

2018



РОСЭНЕРГОАТОМ
**БИЛИБИНСКАЯ
АЭС**

ОТЧЁТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПО ИТОГАМ 2018 ГОДА





РОСЭНЕРГОАТОМ
**БИЛИБИНСКАЯ
АЭС**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общая характеристика и основная деятельность Билибинской АЭС	2
2. Экологическая политика.....	5
3. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность Билибинской АЭС..	7
4. Система экологического менеджмента.....	8
5. Производственный экологический контроль и мониторинг окружающей среды.....	10
6. Воздействие на окружающую среду.....	13
7. Реализация экологической политики	24
8. Экологическая информационно-просветительская деятельность. Общественная приемлемость.....	30
9. Адреса и контакты.....	36

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ БИЛИБИНСКОЙ АЭС



Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» расположен на северо-востоке России, за полярным кругом, в зоне вечной мерзлоты, на территории Чукотского автономного округа.

Билибинская АЭС сооружалась в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 08 октября 1965 г. № 774-279 «О проектировании и строительстве Билибинской АЭС».

Безопасная и надёжная эксплуатация реакторов ЭГП-6 во многом определялась удачными конструктивными решениями, заложенными в проекте (научный руководитель – ФГУП «ГНЦ РФ-ФЭИ» имени академика А.И. Лейпунского, разработчики проекта Билибинской АЭС – АО «Атомэнергопроект», главный конструктор реактора – ОАО «Ижорские заводы»), позволившими, в частности, выполнить работы по модернизации энергоблоков без длительных остановов реакторов.

СООРУЖЕНИЕ БИЛИБИНСКОЙ АЭС БЫЛО НАЧАТО В 1966 ГОДУ

- ◇ 11 ДЕКАБРЯ 1973 ГОДА БЫЛ ОСУЩЕСТВЛЕН ПЕРВЫЙ ВЫВОД РЕАКТОРА В КРИТИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ.
- ◇ 12 ЯНВАРЯ 1974 ГОДА СДАН В ПРОМЫШЛЕННУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭНЕРГОБЛОК № 1.
- ◇ ОСТАЛЬНЫЕ ТРИ БЛОКА ВВОДИЛИСЬ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНО С ИНТЕРВАЛОМ В ОДИН ГОД.

БИЛИБИНСКАЯ АЭС ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ 4 ОДНОТИПНЫХ ЭНЕРГОБЛОКА И КОМПЛЕКС ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБЩЕСТАНЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ БИЛИБИНСКОЙ АЭС СОСТАВЛЯЕТ 48 МВт ПРИ ОДНОВРЕМЕННОМ ОТПУСКЕ ТЕПЛА ИЗ ОТБОРОВ ТУРБИН 67 Гкал/ч. РЕАКТОРЫ РАБОТАЮТ В РЕЖИМЕ ЧАСТИЧНЫХ ПЕРЕГРУЗОК ТОПЛИВА.

Билибинская АЭС снабжает теплом промышленные предприятия г. Билибино и жилой массив, будучи единственным источником тепловой энергии. Основная доля вырабатываемой тепловой энергии приходится на коммунально-бытовое потребление.

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Билибинская АЭС работает в изолированном Чаун-Билибинском энергоузле филиала акционерного общества энергетики и электрификации «Чукотэнерго». АЭС связана с системой тремя линиями электропередачи и вырабатывает около 80 % электроэнергии для снабжения потребителей Чаунского, Билибинского промышленных районов, а также Нижнеколымского улуса (Саха-Якутия). Системообразующей линией электропередачи является высоковольтная линия ВЛ-110 кВ. Билибинская АЭС снабжает теплом прилегающий промышленный комплекс и жилой массив, будучи единственным источником тепловой энергии в городе Билибино. Основная доля вырабатываемой тепловой энергии приходится на коммунально-бытовое потребление.

АЭС СЕГОДНЯ

Билибинская АЭС строилась для обеспечения развития Северо-Восточных районов СССР и энергоснабжения золотодобывающей отрасли Магаданской области. На сегодняшний день Билибинская АЭС по-прежнему остаётся самым мощным и надёжным источником электроэнергии для всей западной зоны Чукотского автономного округа.

На сегодняшний день Чукотка входит в тройку ведущих регионов России по золотодобыче. В список крупнейших отечественных горнорудных месторождений входят Купол и Каральвеем, расположенных в Билибинском районе. Билибинская АЭС обеспечивает жизнедеятельность города Билибино, горнорудных и золотодобывающих предприятий Билибинского района.

Реализован инвестиционный проект «Блочно-модульная котельная». В соответствии с заданием на проектирование инвестиционный проект «Резервное теплоснабжение блочно-модульная котельная тепловой мощностью 8 Гкал/час» (корректировка) состоит из 2-х пусковых комплексов:

1. Пусковой комплекс №1 в составе:

- ◇ блочно-модульная котельная;
- ◇ расходный склад топлива;
- ◇ инженерные сети и сооружения, в том числе бак-нейтрализатор продувочных вод;
- ◇ монтаж системы водоснабжения и канализации в зданиях.

2. Пусковой комплекс №2 в составе:

- ◇ базовый склад топлива ёмкостью 26 000 м³ с системами резервного энергоснабжения, инженерными сетями и очистными сооружениями.

В настоящий момент введены в эксплуатацию первый и второй пусковые комплексы БМК – 2500. Произведены регламентные работы по соблюдению требований правил промышленной безопасности для опасных производственных объектов.

За все время эксплуатации Билибинская АЭС дважды завоевывала звание лучшей среди российских атомных станций.

В 2006 ГОДУ АЭС СТАЛА ПЕРВОЙ В РОССИИ СТАНЦИЕЙ, КОТОРАЯ ПРОДЛИЛА СВОЙ РЕСУРС НА 15 ЛЕТ.

Одним из существенных показателей Билибинской АЭС является отсутствие аварий и инцидентов. О признании заслуг коллектива Билибинской АЭС в повышении безопасности АЭС свидетельствует высокая оценка экспертной комиссии эксплуатирующей организации, которая признала Билибинскую АЭС лучшей АЭС в области культуры безопасности в 2007 и в 2011 году.

23 В марта 2018 года в 09:27 на Билибинской АЭС состоялось знаковое событие - от сети был отключен турбогенератор энергоблока №1. Стандартная процедура, которая происходит не один раз в году, этим мартовским утром стала особенной – энергоблок № 1 больше не будет включен в сеть и продолжит свою жизнь без генерации электроэнергии. Расположенная на северо-востоке России в зоне вечной мерзлоты, станция начала работу по подготовке к выводу из эксплуатации.

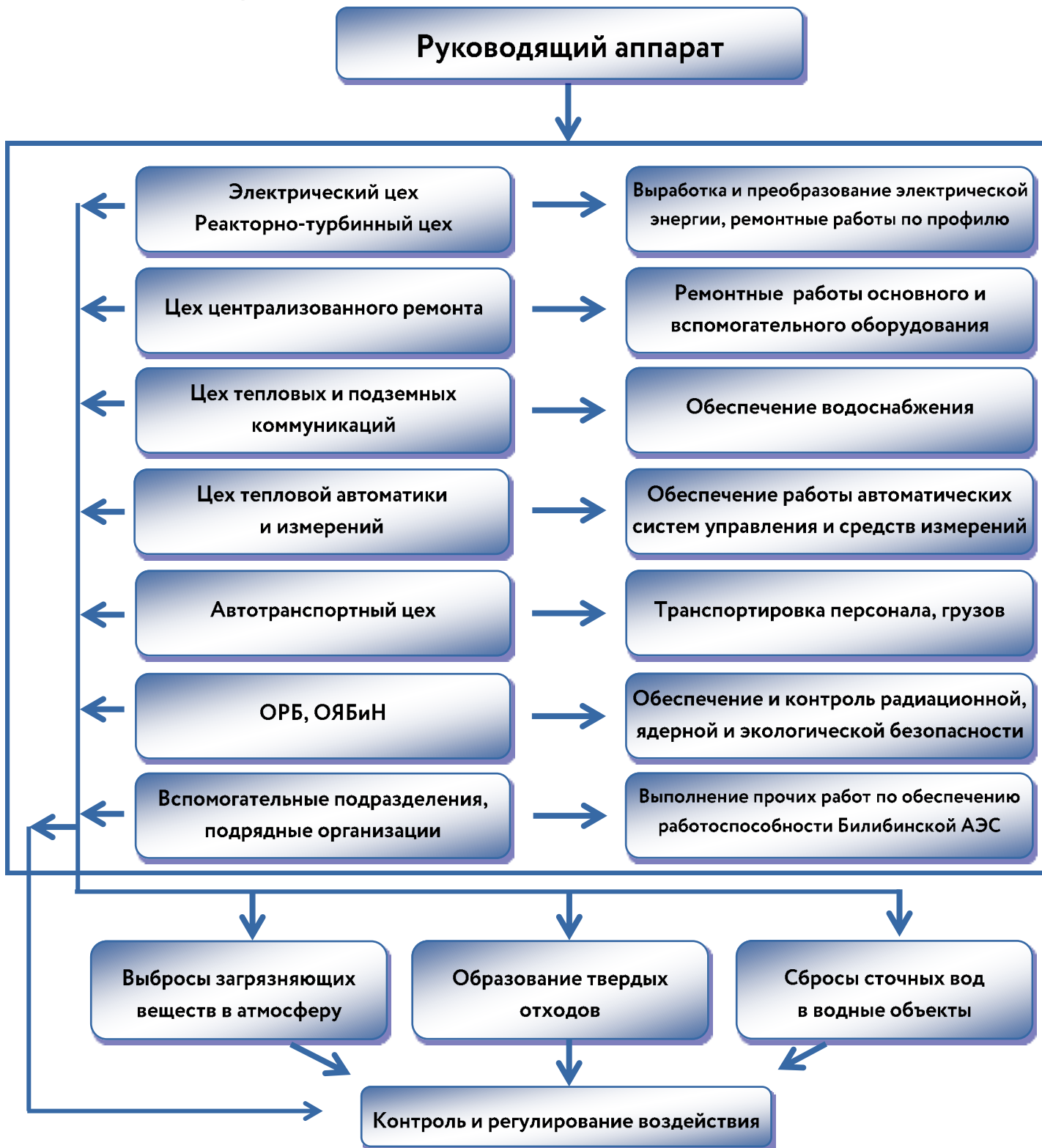


11 января 2019 года Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) выдала Концерну «Росэнергоатом» (входит в Электроэнергетический дивизион Госкорпорации «Росатом») лицензию на эксплуатацию энергоблока №1 Билибинской АЭС, остановленного для вывода из эксплуатации. Лицензия выдана на 15 лет (до 2034 года). Это один из этапов жизненного цикла блока АЭС, между его работой на мощности и полным выводом из эксплуатации. На данном этапе Росэнергоатом, как эксплуатирующая организация, должен будет осуществить как перевод блока АЭС в ядерно-безопасное состояние, так и разработку соответствующего комплекта документов, обосновывающего ядерную и радиационную безопасность при выводе блока из эксплуатации. Он потребуется для получения лицензии Ростехнадзора на следующий этап - вывод блока №1 из эксплуатации. Сейчас энергоблок №1 Билибинской АЭС остановлен, отработавшее ядерное топливо из активной зоны реактора удалено в бассейн выдержки. Энергоблоки №2, №3 и №4 находятся в работе и обеспечивают надежное снабжение потребителей Чаун-Билибинского энергоузла электричеством, а потребителей г. Билибино – также теплом и горячей водой.

Таблица 1. Объёмы выпускаемой продукции

НАИМЕНОВАНИЕ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ	ОБЪЁМ ВЫПУСКА ПО ГОДАМ					
			2016		2017		2018	
			ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	Млн кВт*ч	~ 420	202	221	160	180	205	212
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ	Тыс. Гкал	~ 587	177	166	177	162	173	174

Технологическая схема работы Билибинской АЭС



2. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА



В соответствии с международными стандартами в области охраны окружающей среды, приказом по Билибинской АЭС от 22.12.2016 № 3290 «О принятии к руководству и исполнению Заявления руководства в области Экологической политики», введено в действие Заявление руководства Билибинской АЭС об Экологической политике АО «Концерн Росэнергоатом».

ЦЕЛЮЮ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ЯВЛЯЕТСЯ ОБЕСПЕЧЕНИЕ УСТОЙЧИВОГО ЭКОЛОГИЧЕСКИ ОРИЕНТИРОВАННОГО РАЗВИТИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ И ПОДДЕРЖАНИЕ ТАКОГО УРОВНЯ БЕЗОПАСНОСТИ, ПРИ КОТОРОМ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПЕРСОНАЛ И НАСЕЛЕНИЕ НА БЛИЖАЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ И В ДОЛГОСРОЧНОМ ПЕРИОДЕ ОБЕСПЕЧИВАЕТ СОХРАНЕНИЕ ПРИРОДНЫХ СИСТЕМ, ПОДДЕРЖАНИЕ ИХ ЦЕЛОСТНОСТИ И ЖИЗНЕОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФУНКЦИЙ.

Политика устанавливает следующие основные задачи Билибинской АЭС в области охраны окружающей среды:

- ◇ выполнение требований законодательства и нормативных правовых актов РФ, международных договоров и соглашений РФ, национальных и отраслевых стандартов и правил в области природопользования, охраны окружающей среды, здоровья персонала и населения;
- ◇ соблюдение установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;
- ◇ решение экологических проблем;
- ◇ разработка и реализация новых экономически эффективных и экологически безопасных технологий сокращения объемов образования и кондиционирования радиоактивных отходов и отходов производства и потребления, повышение безопасности хранения на территории АЭС отработавшего ядерного топлива и радиоактивных отходов;
- ◇ совершенствование системы обеспечения готовности Билибинской АЭС к действиям в случае возникновения на АЭС чрезвычайной ситуации природного или техногенного характера;
- ◇ совершенствование систем учета и контроля ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов с целью предотвращения их незаконного оборота и несанкционированного использования;
- ◇ совершенствование и эффективное функционирование системы экологического менеджмента;
- ◇ совершенствование экологического мониторинга, методов и средств радиационного и производственного экологического контроля;
- ◇ повышение эффективности взаимодействия с общественными организациями и объединениями и населением по вопросам обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды;
- ◇ совершенствование системы отбора, подготовки, аттестации и допуска персонала к эксплуатации комплексов природоохранного оборудования Билибинской АЭС;
- ◇ повышение уровня экологического образования и культуры безопасности персонала и экологического просвещения населения;
- ◇ углубление сотрудничества с международными организациями и использование зарубежного опыта при решении природоохранных проблем.

3. ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПРИРОДООХРАННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ БИЛИБИНСКОЙ АЭС

- ◇ Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- ◇ Федеральный закон от 03.06.2006 № 74-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации»;
- ◇ Федеральный закон от 20.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- ◇ Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- ◇ Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- ◇ Федеральный закон от 09.01.1996 №3-ФЗ «О радиационной безопасности населения»;
- ◇ Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- ◇ Федеральный закон от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии»;
- ◇ Федеральный закон от 11.07.2011 № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- ◇ СанПиН 2.6.1.2523-09. Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009);
- ◇ ОСПОРБ-99/2010 (СП 2.6.1.2612-10) «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности»;
- ◇ Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № АОТХО6Q6 от 20.12.2016 (бессрочно);
- ◇ Проект нормативов предельно допустимых выбросов для Билибинской АЭС (Проект ПДВ) от 01.06.2014 №Ч-14-1753-100-Р (до 01.06.2019);
- ◇ Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух №Ч-14-1753-100-Р (до 01.06.2019);
- ◇ Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) веществ в водный объект со сточными водами действующего производства Билибинской АЭС от 08.05.2014 №41-НДС-14 (до 01.06.2019);
- ◇ Разрешение на сброс загрязняющих веществ в ручей Б. Поннеурген, приток 5 порядка реки Колыма от 24.06.2014 № Ч-14-0081-400 Р (до 08.05.2019);
- ◇ Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 09.06.2014 № 87-19.01.03.001-Р-PCBX-C-2014-00467/00 (до 08.05.2019);
- ◇ Договор водопользования от 31.07.2008 № 87-00.00.00.000-Х-ДЗИО-С-2008-00014/00 (до 02.08.2020);
- ◇ Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 01.02.2014 № Ч-14-1742-200-Р (до 01.02.2019);
- ◇ Документ об утверждении НООЛР от 01.02.2014 № Ч-14-1742-200-Р (до 01.02.2019);
- ◇ Экологический паспорт филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», БиАЭС 1.3.2.01.11.156-2016;
- ◇ Лицензия на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности от 17.09.2018 № 077 149;
- ◇ Лицензия на деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях от 08.02.2017 № Р/2017/3268/100/Л (бессрочно);
- ◇ Аттестат аккредитации ЛООС ОРБ требованиям от 17.10.2017 № RA.RU.21 ВИ05 (бессрочно);
- ◇ Разрешение на сброс радиоактивных веществ № 02-2017 от 05.09.2017 (до 30.11.2018);
- ◇ Разрешение на выброс радиоактивных веществ в атмосферный воздух № 03-2015 от 21.09.2015 (до 09.04.2023);
- ◇ Лицензии на эксплуатацию энергоблоков Билибинской АЭС: ГН-03-101-2253 от 29.01.2010, ГН-03-101-2237 от 25.12.2009, ГН-03-101-2473 от 30.12.2010, ГН-03-101-3314 от 28.12.2016.



4. СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Система экологического менеджмента (СЭМ) – это составная часть системы административного управления со своей организационной структурой, элементами, механизмами, процедурами и ресурсами. Система предназначена для координации и управления экологически ориентированной деятельностью.

Целями системы экологического менеджмента Билибинской АЭС являются:

- ◇ снижение негативных воздействий Билибинской АЭС на окружающую среду;
- ◇ повышение экологической безопасности Билибинской АЭС для окружающей среды;
- ◇ повышение степени защиты Билибинской АЭС от ЧС природного и техногенного характера.

В 2018 году на Билибинской АЭС проведен внутренний аудит системы экологического менеджмента. Внутренний аудит проводился с 11 января по 31 октября 2018 года в подразделениях Билибинской АЭС в соответствии с графиком и программой проведения внутренних аудитов СЭМ на 2018 год. В соответствии с утвержденным графиком в рамках внутреннего аудита проведены проверки соблюдения требований установленных процедур СЭМ Билибинской АЭС следующими подразделениями: ОРБ, ОЯБИН, ОКС, ОПТК, АТЦ, ЦЦР, ЭЦ, РТЦ, ЦТПК, ЦТАИ, ОМП ГО и ЧС, ЛМ. В период с 21 по 24 августа 2018 года проведен ресертификационный аудит системы экологического менеджмента филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2015.

СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА ФИЛИАЛА АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» «БИЛИБИНСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ» СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НАЦИОНАЛЬНОГО СТАНДАРТА ГОСТ Р ИСО 9001-2015 И МЕЖДУНАОДНОГО СТАНДАРТА ISO 9001:2015, ФУНКЦИОНИРУЕТ И ПОСТОЯННО УЛУЧШАЕТСЯ.

Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья.

Система менеджмента (СМ ПБиЗ) применяется в АО «Концерн Росэнергоатом» для возможности управления рисками для здоровья и безопасности работников, связанными с осуществляемой ими деятельностью, и улучшения показателей деятельности организации в области профессиональной безопасности и здоровья.

Настоящая система менеджмента не предназначена для применения в других областях, касающихся состояния здоровья и безопасности, таких как программы улучшения самочувствия и укрепления здоровья работников, обеспечение безопасности продукции, повреждение чьей-то собственности или негативное воздействие на окружающую среду.

Целями системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья на Билибинской АЭС являются:

- ◇ принятие и реализация программ улучшения условий и охраны труда в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- ◇ постоянное совершенствование системы управления охраной труда;
- ◇ профилактика несчастных случаев и повреждения здоровья работников;
- ◇ защита законных интересов работников, пострадавших от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- ◇ координация деятельности в области охраны труда.

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ЗДОРОВЬЯ НА БИЛИБИНСКОЙ АЭС СЕРТИФИЦИРОВАНА НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ OHSAS 18001:2007





Certificate

Standard: **ISO 9001:2015**

Certificate Register No: **01 100 1718842**

Certificate Holder: **TÜV Rheinland Cert GmbH certifies
JOINT STOCK COMPANY ROSENERGOATOM
(REA)
109507, Moscow,
Ferganskaya str. 25,
Russian Federation**

Scope: **Management of Nuclear Facilities Design and Construction,
Production and Supply of Electric Power.**

Proof has been furnished by means of an audit that the
requirements of ISO 9001:2015 are met

Validity: **The certificate is valid from 27.12.2017 until 28.12.2020.**

27.12.2017

TÜV Rheinland Cert GmbH
An der Gartenstraße 11 50669 Köln

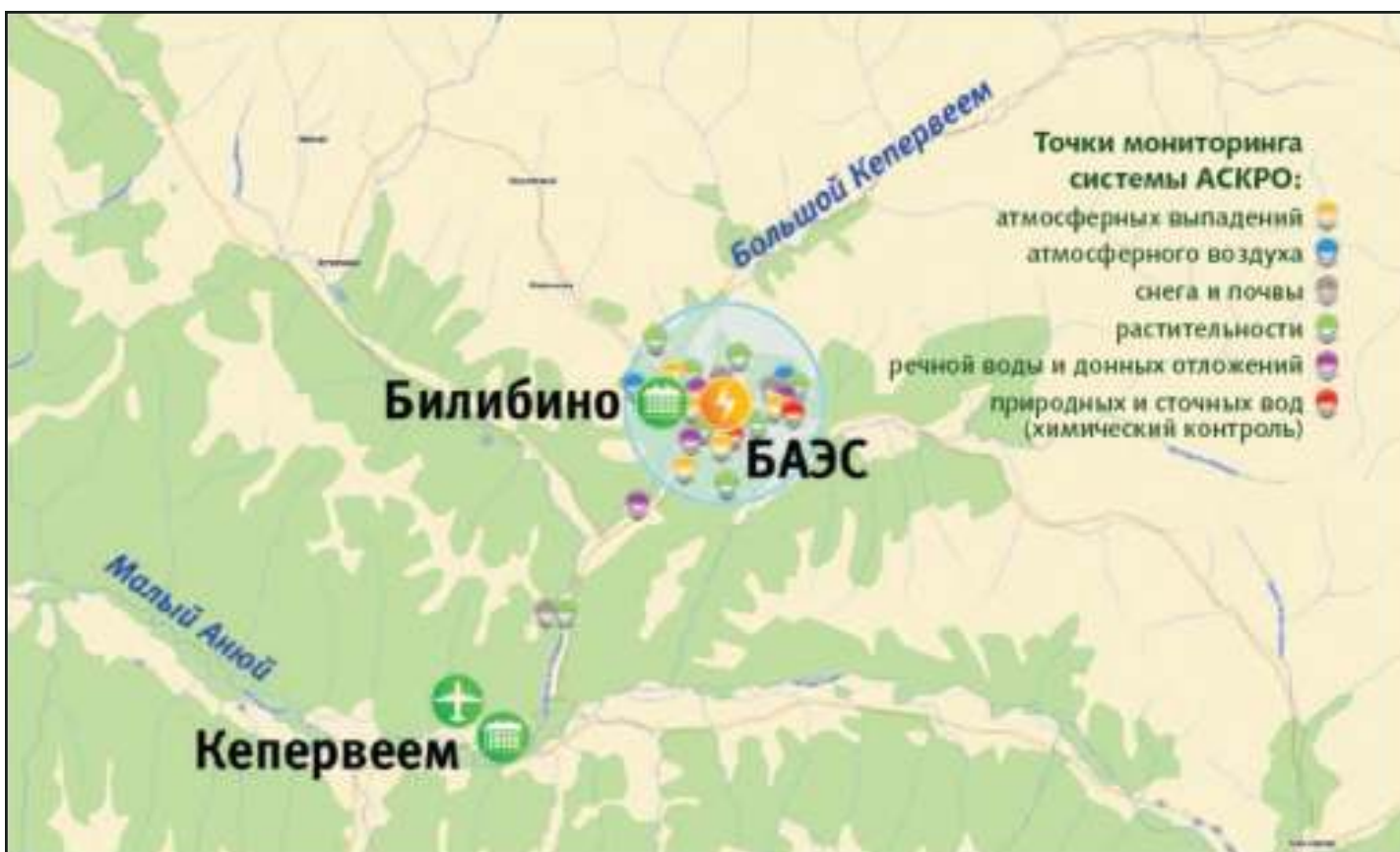


5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ И МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Производственный экологический контроль на Билибинской АЭС проводится в санитарно-защитной зоне (500м) и зоне наблюдения (3000м) Билибинской АЭС состоит из:

- ◇ инструментального контроля природных и сточных вод Билибинской АЭС. Мониторинг проводится водной лабораторией лаборатории охраны окружающей среды отдела радиационной безопасности (далее - ВЛ ЛООС ОРБ) по установленному «Регламенту внешнего контроля поступления загрязняющих веществ в окружающую среду», БиАЭС 1.2.1.01.06.191. Проводимый мониторинг включает в себя химико-аналитический контроль сточных вод промышленно-ливневой канализации, хозяйственно-фекальной канализации, сточных вод орошения пиковых градирен и радиаторных охладителей. Водная лаборатория, проводящая настоящий мониторинг, обеспечена необходимыми приборами, оборудованием и химическими реактивами для выполнения задач, поставленных перед лабораторией, а также аккредитована в Национальной системе аккредитации и внесена в реестр аккредитованных лиц за № RA.RU.21ВИ05 17.10.2017.;
- ◇ инструментального радиационного контроля объектов окружающей среды. Мониторинг проводится лабораторией внешней дозиметрии ЛООС ОРБ по установленному «Регламенту радиационного контроля окружающей среды в районе расположения Билибинской АЭС», БиАЭС 1.3.2.01.06.25. Проводимый мониторинг включает в себя радиационный контроль природных, производственных и сточных вод, атмосферного воздуха и выбросов в него, почв, растительности, снега и прочих объектов в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения. Лаборатория внешней дозиметрии, проводящая настоящий мониторинг, обеспечена необходимыми приборами, оборудованием и химическими реактивами для выполнения задач, поставленных перед лабораторией, а также аккредитована в Национальной системе аккредитации и внесена в реестр аккредитованных лиц за № RA.RU.21AC72 26.09.2017.;
- ◇ контроля мощности дозы гамма-излучения на местности на Билибинской АЭС. Проводится методом маршрутной разведки (с применением автомобильной лаборатории радиационной разведки на базе а/м «Газель») и с использованием стационарных постов автоматизированной системы контроля радиационной обстановки (АСКРО). АСКРО Билибинской АЭС состоит из 10 постов контроля мощности дозы гамма-излучения на местности, постоянно отслеживающих изменение радиационной обстановки. Кроме контроля мощности дозы гамма-излучения постами системы АСКРО и маршрутной наземной радиационной разведкой производится контроль годовой дозы гамма-излучения на местности при помощи системы термомлюминесцентных дозиметров типа ТЛД-500К, устанавливаемых в детских учреждениях, школах, производственных зданиях и в местах вблизи ППН (всего до 20 пунктов) района размещения АЭС и в контрольном пункте.;
- ◇ расчётно-аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Контроль ведется инженером-экологом ЛООС ОРБ на основании данных о расходе материалов, времени работы и технических характеристик оборудования.

Схема санитарно-защитных зон и зон наблюдения с указанием мест осуществления контроля (мониторинга)



Производственный экологический контроль

инструментальный контроль природных и сточных вод

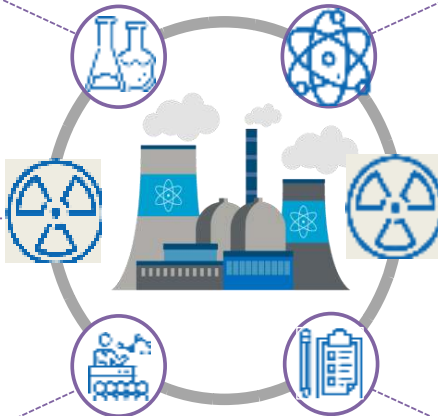
Сточные воды – 891 анализ
Фон – 96 анализов
Контроль 102 анализа
Водохранилище – 456 анализов
ПСВ – 22 анализа

инструментальный радиационный контроль объектов окружающей среды

Объекты природной среды 264 пробы
Объекты технологических сред 203 пробы

расчётно-аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

10 действующих стационарных источников выбросов
1 источник в холодном резерве (БМК)



объектный мониторинг состояния недр

наблюдательные скважины
ХСО, ХЖО, ХНТРО - 57 проб на ХА
гидродинамический и температурный режим
поверхностных вод – 79 измерений
Пьезометрические скважины – 441 замер
Термометрические скважины – 180 замеров

контроль мощности дозы γ -излучения на местности

Промплощадка - 568 замеров
СЗЗ - 388 замеров
ЗН - 178 замеров
ППН природной среды - 297 замеров

Целевые проверки состояния экологической безопасности

оформлено 30 актов
выявлено 25 замечаний
водных ресурсов - 1 замечание
Отходами - 6;
по ведению документации 18 замечаний.

ПЭК производится комиссией, утверждённой приказом по Билибинской АЭС (из персонала ОРБ) по установленному «Регламенту производственного экологического контроля на Билибинской АЭС», БиАЭС 1.2.1.02.06.154. Мониторинг включает в себя обследования (визуальные осмотры) оборудования, закреплённых территорий (площадок), проверка документации (наличие разрешительной документации на природоохранную деятельность, внесение изменений в должностные, производственные инструкции в связи с изменениями в НТД по вопросам экологии, ведение учета времени работы оборудования, расхода сырья, материалов, ведение отчетности по образованию, приему, передаче отходов, наличие паспортной, ремонтной документации).

Указанные виды производственного контроля в 2018 году проведены в полном объёме.

РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ОБЪЕКТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА БИЛИБИНСКОЙ АЭС ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ГРУППА ВНЕШНЕЙ ДОЗИМЕТРИИ, В СОСТАВЕ ЛАБОРАТОРИИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ОТДЕЛА РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

Радиационный контроль окружающей среды (РКОС) осуществляется:

- ◇ проектной штатной системой контроля радиоактивных газов, аэрозолей и радиойода в газовой смеси вентиляционных выбросов Билибинской АЭС в атмосферу и мощности дозы гамма-излучения в СЗЗ и ЗН системой АСКРО;
- ◇ лабораторными методами – за объектами окружающей среды.

Применяется лабораторная гамма-спектрометрическая система «ORTEC» с контролем 17 радионуклидов и радиохимические методы анализа Бета-излучающих нуклидов.

Объекты контроля окружающей среды сгруппированы в блоки:

- ◇ радиоактивность вентвыбросов Билибинской АЭС, приземного слоя воздуха и объектов седиментации, а также объектов трофических звеньев био и фитоценозов;
- ◇ радиоактивность промсбросов и объектов открытой гидросети;
- ◇ радиоактивность сред теплосети, холодного и горячего водоснабжения;
- ◇ контроль дозы излучения на промплощадке Билибинской АЭС.

Лабораторный химико-аналитический контроль производственных, сточных и природных вод Билибинской АЭС осуществляет ВЛ ЛООС ОРБ:

- ◇ сточных вод промышленно-ливневой канализации (ПЛК), хозяйственно-фекальной канализации (ХФК), стоков орошения пиковых градирен и радиаторных охладителей (ОРО);
- ◇ природных вод ручья Б. Поннеурген, водохранилища (ХПН);
- ◇ дренажных вод плотины водохранилища (из дренажных колодцев);
- ◇ водных объектов в месте расположения водохранилища (ручей Красный).

На Билибинской АЭС проводится объектный мониторинг состояния недр в соответствии с Программой объектного мониторинга состояния недр на Билибинской АЭС на 2016-2020 гг. (далее – Программа ОМСН). Программа ОМСН является составной частью Программы радиационного и химического контроля окружающей среды на предприятиях и в организациях Госкорпорации «Росатом» и разработана на основании:

- ◇ Концепции объектного мониторинга состояния недр на предприятиях и организациях Госкорпорации «Росатом»;
- ◇ Положения о порядке осуществления объектного мониторинга на предприятиях и организациях Госкорпорации «Росатом»;
- ◇ Инструкции по оформлению и предоставлению отчетной документации при ведении мониторинга состояния недр на предприятиях и в организациях Госкорпорации «Росатом»;
- ◇ Приказа Госкорпорации «Росатом» от 21.07.2010 № 1/118-П «Об объектном мониторинге состояния недр»;
- ◇ Приказа АО «Концерн Росэнергоатом» от 11.04.2011 № 437 «О внедрении документов по ведению объектного мониторинга состояния недр»;
- ◇ Приказа филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» от 26.04.2011 №708 «О внедрении документов по ведению объектного мониторинга состояния недр».

К ОСНОВНЫМ ПУНКТАМ НАБЛЮДЕНИЯ СИСТЕМЫ ОМСН ОТНОСЯТСЯ НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЕ СКВАЖИНЫ (В Т.Ч. ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ), ВОДОМЕРНЫЕ ПОСТЫ И ГИДРОСТОВОРЫ. РАЗМЕЩЕНИЕ ПУНКТОВ СИСТЕМЫ НАБЛЮДЕНИЯ ОМСН ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ НА ПРОМПЛОЩАДКЕ АЭС (ПРЕИМУЩЕСТВЕННО В РАЙОНЕ ЧРОО), В СЗЗ И ЗН

ОМСН включает в себя наблюдения за режимом подземных и поверхностных вод, анализ и обобщение результатов наблюдений за этими водами, а также прогноз возможного изменения их параметров. К основным пунктам наблюдения системы ОМСН относятся: наблюдательные скважины (в т.ч. пьезометрические), водомерные посты и гидростоворы. Размещение пунктов системы наблюдения ОМСН осуществляется на промплощадке АЭС (преимущественно в районе ЯРОО), в СЗЗ и ЗН. Исследования, выполняемые в рамках ОМСН за подземными и поверхностными водами, осуществляются регулярно.

Результаты наблюдений используются:

- ◇ для оценки прогноза радиационной и геоэкологической обстановки в районе расположения промплощадки Билибинской АЭС и объектов ЯРОО;
- ◇ для оперативного реагирования и предупреждения опасных процессов, влияющих на состояние недр, в том числе и подземных вод;
- ◇ для разработки и реализации оперативных и долгосрочных мероприятий по предотвращению, снижению и ликвидации опасных природных и техногенных процессов.

Виды производственного экологического контроля

Контроль объёмов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (19 источников)	Контроль за содержанием загрязняющих веществ в сточных водах Билибинской АЭС (4 точки)	Контроль за содержанием загрязняющих веществ в природных водах в районе расположения Билибинской АЭС (3 точки)
Контроль объёмной активности радионуклидов в приземном слое атмосферного воздуха (3 точки)	Контроль загрязнения снега (5 точек), растительности (19 проб), почвы, атмосферных выпадений (дожди-10 точек) радионуклидами	Контроль за минеральным составом грунтовых (дренажных) вод водохранилища (8 точек)
Контроль за содержанием радионуклидов в поверхностных водоёмах (4 точки)	Контроль за содержанием радионуклидов в воде хоз. питьевого водоснабжения (1 точка)	Контроль за содержанием радионуклидов в донных отложениях открытых водоёмов (4 точки)
Контроль за содержанием радионуклидов выбрасываемых в атмосферу (2 точки)	Контроль за содержанием радионуклидов в дождевых водах промплощадки (1 точка)	Контроль за содержанием радионуклидов в технологических водах промконтуров (8 точек)
Контроль за содержанием радионуклидов в воде наблюдательных скважин (19 точек)	Контроль за содержанием радионуклидов в сточных водах Билибинской АЭС (2 точки)	Контроль за содержанием радионуклидов в иловых отложениях септика (1 точка)
Контроль радиационной обстановки на промплощадки (рабочие места) (15 точек)	Контроль радиационной обстановки на объектах природной среды (72 точки)	Контроль радиационной обстановки на объектах г.Билибино (4 точки)

6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

6.1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В результате производственной и хозяйственной деятельности Билибинская АЭС оказывает воздействие на окружающую среду.

Выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух производятся от оборудования:

- ◇ Цеха централизованного ремонта (ЦЦР): станки металлообработки, сварочные работы, азотно-кислородная станция;
- ◇ Электрического цеха (ЭЦ): аварийные дизель-генераторы;
- ◇ Цеха тепловых подземных коммуникаций (ЦТПК): передвижная автоматизированная газотурбинная электростанция, сварочные работы;
- ◇ Автотранспортного цеха (АТЦ): станки металлообработки, сварочные работы, автотранспорт, зарядный стенд (аккумуляторная).

Сбросы ВХВ в водный объект:

производятся по трем выпускам, в ручей Б. Поннеурген в 4-х километрах от плотины водохранилища. В числе выпусков:

- ◇ Промливневая канализация (ПЛК). Технологические сточные воды ректорно-турбинного цеха (РТЦ), после охлаждения оборудования станции, отводятся через трубопровод промышленно-ливневой канализации (ПЛК).
- ◇ Хозфекальная канализация (ХФК). Хозфекальные стоки (ХФК) объектов промплощадки Билибинской АЭС отводятся через септик-отстойник с механической очисткой производительностью (паспортной) 68 м³/сут.
- ◇ Орошение колонн радиаторных охладителей и непрерывной продувки пиковой градирни (ОРО). Данный сток РТЦ работает только в летнее время.

Образование отходов

Билибинская АЭС образует промышленные и бытовые отходы:

- ◇ отходы 1-го класса опасности – отходы ЭЦ: отработавшие ртутьсодержащие лампы типа ЛБ, ЛД, ДРЛ.
- ◇ отходы 3-го класса опасности – эксплуатационные отходы: отработки трансформаторного и турбинного масел РТЦ и ЭЦ, отработки ГСМ, отработанные аккумуляторы АТЦ, лом меди ЦЦР и ЦТАИ;
- ◇ отходы вспомогательных производств Билибинской АЭС, отнесенные к 4 классу опасности (отработанные покрышки и т.д.);
- ◇ твердые отходы потребления вспомогательных производств и объектов социальной инфраструктуры Билибинской АЭС, отнесенные к 4 классу опасности;
- ◇ отходы вспомогательных производств Билибинской АЭС, отнесенные к 5 классу опасности (отходы лома)

6.2. ЗАБОР ВОДЫ ИЗ ВОДНЫХ ИСТОЧНИКОВ

Источник водоснабжения Билибинской АЭС – проточное водохранилище на ручье Б. Поннеурген, притоке реки Б. Кепервеем водной системы реки Колыма. Водохранилище расположено выше по течению относительно Билибинской АЭС.

Объем воды, забранной из водохранилища, учтенный измерительными приборами, составил (тыс. куб. м) 1648,03 (в 2017 г – 1731,05, далее – в скобках). Лимит забора воды из водохранилища – 2335 тыс. куб. м.

Для нужд Билибинской АЭС в 2018 году использовано 526,89 тыс. м³ воды (в 2017 г – 508,04), в том числе:

- ◇ для нужд работающих на производстве и для коммунально-бытовых нужд профилактория Билибинской АЭС – 14,17 тыс. м³ (14,2);
- ◇ на производственно-технологические нужды АЭС (охлаждение генераторов, маслоохладителей, турбин, механизмов, собственных нужд ХВО и т.д.) – 512,72 тыс. м³ (493,84).

Объем воды на подпитку технологических контуров системы водоснабжения составил 13,93 тыс. м³ (25,42), из них на подпитку теплосети и радиаторных охладителей 6,48 тыс. м³ (18,14), на подпитку основных контуров энергоблоков 7,45 тыс. м³ (7,28).

Объем воды на продувку системы водоснабжения учтен в производственно-технологических нуждах электростанции и составляет 80,41 тыс. м³ (66,09). Объем потерь всего 108,78 тыс. м³ (103,3). Объем безвозвратных потерь системы пиковых охладителей и радиаторных охладителей – 103,88 тыс. м³ (87,97).

Экономия воды за счёт использования оборотного водоснабжения составила 67729 тыс. м³ (82950,2); за счёт использования повторного водоснабжения составила 54,52 тыс. м³ (59,66).

На промышленные и коммунально-бытовые нужды г. Билибино передано 1121,41 тыс. м³ (1222,99) из них 839,67 тыс. м³ (962,27) передано на ВОС-1 МП ЖКХ, и 281,74 тыс. м³ (260,72) на ВОС-2 МП ЖКХ

Уменьшение потребления воды на нужды Билибинской АЭС связано с ведением ремонтных работ дренажной, запорно-дросселирующей, предохранительной, рециркуляционной арматур, проведением работ по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

6.3. СБРОСЫ В ОТКРЫТУЮ ГИДРОГРАФИЧЕСКУЮ СЕТЬ

Отведение производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод объектов промплощадки Билибинской АЭС осуществляется по коллекторам ПЛК, ХФК, ОРО, объединенными в единый выпуск. Приемником сточных вод является ручей Б. Поннеурген, сброс сточных вод производится на 6 км от его устья. Выпуск береговой, сосредоточенный – труба металлическая диаметром 200 мм.

- ◇ технологические сточные воды после охлаждения оборудования электростанции отводятся через трубопровод ПЛК. Объем стока - 318,083 тыс. м³ (325,58);
- ◇ хозяйственные стоки объектов промплощадки отводятся по линии ХФК через септик-отстойник с механической очисткой и паспортной производительностью 68 м³/сут. Эффективность очистки составила 67-69 %. Объем стока 8,543 тыс. м³ (8,696);
- ◇ технологические стоки, связанные с продувкой пиковой градирни и орошением колонн ВКУ системы оборотного водоснабжения отводятся по линии ОРО. Объем стока 80,412 тыс. м³ (66,093).

6.3.2. СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Масса сброса загрязняющих веществ (далее – ЗВ) в ручей Б. Поннеурген установлена таким образом, что величины фактических сбросов взвешенных веществ, консервативных и неконсервативных веществ обеспечивают нормативное качество воды водотока – приемника сточных вод.

Откорректированные по фактическому сбросу величины НДС веществ обеспечивают коэффициент запаса ассимилирующей способности принимающего водотока от 2,0 до многократного.

Сброс ЗВ в ручей Б. Поннеурген (42,62 тонн/год) не превысил НДС (70,329 тонн/год). Анализ качественных показателей контроля сточных и природных вод показал, что воздействие Билибинской АЭС на водные объекты в 2018 году находится на уровне, удовлетворяющим установленные нормативы воздействия на поверхностные водные объекты.



6.3.1. СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (ЗВ)

Таблица 6.3.1.1 Сброс ЗВ по выпуску ХФК в 2018 году

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОСНОВНЫХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	КЛАСС ОПАСНОСТИ	НДС т/год	ФАКТИЧЕСКИЙ СБРОС	
				т/год	% от нормы
1	Взвешенные вещества	-	0,301	0,058	19,3
2	Сухой остаток	-	7,74	1,436	18,6
3	Сульфаты	4	1,29	0,215	16,7
4	Фосфаты	4	0,138	0,007	5
5	Хлориды	4	0,473	0,077	16,3
6	СПАВ	4	0,052	0,006	11,5
7	Нитрит-анион	-	0,005	0,0008	16
8	Нитрат-анион	-	0,03	0,005	16,7
9	Ион аммония	4	0,486	0,068	14
10	БПК (полное)	-	1,978	0,371	18,9
Всего ЗВ			12,943	2,244	17,9

Таблица 6.3.1.2 Сброс ЗВ по выпуску ПЛК в 2018 году

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОСНОВНЫХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	КЛАСС ОПАСНОСТИ	НДС т/год	ФАКТИЧЕСКИЙ СБРОС	
				т/год	% от нормы
1	Взвешенные вещества	-	0,231	0,089	38,5
2	Сухой остаток	-	33	25,684	77,8
3	Сульфаты	4	7,59	5,953	78,4
4	Фосфаты	4	0,017	0,003	17,6
5	Нефтепродукты	3	0,0007	0,0001	14,3
6	Хлориды	4	0,363	0,205	56,5
Всего ЗВ			41,2	31,93	77,5

Таблица 6.3.1.3 Сброс ЗВ по выпуску ОРО в 2017 году

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОСНОВНЫХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	КЛАСС ОПАСНОСТИ	НДС т/год	ФАКТИЧЕСКИЙ СБРОС	
				т/год	% от нормы
1	Взвешенные вещества	-	0,098	0,019	19,4
2	Сухой остаток	-	13,44	6,98	51,9
3	Сульфаты	4	2,94	1,34	45,6
4	Фосфаты	4	0,002	0,0009	45
5	Нефтепродукты	3	0	0	0
6	Хлориды	4	0,154	0,06	39
Всего ЗВ			16,634	8,400	50,5

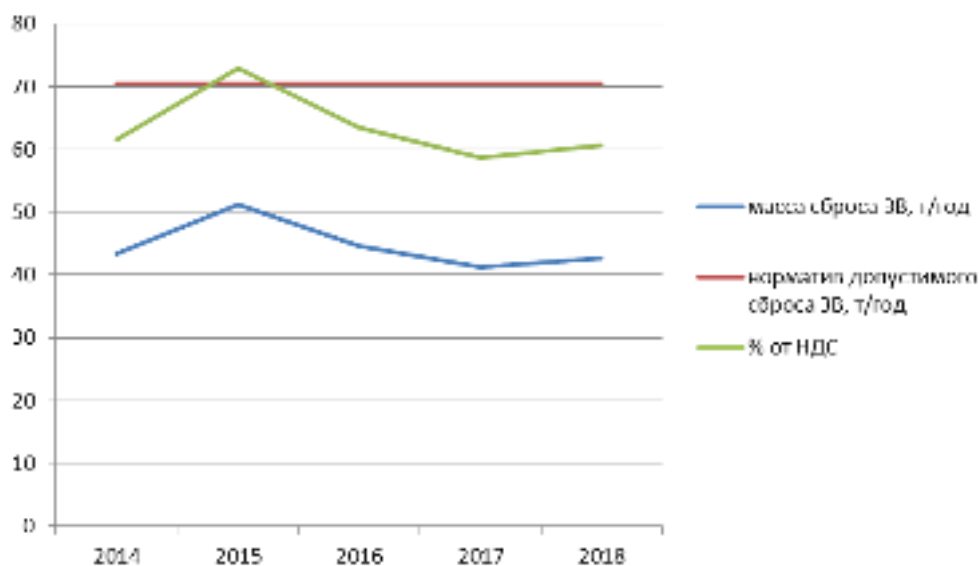
Таблица 6.3.1.4 Характеристика сбрасываемых вод

№	НАИМЕНОВАНИЕ ВЫПУСКА	НАИМЕНОВАНИЕ ОСНОВНЫХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	КЛАСС ОПАСНОСТИ	НДС т/год	ФАКТИЧЕСКИЙ СБРОС	
					т/год	% от нормы
1	ОРО	Сухой остаток	-	13,44	6,982	51,9
2	ХФК	БПК (полное)	-	1,978	0,371	18,8
	ХФК	Сухой остаток	-	7,74	1,436	18,6
3	ПЛК	Сухой остаток	-	33	25,684	77,8

Таблица 6.3.1.4 Динамика сбросов ЗВ в ручей Б.Поннеурген

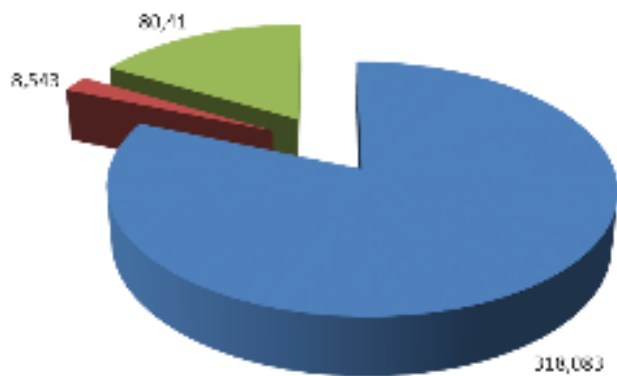
№	ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД (год)	МАССА СБРОСА ЗВ, т/год	НОРМАТИВ ДОПУСТИМОГО СБРОСА ЗВ, т/год	% ОТ НОРМАТИВА
1	2014	43,3	70,329*	61,6
2	2015	51,245	70,329*	72,9
3	2016	44,686	70,329*	63,5
4	2017	41,153	70,329*	58,6
5	2018	42,574	70,329*	60,5

* Изменение норматива НДС вызвано пересчетом в 2014 году проекта НДС.



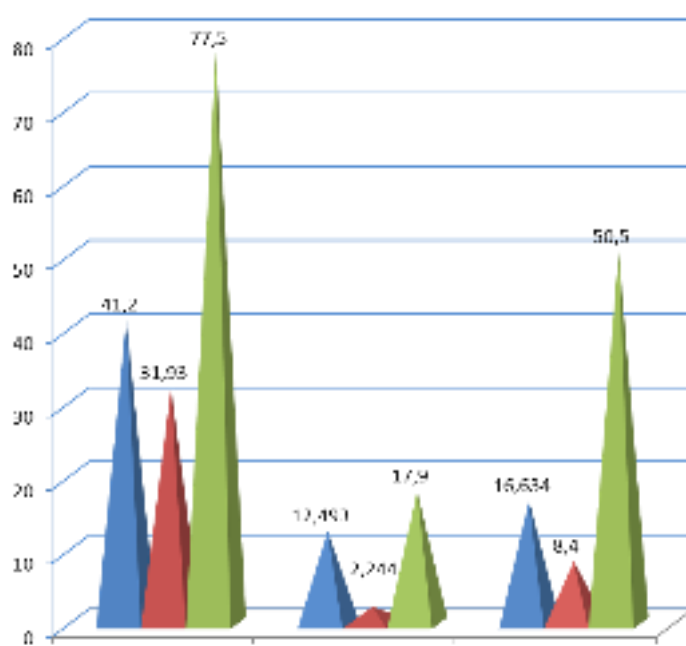
Динамика сброса ЗВ Билибинской АЭС в ручей Б.Поннеурген

Соотношение сбрасываемых сточных вод (тыс. м³)



- ПЛК
- ХФК
- ОРО

Соотношение массы загрязняющих веществ, в сбрасываемых сточных водах, т/год



Средства измерения – гамма-спектрометрический комплекс «ORTEC». Измерения выполняются по методике измерений проб комплекса «ORTEC», инв. № 1222. Относительная погрешность измерений удельной активности в пробе составляет 15% (P=0,95). Радиоактивность сбросов регламентированных радионуклидов не менее чем в 10² - 10³ ниже НДС.

- НДС
- Факт
- % от нормы

6.3.2. СБРОСЫ РАДИОНУКЛИДОВ

Таблица 6.3.2. Сброс радионуклидов с жидкими стоками Билибинской АЭС в 2018 году

Источ-ник сточ-ных вод	Характер сточных вод	Приемник (водоем, река,....)	Объем сброса, м ³	Радио-нуклид	Сброс за год, Бк	Индекс сброса	Сброс за предше-ствующий год, Бк	Индекс сбро-са в предше-ствующем году	Норматив сброса, Бк/год
Бак «осколоч-ных» вод	Воды БОскВ		2 053	¹³⁴ Cs	≤5,34 10 ¹	8,39 10 ⁻⁸	≤5,51 10 ¹	5,57 10 ⁻⁸	9,9x10 ⁸
				¹³⁷ Cs	≤8,31 10 ¹	9,78 10 ⁻⁸	≤8,59 10 ¹	1,01 10 ⁻⁷	8,5x10 ⁸
				⁵¹ Cr	1,21 10 ⁶	4,03 10 ⁻⁷	≤9,64 10 ¹	3,21 10 ⁻¹¹	3,0x10 ¹²
				⁵⁴ Mn	3,36 10 ⁶	2,40 10 ⁻²	1,47 x10 ⁶	1,05x10 ⁻²	1,4x10 ⁸
				⁵⁹ Fe	8,00 10 ⁴	1,4 10 ⁻⁶	≤5,04 10 ¹	8,84 10 ⁻¹⁰	5,7x10 ¹⁰
				⁶⁰ Co	1,06 10 ⁷	7,09 10 ⁻⁴	5,29 x10 ⁶	3,53x10 ⁻⁴	1,5x10 ¹⁰
				∑a _i	1,53 10 ⁷	2,47 10 ⁻²	6,76 x10 ⁶	1,08x10 ⁻²	-
Очист-ные соору-жения	Воды ХФК	Ручей Пон-неурген	8 543	³ H	1,22 10 ⁹	5,35 10 ⁻⁸	1,11x10 ⁹	6,94x10 ⁻⁸	1,6x10 ¹⁶
				⁵¹ Cr	≤3,80 10 ²	4,72 10 ⁻¹⁰	≤9,45x10 ⁵	3,15x10 ⁻⁷	3,0x10 ¹²
				⁵⁴ Mn	2,27 10 ⁵	8,18 10 ⁻³	3,49x10 ⁵	2,49x10 ⁻³	1,4x10 ⁸
				⁵⁹ Fe	≤1,96 10 ²	1,28 10 ⁻⁹	≤2,00x10 ²	3,51x10 ⁻⁹	5,7x10 ¹⁰
				⁵⁸ Co	≤2,99 10 ²	1,01 10 ⁻⁸	≤3,04x10 ²	2,77x10 ⁻⁸	1,1x10 ¹⁰
				⁶⁰ Co	6,05 10 ⁶	2,54 10 ⁻⁴	7,37x10 ⁶	4,91x10 ⁻⁴	1,5x10 ¹⁰
				⁶⁵ Zn	≤4,95 10 ²	5,27 10 ⁻⁷	≤5,04x10 ²	1,44x10 ⁻⁷	3,5x10 ⁹
				⁸⁹ Sr	≤4,27 10 ²	1,22 10 ⁻⁹	≤4,35x10 ²	3,34x10 ⁻⁹	1,3x10 ¹¹
				⁹⁰ Sr	≤4,27 10 ²	1,71 10 ⁻⁸	≤4,35x10 ²	4,68x10 ⁻⁸	9,3x10 ⁹
				⁹⁵ Zr	≤4,53 10 ²	3,24 10 ⁻⁹	≤4,61x10 ²	8,86x10 ⁻⁹	5,2x10 ¹⁰
				¹⁰³ Ru	≤1,24 10 ²	4,1 10 ⁻⁸	≤1,26x10 ²	1,15x10 ⁻⁸	1,1x10 ¹⁰
				¹⁰⁶ Ru	≤1,71 10 ³	2,65 10 ⁻⁶	≤1,74x10 ³	7,25x10 ⁻⁶	2,4x10 ⁸
				¹³¹ I	≤3,55E 10 ²	2,9 10 ⁻⁸	≤3,61x10 ²	8,02x10 ⁻⁸	4,5x10 ⁹
	¹³⁴ Cs	≤2,22 10 ²	8,35 10 ⁻⁷	≤2,26x10 ²	2,28x10 ⁻⁷	9,9x10 ⁸			
	¹³⁷ Cs	≤3,46 10 ²	1,52 10 ⁻⁷	≤3,5x10 ²	4,14x10 ⁻⁷	8,5x10 ⁸			
	¹⁴¹ Ce	≤9,65 10 ²	5,06 10 ⁻⁹	≤9,83x10 ²	1,38x10 ⁻⁹	7,1x10 ¹¹			
	¹⁴⁴ Ce	≤3,16 10 ³	9,05 10 ⁻⁷	≤3,22x10 ³	2,48x10 ⁻⁷	1,3x10 ¹⁰			
	∑a _i	1,23 10 ⁹	2,03 10 ⁻³	1,12x10 ⁹	2,99 x10 ⁻³	-			
	Воды ПЛК	Ручей Поннеур-ген	318 083	³ H	8,56 10 ¹⁰	5,35 10 ⁻⁶	8,61x10 ¹⁰	5,38x10 ⁻⁶	1,6x10 ¹⁶
				⁵¹ Cr	≤1,42 10 ⁴	4,72 10 ⁻⁹	≤1,45x10 ⁴	4,83x10 ⁻⁹	3,0x10 ¹²
⁵⁴ Mn				≤1,15 10 ⁴	8,18 10 ⁻⁵	≤1,17x10 ⁴	8,37x10 ⁻⁵	1,4x10 ⁸	
⁵⁹ Fe				≤7,32 10 ³	1,28 10 ⁻⁷	≤7,49x10 ³	1,31x10 ⁻⁷	5,7x10 ¹⁰	
⁵⁸ Co				≤1,11 10 ⁴	1,01 10 ⁻⁶	≤1,14x10 ⁴	1,04x10 ⁻⁶	1,1x10 ¹⁰	
⁶⁰ Co				3,81 10 ⁷	2,54 10 ⁻³	8,68x10 ⁷	5,79x10 ⁻³	1,5x10 ¹⁰	
⁶⁵ Zn				≤1,84 10 ⁴	5,27 10 ⁻⁶	≤1,89x10 ⁴	5,40x10 ⁻⁶	3,5x10 ⁹	
⁸⁹ Sr				≤1,59 10 ⁴	1,22 10 ⁻⁷	≤1,63x10 ⁴	1,25x10 ⁻⁷	1,3x10 ¹¹	
⁹⁰ Sr				≤1,59 10 ⁴	1,71 10 ⁻⁶	≤1,63x10 ⁴	1,75x10 ⁻⁶	9,3x10 ⁹	
⁹⁵ Zr				≤1,69 10 ⁴	3,24 10 ⁻⁷	≤1,73x10 ⁴	3,32x10 ⁻⁷	5,2x10 ¹⁰	
¹⁰³ Ru				≤4,61 10 ³	4,1 10 ⁻⁷	≤4,72x10 ³	4,29x10 ⁻⁷	1,1x10 ¹⁰	
¹⁰⁶ Ru				≤6,36 10 ⁴	2,65 10 ⁻⁴	≤6,51x10 ⁴	2,71x10 ⁻⁴	2,4x10 ⁸	
¹³¹ I				≤1,32E 10 ⁴	2,9 10 ⁻⁶	≤1,35x10 ⁴	3,00x10 ⁻⁶	4,5x10 ⁹	
¹³⁴ Cs				≤8,27 10 ⁴	8,35 10 ⁻⁶	≤8,47x10 ³	8,55x10 ⁻⁶	9,9x10 ⁸	
¹³⁷ Cs				≤1,29 10 ⁴	1,52 10 ⁻⁵	≤1,32x10 ⁴	1,55x10 ⁻⁵	8,5x10 ⁸	
¹⁴¹ Ce				≤3,59 10 ⁴	5,06 10 ⁻⁸	≤3,68x10 ⁴	5,18x10 ⁻⁸	7,1x10 ¹¹	
¹⁴⁴ Ce				≤1,18 10 ⁵	9,05 10 ⁻⁶	≤1,20x10 ⁵	9,27x10 ⁻⁶	1,3x10 ¹⁰	
∑a _i	8,56 10 ¹⁰	2,94 10 ⁻³	8,62x10 ¹⁰	6,19x10 ⁻³	-				
Суммарный сброс за год, Бк					8,57·10 ¹⁰		8,73·10 ¹⁰		-

6.4. ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

6.4.1. ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ХИМИЧЕСКИХ ВЕЩЕСТВ

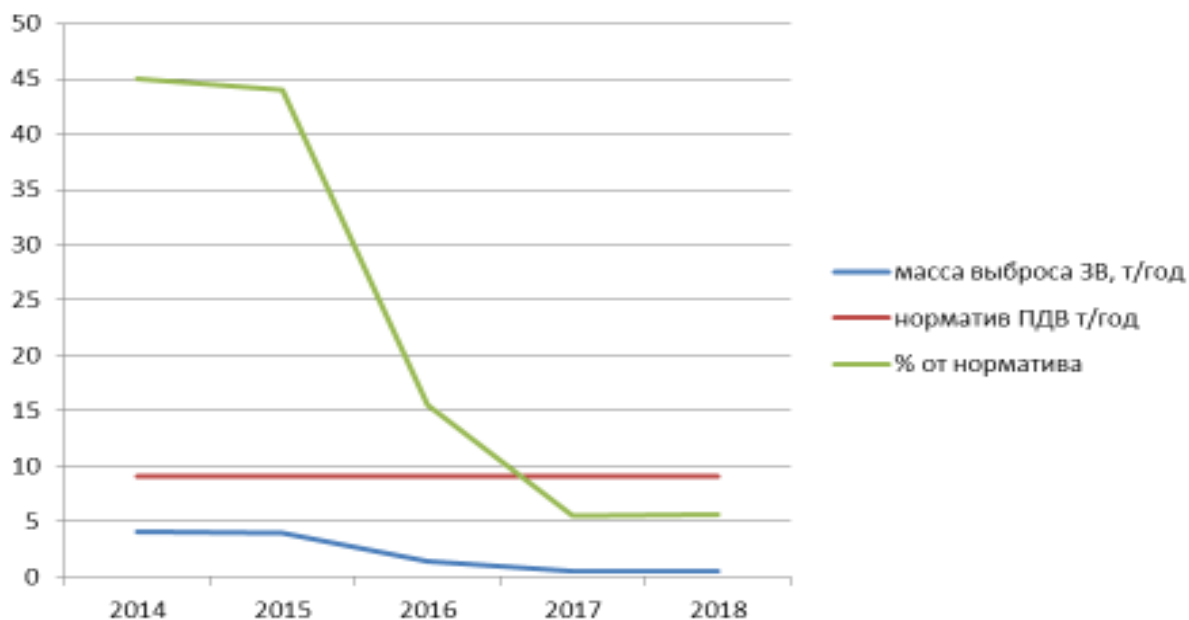
Таблица 6.4.1.1 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2018 году

ПОКАЗАТЕЛЬ	КЛАСС ОПАСНОСТИ	МАССА ВЫБРОСА, Т/ГОД	НОРМАТИВ ПДВ	% ОТ НОРМАТИВА ПДВ
1	2	3	4	5
Оксиды азота в пересчете на NO ₂	3	0,095	0,944	10
Углерод черный (Сажа)	3	0,005	0,092	5,4
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0,016	0,091	17,6
Оксид углерода	4	0,096	0,975	9,8
Формальдегид	2	0,001	0,001	100
Керосин	-	0,037	0,215	17,2
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	4	0,01	0,01	100
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	3	0,26	0,26	100
Выбросы в атмосферу, всего		0,52	9,061	5,7

Таблица 6.4.1.2 Динамика выброса ЗВ атмосферный воздух в 2018 году

ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД (ГОД)	МАССА ВЫБРОСА ЗВ, Т/ГОД	НОРМАТИВ ВЫБРОСА ЗВ, Т/ГОД	% ОТ НОРМАТИВА ПДВ
1	2	3	4
2014	4,089	9,061	45
2015	4,021	9,061	44,4
2016	1,417	9,061	15,7
2017	0,496	9,061	5,5
2018	0,52	9,061	5,7

Диаграмма 6.4.1.2. Динамика выброса ЗВ в атмосферный воздух



6.4.2. ВЫБРОСЫ РАДИОНУКЛИДОВ

Таблица 6.4.2.1. Газоаerosольные выбросы в окружающую среду Билибинской АЭС в 2017 году

ПЕРИОД ВРЕМЕНИ (МЕСЯЦ)	РЕГЛАМЕНТИРУЕМЫЕ РАДИОНУКЛИДЫ				
	Инертные радиоактивные газы (ИРГ) (любая смесь), ТБк	¹³¹ I (газовая + аerosольная фор- мы), МБк	¹³⁷ Cs, кБк	¹³⁴ Cs, кБк	⁶⁰ Co, МБк
1	2	3	4	5	6
Суммарный выброс за год,	463,3	156,55	21,70	21,70	23,30
% от допустимых выбро- сов за год	37,36	0,87	0,001	0,002	0,31
Допустимый выброс Бек- керель в год	1,24X10 ¹⁵	1,80X 10 ¹⁰	2X10 ⁹	9X10 ⁸	7,40X10 ⁹
% от контрольного уров- ня при тах выбросе за сутки	56,81	-	-	-	-

Примечания: 1. Превышения контрольных и допустимых выбросов в 2018 году не было.

2. Содержание йода-131, цезия-137, цезия-134 в выбросах АЭС менее минимально-детектируемой активности (МДА) измерительной аппаратуры.



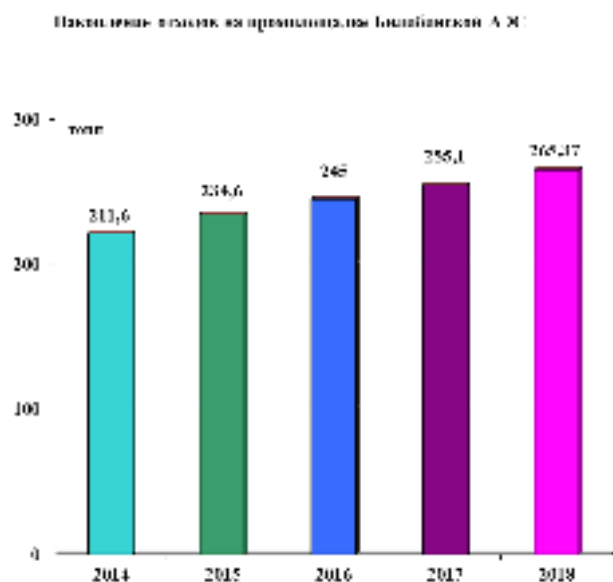
6.5. ОТХОДЫ

6.5.1. ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Таблица 6.5.1. Количество образования отходов Билибинской АЭС за 2017 год по классам опасности

КЛАСС ОПАСНОСТИ	ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД, Т	НОРМАТИВ ОБРАЗОВАНИЯ, Т/ГОД	НАЛИЧИЕ ОТХОДОВ НА ПРОМПЛОЩАДКЕ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ГОДА, Т
1	0,08	0,3	6,93
3	4,850	9,7	62,814
4	1 187,1	10 965	Передача МП ЖКХ
	0,2	0,6	1,05
5	5,2 из них:	26,2	Передача МП ЖКХ
	0,1		
	5,1		194,6

Диаграмма 6.5.2. Накопления отходов на промплощадки Билибинской АЭС



Общий объем образовавшихся промышленных и бытовых отходов Билибинской АЭС в 2018 году 1197,43 т при годовом нормативе образования отходов 11001,7 т

Наличие отходов на собственной территории Билибинской АЭС на конец 2018 года составляет 265,372 т

БИЛИБИНСКАЯ АЭС НЕ ИМЕЕТ ПРЕВЫШЕНИЙ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ. НЕ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.



6.5.2. ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ВЕЩЕСТВАМИ

В процессе производственной деятельности на Билибинской АЭС образуются не подлежащие дальнейшему использованию радиоактивные вещества различные по агрегатному состоянию, изотопному составу и активности, и все они относятся к радиоактивным отходам.

К жидким радиоактивным отходам относятся не подлежащие дальнейшему использованию органические и неорганические жидкости, пульпы и шламы, соответствующие критериям отнесения к радиоактивным отходам.

К твердым радиоактивным отходам относятся отработавшие свой ресурс радионуклидные источники, не предназначенные для дальнейшего использования материалы, изделия, оборудование, биологические объекты, грунт, а также отвержденные жидкие радиоактивные отходы.

К газообразным радиоактивным отходам относятся не подлежащие использованию газообразные смеси, содержащие радиоактивные газы и (или) аэрозоли, образующиеся при производственных процессах.

На Билибинской АЭС в качестве хранилищ ЖРО применяются две подземные железобетонные емкости, облицованные по внутренней поверхности нержавеющей сталью. Объем каждой из емкостей 500 м³. Емкости хранилища жидких радиоактивных отходов используются для приема кубового остатка выпарных установок спецводоочистки и отработанных ионообменных смол фильтров смешанного действия энергоблоков и фильтров спецводоочистки.

Изотопный состав жидких радиоактивных отходов - активированные продукты коррозии – ⁶⁰Co, ⁵⁴Mn, ⁵¹Cr. На 80% активность обусловлена ⁶⁰Co.

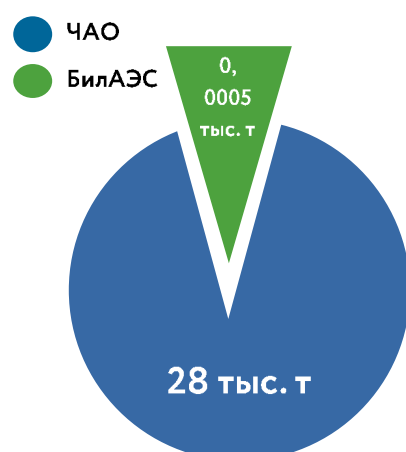
Для хранения средне- и высокоактивных ТРО на Билибинской АЭС используется подземное хранилище сухих отходов (ХСО) в виде 6-ти железобетонных емкостей общим объемом 1000 м³. Для хранения низкоактивных отходов применяется бетонированное заглубленное хранилище объемом 3180 м³. Хранилище было введено в эксплуатацию в сентябре 2005 года. Объем образования радиоактивных отходов в 2018 году приведен в таблице ниже.

АГРЕГАТНОЕ СОСТОЯНИЕ РАДИОАКТИВНЫХ ОТХОДОВ	КАТЕГОРИЯ ОТХОДОВ			
	ОЧЕНЬ НИЗКОАКТИВНЫЕ, М ³	НИЗКОАКТИВНЫЕ, М ³	СРЕДНЕАКТИВНЫЕ, М ³	ВЫСОКОАКТИВНЫЕ, М ³
1	2	3	4	5
жидкие	-	-	11,2	-
твердые	47,19	-	0,8	-
газообразные	-	-	-	-

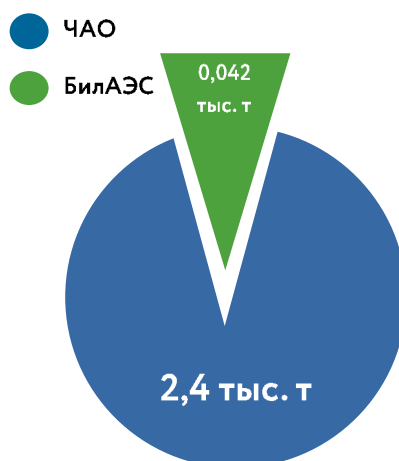
6.6. УДЕЛЬНЫЙ ВЕС ВЫБРОСОВ, СБРОСОВ И ОТХОДОВ БИЛИБИНСКОЙ АЭС В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПО ТЕРРИТОРИИ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Удельный вес выбросов, сбросов и отходов Билибинской АЭС в общем объеме по территории Чукотского Автономного Округа показан на диаграммах.

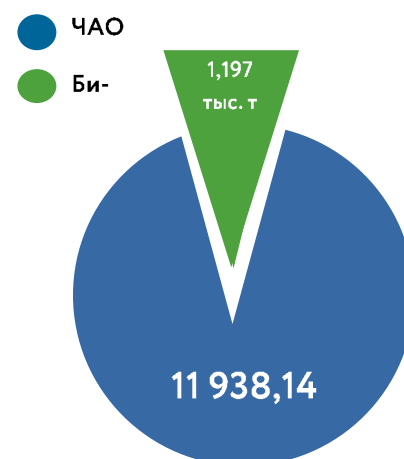
Удельный вес выбросов ЗВ Билибинской АЭС в общем объеме по территории ЧАО, тыс. тонн



Удельный вес сбросов ЗВ Билибинской АЭС в общем объеме по территории ЧАО, тыс. тонн



Удельный вес образования отходов Билибинской АЭС в общем объеме по территории ЧАО, тыс. тонн







6.7. СОСТОЯНИЕ ТЕРРИТОРИИ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА

Анализ состояния окружающей среды (ЧАО) в течение последних лет показывает, что экологическая обстановка на территории автономного округа остается стабильной. В целом в автономном округе в последнее десятилетие сократился выброс вредных веществ в атмосферу и сброс загрязненных сточных вод в поверхностные водные объекты. При этом, учитывая значительную по площади территорию автономного округа - 721,5 тыс. км², малочисленность населения и отсутствие крупных промышленных и перерабатывающих предприятий, экологическая обстановка в регионе остается благоприятной.

В последние годы на территории автономного округа не зафиксировано случаев природных и техногенных аварий, связанных с загрязнением окружающей среды.

Экологические проблемы района и города связаны не только с геоклиматическими условиями проживания, но и с техногенным и антропогенным влиянием на окружающую среду: проблема санитарной очистки населенных мест и захоронения твердых, жидких бытовых отходов, токсичных промышленных отходов на территории района продолжает усугубляться.

Учитывая высокую обводненность территории района, свалки являются прямыми поставщиками токсичных соединений и микробного загрязнения в акватории района, используемые и для хозяйственно-питьевых нужд. Канализационные очистные сооружения в г. Билибино не эксплуатируются, неочищенные сточные воды города, больницы, промышленных предприятий, объемом около 5 тыс. м³/сутки продолжают сбрасываться в р. Б. Кепервеем и далее в р. М. Анюй (подрусловые воды которой используются в водоснабжении сел Кепервеем и Островное). В остальных селах района очистные сооружения не были построены.

Влияние сбросов канализации г. Билибино на водо-

ток реки Б. Кепервеем проявляется по взвешенным веществам, аммонии, БПК полному, ПАВ, нефтепродуктам. Сезонное влияние сбросов с промприборов старательской добычи проявляется в превышении фоновых показателей неорганических загрязнителей (природные взвешенные вещества) и органических (нефтепродукты). Обусловлено это как массой загрязнителей, так и малой ассимилирующей способностью водотока. В собирающих водотоках района происходит полное разбавление антропогенных загрязнений, гидрохимический режим воды остается естественным. Среда обитания гидробионтов не меняется и в целом характерна для гидросети Колымского бассейна. Однако особенности гидрохимического состава и малая самоочищающая способность поверхностных вод обуславливают состояние экологической напряженности для привноса дополнительных загрязнений.

За время строительства и промышленной эксплуатации Билибинской АЭС не отмечено изменений метеоусловий в регионе, представляющих собой угрозу населению и территории.

В процессе эксплуатации Билибинской АЭС происходит адаптация окружающей среды, прежде всего, экологической водной системы, к нормированному техногенному воздействию Билибинской АЭС.

ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ И ПРОВОДИТСЯ КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ С ЦЕЛЬЮ МИНИМИЗАЦИИ ВОЗДЕЙСТВИЯ СТАНЦИИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

В регионе расположения Билибинской АЭС отсутствуют природные объекты, естественные свойства которых были бы изменены в такой мере, что эти объекты представили бы собой угрозу экологической безопасности самой АЭС.

ЗАГРЯЗНЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ, ТРЕБУЮЩИХ ПРОВЕДЕНИЯ РЕКУЛЬТИВАЦИИ, БИЛИБИНСКАЯ АЭС НЕ ИМЕЕТ.

7. РЕАЛИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

7.1. РЕАЛИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ БИЛИБИНСКОЙ АЭС ЗА 2018 ГОД

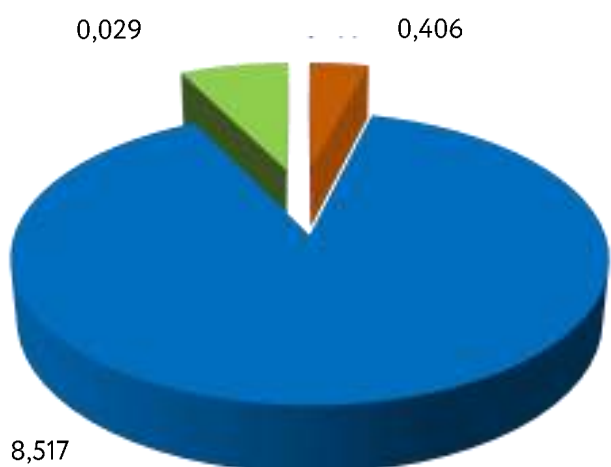
В целях реализации экологической политики Билибинской АЭС на 2018 год были запланированы и выполнены следующие мероприятия:

- ◇ выполнение требований законодательства Российской Федерации, международных договоров и соглашений Российской Федерации, стандартов и правил в области природопользования и охраны окружающей среды при эксплуатации энергоблоков АЭС;
- ◇ реализация управленческих решений с учетом экологических аспектов;
- ◇ соблюдение установленных нормативов выбросов в окружающую среду;
- ◇ соблюдение установленных нормативов сбросов в водные объекты;
- ◇ соблюдение установленных нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления, образующихся на АЭС;
- ◇ сокращение объемов образования и хранения радиоактивных отходов, образующихся на АЭС;
- ◇ сокращение объемов образования и внедрение технологий вторичного использования и утилизации отходов

- ◇ производства и потребления, образующихся на АЭС;
- ◇ охрана и рациональное использование водных ресурсов;
- ◇ совершенствование и обеспечение эффективного функционирования системы экологического менеджмента;
- ◇ совершенствование экологического мониторинга, методов и средств экологического контроля;
- ◇ метрологическое обеспечение;
- ◇ совершенствование систем обеспечения готовности АЭС;
- ◇ повышение квалификации и уровня подготовки в области охраны окружающей среды руководящего состава и персонала, создание стимулов для повышения квалификации;
- ◇ повышение эффективности взаимодействия с общественными организациями и населением по вопросам обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды;
- ◇ повышение уровня экологической культуры персонала и населения.

7.2. ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

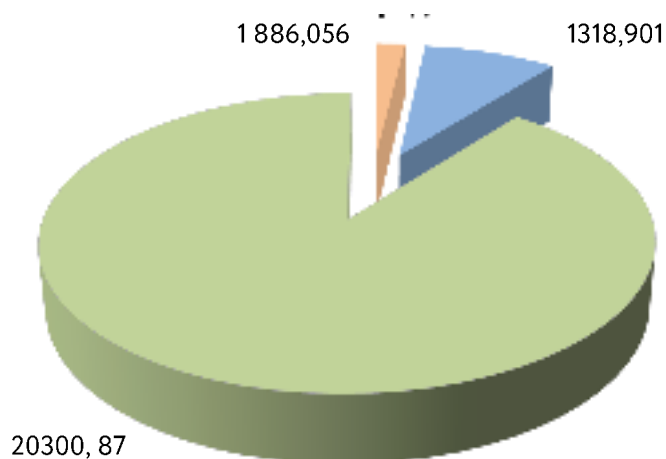
Структура платежей за негативное воздействие на окружающую среду в 2018 году



- плата за выбросы в атмосферный воздух от стационарных объектов, тыс. рублей
- плата за сбросы в водный объект, тыс. рублей
- плата за размещение отходов производства и потребления, тыс. рублей

Структура затрат на охрану окружающей среды

- текущие (эксплуатационные) затраты, тыс. руб.
- оплата услуг природоохранного назначения, тыс. руб.
- затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов, тыс. рублей





7.2. ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ БИЛИБИНСКОЙ АЭС ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» НА ПЕРИОД С 2018 ПО 2019 ГОД

7.2.1. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

НАИМЕНОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИСПОЛНИТЕЛИ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ
Предоставление государственных статистических и иных отчетов в области охраны окружающей среды и природопользования.	ОРБ	ежегодно в соответствии со сроками предоставления статотчетности
Подготовка отчета по плану реализации Экологической политики.	ОРБ	ежегодно до 01 марта
Актуализация плана реализации Экологической политики.	ОРБ	ежегодно до 01 марта
Издание отчета по экологической безопасности.	ОРБ, ГСО	ежегодно до 01 апреля
Предоставление сводных сведений по наличию и срокам действия экологической разрешительной документации.	ОРБ	ежегодно до 25 мая, до 25 ноября
Подготовка квартального и годового отчета о природоохранной деятельности.	ОРБ	ежеквартально до 30 числа месяца следующего за отчетным периодом и ежегодно до 20 февраля
Подготовка отчета о выполнении плана водохозяйственных и водоохраных мероприятий по договору и решению на водопользование	ОРБ	ежегодно до 20 числа месяца следующего за отчетным
Методическое руководство подразделений Билибинской АЭС в части охраны окружающей среды.	ОРБ	ежегодно на период с 2018-2019 годы
Выполнение мероприятий плана реализации Экологической политики Билибинской АЭС.	ОРБ	ежегодно на период с 2018-2019 годы
Реализация мероприятий по повышению экологической безопасности на Билибинской АЭС.	ОРБ	ежегодно на период с 2018-2019 годы
Обеспечение функционирования системы экологического менеджмента.	ОРБ	ежегодно на период с 2018-2019 годы
Проведение внутренних аудитов подразделений Билибинской АЭС включенных в СЭМ.	ОРБ	ежегодно на период с 2018-2019 годы
Совершенствование системы обеспечения готовности АЭС в случае возникновения ЧС: - выполнение планов мероприятий по защите персонала в случае аварии на АЭС; - выполнение административных инструкций по обеспечению готовности к защите персонала и членов их семей при возникновении ЧС по планам эвакуации персонала; - выполнение положения о системе предупреждения и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности АЭС; - оформление актов и отчетов проведенных цеховых расследований при возникновении цеховой аварийной ситуации, повлекшей негативное воздействие на окружающую среду.	ОМП ГО и ЧС, ОРБ	ежегодно на период с 2018-2019 годы
Создание инфраструктуры вывода из эксплуатации 1-4 блоков БиАЭС.	Руководство БиАЭС, подразделения БиАЭС	ежегодно на период с 2018-2019 годы

7.2.2. ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

НАИМЕНОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИСПОЛНИТЕЛИ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ
Обеспечение реализации мероприятий в соответствии с ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2016-2020 годы и на период до 2025 года.	ОРБ	ежегодно на период с 2017-2018 годы
Обеспечение безопасного хранения и переработка РАО на Билибинской АЭС.	ОРБ	ежегодно на период с 2017-2018 годы
Контроль соблюдения нормативов выбросов, сбросов, образования отходов и лимитов на их размещение.	ОРБ	ежегодно на период с 2017-2018 годы в соответствии с регламентом ПЭК
Наблюдения за гидрохимическими показателями водохранилища Билибинской АЭС.	ОРБ, ЦТПК, ПТО	ежегодно на период с 2017-2018 годы в соответствии с регламентом внешнего контроля поступления загрязняющих веществ в окружающую среду
Наблюдения за гидрологическими показателями водохранилища Билибинской АЭС и его водоохранной зоной.	ОРБ, ЦТПК, ПТО	ежегодно на период с 2017-2018 годы в соответствии с программой наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной
Наблюдения за гидрохимическими показателями сточных вод и природных вод.	ОРБ	ежегодно на период с 2017-2018 годы в соответствии с регламентом внешнего контроля поступления загрязняющих веществ в окружающую среду
Разработка регламента производственного экологического контроля.	ОРБ	2018 год
Подтверждение компетентности аккредитованной лаборатории и расширение области аккредитации лаборатории охраны окружающей среды .	ОРБ	2018 год
Соблюдение режима хозяйственной деятельности в водоохранной зоне водного объекта.	ЦТПК	ежегодно на период с 2018-2019 годы
Текущие ремонты систем спецвентиляции.	ЦЦР	ежегодно за 6 месяцев до начала ремонта блока на период с 2017-2018 годы
Текущие ремонты дизель-генераторов и газотурбинных установок (ПАЭС-2500).	ЭЦ, ЦТПК	Ежегодно за 6 месяцев до начала ремонта блока на период с 2018-2019 годы
Контроль работы береговых насосных станций, состояния водоводов, исправности запорной арматуры.	ЦТПК	Ежегодно на период с 2018-2019 годы
Поддержание исправности автотранспорта, используемого для транспортировки, а также погрузки-разгрузки отходов.	АТЦ	Ежегодно на период с 2018-2019 годы
Поддержание квалификации водителей на право перевозки опасных грузов.	АТЦ	Ежегодно в соответствии с планами графиками поддержания квалификации персонала на период с 2018-2019 годы





8. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНФОРМАЦИОННО-ПРОСВЕТИТЕЛЬСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ. ОБЩЕСТВЕННАЯ ПРИЕМЛЕМОСТЬ

8.1. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ И МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ

Билибинская АЭС находится в постоянном взаимодействии с органами государственной власти г. Билибино, Билибинского района и Чукотского автономного округа. Основными партнерами в области обеспечения экологической безопасности являются: Территориальный отдел Межрегионального управления №99 ФМБА России в г. Билибино, Управление Росприроднадзора по Чукотскому автономному округу, Амурское бассейновое водное управление, Департамент промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа, территориальный отдел Росрыболовства и др.

В рамках взаимодействия с органами государственной власти Билибинская АЭС предоставляет информацию по основной деятельности и годовые статистические отчеты, а так же информацию о текущей деятельности и намечаемых видах работ. В процессе работы Билибинская АЭС проводит экспертизу и оформление нормативной и разрешительной документации в области охраны окружающей среды в органах государственной власти. Органами власти в соответствии с планами проводятся комплексные проверки состояния экологической безопасности на Билибинской АЭС. Последняя проверка проводилась Управлением Росприроднадзора по ЧАО в 2014 году. По результатам проверки нарушений природоохранного законодательства не выявлено.

Организация и проведение совместных мероприятий и проектов проводилась в рамках дней защиты экологии, а так же в рамках экологических десантов проводимых в жилых микрорайонах г. Билибино. Организация и разработка информационно-просветительских программ, велась с различными целевыми аудиториями, в том числе во время проведения летней оздоровительной компании проводилась акция «Детям об экологии».

8.2. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, НАУЧНЫМИ И СОЦИАЛЬНЫМИ ИНСТИТУТАМИ И НАСЕЛЕНИЕМ

2 июня работники Билибинской АЭС провели экологический субботник, посвященный Всемирному дню охраны окружающей среды. Участие в субботнике приняло внушительное количество работников Билибинской АЭС – более 100 человек, которые пришли вместе со своими детьми. Также к сотрудникам Билибинской АЭС присоединились работники цеха по ремонту оборудования Билибинской АЭС филиала АО «Атомэнергоремонт» «Уралатомэнергоремонт». Торжественно открыл субботник и поздравил коллег с праздником директор Билибинской АЭС Константин Холопов: «Я выражаю благодарность всем тем, кто вышел сегодня на улицы нашего города для того, что навести порядок и благоустроить наш город. Отрадно видеть, что многие из вас пришли с семьями и подрастающее поколение стремится помогать родителям». Уборку проводили во дворах, на придомовых территориях, в частности за домами и вдоль теплотрасс. Самыми загрязненными территориями оказались участки за домами в микрорайонах Арктика 2/4 и Восточный 9/1 – чего только не оставили там недобросовестные граждане: бытовую технику, строительный мусор, металлолом, вещи личного пользования и прочее. В общей сложности на этих участках было собрано и вывезено 2 полных самосвала, а это порядка 10 кубометров мусора. Но это не единственные территории, где атомщики навели порядок – уже через полтора часа усердной работы засияли чистой улицы Ленина и 30-лет Советской Чукотки, микрорайоны Арктика и Восточный, территория вокруг Дворца Культуры и даже смотровая площадка города – сопка «Орбита», где летом с удовольствием собираются многие билибинцы.









8.3. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ИНФОРМИРОВАНИЮ НАСЕЛЕНИЯ

Для формирования и поддержания объективного и позитивного отношения к деятельности АЭС среди населения, общественности, органов власти, создания положительного имиджа Билибинской АЭС и атомной энергетики в целом действует группа по связям с общественностью (ГСО).

Организована работа по взаимодействию с районными и окружными СМИ, общественными организациями и населением по вопросам быстрого и достоверного информирования о деятельности атомной станции в производственной, экологической, экономической и социальной сферах. Информационные материалы размещаются на страницах печатных изданий ГП ЧАО «Издательство «Крайний Север» и филиала ГП ЧАО «Издательство «Крайний Север - Билибино», также транслируются корреспондентами муниципального учреждения Билибинской телерадиостудии «Би-ТВ», окружной телерадиостудии «Белый ветер». Налажено ситуационное взаимодействие с корпоративной прессой: систематично материалы передаются в редакции корпоративного журнала «Росэнергоатом», газеты «Энергичные люди», «Страна Росатом» и на отраслевой сайт rosenergoatom.ru.

По заявкам муниципальных учреждений Билибинского района на АЭС организуются экскурсии, маршрут которых включает посещение центрального зала, блочного щита управления №1, машинного зала, центрального щита управления и закрытого распределительного устройства.

Состав экскурсионных групп включает школьников, студентов, преподавателей. Это позволяет оценить размах производства, увидеть работу АЭС своими глазами и получить ответы непосредственно от специалистов. Такие акции доказывают открытость и доступность информации о работе атомной станции.

Одним из основных направлений работы ГСО является воспитание молодого поколения энергетиков, приобщение их к профессии родителей и сохранение традиций предприятия. С этой целью организуются различные детские творческие конкурсы, привлекается подрастающая смена к участию во всероссийских и международных

мероприятиях, проводимых Госкорпорацией «Росатом» и АО «Концерн Росэнергоатом». Ежегодно совместно с администрацией Билибинского района среди школьников организовано участие в конкурсе детского творчества в рамках Международного конкурса «Мы – дети Атомграда» и Международном конкурсе научно-образовательных проектов «Энергия будущего». В 2018 году АО «Концерн Росэнергоатом» совместно с Венгерской АЭС «Пакш» проведен II Международный детский творческий конкурс «В объятиях природы», посвященный году экологии в Российской Федерации. Данный конкурс призван показать многообразие городской и дикой природы, которая окружает города с расположенными рядом с ними атомными станциями. Сопредседателями российско-венгерского жюри конкурса выступили первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям Концерна «Росэнергоатом» Джумбери Ткебучава и директор по коммуникациям АЭС «Пакш» доктор Антал Ковач. Билибинские школьники, а также учащиеся школы-интерната с. Кеperвеем уже во второй раз участвуют в фотоконкурсе. По условиям конкурса авторы работ, занявших 1 и 2 место от каждой из принявших участие территорий, получили возможность принять участие в организованном Концерном и АЭС «Пакш» в августе 2018 года экологическом лагере на территории Венгрии. Во время пребывания в лагере ребята познакомились с венгерскими народными традициями и достопримечательностями, получили возможность повысить свое мастерство на мастер-классах по фотографии с участием венгерского фотохудожника Балинта Винце.

«В этом году мы подводим итоги уже второго конкурса детских фотографий. И, как отметили единодушно все члены международного жюри, уровень присланных ребятами работ заметно вырос, что очень радует. Значит все наши усилия и мастер-классы нашего доброго друга Балинта Винце не прошли даром и мы можем вновь наслаждаться новым взглядом юных талантливых фотографов на уникальную природу нашей Родины! От всей души поздравляю победителей и желаю всем участникам конкурса новых творческих достижений!», - сказал сопредседатель российско-венгерского жюри, первый заместитель генерального директора Концерна «Росэнергоатом» Джумбери Ткебучава.





В городском краеведческом музее им. Г.С. Глазырина действует музейная экспозиция, посвящённая Билибинской атомной станции. Экспозиция — макеты, документы, фотографии, печатная продукция — даёт наглядное представление не только о Билибинской АЭС, но и других АЭС России.

В городском краеведческом музее им. Г.С. Глазырина, с участием представителей лаборатории охраны окружающей среды Билибинской АЭС, проведена конференция по экологической безопасности Билибинской АЭС.

В рамках представительской деятельности Билибинской АЭС выполняется работа по организации и изготовлению информационно-презентационных материалов (буклеты, календари, альбомы, сувенирная продукция и т.д.).



9. АДРЕСА И КОНТАКТЫ



**ФИЛИАЛ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«БИЛИБИНСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»**

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС:
689450, Г. БИЛИБИНО, БИЛИБИНСКАЯ АЭС

ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС:
109507, Г. МОСКВА, ФЕРГАНСКАЯ, Д.25

ДИРЕКТОР –
ХОЛОПОВ КОНСТАНТИН ГЕННАДЬЕВИЧ

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР –
КУЗНЕЦОВ АНДРЕЙ РИММОВИЧ

**НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА РАДИАЦИОННОЙ
БЕЗОПАСНОСТИ –**
БЫЧКОВ ЕВГЕНИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

**НАЧАЛЬНИК ЛАБОРАТОРИИ ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –**
РАССКАЗОВ АЛЕКСАНДР АНАТОЛЬЕВИЧ

ТЕЛЕФОН:
8(42738) 2-56-33
ФАКС:
8(42738) 2-50-83

E-MAIL:
BILNPP@CHUKOTKA.RU



**РОСЭНЕРГОАТОМ
БИЛИБИНСКАЯ
АЭС**

