

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны свободного доступа. Иловая площадка для хранения осадков сточных вод	0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,000	-	-	-
		1715	метантиол (метилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
		1728	этантiol (этилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
0038	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Аэротенки – 2 шт., вторичные отстойники – 2 шт., песколовка	0303	аммиак	-	-	-	0,003	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,006	-	-	-
		1715	метантиол (метилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
		1728	этантiol (этилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
0039	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Аэротенки – 2 шт., вторичные отстойники – 2 шт., песколовка	0303	аммиак	-	-	-	0,003	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,006	-	-	-
		1715	метантиол (метилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
		1728	этантiol (этилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
0040	Станция биологической очистки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Отжимная установка (декантер)	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,000	-	-	-
		1715	метантиол (метилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
		1728	этантiol (этилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
0036	10UGQ КНС (подземная, 960 м³/сут) перекачки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
0037	20UGQ КНС (подземная, 480 м³/сут) перекачки бытовых стоков зоны контролируемого доступа. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
Сеть производственной и ливневой канализации										
0042	02UGM КНС (подземная, 1608 м³/сут) перекачки стоков, содержащих нефтепродукты. Приемное отделение	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,004	-	-	-
		0602	бензол			-	0,000	-	-	-
		0621	толуол (метилбензол)			-	0,000	-	-	-
		0616	ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)			-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000	-	-	-
0043	03UGM КНС (подземная, 720 м³/сут) перекачки стоков, содержащих нефтепродукты. Приемное отделение	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,004	-	-	-
		0602	бензол			-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		0621	толуол (метилбензол)			-	0,000	-	-	-
		0616	ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)			-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000	-	-	-
0041	01UGM КНС (подземная, 2160 м ³ /сут) перекачки стоков, содержащих нефтепродукты. Приемное отделение	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,004	-	-	-
		0602	бензол			-	0,000	-	-	-
		0621	толуол (метилбензол)			-	0,000	-	-	-
		0616	ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)			-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000	-	-	-
6006	Комплекс очистных сооружений стоков, содержащих нефтепродукты. Вертикальные песколовки – 2 шт., усреднитель стоков	0303	аммиак	-	-	-	0,027	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,432	-	-	-
0044	Комплекс очистных сооружений стоков, содержащих нефтепродукты. Блок доочистки ливневых стоков, содержащих нефтепродукты	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,000	-	-	-
0048	00GUC КНС (подземная, 10800 м ³ /сут) перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение	0401	углеводороды предельные 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	-	-	-
6009	Комплекс очистных сооружений производственно-ливневых стоков. Аккумулирующий резервуар-отстойник производственно-ливневых стоков, песколовки ливневых стоков – 2 шт.	0303	аммиак	-	-	-	0,015	-	-	-
0049	Комплекс очистных сооружений производственно-ливневых стоков. Блок доочистки ливневых стоков, содержащих нефтепродукты	0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,241	-	-	-
		0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,000	-	-	-
6010	Комплекс очистных сооружений производственно-ливневых стоков и стоков, содержащих нефтепродукты. Песковые	0303	аммиак	-	-	-	0,004	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,067	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	площадки производственно-ливневых стоков и стоков, содержащих нефтепродукты – 2 шт.									
6007	Комплекс очистных сооружений производственно-ливневых стоков и стоков, содержащих нефтепродукты. Песковые площадки производственно-ливневых стоков и стоков, содержащих нефтепродукты	0303	аммиак	-	-	-	0,002	-	-	-
		0333	сероводород			-	0,000	-	-	-
		0410	метан			-	0,024	-	-	-
0045	01UGU КНС (подземная, 6720 м ³ /сут) перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение	0401	углеводороды предельные 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 м ³ /сут) перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение	0401	углеводороды предельные 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	-	-	-
0047	03UGU КНС (подземная, 4320 м ³ /сут) перекачки производственно-ливневых стоков. Приемное отделение	0401	углеводороды предельные 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	-	-	-
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 м ³), бак расхода дизельного топлива (V=10 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000	-	-	-
0052	10UBN00R113 Здание блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Бак сбора дизельного топлива при проливе (V=0,56 м ³), бак контроля протечек с пола баковой (V=0,01 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19			-	0,000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0054	20UBN00R113 Здание блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Бак запаса дизельного топлива (V=57 м ³), бак расхода дизельного топлива (V=10 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
0055	20UBN00R113 Здание блочной дизельной электростанции с промежуточным складом дизельного топлива. Бак сбора дизельного топлива при проливе (V=0,56 м ³), бак контроля протечек с пола баковой (V=0,01 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		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 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-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 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-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 м ³) – 4 шт., баки запаса дизельного топлива (100 м ³) – 4 шт., баки расхода и приема масла (2,5 м ³) – 8 шт., баки сбора протечек дизельного топлива (0,56 м ³) – 4 шт., бак сбора протечек топлива и масла (10 м ³), бак слива грязного масла (10 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-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 м ³) – 4 шт., баки запаса дизельного топлива (100 м ³) – 4 шт., баки расхода и приема масла (2,5 м ³) – 8 шт., баки сбора протечек дизельного топлива (0,56 м ³) – 4 шт., бак сбора протечек топлива и масла (10 м ³), бак слива грязного масла (10 м ³)	0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,000	-	-	-
		2754	углеводороды предельные алифатического ряда C11 – C19	-	-	-	0,000	-	-	-
Турбинный цех										
0070	10UMA 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	20УМА 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	-	-	-
		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)	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		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 «Гервять»)»										
0105	КНС собственных нужд. Приемное отделение	0303	аммиак	-	-	-	0,000	-	-	-
Защищённый пункт управления противоаварийными действиями в городе при АЭС с надстройкой здания лаборатории внешней дозиметрии (02UYX)										
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. Сверлильный станок, точильно-шлифовальный станок с пылеулавливающим агрегатом ЗЕ70П16	2902	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	-	-	0,002	-	-	-
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 (00UHQ), 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	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		0729	индено(1,2,3-с,d)пирен			-	-	-	-	-
0215	ГРП. Техническое обслуживание и плановый ремонт ГРП	0410	метан	-	-	-	79,990	-	-	-
		1728	этантол (этилмеркаптан)			-	0,000	-	-	-
6110	ГРП. Потери через резьбовые и фланцевые соединения ГРП	0410	метан	-	-	-	0,001	-	-	-
		1728	этантол (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, оснащённые (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

Загрязняющее вещество				Номера источников выбросов	Нормативы допустимых выбросов				
№ п/п	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</u> <u>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, 0049, 6010, 6007	0,054	0,530	-	-	
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, 0035, 6005, 0038, 0039, 0040, 6006, 0044, 6009, 0049, 6010, 6007	80,782	7,084	-	-
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,	0,000048	0,000076	-	-

				0003/1, 0004/1, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2				
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 составу пыль/аэрозоль)	2902	3	0010, 0011, 0014, 0016, 0017, 0001/2, 0002/2, 0003/2, 0004/2	2,282	2,614	-	-
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,	0,004	0,058	-	-

				0057, 0059, 0064, 0069, 0070, 0071, 0092, 0093, 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: учебно-тренировочный центр (00UYH), демонстрационный корпус (00UYG), расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с (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	-
ИТОГО				x	x	0,002	x	-
<p>Для объекта воздействия на атмосферный воздух: котельная Военного городка для войсковой части 7434 внутренних войск Министерства внутренних дел по охране атомной электростанции, расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с (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	-
ВСЕГО для объекта воздействия				x	x	0,800	x	-

Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>внеплощадочное хозяйственно-питьевое водоснабжение (водозаборный комплекс «Гервяты»), расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с (наименование и местонахождение объекта воздействия)</u>								
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	-
Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>защищенный пункт управления противоаварийными действиями в городе при АЭС с надстройкой здания лаборатории внешней дозиметрии (02UYX), расположенного по адресу Гродненская обл., г. Островец, ул. Владимира Короткевича, 10 (наименование и местонахождение объекта воздействия)</u>								
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	-
Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>комплекс зданий и сооружений пожарного депо, расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с (наименование и местонахождение объекта воздействия)</u>								
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	-
Для объекта воздействия на атмосферный воздух: <u>производственная база (автохозяйство АЭС (00UHQ), склад), расположенного по адресу Гродненская обл., Островецкий р-н, Ворнянский с/с (наименование и местонахождение объекта воздействия)</u>								
1	твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	2902	3	0217	0,000	0,000	-	-
2	фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):-гидрофторид	0303	4	0217	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	0,000	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	-

Для объекта воздействия на атмосферный воздух:
котельная, расположенного 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,тетрахлордибензол-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	этантiol (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	-

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

IX. Обращение с отходами производства

Баланс отходов

Таблица 17

№ п/п	Операция	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Фактическое количество отходов, т/год	Прогнозные показатели образования отходов, тонн	
				на 2026 г. (2026 – 2036 гг.)	на 20__ г. (20__ – 20__ гг.)
1	2	3	4	5	6
1	Образование и поступление отходов от других субъектов хозяйствования	1	11,133	44,490	
2		1 ³	1811 шт	7674 шт	
3		1 ⁴	0	0	
4		2	0	1,0	
5		3	253,442	6092,408	
6		4	78,249	3131,149	
7		Неопасные	291,981	1694,944	
8		С неустановленным классом опасности	0	0	
9	ИТОГО образование и поступление		634,805 1811 шт	10962,991 7674 шт	
10	Передача отходов другим субъектам хозяйствования с целью использования и (или) обезвреживания	1	7,998	44,490	
11		1 ³	1319 шт	7674 шт	
12		1 ⁴	0	0	
13		2	0	1,0	
14		3	34,819	1139,825	
15		4	19,67	3113,773	
16		Неопасные	0	1149,323	
17	ИТОГО передано отходов		62,477 1319 шт	5448,821 7674 шт	
18	Обезвреживание отходов	1	0		
19		1 ³	0		
20		1 ⁴	0		
21		2	0		
22		3	0		
23	4	0			
24	ИТОГО на обезвреживание		0		
25	Использование отходов	1	0		
26		2	0		
27		3	0		
28		4	0		
29		Неопасные	0		
30	ИТОГО на использование		0		

1	2	3	4	5	6
31	Хранение отходов	1	0		
32		1 ³	0		
33		1 ⁴	0		
34		2	0		
35		3	0		
36		4	0		
37		Неопасные	0		
38		С неустановленным классом опасности	0		
39	ИТОГО на хранение		0		
40	Захоронение отходов	1	0		
41		2	0		
42		3	210,622		
43		4	58,923		
44		Неопасные	291,981		
45		С неустановленным классом опасности			
46	ИТОГО на захоронение		561,526		

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
Нет				

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 2026 г. (2026 – 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	3,750	

Отходы бумаги и картона с синтетическим покрытием	1870201	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,1	
Бумажные и картонные фильтры с вредными загрязнениями (преимущественно органическими)	1871000	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,073	
Песок, загрязненный неорганическими веществами (кислоты, щелочи, соли и пр.)	3142412	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,120	
Графит, графитовая пыль	3143200	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,180	
Фильтровальные массы отработанные со специфическими вредными примесями (активированный уголь, глина) прочие	3143510	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,090	
Отходы изделий теплоизоляционных асбестосодержащих	3143710	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	49,640	
Минеральные остатки от газоочистки	3143900	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,121	
Остатки порошка огнетушителей (пыль бикарбоната натрия)	3990500	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,160	
Полипропилен загрязненный	5712808	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	4693,5	
Отходы паронита	5750301	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,506	
Отработанные фильтр-полотна	5820111	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	6,0	
Ткани и мешки фильтровальные с вредными загрязнениями, преимущественно неорганическими	5820200	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	2,097	
Сальниковая набивка	5820909	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,488	
Осадок после промывки фильтров обезжелезивания (гидроокись железа и марганца)	8420300	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	44,713	
Отбросы с решеток	8430100	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	41,975	

Осадки сооружений биологической очистки хозяйственно-фекальных сточных вод	8430200	умеренно опасный/3 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	94,9	
Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	1471501	малоопасный/4 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	5,4	
Абразивная пыль и порошок от шлифования черных металлов (с содержанием металла менее 50 %)	3144407	малоопасный/4 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,058	
Изнюшенная спецодежда хлопчатобумажная и другая	5820903	малоопасный/4 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	7,8	
Отходы искусственных материалов (без добавления натурального сырья)	5830945	малоопасный/4 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	4,004	
Силикагель	5960200	малоопасный/4 класс	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,114	
Алюмогель	5960100	неопасный	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	0,1	
Мусор с защитных решеток на электростанциях	8440300	неопасный	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	41,244	
Мусор с защитных решеток при водозаборе	8440400	неопасный	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	151,277	
Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения	9120400	неопасный	полигон ТКО д. Мали Островецкий р-н	353,0	

XI. Предложения по плану мероприятий по охране окружающей среды

Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятия, источника финансирования	Срок выполнения	Цель	Ожидаемый эффект (результат)
1	2	3	4	5
1. Мероприятия по охране и рациональному использованию вод				
	-	-	-	-
2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха				
	-	-	-	-
3. Мероприятия по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов производства и вовлечению их в хозяйственный оборот				
	-	-	-	-
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 площадк и (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 дымовой трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азота (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ),

						- 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 дымовой трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азота (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 дымовой трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азота (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 дымовой трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азота (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 дымовой трубе со стационарной площадки	1 раз в квартал	- азота (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ)
1.9	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельная	№0214	в дымовой трубе	1 раз в квартал	- азота (IV) оксид (азота диоксид), - углерод оксид (окись углерода, угарный газ)
2. Отбор проб и проведение измерений качества атмосферного воздуха на границе зоны воздействия объекта на атмосферный воздух						
2.1	Атмосферный воздух в зоне воздействия	Граница расчетной санитарно-защитной зоны	T1 согласно ситуационной карте	T.1 (север) на границе санитарно-защитной зоны	при получении информации о возникновении и аварийных загрязнений окружающей среды, иных аварий и инцидентов на	- твердые частицы суммарно (недифференцированные по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест),

					объектах воздействия на атмосферный воздух субъекта хозяйствования и угрозы распространения загрязняющих веществ за границу зоны воздействия	- азота (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 в поверхностные водные объекты, в том числе через систему дождевой канализации	Место сброса сточных вод в реку Виляя	Т.2 – выпуск	Т.2	2 раза в месяц	pH, БПК ₅ , ХПК _{Cr} , температура, минерализация воды, концентрация взвешенных веществ, СПАВ, нефтепродуктов, аммоний-иона, азота общего, сульфат-иона, хлорид-иона, нитрит-иона (в пересчете на азот), нитрат-иона, фосфора общего, фосфат-иона, железа общего, калия, кальция, магния, натрия, цинка, 1-гидроксиэтилиденди-фосфата (4-) цинк динатриевой соли (ОЭДФ-Na ₂ Zn) (гидроксиэтилиденди-фосфоновой кислоты цинк-динатриевая соль; динатриевая соль цинкового комплекса гидроксиэтилиденди-фосфоновой кислоты; этанол-1,1-дифосфонат цинк динатриевая соль: этилидендифосфоновой кислоты цинк динатриевая соль), алюминия, свинца, фенолов (карболовой кислоты, гидроксибензола)
3.2	Поверхностные воды р. Виляя – 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. Виляя – 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.

XIV. 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	<p>Проведение оценки соответствия применяемым законодательным требованиям подтверждается соответствующими записями.</p> <p>Проведение оценки соответствия применяемым законодательным требованиям осуществляется как со стороны руководства предприятия, так и со стороны заинтересованных сторон:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при проведении ПЭН в соответствии с постановлением Министерства 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; - при проведении внутренних аудитов в соответствии с СТО 1.1.1.016.0040-2024 «Внутренние аудиты»; - при проведении проверок контролирующих и надзорных органов. <p>Выполнение требований НПА и ТИПА 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 Положением №0.1408.ОУК.ПО-25 «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 верный воздух.</p> <p>Все стационарные источники выбросов, подлежащие аналитическому контролю оборудованы пробостборными 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 обора 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 совершенствования 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 цели учитываются при разработке ежегодных Мероприятий по ООС, программе управления рисками процессов ИСУ</p>
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». 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</p>

		<p>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	<p>Готовность к чрезвычайным ситуациям и меры реагирования на них</p>	<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.</p> <p>Основные задачи, функции и права, режимы функционирования, организация и порядок работы комиссии по чрезвычайным ситуациям 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	<p>Информационное взаимодействие: внутреннее, внутри структуры управления, и внешнее, в том числе с общественностью</p>	<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;

		<p>- создает эффективную систему обмена информацией с общественностью (для работы с запросами, жалобами, поступающими от населения, общественных организаций) и СМИ.</p> <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	<p>Управление документацией и учетными документами в области охраны окружающей среды: кем и как создаются, ведутся и хранятся обязательные учетные документы, и другая документация системы управления окружающей средой</p>	<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 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 НПЛ и ТИПА, 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>

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.

Ответственным за разработку и сопровождение Руководства по СМОС является отдел охраны окружающей среды.

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.

Область действия и функции подразделений установлены в Положениях о подразделениях.

Документы СМОС утверждает генеральный директор предприятия или первый заместитель генерального директора - главный инженер атомной электростанции в зависимости от статуса документа.

Документированные процедуры и процессы СМОС разработаны в виде стандартов предприятия, паспортов процесса, положений.

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.

Ответственность за управление внешними НПА трудового и правового законодательства осуществляет начальник коммерческо-юридического отдела.

Целью сохранения документированной информации о СМОС является получение достоверных сведений о:

- достижении установленных предприятием целей в области окружающей среды;
- выявлении и анализе причин несоответствия, разработке корректирующих действий и оценке их эффективности;
- анализе пригодности и результативности СМОС.

Ответственность за координацию работ по разработке документов СМОС, касающихся регистрации данных об окружающей среде, несет начальник отдела охраны окружающей среды.

Ответственность за регистрацию и передачу данных об окружающей среде по подразделениям несут руководители структурных подразделений предприятия.

Ответственность за ведение и хранение данных об охране окружающей среды несут исполнители в соответствии ОРД, должностными инструкциями.

Результаты деятельности Предприятия в отношении всех принятых обязательств в качестве свидетельств оценки соответствия (оценки пригодности в области окружающей среды и результативности СМОС) отражаются в:

- 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.

Записи ведутся и поддерживаются в рабочем состоянии для подтверждения:

- соответствия деятельности предприятия установленным требованиям (законодательным, нормативным и требованиям заинтересованных сторон);
- достижения поставленных целей в области окружающей среды;

		<ul style="list-style-type: none"> - 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 среды; - 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.</p> <p>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.</p> <p>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</p>

		<p>руководящих работников и специалистов, непосредственно отвечающих за состояние ОС, внутренних аудиторов на обучение и повышение квалификации в специализированные организации системы образования. 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> <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 на 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 ЛЭС 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 СТО 1.1.1.015.0094 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</p>

		<p>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 окружающей среды»</p>
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 повторения</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 паспорта процесса №0.0837.ОУОЭ.ПП «Управление несоответствиями», Инструкции по осуществлению производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов на Белорусской АЭС 31.01.2025 №0.1082.ОООС.И-25, 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;

		<ul style="list-style-type: none"> - 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 технологических процессов); - 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. 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;

		<p>- хранение документации по внутреннему аудиту. Внутренний аудит СМОС планируется с учетом значимости проверяемой деятельности, а также результатов предыдущих проверок. Проведение внутренней проверки включает в себя три этапа: - обследование; - анализ результатов обследования; - подготовку выводов для заключительного обсуждения. 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. Ответственность и требования к планированию и проведению аудитов, а также к отчету о результатах и поддержанию в рабочем состоянии описей определены в Положении №0.1408.ОУК.ПО-25</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. Главным принципом функционирования СМОС является принцип постоянного улучшения, для реализации которого организация: - 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. 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. Сбор информации, необходимой для анализа функционирования СМОС, отдел охраны окружающей среды. Руководители структурных подразделений предоставляют информацию по достижению целей в области окружающей среды и выполнению мероприятий Программы МОС. Ведущий инженер по охране окружающей среды готовит проект отчета о функционировании СМОС и представляет на согласование заместителю главного инженера по ПТО-НПТО. Заместитель главного инженера по ПТО-НПТО рассматривает проект отчета о функционировании СМОС и дает окончательную оценку эффективности СМОС, согласовывает отчет о функционировании СМОС. Отчет о функционировании СМОС предоставляется на рассмотрение первому заместителю генерального директора - главному инженеру атомной электростанции. В случае согласия первый заместитель генерального директора - главный инженер атомной электростанции утверждает отчет о функционировании СМОС. В случае несогласия первый заместитель генерального директора - главный инженер атомной электростанции возвращает отчет о функционировании СМОС начальнику отдела охраны окружающей среды для корректировки. По результатам проведения анализа эффективности СМОС в рамках ИСУ генеральный директор в целях постоянного улучшения принимает решение: - 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. Отчет о функционировании СМОС организации при необходимости доводится до сведения всех заинтересованных сторон.</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 городского 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)

23.03.2016
(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.