			-	-	-	-	-
		0729	индено(1,2,3-с,d)пирен			-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0004/2	00УТН Пускорезервная котельная. Котел Unicon-Danstoker TDC-40/ОРП №4 (26,050 МВт, топливо – дизельное, резервное)	0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	172,0	1,730	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	52,5	0,528	-	-	6
		0330	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	142,0	1,428	-	-	6
		2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	50,0	0,503	-	-	-
		0124	кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	-	-	-	0,000012	-	-	-
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	-	-	0,000012	-	-	-
		0184	свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	-	-	-	0,000310	-	-	-
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	-	-	-	-	-	-	-
		3920	полихлорированные бифенилы	-	-	-	-	-	-	-
		0727	бензо(в)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-
		0728	бензо(к)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-
		0703	бенз/а/пирен	-	-	-	-	-	-	-
		0729	индено(1,2,3-с,д)пирен	-	-	-	-	-	-	-
		00УТК ГРП. Котельная								
0006	00УТК ГРП. Котельная. Техническое обслуживание и плановый ремонт ГРП	0410	метан	-	-	-	79,990	-	-	-
		1728	этантриол (этилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-
		0410	метан	-	-	-	0,000	-	-	-
		1728	этантриол (этилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-
6001	00УТК ГРП. Котельная. Потери через резьбовые и фланцевые соединения ГРП									
00УЕЛ Масло-дизельное хозяйство										
0009	00УЕЛ Открытый склад дизельного топлива. Резервуары с дизельным топливом (V=300 м3 каждый) – 6 шт.	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные	-	-	-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0026	00UEN Приемное сооружение для дизельного топлива. Подземная емкость (50 м3) сбора дизельного топлива	0401	алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
0027	000UEL Насосная станция дизельного топлива. Подземные емкости сбора дизельного топлива – 3 шт. (15 м3, 10 м3, 10 м3) при проливе на насосной станции	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Сеть бытовой канализации										
0029	01UGQ КНС (подземная, 2160 м3/сут) перекачки бытовых стоков зоны свободного доступа. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
0030	02UGQ КНС (подземная, 1608 м3/сут) перекачки бытовых стоков зоны свободного доступа. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
0031	03UGQ КНС (подземная, 720 м3/сут) перекачки бытовых стоков зоны свободного доступа. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
0032	07UGQ КНС (подземная, 2160 м3/сут) перекачки бытовых стоков зоны свободного доступа. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
6004	Сеть бытовой канализации. Резервуар усреднитель бытовых стоков зоны свободного доступа	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
		0333	сероводород	-	-	-	0,000	-	-	-
		0410	метан	-	-	-	0,000	-	-	-
		1715	метантиол (метилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-
		1728	этантиол (этилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-
0033	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны свободного доступа. Аэротенки – 2 шт., вторичные отстойники – 2 шт., песколовка	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
		0333	сероводород	-	-	-	0,000	-	-	-
		0410	метан	-	-	-	0,008	-	-	-
		1715	метантиол (метилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-
		1728	этантиол (этилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-
0034	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны свободного доступа.	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
		0333	сероводород	-	-	-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Аэротенки – 2 шт., вторичные отстойники – 2 шт., песколовка	0410 метан 1715 метантиол (метилмеркаптан)				-	0,008 0,000	-	-	-
0035	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны свободного доступа. Отжимная установка (декантер)	1728 этантиол (этилмеркаптан) 0303 аммиак 0333 сероводород 0410 метан 1715 метантиол (метилмеркаптан)		-	-	-	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	-	-	-
6005	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны свободного доступа. Иловая площадка для хранения осадков сточных вод	1728 этантиол (этилмеркаптан) 0303 аммиак 0333 сероводород 0410 метан 1715 метантиол (метилмеркаптан)		-	-	-	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	-	-	-
0038	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Аэротенки – 2 шт., вторичные отстойники – 2 шт., песколовка	1728 этантиол (этилмеркаптан) 0303 аммиак 0333 сероводород 0410 метан 1715 метантиол (метилмеркаптан)		-	-	-	0,000 0,003 0,000 0,006 0,000	-	-	-
0039	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Аэротенки – 2 шт., вторичные отстойники – 2 шт., песколовка	1728 этантиол (этилмеркаптан) 0303 аммиак 0333 сероводород 0410 метан 1715 метантиол (метилмеркаптан)		-	-	-	0,000 0,003 0,000 0,006 0,000	-	-	-
0040	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Отжимная установка (декантер)	1728 этантиол (этилмеркаптан) 0303 аммиак 0333 сероводород 0410 метан 1715 метантиол (метилмеркаптан)		-	-	-	0,000 0,000 0,000 0,000 0,000	-	-	-
0036	10UGQ КНС (подземная, 960 м ³ /сут) перекачки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Приемное отделение	1728 этантиол (этилмеркаптан) 0303 аммиак		-	-	-	0,000 0,000	-	-	-
0037	20UGQ КНС (подземная, 480 м ³ /сут) перекачки бытовых стоков зоны	0303 аммиак		-	-	-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	контролируемого доступа. Приемное отделение									
0042	Сеть производственной и ливневой канализации 02UGM КНС (подземная, 1608 м3/сут) перекачки стоков, содержащих нефтепродукты. Приемное отделение	0401 0602 0621 0616 2754	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10 бензол толуол (метилбензол) ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,004 0,000 0,000 0,000 0,000	-	-	-
0043	03UGM КНС (подземная, 720 м3/сут) перекачки стоков, содержащих нефтепродукты. Приемное отделение	0401 0602 0621 0616 2754	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10 бензол толуол (метилбензол) ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,004 0,000 0,000 0,000 0,000	-	-	-
0041	01UGM КНС (подземная, 2160 м3/сут) перекачки стоков, содержащих нефтепродукты. Приемное отделение	0401 0602 0621 0616 2754	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10 бензол толуол (метилбензол) ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,004 0,000 0,000 0,000 0,000	-	-	-
6006	Комплекс очистных сооружений стоков, содержащих нефтепродукты. Вертикальные песколовки – 2 шт., усреднитель стоков	0303 0333 0410	аммиак сероводород метан	-	-	-	0,027 0,000 0,432	-	-	-
0044	Комплекс очистных сооружений стоков, содержащих нефтепродукты. Блок доочистки ливневых стоков, содержащих нефтепродукты	0303 0333 0410	аммиак сероводород метан	-	-	-	0,000 0,000 0,000	-	-	-
0048	00GUC КНС (подземная, 10800 м3/сут)	0401	углеводороды предельные	-	-	-	0,010	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
6009	перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение		алифатического ряда C1-C10								
			0602 бензол								0,000
			0621 толуол (метилбензол)								0,001
			0616 ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)								0,000
			2754 углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19								0,001
6007	Комплекс очистных сооружений производственно-ливневых стоков. Аккумуляционный резервуар-отстойник производственно-ливневых стоков, песколовки ливневых стоков – 2 шт.		аммиак				0,015				
			0303 сероводород								0,000
			0410 метан								0,241
6010	Комплекс очистных сооружений производственно-ливневых стоков. Блок доочистки ливневых стоков, содержащих нефтепродукты		аммиак				0,000				
			0303 сероводород								0,000
			0410 метан								0,067
			0303 аммиак								0,004
6007	Комплекс очистных сооружений производственно-ливневых стоков и стоков, содержащих нефтепродукты. Песковые площадки производственно-ливневых стоков и стоков, содержащих нефтепродукты – 2 шт.		аммиак				0,000				
			0333 сероводород								0,000
			0410 метан								0,067
			0303 аммиак								0,002
0045	01UGU КНС (подземная, 6720 м3/сут) перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение		алифатического ряда C1-C10				0,010				
			0602 бензол								0,000
			0621 толуол (метилбензол)								0,001
			0616 ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)								0,000
			2754 углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19								0,001
0046	02UGU КНС (подземная, 4560 м3/сут)						0,010				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение		алифатического ряда C1- C10 бензол толуол (метилбензол) ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000 0,001 0,000 0,001	-	-	-
0047	03UGU КНС (подземная, 4320 м3/сут) перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение	0401 0602 0621 0616 2754	углеводороды предельные алифатического ряда C1- C10 бензол толуол (метилбензол) ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол) углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-		-	0,010 0,000 0,001 0,000 0,001	-	-	-
Здания блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива										
0051	10UBN00R113 Здание блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Бак запаса дизельного топлива (V=57 м3), бак расхода дизельного топлива (V=10 м3)	0401 2754	углеводороды предельные алифатического ряда C1- C10 углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-		-	0,000 0,000	-	-	-
0052	10UBN00R113 Здание блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Бак сбора дизельного топлива при проливе (V=0,56 м3), бак контроля протечек с пола баковой (V=0,01 м3)	0401 2754	углеводороды предельные алифатического ряда C1- C10 углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-		-	0,000 0,000	-	-	-
0054	20UBN00R113 Здание блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Бак запаса дизельного топлива (V=57 м3), бак расхода дизельного топлива (V=10 м3)	0401 2754	углеводороды предельные алифатического ряда C1- C10 углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-		-	0,000 0,000	-	-	-
0055	20UBN00R113 Здание блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Бак сбора дизельного	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1- C10	-		-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	топлива при проливе (V=0,56 м3), бак контроля протечек с пола баковой (V=0,01 м3)	2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Территория энергоблоков										
0057	Территория первого энергоблока. Дизель-генераторная станция электроснабжения. Бак с дизельным топливом (7,8 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
0059	Территория второго энергоблока. Дизель-генераторная станция электроснабжения. Бак с дизельным топливом (7,8 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Здания резервной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива										
0064	10UBS Здание резервной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Расходные баки дизельного топлива (10 м3) – 4 шт., баки запаса дизельного топлива (100 м3) – 4 шт., баки расхода и приема масла (2,5 м3) – 8 шт., баки сбора протечек дизельного топлива (0,56 м3) – 4 шт., бак сбора протечек топлива и масла (10 м3), бак слива грязного масла (10 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
0069	20UBS Здание резервной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Расходные баки дизельного топлива (10 м3) – 4 шт., баки запаса дизельного топлива (100 м3) – 4 шт., баки расхода и приема масла (2,5 м3) – 8 шт., баки сбора протечек дизельного топлива (0,56 м3) – 4 шт., бак сбора протечек топлива и масла (10 м3), бак слива грязного масла (10 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Турбинный цех										
0070	10УМА Здание турбины. Маслосистема турбинного цеха	2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0071	20UMA Здание турбины. Маслосистема турбинного цеха	2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Территория центра физической защиты										
0092	Территория центра физической защиты. Резервуар запаса дизельного топлива (15 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1 – C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
0093	Территория центра физической защиты. Резервуар аварийного слива дизельного топлива (15 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1 – C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Защитный пункт управления противоаварийными действиями АС										
0096	Защитный пункт управления противоаварийными действиями АС. Резервуар запаса дизельного топлива (10 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1 – C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
0097	Защитный пункт управления противоаварийными действиями АС. Резервуар запаса дизельного топлива (10 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1 – C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Убежище ГО на 1200 укрываемых										
0099	Убежище ГО на 1200 укрываемых. Резервуар запаса дизельного топлива (3 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1 – C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Убежище ГО на 600 укрываемых										
0101	Убежище ГО на 600 укрываемых. Резервуар запаса дизельного топлива (3 м3)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1 – C10	-	-	-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000	-	-	-
Учебно-тренировочный центр (00УУН). Демонстрационный корпус (00УУГ)										
0018	Учебно-тренировочный центр (00УУН) и демонстрационный корпус (00УУГ). Заточные станки – 2 шт., сверлильные станки – 2 шт.	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	-	0,002	-	-	-
Котельная Военного городка для войсковой части 7434 внутренних войск Министерства внутренних дел по охране атомной электростанции										
0103	Котельная. Котлы Термотехник ТТ-50 (1,1 МВт, топливо – природный газ)	0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	98,4	0,042	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)			-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)			90,0	0,039	-	-	6
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)			-	0,000000	-	-	-
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордibenzo-1,4-диоксин)			-	-	-	-	-
		0727	бензо(в)флюоратен			-	-	-	-	-
		0728	бензо(к)флюоратен			-	-	-	-	-
		0703	бенз/а/пирен			-	0,000000	-	-	-
		0729	индено(1,2,3-с,д)пирен			-	-	-	-	-
Внеплощадочное хозяйственно-питьевое водоснабжение (водозаборный комплекс «Гервятьг»)										
0105	КНС собственных нужд. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	0,2	0,000	-	-	-
Защищённый пункт управления противоварийными действиями в городе при АЭС с надстройкой здания лаборатории внешней дозиметрии (02УУХ)										
6103	КНС (подземная) перекачки бытовых стоков. Приемное отделение – 2 шт.	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
0201	Территория площадки. Резервуары запаса дизельного топлива – 3 шт.	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000	-	-	-
Комплекс зданий и сооружений пожарного депо										
0208	Пожарное депо. Мастерская поста технического обслуживания. Сверильный станок, точильно-шлифовальный станок с	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	-	0,002	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	пылеулавливающим агрегатом ЗЕ70П16									
0211	КНС защитного сооружения. Из приемного отделения	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
0213	Склад дизельного топлива. Аварийные резервуары топлива – 2 шт.	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Производственная база (автохозяйство АЭС (ООУНЦ), склад)										
0217	Мастерские. Сверлильный станок, сварочный аппарат с пылеулавливающей установкой	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	-	0,000	-	-	-
		0342	фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): – гидрофторид	-	-	-	0,000	-	-	-
Котельная										
0214	Котельная. Котлы КВ-6,0 – 2 шт. (6,0 МВт каждая, топливо – природный газ), 1-н резервный, котел КВ-4,0-0,9 (3,0 МВт, топливо – природный газ) – резервный, котел КП-0,3 (0,19 МВт, топливо – природный газ) – резервный	0301	азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	120,0	0,280	-	-	6
		0304	азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	-	-	6
		0337	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	100,0	0,233	-	-	6
		0183	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	-	-	0,000000	-	-	-
		3620	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	-	-	-	-	-	-	-
		0727	бензо(в)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-
		0728	бензо(к)флюоратен	-	-	-	-	-	-	-
		0703	бенз/а/пирен	-	-	-	0,000000	-	-	-
		0729	индено(1,2,3-с,d)пирен	-	-	-	-	-	-	-
0215	ГРП. Техническое обслуживание и плановый ремонт ГРП	0410	метан	-	-	-	79,990	-	-	-
6110	ГРП. Потери через резьбовые и фланцевые соединения ГРП	1728	этангиол (этилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-
		0410	метан	-	-	-	0,001	-	-	-
		1728	этангиол (этилмеркаптан)	-	-	-	0,000	-	-	-

Перечень источников выбросов, оснащенных (планируемых к оснащению) АСК

Таблица 15

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования)	Контролируемое загрязняющее вещество		Наименование и тип приборов АСК	Год приемки АСК в эксплуатацию, планируемый или фактический
		код	наименование		
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Источники выбросов, оснащенные (планируемые к оснащению) АСК, на Республиканском унитарном предприятии «Белорусская атомная электростанция» отсутствуют.

VIII. Предложения по нормативам допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 16

№ п/п	Загрязняющее вещество			Номера источников выбросов	Нормативы допустимых выбросов			
	Наименование	Код вещества	Класс опасности		на 20__ г. (2025–2035 гг.)		на 20__ г. (20__ – 20__ гг.)	
					г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>промышленная площадка атомной электростанции, расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с</u> (наименование и местонахождение объекта воздействия)								
1	азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	2	0010, 0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	11,743	27,274	-	-
2	азота оксид (II) (азота оксид)	0304	3	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	-	4,429	-	-
3	аммиак	0303	4	0029, 0030, 0031, 0032, 6004, 0033, 0034, 0035, 6005, 0038, 0039, 0040, 0036, 0037, 6006, 0044, 6009,	0,054	0,530	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				0049, 6010, 6007				
4	бензол	0602	2	0042, 0043 0041, 0048, 0045, 0046, 0047	0,000	0,019	-	-
5	бенз/а/пирен	0703	1	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	-	0,000004	-	-
6	бензо(в)флюоратен	0727	-	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	-	0,000	-	-
7	бензо(к)флюоратен	0728	-	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	-	0,000	-	-
8	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	3620	1	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	-	0,000000	-	-
9	индено(1,2,3-с,d)пирен	0729	-	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	-	0,000	-	-
10	кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0124	1	0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	0,000048	0,000044	-	-
11	ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)	0616	3	0042, 0043 0041, 0048, 0045, 0046, 0047	0,000	0,015	-	-
12	метан	0410	4	0006, 6001, 6004, 0033, 0034,	80,782	7,084	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				0035, 6005, 0038, 0039, 0040, 6006, 0044, 6009, 0049, 6010, 6007				
13	метантиол (метилмеркаптан)	1715	2	6004, 0033, 0034, 0035, 6005, 0038, 0039, 0040	0,000	0,000	-	-
14	полихлорированные бифенилы	3920	1	0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	-	0,000000	-	-
15	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0183	1	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	0,000048	0,000076	-	-
16	свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0184	1	0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	0,001240	0,001072	-	-
17	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0330	3	0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	6,040	3,816	-	-
18	сероводород	0333	2	6004, 0033, 0034, 0035, 6005, 0038, 0039, 0040, 6006, 0044, 6009, 0049, 6010, 6007	0,000	0,001	-	-
19	толуол (метилбензол)	0621	3	0042, 0043 0041, 0048, 0045, 0046, 0047	0,004	0,037		
20	твердые частицы (недифференцированная по	2902	3	0010, 0011,	2,282	2,614	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	составу пыль/аэрозоль)			0014, 0016, 0017, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2				
21	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	4	0010, 0012, 0001/1, 0002/1, 0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	4,294	14,969	-	-
22	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0401	4	0009, 0026, 0027, 0042, 0043, 0041, 0048, 0045, 0046, 0047, 0051, 0052, 0054, 0055, 0057, 0059, 0064, 0069, 0092, 0093, 0096, 0097, 0099, 0101	0,052	0,740	-	-
23	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	2754	4	0009, 0026, 0027, 0042, 0043, 0041, 0048, 0045, 0046, 0047, 0051, 0052, 0054, 0055, 0057, 0059, 0064, 0069, 0070, 0071, 0092, 0093,	0,004	0,058	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				0096, 0097, 0099, 0101				
24	фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): – гидрофторид	0342	2	0010	0,000	0,000	-	-
25	хром (VI)	0203	1	0010	0,000000	0,000001	-	-
26	(хлорметил) оксиран (1-хлор-2,3-эпоксипропан, эпихлоргидрин)	0931	2	0014, 0015	0,003	0,024	-	-
27	этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	1078	-	0014, 0015	0,000	0,001	-	-
28	этантиол (этилмеркаптан)	1728	3	0006, 6001, 6004, 0033, 0034, 0035, 6005, 0038, 0039, 0040	0,000	0,000	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	0,001197	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	27,318	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	10,911	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	23,381	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	0,001	x	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	61,612	x	-
<p>Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>учебно-тренировочный центр (00UYH), демонстрационный корпус (00UYG), расположенного по адресу</u> <u>Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с</u> (наименование и местонахождение объекта воздействия)</p>								
1	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	2902	3	0018	0,002	0,002	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	0,002	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	-	x	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	0,002	x	-
<p>Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>котельная Военного городка для войсковой части 7434 внутренних войск Министерства внутренних дел по охране</u> <u>атомной электростанции, расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с</u> (наименование и местонахождение объекта воздействия)</p>								
1	азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	2	0103	0,042	0,347	-	-
2	азота оксид (II) (азота оксид)	0304	3	0103	-	0,056	-	-
3	бенз/а/пирен	0703	1	0103	0,000000	0,000000	-	-
4	бензо(в)флюоратен	0727	-	0103	-	0,000	-	-
5	бензо(к)флюоратен	0728	-	0103	-	0,000	-	-
6	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	3620	1	0103	-	0,000000	-	-
7	индено(1,2,3-с,d)пирен	0729	-	0103	-	0,000	-	-
8	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0183	1	0103	0,000000	0,000000	-	-
9	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	4	0103	0,039	0,397	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	0,000000	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	0,347	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	0,056	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	0,397	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	0,000	x	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	0,800	x	-
<p>Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>внеплощадочное хозяйственно-питьевое водоснабжение (водозаборный комплекс «Герваты»), расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Гервятский с/с</u> (наименование и местонахождение объекта воздействия)</p>								
1	аммиак	0303	4	0105	0,000	0,000	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	0,000	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	-	x	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	0,000	x	-
<p>Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>защищённый пункт управления противоаварийными действиями в городе при АЭС с надстройкой здания лаборатории внешней дозиметрии (02УУХ), расположенного по адресу Гродненская обл., г. Островец, ул. Владимира Короткевича, 10</u> (наименование и местонахождение объекта воздействия)</p>								
1	аммиак	0303	4	6103	0,000	0,000	-	-
2	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0401	4	0201	0,000	0,000	-	-
3	Углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	2754	4	0201	0,000	0,000	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	0,000	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	-	x	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	0,000	x	-
<p>Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>комплекс зданий и сооружений пожарного депо, расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с</u> (наименование и местонахождение объекта воздействия)</p>								
1	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	2902	3	0208	0,002	0,002	-	-
2	аммиак	0303	4	0211	0,000	0,000	-	-
3	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0401	4	0213	0,000	0,000	-	-
4	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	2754	4	0213	0,000	0,000	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	0,002	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	0,000	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	-	x	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	0,002	x	-
<p>Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>производственная база (автохозяйство АЭС (00УНҚ), склад), расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с</u> (наименование и местонахождение объекта воздействия)</p>								
1	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	2902	3	0217	0,000	0,000	-	-
2	фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): – гидрофторид	0342	2	0217	0,000	0,000	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	0,000	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	0,000	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	-	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	-	x	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	0,000	x	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для объекта воздействия на атмосферный воздух: котельная, расположенная по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с (наименование и местонахождение объекта воздействия)								
1	азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	2	0214	0,280	2,073	-	-
2	азота оксид (II) (азота оксид)	0304	3	0214	-	0,337	-	-
3	бенз/а/пирен	0703	1	0214	0,000000	0,000001	-	-
4	бензо(в)флюоратен	0727	-	0214	-	0,000	-	-
5	бензо(к)флюоратен	0728	-	0214	-	0,000	-	-
6	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	3620	1	0214	-	0,000000	-	-
7	индено(1,2,3-с,d)пирен	0729	-	0214	-	0,000	-	-
8	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0183	1	0214	0,000000	0,000002	-	-
9	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	4	0214	0,233	2,159	-	-
10	метан	0410	4	0215, 6110	79,991	0,109	-	-
11	этантиол (этилмеркаптан)	1728	3	0215, 6110	0,000	0,000	-	-
Итого веществ I класса опасности				x	x	0,000003	x	-
Итого веществ II класса опасности				x	x	2,073	x	-
Итого веществ III класса опасности				x	x	0,337	x	-
Итого веществ IV класса опасности				x	x	2,268	x	-
Итого веществ без класса опасности				x	x	0,000	x	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	4,678	x	-
Суммарно по объектам воздействия природопользователя								
1	азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	2	x	x	29,694	x	-
2	азота оксид (II) (азота оксид)	0304	3	x	x	4,822	x	-
3	аммиак	0303	4	x	x	0,533	x	-
4	бензол	0602	2	x	x	0,019	x	-
5	бенз/а/пирен	0703	1	x	x	0,000005	x	-
6	бензо(в)флюоратен	0727	-	x	x	0,000	x	-
7	бензо(к)флюоратен	0728	-	x	x	0,000	x	-
8	диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	3620	1	x	x	0,000000	x	-
9	индено(1,2,3-с,d)пирен	0729	-	x	x	0,000	x	-
10	кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0124	1	x	x	0,000044	x	-
11	ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)	0616	3	x	x	0,015	x	-
12	метан	0410	4	x	x	7,193	x	-
13	метантиол (метилмеркаптан)	1715	2	x	x	0,000	x	-
14	полихлорированные бифенилы	3920	1	x	x	0,000000	x	-
15	ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0183	1	x	x	0,000078	x	-
16	свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0184	1	x	x	0,001072	x	-
17	сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0330	3	x	x	3,816	x	-
18	сероводород	0333	2	x	x	0,001	x	-
19	толуол (метилбензол)	0621	3	x	x	0,037	x	-
20	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	2902	3	x	x	2,654	x	-
21	углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	4	x	x	17,525	x	-
22	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0401	4	x	x	0,740	x	-
23	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	2754	4	x	x	0,058	x	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
24	фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): – гидрофторид	0342	2	х	х	0,000	х	-
25	хром (VI)	0203	1	х	х	0,000001	х	-
26	(хлорметил) оксиран (1-хлор-2,3-эпоксипропан, эпихлоргидрин)	0931	2	х	х	0,024	х	-
27	этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	1078	-	х	х	0,001	х	-
28	этантиол (этилмеркаптан)	1728	3	х	х	0,000	х	-
Итого веществ I класса опасности				х	х	0,001200	х	-
Итого веществ II класса опасности				х	х	29,738	х	-
Итого веществ III класса опасности				х	х	11,308	х	-
Итого веществ IV класса опасности				х	х	26,046	х	-
Итого веществ без класса опасности				х	х	0,001	х	-
ИТОГО				х	х	67,094	х	-

IX. Обращение с отходами производства

Таблица 17

№ п/п	Операция	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Фактическое количество отходов, т/год	Прогнозные показатели образования отходов, тонн	
				на 20__ г. (2025–2035 гг.)	на 20__ г. (20__–20__ гг.)
1	2	3	4	5	6
1	Образование и поступление отходов от других субъектов хозяйствования	1	9,966	44,490	-
2		1 ³	1265 шт	7674 шт	-
3		1 ⁴	0	0	-
4		2	0	0	-
5		3	349,112	2139,362	-
6		4	43,9	3131,2	-
7		Неопасные	198,8	1694,9	-
8		С неустановленным классом опасности		0,5	-
9	ИТОГО образование и поступление		601,778 1265 шт	7010,452 7674 шт	-
10	Передача отходов другим субъектам хозяйствования с целью использования и (или) обезвреживания	1	9,966	44,490	-
11		1 ³	1265 шт	7674 шт	-
12		1 ⁴	0	0	-
13		2	0	0	-
14		3	85,436	586,229	-
15		4	38,9	2859,4	-
16		Неопасные	0,1	1149,3	-
17	ИТОГО передано отходов		134,402 1265 шт.	4639,419 7674шт.	-
18	Обезвреживание отходов	1	0	0	-
19		1 ³	0	0	-
20		1 ⁴	0	0	-
21		2	0	0	-
22		3	0	0	-
23		4	0	0	-
24	ИТОГО на обезвреживание		0	0	-
25	Использование отходов	1	0	0	-
26		2	0	0	-
27		3	0	0	-
28		4	0	0	-
29		Неопасные	0	0	-

1	2	3	4	5	6
30	ИТОГО на использование		0	0	-
31	Хранение отходов	1	0	0	-
32		1 ³	0	0	-
33		1 ⁴	0	0	-
34		2	0	0	-
35		3	0	0	-
36		4	0	0	-
37		Неопасные	0	0	-
38		С неустановленным классом опасности	0	0,5	-
39	ИТОГО на хранение		0	0,5	-
40	Захоронение отходов	1	0	0	-
41		2	0	0	-
42		3	263,676	1553,133	-
43		4	5,0	271,8	-
44		Неопасные	198,7	545,6	-
45		С неустановленным классом опасности	0	0	-
46	ИТОГО на захоронение		467,376	2370,533	-

Обращение с отходами с неустановленным классом опасности

Таблица 18

Наименование отхода	Код отхода	Фактическое количество отходов, запрашиваемое для хранения, тонн	Объект хранения, его краткая характеристика	Запрашиваемый срок действия допустимого объема хранения
1	2	3	4	5
Прочие отходы пластмасс затвердевшие, не вошедшие в группу 1	5716900	0,105	Открытая площадка промбазы	31.08.2025

Х. Предложение по количеству отходов производства, планируемых к хранению и (или) захоронению

Таблица 19

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн	
				на 20__ г. (2025 – 2035 гг.)	на 20__ г. (20__ – 20__ гг.)
1	2	3	4	5	6
На хранение					
Нет					
На захоронение					
Изделия из фанеры, потерявшие потребительские свойства, содержащие связующие смолы в количестве от 0,2 % до 2,5 % включительно	1720300	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	19,120	
Древесные отходы и деревянные емкости, загрязненные неорганическими веществами (кислоты, соли)	1721400	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	3,75	

1	2	3	4	5
			хранении на использование	
4. Иные мероприятия по рациональному использованию природных ресурсов и охране окружающей среды				
-	-	-	-	-

XII. Предложения по отбору проб и проведению измерений в области охраны окружающей среды

Таблица 21

№ п/п	Объект отбора проб и проведения измерений	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Точка и (или) место отбора проб, их доступность	Частота мониторинга (отбора проб и проведения измерений)	Параметр или загрязняющее вещество
1	2	3	4	5	6	7
1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух						
1.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Промышленная площадка атомной электростанции. 00UST Мастерские зоны свободного доступа. Материальный склад. 00UST00R027 ЦЦР. Станочное отделение. 00UST00R028 ЦЦР. Помещение заточных станков. 00UST00R032 ЦЦР. Сварочный участок. 00UST00R033 ЦЦР. Металлозаготовительный и трубогибочный участок	№0010	в вент. трубе на кровле	1 раз в квартал	- твердые частицы суммарно
1.2	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Промышленная площадка атомной электростанции. 00UST Мастерские зоны свободного доступа. Материальный склад. 00UST00R040 Обмоточный участок. 00UST00R041 ЭЦ. Слесарно-сборочный участок. 00UST00R042 ЭЦ. Разборочно-моечный участок. 00UST00R038 ЦЦР. Участок ремонта средств малой механизации. 00UST00R047 ЦЦР. Участок ремонта трубопроводной арматуры. 00UST00R059/2 ЦЦР. Участок ТАС ТО	№0011	в вент. трубе на кровле	1 раз в квартал	- твердые частицы суммарно
1.3	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Промышленная площадка атомной электростанции. 00UST Мастерские зоны свободного доступа. Материальный склад. 00UST00R020 ЦЦР. Лакокрасочное отделение	№0014	в вент. трубе на кровле	1 раз в год	- твердые частицы суммарно
					1 раз в квартал	- общий органический углерод
1.4	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Промышленная площадка атомной электростанции. 00UTH Пускорезервная котельная	№0001/1	в дым. трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азот (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ),

1	2	3	4	5	6	7
						- сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)
1.5	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Промышленная площадка атомной электростанции. 00УТН Пускорезервная котельная	№0002/1	в дым. трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азот (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ), - сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)
1.6	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Промышленная площадка атомной электростанции. 00УТН Пускорезервная котельная	№0003/1	в дым. трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азот (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ), - сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)
1.7	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Промышленная площадка атомной электростанции. 00УТН Пускорезервная котельная	№0004/1	в дым. трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азот (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ), - сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)
1.8	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельная Военного городка для войсковой части 7434 внутренних войск Министерства внутренних дел по охране атомной электростанции. Котельная	№0103	в дым. трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азот (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ)
1.9	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельная	№0214	в дым. трубе	1 раз в квартал	- азот (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ)
2. Отбор проб и проведение измерений качества атмосферного воздуха на границе зоны воздействия объекта воздействия на атмосферный воздух						
2.1	Атмосферный воздух в зоне воздействия	Граница расчетной санитарно –защитной зоны	Т.1 согласно ситуационной карте	Т.1 (север) на границе санитарно – защитной зоны	при получении информации о возникновении и аварийных загрязнений окружающей среды, иных аварий и инцидентов на объектах воздействия на атмосферный воздух субъекта хозяйствования и угрозы распространения загрязняющих веществ за границу зоны воздействия	- твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест) - азот (IV) оксид (азота диоксид); - углерод оксид (окись углерода, угарный газ)
3. Сточные воды, сбрасываемые в поверхностные водные объекты, в том числе через систему дождевой канализации						
3.1	Сточные воды, сбрасываемые	Место сброса сточных вод в реку Виляя	Т.2 – выпуск	Т.2	2 раза в месяц	pH, БПК ₅ , ХПК _{Cr} , температура,

1	2	3	4	5	6	7
	в поверхностные водные объекты, в том числе через систему дождевой канализации		сточных вод в р. Виляя			минерализация воды, концентрация взвешенных веществ, СПАВ, нефтепродуктов, аммоний-иона, азота общего, сульфат-иона, хлорид-иона, нитрит-иона (в пересчете на азот) (далее – нитрит-ион), нитрат-иона, фосфора общего, фосфат-иона, железа общего, калия, кальция, магния, натрия, цинка, 1-гидроксиэтилидендифосфата (4-) цинк динатриевой соли (ОЭДФ-Na ₂ Zn) (гидроксиэтилидендифосфоновой кислоты цинк-динатриевая соль; динатриевая соль цинкового комплекса гидроксиэтилидендифосфоновой кислоты; этанол-1,1-дифосфонат цинк динатриевая соль; этилидендифосфоновой кислоты цинк динатриевая соль), алюминия, марганца, меди, свинца, фенолов (карболовой кислоты, гидроксibenзола)
3.2	Поверхностные воды р. Виля – 500 м выше выпуска сточных вод – фоновый створ	река Виляя 500 м выше выпуска сточных вод	Т.1– фоновый створ р. Виляя	Т.1		
3.3	Поверхностные воды р. Виля – 500 м ниже выпуска сточных вод – контрольный створ	река Виляя 500 м ниже выпуска сточных вод	Т.3– контрольный створ р. Виляя	Т.3		

ХIII. Вывод объекта из эксплуатации и восстановительные меры

Вывод объекта из эксплуатации в пределах срока действия комплексного природоохранного разрешения не предусматривается.

ХIV. Система управления окружающей средой

Таблица 22

№ п/п	Показатель	Описание
1	Наличие структуры управления окружающей средой и распределенные сферы ответственности за эффективность природоохранной деятельности	На предприятии внедрена система менеджмента окружающей среды (СМОС). Организационная структура представлена в «Положении об организационной структуре управления республиканского унитарного предприятия «Белорусская атомная электростанция»
2	Определение, оценка значительного воздействия на окружающую среду и управление им	Проведение оценки соответствия применяемым законодательным требованиям подтверждается соответствующими записями. Проведение оценки соответствия применяемым законодательным требованиям осуществляется как со стороны руководства предприятия, так и со стороны заинтересованных сторон: - при проведении ПЭН в соответствии с постановлением Министерства

№ п/п	Показатель	Описание
		<p>природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 11.10.2013 г. № 52 «Об осуществлении производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального (устойчивого) использования природных ресурсов» и «Инструкцией об осуществлении производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального (устойчивого) использования природных ресурсов предприятия;</p> <p>- при проведении внутренних аудитов в соответствии с СТО 1.1.1.016.0040-2024 «Внутренние аудиты»;</p> <p>- при проведении проверок контролирующих и надзорных органов.</p> <p>Выполнение требований НПА и ТНПА по охране окружающей среды, приказов и распоряжений по ООС, инструкций по эксплуатации объектов, инструкций по охране труда, исправность и надежность технологического и природоохранного оборудования, сооружений и коммуникаций проверяется в процессе осуществления производственных наблюдений в области охраны окружающей среды и внутреннего аудита СМОС.</p> <p>Порядок проведения производственных наблюдений в области охраны окружающей среды и оформления его результатов регламентирован «Инструкцией об осуществлении производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов на «Белорусская АЭС».</p> <p>Порядок проведения внутреннего аудита СМОС и оформления его результатов регламентирован СТО 1.1.1.016.0040-2024 «Внутренние аудиты». На предприятии обеспечено ведение записей, подтверждающих проведение оценки соответствия применяемым законодательным требованиям в порядке и по формам, установленным законодательством Республики Беларусь</p>
3	Информация о соблюдении требований ранее выдаваемых природоохранных разрешений	Соблюдены
4	Выполненные за период действия ранее выданных природоохранных разрешений мероприятия по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, сокращению образования отходов	<p>Проводится производственный лабораторный контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.</p> <p>Все стационарные источники выбросов, подлежащие аналитическому контролю оборудованы пробоотборными портами и безопасным доступом.</p> <p>Проводится локальный мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках выбросов №0001, №0002, №0003, №0004.</p> <p>На источнике выбросов №0103 выполнены мероприятия по наладке котлов и достижении установленных нормативов выбросов.</p> <p>Точки отбора проб оборудованы в соответствии с требованиями ТНПА (обеспечен свободный доступ, наличие аншлагов).</p> <p>Проводится локальный мониторинг сточных вод в 3-х пунктах наблюдений.</p> <p>Проведена НИР «Научное обоснование норматива допустимых сбросов по показателю алюминий» и предоставлена в Гродненский областной КПРиООС</p>
5	Принятие экологической политики и определение задач и целевых показателей	<p>По результатам идентификации, оценки аспектов в области окружающей среды и определения их значимости были установлены цели в области охраны окружающей среды и документально оформленные в составе целей интегрированной системы управления (ИСУ) для выполнения обязательств, установленных в политике в области ИСУ. Политика в области ИСУ размещена на внутреннем сетевом ресурсе Предприятия, на информационных стендах в помещениях Предприятия, на web сайте Предприятия и является доступной для заинтересованных сторон. Цели в области окружающей среды изложены в паспорте процесса ИСУ «Управление экологической безопасностью» 0.0345.ОООС.ПП-23 и являются частью целевых ориентиров ИСУ</p>
6	Наличие программы экологического усовершенствования для осуществления задач и целевых показателей	<p>Цели в области окружающей среды изложены в паспорте процесса (экологические цели) и являются частью целевых ориентиров ИСУ. Цели в области окружающей среды, а также мероприятия по их достижению разрабатываются отделом по охране окружающей среды. Экологические</p>

№ п/п	Показатель	Описание
		цели учитываются при разработке ежегодных Мероприятий по ООС, программе управления рисками процессов ИСУ
7	Меры оперативного контроля для предотвращения и минимизации значительного воздействия на окружающую среду	<p>На Предприятии разработаны, внедрены и поддерживаются в рабочем состоянии процедуры по выявлению потенциально возможных аварийных ситуаций и реагированию на них путем предотвращения или максимально возможного уменьшения отрицательного воздействия последствий аварий на персонал, население и окружающую среду: «План предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций государственного предприятия «Белорусской АЭС», «Регламенте аварийного реагирования на возможные затопления, разрушения, разливы химически опасных веществ, обледенения помещений или оборудования, влияющих на безаварийную работу объектов Белорусской АЭС».</p> <p>Основными задачами предприятия по подготовленности к авариям, инцидентам и чрезвычайным ситуациям, оказывающим воздействие на окружающую среду, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соблюдение требований нормативных правовых и технических нормативных правовых актов Республики Беларусь в области охраны окружающей среды (далее - НПА и ТНПА); - обеспечение условий производственной деятельности, предотвращающих возникновение аварийных ситуаций или минимизирующих вероятность их возникновения; - разработка и внедрение процедуры идентификации возможных аварийных ситуаций (на основании выявленных аспектов в области охраны окружающей среды); - обеспечение готовности персонала предприятия к действиям в случае возникновения аварийных ситуаций, их локализации и ликвидации последствий; - разработка мер, направленных на улучшение состояния промышленной и экологической безопасности и предотвращения ущерба окружающей среде; - координация работ, направленных на предупреждение аварийных ситуаций на объектах производственного участка и обеспечение готовности к локализации аварий и инцидентов, и ликвидации их последствий; - контроль за своевременным проведением ремонта и осмотра, необходимых испытаний и технических освидетельствований зданий, сооружений, оборудования и механизмов, сетей коммуникаций, основных средств, могущих оказать воздействие на охрану труда и окружающую среду, а также ремонтом и поверкой контрольных средств измерений; - поддержание в постоянной готовности локальных систем оповещения об аварийных и чрезвычайных ситуациях. <p>В соответствии с СТО 1.1.1.001.0084-2024 «Требования по организации и проведению противоаварийных тренировок в республиканском унитарном предприятии «Белорусская атомная электростанция» и в целях выработки у персонала Предприятия практических знаний, навыков и умений по готовности к ликвидации аварий и аварийных ситуаций по утвержденному годовому плану-графику на основании соответствующего приказа генерального директора предприятия проводятся противоаварийные тренировки, комплексные учения и командно-штабные учения с участием сил и средств республиканской системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны, Московского кризисного центра ВАО АЭС.</p> <p>Учения проводятся на основании приказа генерального директора предприятия</p>
8	Готовность к чрезвычайным ситуациям и меры реагирования на них	<p>Предприятие реагирует на реально произошедшие аварийные ситуации и инциденты, а также предотвращает или уменьшает связанные с этим неблагоприятные воздействия на окружающую среду.</p> <p>Координационным органом государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны Белорусской АЭС является комиссия по чрезвычайным ситуациям. Основные задачи, функции и права, режимы функционирования, организация и порядок работы комиссии по чрезвычайным ситуациям</p>

№ п/п	Показатель	Описание
		<p>Предприятия определяются в соответствии с «Положением о комиссии по чрезвычайным ситуациям республиканского унитарного предприятия «Белорусская атомная электростанция»» №836/19ПО-22.</p> <p>Состав комиссии по чрезвычайным ситуациям определяется приказом генерального директора Предприятия.</p> <p>Порядок организации работ по предупреждению и ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций, а также их классификация регламентированы в СТО 1.1.1.001.0084-2024 «Требования по организации и проведению противоаварийных тренировок в республиканском унитарном предприятии «Белорусская атомная электростанция».</p> <p>Начальники подразделений несут ответственность за организацию работ по предотвращению и ликвидации последствий в случае возникновения аварийной ситуации; разрабатывают план мероприятий по устранению причин и последствий аварийной ситуации и обеспечению безаварийной эксплуатации объекта.</p> <p>Обязанности должностных лиц, участвующих в предотвращении, ликвидации аварий изложены в функциональных обязанностях членов комиссии по чрезвычайным ситуациям, Инструкции об осуществлении производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов предприятия, а также в Положениях о подразделениях и должных инструкциях специалистов.</p> <p>Процедура готовности к аварийным ситуациям и реагирования на них изложена в документированной процедуре Паспорт процесса интегрированной системы управления «Предупреждение чрезвычайных ситуаций, ликвидация последствий аварий, обеспечение аварийной готовности и гражданской обороны» № 0.0896.ОГОиЧС.ПП-24.</p>
9	Информационное взаимодействие: внутреннее, внутри структуры управления, и внешнее, в том числе с общественностью	<p>В рамках СМОС создана система внутреннего и внешнего обмена информацией.</p> <p>Внутренний обмен информацией:</p> <ul style="list-style-type: none"> - позволяет разъяснить Политику в области ИСУ предприятия, значимые экологические аспекты, высокие экологические риски и соответствующие фактические или потенциальные воздействия на окружающую среду; - обеспечивает понимание роли и ответственности коллектива в области охраны окружающей среды и создает условия для участия сотрудников в создании и функционировании СМОС; - содействует обеспечению контроля и распространению информации о работе СМОС и ее результатах; - демонстрирует серьезность намерений руководства; - позволяет определить возможности для совершенствования СМОС. <p>Внешний обмен информацией:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечивает распространение информации среди поставщиков, подрядчиков, населения, экологических и общественных организаций, международных организаций и других заинтересованных сторон, - обеспечивает эффективную и четкую работу в аварийных ситуациях; - помогает в работе с органами, осуществляющими государственный контроль и органами исполнительной власти; - создает эффективную систему обмена информацией с общественностью (для работы с запросами, жалобами, поступающими от населения, общественных организаций) и СМИ. <p>Процедура обмена информацией описана в «Положении о распространении информации и взаимодействии со средствами массовой информации в республиканском унитарном предприятии «Белорусская атомная электростанция» № 598/09ПО-21.</p> <p>Взаимодействие с внешними заинтересованными сторонами осуществляется в рамках, предусмотренных законодательством Республики Беларусь</p>
10	Управление документацией и учетными документами в области охраны окружающей среды: кем и как создаются, ведутся и хранятся	<p>Предприятием разработана, внедрена и поддерживается в рабочем состоянии процедура по управлению всеми видами документов СМОС, включающая определение ответственности и полномочий (СТО 1.1.1.016.0045-2024 «Управление документированной</p>

№ п/п	Показатель	Описание
	<p>обязательные учетные документы, и другая документация системы управления окружающей средой</p>	<p>информацией»).</p> <p>Документация СМОС предназначена для общего планирования и эффективного управления процессами, связанными со значимыми аспектами в области окружающей среды, оказывающими значительное влияние на окружающую среду и для предоставления необходимой информации персоналу предприятия и другим заинтересованным сторонам.</p> <p>Основными видами физической формы документов являются бумажные, электронные носители.</p> <p>Вся имеющаяся документация СМОС подразделяется на внешнюю и внутреннюю.</p> <p>К внешней документации относятся законодательные и другие требования, применимые к аспектам в области окружающей среды и видам деятельности, продукции и услуг организации, а также предписания органов, осуществляющих государственный надзор и требования внешних заинтересованных сторон.</p> <p>К внутренней документации относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Политика в области ИСУ; - экологические цели; - документы СМОС, разработанные организацией (Руководство по СМОС, СТО 1.1.1.006.0057 и другие стандарты Предприятия, в которые интегрированы требования к СМОС); - паспорт процесса «Управление экологической информацией», реестр рисков процесса, цели процесса; - документы, включая записи, требуемые СТБ ISO 14001 (данные о функционировании СМОС организации, в том числе реестр значимых аспектов в области окружающей среды, реестр НПА и ТНПА, данные внутренних аудитов, мониторинга, оценки соответствия, отчетная документация и результаты анализа со стороны руководства, экологического обучения и др.); - планы ликвидации аварийных ситуаций; - документы по управлению операциями, связанными с важными аспектами в области окружающей среды; - Положения о структурных подразделениях и должностные инструкции персонала; - другие внутренние документы, не входящие непосредственно в СМОС, но имеющие отношение к охране окружающей среды. <p>Отдел охраны окружающей среды несет ответственность за:</p> <ul style="list-style-type: none"> - организацию работ по разработке документации СМОС; - контроль исполнения утвержденных документов СМОС; - функционирование системы управления документацией и записями СМОС; - актуализацию, хранение, учет, архив и связь с подразделениями. <p>Документация СМОС хранится в производственно-техническом отделе. Доведение до работников Предприятия информации о введении новых документов и изменений к документам происходит посредством ознакомления с соответствующими ОРД посредством СЭД Канцлер.</p> <p>Ответственным за разработку и актуализацию Политики является отдел управления качеством.</p> <p>Политику определяет высшее руководство, подписывает генеральный директор предприятия. Политика в области ИСУ доводится до каждого работника организации.</p> <p>Порядок управления, визирования, утверждения и введения в действие Политики в области ИСУ, а также требования к изложению и оформлению документа изложены в СТО 1.1.1.016.0045.</p> <p>Ответственным за разработку и сопровождение Руководства по СМОС является отдел охраны окружающей среды.</p> <p>Стандарты организации, описывающие элементы СМОС и процедуры по их управлению, разрабатывают отдел охраны окружающей среды и отдел управления качеством, в область деятельности которого входит описываемый в документе процесс.</p> <p>Область действия и функции подразделений установлены в Положениях о подразделениях.</p> <p>Документы СМОС утверждает генеральный директор предприятия или</p>

№ п/п	Показатель	Описание
		<p>первый заместитель генерального директора-главный инженер атомной электростанции в зависимости от статуса документа.</p> <p>Документированные процедуры и процессы СМОС разработаны в виде стандартов предприятия, паспортов процесса, положений.</p> <p>Ответственность за организацию делопроизводства, принятие поступающей на имя руководителя корреспонденции, в том числе по электронной почте, систематизацию ее в соответствии с установленным порядком и передача ее после рассмотрения руководителем в подразделения или конкретным исполнителям для использования в процессе их работы либо подготовки ответа несет отдел контроля и делопроизводства.</p> <p>Ответственность за управление внешними НПА трудового и правового законодательства осуществляет начальник коммерческо-юридического отдела.</p> <p>Целью сохранения документированной информации о СМОС является получение достоверных сведений о:</p> <ul style="list-style-type: none"> - достижении установленных предприятием целей в области окружающей среды; - выявлении и анализе причин несоответствия, разработке коррекций и корректирующих действий и оценке их эффективности; - анализе пригодности и результативности СМОС. <p>Ответственность за координацию работ по разработке документов СМОС, касающихся регистрации данных об окружающей среде, несет начальник отдела охраны окружающей среды.</p> <p>Ответственность за регистрацию и передачу данных об окружающей среде по подразделениям несут руководители структурных подразделений предприятия.</p> <p>Ответственность за ведение и хранение данных об охране окружающей среды несут исполнители в соответствии ОРД, должностными инструкциями.</p> <p>Результаты деятельности Предприятия в отношении всех принятых обязательств в качестве свидетельств оценки соответствия (оценки пригодности в области окружающей среды и результативности СМОС) отражаются в:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отчете по результатам радиационно-экологического мониторинга в районе размещения Белорусской АЭС в соответствии с программой послепроектного анализа Белорусской АЭС; - отчете по результатам радиационного мониторинга окружающей среды в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения Белорусской АЭС; - данных локального мониторинга в соответствии с установленной формой; - в электронной базе данных мониторинга окружающей среды «Эколог»; - отчете по анализу функционирования процесса в соответствии с требованиями, установленными СТО 1.1.1.016.0068; - отчете о функционировании СМОС; - отчетах в области ООС (ведомственная, статистическая отчетность); - отчетах по результатам внешних и внутренних аудитов. <p>Записи ведутся и поддерживаются в рабочем состоянии для подтверждения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соответствия деятельности предприятия установленным требованиям (законодательным, нормативным и требованиям заинтересованных сторон); - достижения поставленных целей в области окружающей среды; - выявления, анализа несоответствий и причин их возникновения; - результативности функционирования системы менеджмента окружающей среды. <p>Управление записями предусматривает следующие этапы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - определение состава регистрируемых данных об охране окружающей среды; - идентификацию записей об охране окружающей среды, включая вид, форму, исполнителя, - дату и место регистрации; - определение ответственности за регистрацию, учет, хранение, восстановление, изъятие, ликвидацию записей об охране окружающей

№ п/п	Показатель	Описание
		<p>среды;</p> <ul style="list-style-type: none"> - регистрацию, учет, хранение, выдачу в пользование записей об охране окружающей среды; - защиту и восстановление, изъятие записей об охране окружающей среды. <p>Обобщенные представителем руководства по СМОС записи об охране окружающей среды являются входными данными для анализа функционирования системы менеджмента окружающей среды со стороны руководства.</p>
11	<p>Подготовка персонала: надлежащие процедуры подготовки всего соответствующего персонала, включая персонал лабораторий, осуществляющих отбор проб и измерения (испытания) в области охраны окружающей среды</p>	<p>На Предприятии функционирует процесс «Система управления знаниями и компетентностями персонала», который обеспечивает реализацию следующих видов деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - анализ компетентностей (знаний/навыков) персонала; - анализ пробелов в программах обучения персонала, планирование обучения в УТЦ Предприятия и во внешних учреждениях образования; - обучение персонала Предприятия в УТЦ, оказание содействия структурным подразделениям Предприятия при подготовке работников на должность, поддержании и повышении квалификации; - организация обучения персонала Предприятия во внешних учреждениях образования; - планирование приобретения и применение в учебном процессе технических средств обучения и др. <p>Руководители структурных подразделений несут ответственность за требуемый уровень компетентности и квалификации подчиненного персонала.</p> <p>Для выполнения работ, связанных с охраной окружающей среды, и для предотвращения значительных воздействий на окружающую среду на предприятии устанавливается требуемый уровень квалификации, компетентности и обучения персонала.</p> <p>Определяются потребности в обучении, связанные с аспектами в области ОС и системой менеджмента окружающей среды, и действия, предпринимаемые для обеспечения условий обучения.</p> <p>Документированная информация как свидетельство компетентности ведется в УТЦ и персонифицировано в структурном подразделении. Требования СМОС и природоохранного законодательства распространяются на подрядчиков и поставщиков, в части их касающейся.</p> <p>Компетентность персонала в области ООС и СМОС определяются путем аттестации на знание СМОС, понимание своих профессиональных обязанностей и своей роли в охране ОС аттестационными комиссиями. Аттестация персонала организации проводится согласно графику аттестации.</p> <p>Потребность в обучении определяется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по результатам предварительного экологического анализа; - по полученным замечаниям при проверках контролирующих органов; - по замечаниям внутреннего и внешнего аудита СМОС; - при установлении уровня экологической компетентности и требований к экологическому обучению (имеющаяся квалификация персонала сравнивается с требованиями к квалификации); - при аттестации сотрудников; - при регулярной оценке экологического обучения и влияния его на поведение персонала. <p>Учебно-тренировочный центр совместно с начальником отдела охраны окружающей среды при необходимости осуществляет направление руководящих работников и специалистов, непосредственно отвечающих за состояние ОС, внутренних аудиторов на обучение и повышение квалификации в специализированные организации системы образования.</p> <p>Руководители и специалисты по окончании курсов и семинаров предъявляют в УТЦ документ о повышении квалификации (удостоверение, свидетельство, сертификат).</p> <p>Экологическая подготовка персонала осуществляется при инструктажах в рамках производственных наблюдений в области ООС: вводном, первичном, повторном, внеплановом.</p>

№ п/п	Показатель	Описание
		<p>При приеме на работу на предприятие инженер по охране окружающей среды доводит персоналу Политику в области ИСУ, проводит вводный инструктаж по теме: «Охрана окружающей среды», делает запись в журнале регистрации вводного инструктажа по ООС и запись об ознакомлении с Политикой в области ИСУ делается в журнале ознакомления.</p> <p>Результаты экологической подготовки, переподготовки, обучения и повышения квалификации вносятся в личные карточки работников предприятия.</p> <p>Записи по экологическому обучению хранятся в УТЦ и отделе кадров.</p>
12	<p>Мониторинг и измерение показателей деятельности: ключевые экологические показатели деятельности и порядок мониторинга и обзора прогресса на непрерывной основе</p>	<p>Мониторинг и измерения в системе менеджмента окружающей среды служат для:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наблюдения за прогрессом в выполнении обязательств политики в области ИСУ, достижения целей и постоянного улучшения; - использования информации при идентификации значимых аспектов в области окружающей среды; - мониторинга добычи природных ресурсов; - мониторинга выбросов и сбросов загрязняющих веществ с целью соответствия законодательным и другим требованиям, распространяющимся предприятие; - мониторинга потребления воды, энергии или сырья для выполнения целей в области окружающей среды; - получения информации о состоянии компонентов окружающей среды для оценки воздействия основных и вспомогательных технологических процессов, и установок АЭС на окружающую среду и прогнозирования изменений состояния окружающей среды, необходимого для принятия управленческих решений по обеспечению безопасного функционирования АЭС; - предоставления данных для оценки управления операциями; - предоставления данных для оценки экологической эффективности предприятия; - предоставления данных для оценки эффективности системы менеджмента окружающей среды. <p>Регулярный мониторинг и измерения основных характеристик операций и видов деятельности, оказывающих значительное воздействие на окружающую среду, определяются исходя из выявленных значимых аспектов в области окружающей среды и установленных целей.</p> <p>Измерения проводятся при контролируемых условиях и наличии соответствующих процессов для обеспечения достоверности результатов, как:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соответствующая калибровка или поверка оборудования для измерения; - использование услуг квалифицированных работников; - использование соответствующих методов контроля. <p>Измерительная аппаратура контроля регулярно поверяется и поддерживается в рабочем состоянии в соответствии с утвержденным ежегодным планом-графиком поверок средств измерения.</p> <p>Персонал, осуществляющий мониторинг и измерения, имеет специальную подготовку и знания и периодически проходит обучение с целью повышения квалификации согласно СТО 1.1.1.015.0094 «Метрологическое обеспечение».</p> <p>Результаты мониторинга и измерений документируются и записи сохраняются согласно СТП 7.5.1-01-ОМ-2021 и установленным процедурам предприятия.</p> <p>Результаты мониторинга эффективности функционирования СМОС по результатам внутреннего аудита и измерений показателей качества ОС ведущий инженер по охране окружающей среды отражает в годовом отчете о функционировании СМОС для принятия решения по улучшению СМОС и актуализации существующей документации СМОС.</p> <p>Планирование работ, порядок проведения наблюдений, замеров, расчетов, регистрация полученных результатов, а также оценка соответствия данных с установленными показателями проводятся в соответствии с СТО 1.1.1.016.0087 «Руководство системы менеджмента</p>

№ п/п	Показатель	Описание
13	<p>Меры по устранению нарушений: порядок анализа несоответствия системе управления окружающей средой (в том числе несоблюдения требований нормативных правовых актов) и принятия мер по предотвращению их повтора</p>	<p>окружающей среды»</p> <p>Несоответствием в области охраны окружающей среды является любое отклонение от технических регламентов, технических кодексов установившейся практики, государственных стандартов, стандартов предприятия, технологической документации, правил, установленных процедур и т. д., которое прямо или косвенно может привести к отрицательному воздействию на окружающую среду.</p> <p>Процедура проведения оценки соответствия проводится на основании СТО 1.1.1.019.0072-2023 «Управление несоответствиями и корректирующими действиями», а также на основании требований НПА и ТНПА, касающихся предприятия в области охраны окружающей среды.</p> <p>Основой для разработки и реализации корректирующих действий является выявление фактических и потенциальных несоответствий законодательным и другим требованиям в области природопользования и охраны окружающей среды, а также требованиям СМОС и экологической эффективности.</p> <p>Процедура определения и рассмотрения фактических и потенциальных несоответствий и выполнения корректирующих действий, включает следующие этапы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - идентификация существующих или потенциальных несоответствий; - анализ несоответствия и установление его причины; - оценка потребности в действиях, предотвращающих несоответствие; - разработка и реализация корректирующих действий; - записи результатов предпринятых корректирующих действий; - анализ эффективности предпринятых корректирующих действий; - внесение изменений в документацию СМОС (при необходимости). <p>Выявление, идентификация и анализ несоответствий осуществляются на основе следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результатов внутренних аудитов; - выходных данных анализа со стороны руководства; - анализа результатов измерений, в т.ч. при отборе проб; - результатов внешних проверок (акты-предписания территориальных органов Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь и результаты сертификационного и инспекционного аудитов); - оценки соответствия законодательным и другим требованиям в области охраны окружающей среды, в т.ч. результатов производственного экологического контроля; - анализа компетентности, осведомленности и подготовки персонала; - анализа результатов контроля технологических процессов и при эксплуатации технологического оборудования, влияющего на состояние окружающей среды; - анализа выполнения графиков осмотров и ремонта оборудования, работа которого влияет на состояние окружающей среды; - анализа использования сырья, материалов, энергоресурсов; - анализа выполнения природоохранных мероприятий; - анализа причин возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций; - мнения персонала, имеющего отношение к рассматриваемой проблеме; - запросов и претензий заинтересованных сторон; - анализа документов и записей; - протоколов совещаний по ООС. <p>Зарегистрированные несоответствия являются основанием для разработки корректирующих действий.</p> <p>В зависимости от значимости и причин возникших несоответствий корректирующие действия могут включать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - остановку производственного процесса; - технические действия (ремонт, переналадка оборудования, техническое обслуживание, строительство сооружений и устройств природоохранного назначения и др.); - технологические действия (изменение и усовершенствование технологии производства с целью наименьшего вредного воздействия на окружающую среду, изменение параметров технологических процессов с изменением технологической документации, внедрение новых

№ п/п	Показатель	Описание
		<p>технологических процессов);</p> <ul style="list-style-type: none"> - пересмотр деятельности в отношении поставщиков, подрядчиков; - пересмотр и изменение документированных процедур, в т.ч. документации СМОС; - пересмотр системы обучения персонала, повышение мотивации, осведомленности и компетентности персонала (в т.ч. обучение исполнителей правильным приемам труда); - повышение технологической дисциплины (строгое соблюдение технологических процессов); - изменение конструкторской документации с учетом аспектов в области окружающей среды; - своевременную поверку средств контроля и измерений; - изменение планов контроля и внедрение новых средств контроля; - изменение системы обслуживания производственного и очистного оборудования; - внедрение процедур по управлению операциями, оказывающими воздействие на окружающую среду. <p>Предпринятые корректирующие действия систематически проверяются отделом охраны окружающей среды, отделом управления качеством, а также заместителем главного инженера по ПТО-НПТО, если их выполнение поставлено на контроль руководства, для подтверждения их эффективности.</p> <p>Эффективность корректирующих действий анализируется ежегодно руководством организации в соответствии с СТО 1.1.1.016.0012 «Анализ со стороны руководства интегрированной системы управления республиканского унитарного предприятия «Белорусская атомная электростанция». Результаты анализа фиксируются в протоколе заседания координационного совета ИСУ Предприятия. Контроль за реализацией принятых решений и выполнением действий осуществляет руководство Предприятия в соответствии с возложенными на него обязанностями.</p>
14	<p>Информация о проводимом аудите или самоконтроле: регулярный самоконтроль, независимый аудит с целью проверки того, что все виды деятельности осуществляются в соответствии с требованиями законодательства</p>	<p>Внутренний аудит системы менеджмента окружающей среды направлен на реализацию ее основного принципа – постоянное улучшение.</p> <p>Объектом внутреннего аудита является внедренная СМОС или ее элементы.</p> <p>Задачами внутренних аудитов являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оценка эффективности функционирования СМОС с точки зрения достижения целей, определенных Политикой в области ИСУ организации; - определение возможностей и путей улучшения СМОС; - определение несоответствий требованиям СТБ ISO 14001, разработанным внутренним процедурам и законодательным и другим требованиям в области ООС; - проверка эффективности проведенных корректирующих действий по результатам предыдущих аудитов; - предоставление высшему руководству организации информации о том, поддерживается ли внедренная СМОС в рабочем состоянии, выполняются ли запланированные мероприятия, результативны ли предпринятые персоналом действия и меры. <p>Внутренний аудит СМОС проводится специалистами организации, прошедшими специальную подготовку.</p> <p>Процедура внутреннего аудита включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - планирование; - подготовку; - проведение; - оформление результатов внутреннего аудита и их анализ; - корректирующие действия; - проверку и оценку эффективности корректирующих действий; - хранение документации по внутреннему аудиту. <p>Внутренний аудит СМОС планируется с учетом значимости проверяемой деятельности, а также результатов предыдущих проверок.</p> <p>Проведение внутренней проверки включает в себя три этапа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обследование; - анализ результатов обследования;

№ п/п	Показатель	Описание
		<p>- подготовку выводов для заключительного обсуждения.</p> <p>По результатам аудита руководителем команды по аудиту составляется отчет о проведении внутреннего аудита. Свидетельства аудита, указывающие на несоответствия, указываются в отчете по внутреннему аудиту. По каждому случаю выявления несоответствий, руководитель проверяемого подразделения разрабатывает корректирующие действия. Документированная информация и записи по внутреннему аудиту хранятся в отделе управления качеством.</p> <p>Ответственность и требования к планированию и проведению аудитов, а также к отчету о результатах и поддержанию в рабочем состоянии записей определены в СТО 1.1.1.016.0040</p>
15	<p>Обзор управления и отчетность в области охраны окружающей среды: процедура проведения обзора высшим руководством (ежегодного или связанного с циклом аудита), представление отчетности, требуемое комплексным природоохранным разрешением, и представление отчетности о достижении внутренних задач и целевых показателей</p>	<p>Анализ со стороны руководства представляет собой оценку того, насколько создание и функционирование СМОС позволяет уменьшить воздействие на ОС, оказываемое в результате производственных процессов, использования продукции и услуг.</p> <p>Главным принципом функционирования СМОС является принцип постоянного улучшения, для реализации которого организация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - устанавливает направления возможного улучшения СМОС; - определяет основные причины несоответствий в рамках СМОС; - разрабатывает и применяет корректирующие действия; - подтверждает эффективность корректирующих действий; - документирует любые изменения в процедурах, являющихся следствием процесса улучшения. <p>Целью анализа СМОС руководством предприятия является оценка адекватности и эффективности СМОС, выработка и принятие управленческих решений, направленных на неукоснительное выполнение Политики в области окружающей среды, целей в области окружающей среды, планомерное совершенствование и развитие СМОС.</p> <p>Сбор информации, необходимой для анализа функционирования СМОС, отдел охраны окружающей среды.</p> <p>Руководители структурных подразделений предоставляют информацию по достижению целей в области окружающей среды и выполнению мероприятий Программы МОС.</p> <p>Ведущий инженер по охране окружающей среды готовит проект отчета о функционировании СМОС и представляет на согласование заместителю главного инженера по ПТО-НПТО.</p> <p>Заместитель главного инженера по ПТО-НПТО рассматривает проект отчета о функционировании СМОС и дает окончательную оценку эффективности СМОС, согласовывает отчет о функционировании СМОС.</p> <p>Отчет о функционировании СМОС предоставляется на рассмотрение первому заместителю генерального директора - главному инженеру атомной электростанции.</p> <p>В случае согласия первый заместитель генерального директора - главный инженер атомной электростанции утверждает отчет о функционировании СМОС.</p> <p>В случае несогласия первый заместитель генерального директора - главный инженер атомной электростанции возвращает отчет о функционировании СМОС начальнику отдела охраны окружающей среды для корректировки.</p> <p>По результатам проведения анализа эффективности СМОС в рамках ИСУ генеральный директор в целях постоянного улучшения принимает решение:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по повышению результативности СМОС в целом и ее процесса; - к любым необходимым изменениям СМОС, включая ресурсы; - по улучшению деятельности по отношению к требованиям заинтересованных сторон; - по адекватности выделенных ресурсов. <p>Отчет о функционировании СМОС организации при необходимости доводится до сведения всех заинтересованных сторон.</p> <p>Документация по анализу СМОС подлежит регистрации, хранению, архивированию и уничтожению в соответствии с СТП 1.1.1.016.0012-2024, СТО 1.1.1.016.0045-2023</p>

Настоящим Республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция»
(наименование юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество)

(если таковое имеется) индивидуального предпринимателя)

подтверждает, что:

информация, указанная в настоящем заявлении, является достоверной, полной и точной;

не возражает против размещения общественного уведомления и заявления на официальном сайте в глобальной компьютерной сети Интернет областного и Минского городских комитетов природных ресурсов и охраны окружающей среды.

Первый заместитель генерального директора -
главный инженер атомной электростанции

(наименование должности служащего руководителя
юридического лица, индивидуальный предприниматель
(представитель юридического лица, индивидуального
предпринимателя и реквизиты документа,
подтверждающего полномочия представителя)

А.М.Бондарь

(инициалы, фамилия, подпись)

17.10.2025 г.

(дата)

¹ Общегосударственный классификатор Республики Беларусь ОКРБ 005-2011 «Виды деятельности», утвержденный постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 5 декабря 2011 г. № 85.

² Заполняется с учетом значений, установленных в проектной документации по объектам водоснабжения и водоотведения, связанным с добычей (изъятием) вод и (или) сбросом сточных вод в окружающую среду, и утвержденных индивидуальных технологических нормативов водопользования.

³ Указывается количество ртутьсодержащих отходов (ртутных термометров, использованных или испорченных, отработанных люминесцентных трубок и ртутных ламп, игнитронов) в штуках.

⁴ Указывается количество отходов, содержащих полихлорированные бифенилы (далее - ПХБ) (силовых трансформаторов с охлаждающей жидкостью на основе ПХБ, силовых конденсаторов с диэлектриком, пропитанным жидкостью на основе ПХБ, малогабаритных конденсаторов с диэлектриком на основе ПХБ) в штуках.

А.М.Бондарь 17.10.2025 г.