

УТВЕРЖДАЮ

Операционный директор



Д.С. Кульков

2018 г.

## ОТЧЕТ

О РЕЗУЛЬТАТАХ ВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
КОНТРОЛЯ И МОНИТОРИНГА НА ПРОЕКТЕ СТРОИТЕЛЬСТВА  
АМУРСКИЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД ЗА 2017 ГОД.

Владелец процесса:	Руководитель направления, Обеспечение охраны труда, промышленной безопасности и экологии		
Менеджер процесса:	Менеджер по ООС Миллер Е.Г.		
Дата разработки:	20 января 2018 г.		
Разработчик:	Буянов Р.С.	Ведущий инженер по ООС	+78612386060, <a href="mailto:buyanovrs@nipigas.ru">buyanovrs@nipigas.ru</a>
	Пермякова Н.Н.	Эксперт по ООС	+78612386060, <a href="mailto:permyakovann@nipigas.ru">permyakovann@nipigas.ru</a>
	Шишина М.И.	Инженер по ООС	+78612386060, <a href="mailto:shishinami@nipigas.ru">shishinami@nipigas.ru</a>

Категория документа:

Для ограниченного использования



ISO 9001  
ISO 14001  
OHSAS 18001  
BUREAU VERITAS  
Certification  
2014



## СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ	4
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....	5
3. СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕННЫХ РАБОТАХ В 2017 ГОДУ .....	7
4. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА.....	14
5. ОБЪЕКТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....	14
6. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ....	15
6.1 РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	16
6.2 РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД .....	20
6.3 РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ЗЕМЕЛЬ.....	21
6.4 РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ I-V КЛАССОВ ОПАСНОСТИ. ....	21
7. ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДКАХ.....	23
8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ (ПЭМ).....	25
9. ВОСПРОИЗВОДСТВО ВОДНОБИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	28
10. ИДЕНТИФИКАЦИЯ И РАНЖИРОВАНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ. ....	30
11. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	30
12. ВЕРИФИКАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ .....	31
12.1 ИНСПЕКЦИИ.....	31
12.2 АУДИТЫ .....	32
13. СИСТЕМА ШТРАФНЫХ САНКЦИЙ И ПООЩРЕНИЙ .....	33
14. ЗАТРАТЫ НА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	34
15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ .....	35
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	37

## **СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ**

Рисунок 1 Площадка АГПЗ декабрь 2016 и декабрь 2017 .....	8
Рисунок 2 Площадка АГПЗ. Завершение этапа 1.2 .....	8
Рисунок 3 Общий план площадки временный зданий и сооружений.....	9
Рисунок 4 Площадка временный зданий и сооружений .....	9
Рисунок 5 Путепровод. Строительство ж/д инфраструктуры .....	10
Рисунок 6 Станция Заводская -2. Строительство ж/д инфраструктуры .....	11
Рисунок 7 Мост через р. Большая Пера. Строительство ж/д инфраструктуры.....	11
Рисунок 8 Строительство временного причала на реке Зея. Сравнение 2016 и 2017 гг.....	12
Рисунок 9 Временный причал на реке Зея. Декабрь 2017 .....	12
Рисунок 10 Специалисты ЦЛАТИ на отборе проб атмосферного воздуха.....	27
Рисунок 11 Проведение замеров на аспираторе А – Ф1 .....	27
Рисунок 12 Выпуск молоди сазана .....	29
Рисунок 13 Выпуск молоди сазана специалистами АО «НИПИГАЗ».....	29

## **СПИСОК ТАБЛИЦ**

Таблица 6. 1 Показатели воздействия на ОС при строительстве Амурского ГПЗ .....	15
Таблица 6. 2 Объем выбросов ЗВ в атмосферный воздух за 2017 год.....	17
Таблица 6. 3 Расход топлива за 2017 год .....	17
Таблица 6. 4 Расчет выбросов CO <sub>2</sub> при сжигании основных видов топлива .....	18
Таблица 6. 5 Расчет выбросов CO <sub>2</sub> других парниковых газов в CO <sub>2</sub> эквиваленте .....	19
Таблица 6. 6 Водопользование и охрана водных ресурсов .....	20
Таблица 6. 7 Данные образования и движения отходов за 2017 год .....	22
Таблица 7.1 Статистическая отчетность по охране окружающей среды.....	24
Таблица 8.1 Проведенные работы в рамках ПЭМ в 2017 году.....	25
Таблица 12. 1 Годовой рейтинг субподрядных организаций.....	31
Таблица 13.1 Суммы удержания по видам штрафных санкций.....	33
Таблица 14.1 Затраты на ведение производственного экологического контроля и мониторинга...34	34

## **СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ**

Приложение 1. Общая информация о строящемся Амурском газоперерабатывающем заводе ....	38
Приложение 2. Мероприятия по искусственно воспроизводству ВБР .....	39
Приложение 3. Протоколы совещаний AGPZ-0055-HSE-MOM-12-17 и МОМ-14-17 .....	52
Приложение 4. Цели области ИСМ на 2017 .....	60
Приложение 5 .Реестры экологических аспектов по объекту АГПЗ.....	61
Приложение 6. Ежегодный отчет по управлению значимыми экологическими аспектами.....	74
Приложение 7. Расчет уменьшения категории значимости экологических аспектов за 2017 г.....	78

## 1. ВВЕДЕНИЕ

Производственный экологический контроль (ПЭК) на проекте строительства Амурского газоперерабатывающего завода осуществляется с целью обеспечения выполнения мероприятий по охране окружающей среды, рационального использования и восстановления природных ресурсов, а также в целях соблюдения, установленных законодательством Российской Федерации природоохранных требований, учитывая международные требования в области охраны окружающей среды и природопользования.

В рамках реализации договорных обязательств, а также соблюдения проектных решений с целью своевременного контроля и минимизации возможного негативного воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве Амурского газоперерабатывающего завода в 2017 году осуществлялся производственный экологический мониторинг. В рамках которого осуществляются регулярные наблюдения за элементами геологической среды, качеством атмосферного воздуха, состоянием почв, недр, поверхностных и подземных вод, а также сбор и обработку полученной информации.

Производственный экологический контроль осуществлялся в соответствии с СТП-114.00-01 Положение о производственном экологическом контроле (версия 5, редакция 0).

Основной целью ведения АО «НИПИГАЗ» производственного экологического контроля и мониторинга является проверка соблюдения субподрядными организациями требований природоохранного законодательства РФ, соблюдения требований международного законодательства в области охраны окружающей среды, проектной документации (ПД, ПОС, ПМООС) и договорных обязательств при ведении строительно-монтажных работ.

Задачи производственного экологического контроля и мониторинга:

- учёт вредных воздействий на компоненты окружающей среды;
- соблюдение АО «НИПИГАЗ» и субподрядными организациями природоохранных требований в области охраны окружающей среды;
- рациональное использование и восстановление природных ресурсов;
- оценка состояния окружающей среды при ведении СМР;
- прогнозирование изменений состояния окружающей среды;
- разработка рекомендаций по предотвращению или снижению вредного влияния при осуществлении строительно-монтажных работ на окружающую среду;
- соблюдение международных экологических стандартов и требований ПУЭСА и ПУС Заказчика;
- обеспечение выполнения мероприятий по охране окружающей среды;
- подготовка отчетности в рамках договорных обязательств по управлению проектом строительства.

Выполнение данных задач обеспечивает получение качественной и достоверной информации о состоянии окружающей среды в необходимых объемах. Данная информация систематизируется и анализируется, позволяя разрабатывать превентивные меры и является опережающим индикатором в системе управления деятельностью в области ООС проекта.

Производственный экологический контроль проводился специалистами Департамента ОТ, ПБ и ООС АО «НИПИГАЗ» с привлечением специалистов Дирекции по управлению строительством.

В рамках проведения производственного экологического мониторинга (ПЭМ) отбор и анализ проб осуществлялся ФГБУ ЦЛАТИ по ДФО (имеющее соответствующие аттестаты и область аккредитации на выполнение данных работ) по программам, утвержденным Заказчиком, на основании договоров оказания услуг.

Отчет «О результатах производственного экологического контроля и мониторинга на проекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод за 2017 год» составлен специалистами по охране окружающей среды отдела ОТ, ПБ и ООС АО «НИПИГАЗ». Данные отраженные в отчете, возможно использовать для информирования заинтересованных лиц о результатах ведения производственного экологического контроля и мониторинга при осуществлении СМР.

## 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В административном отношении Амурский газоперерабатывающий завод (далее Амурский ГПЗ или АмГПЗ) располагается в Дальневосточном Федеральном округе РФ, в Свободненском районе Амурской области (рисунок 1). В геоморфологическом отношении площадка объектов вспомогательных производств расположена на эрозионно-расчлененной водораздельной поверхности между р. Зея и ее притоком - р. Большая Пера.



Рисунок 1. Местоположение Амурского газоперерабатывающего завода

Площадка Амурского ГПЗ расположена в 13 километрах к северу от г. Свободный. Расстояние от площадки ГПЗ до г. Свободного по автодорогам составляет ориентировочно 22 км. Расстояние от р. Зея до площадки ГПЗ ~13 км, с учетом автомобильного подъезда к р. Зее в районе мостового перехода на федеральной автодороге М-58 «Амур» - около 30 км, в районе порта г. Свободного - около 45 км. На расстоянии 2 км к западу от площадки ГПЗ проходит Транссибирская железнодорожная магистраль. Федеральная автомобильная дорога М-58 «Амур» расположена в 9 км к северо-востоку от площадки. Расстояние по автодорогам от площадки ГПЗ до выезда на федеральную трассу М-58 составляет около 25 км.

Амурский газоперерабатывающий завод предназначен для выделения целевых компонентов из природного газа и обеспечения качества товарного газа требованиям стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Товарной продукцией Амурского ГПЗ будут: метан, этан, пропан, бутан, пентан-гексановая фракция и гелий.

Амурский ГПЗ станет крупнейшим в России и одним из самых больших в мире предприятий по переработке природного газа. Его проектная мощность составит 42 млрд куб. м газа в год. В состав ГПЗ также войдет крупнейшее в мире производство гелия — до 60 млн куб. м год.

Амурский ГПЗ — важное звено технологической цепочки поставки природного газа в Китай по «восточному» маршруту. На завод по газопроводу «Сила Сибири» будет поступать многокомпонентный газ Якутского и Иркутского центров газодобычи, которые «Газпром» создает в рамках Восточной газовой программы (далее ВГП).

Инвестором и заказчиком проекта строительства Амурского ГПЗ является ООО «Газпром переработка Благовещенск» (входит в Группу «Газпром»).

Проект инициирован в декабре 2012 года, ГППБ назначили ответственным за проектирование предприятия. Проектирование было завершено в мае 2016 года. О начале строительства АмГПЗ было официально объявлено в октябре 2015 года.

Управление строительством осуществляет НИПИГАЗ – ведущий российский центр по управлению проектированием, поставками, логистикой и строительством (входит в Группу СИБУР).

ООО «Газпром переработка Благовещенск» и АО «НИПИГАЗ» 7.07.2015 года заключили

ЕРС-контракт № 0055.2015 на проектирование, координацию поставок оборудования и материалов, а также на руководство строительством АмГПЗ. АО «НИПИГАЗ» выступает в роли Генерального подрядчика, отвечающего за реализацию Проекта.

Работы по добыче газа, строительству газопровода и началу газопереработки были синхронизированы в рамках ВГП. Первую очередь газопровода «Сила Сибири» Чаянда-Благовещенск планируется ввести в эксплуатацию в 2018 году и обеспечить подачу газа на АмГПЗ из Якутии. Технологические линии АмГПЗ будут введены в действие поэтапно, в соответствии с созданием производственных центров в Якутии и в Иркутской области в период с 2021 по 2025 гг.

Строительство основных производственных объектов и инфраструктуры АмГПЗ планируется осуществлять в шесть этапов:

Этап 1. Объекты пионерного выхода (подготовительный этап).

Реализация данного этапа началась в октябре 2015 года. Этот этап предусматривает расчистку и планировку площадки; строительство временных объектов, установку жилых модулей для строительных рабочих и другого персонала Проекта, обеспечение водо-, тепло- и энергоснабжением, строительство сооружений для очистки сточных вод и т.п.

Этап 2. Строительство железнодорожной инфраструктуры.

Строительство железнодорожной инфраструктуры было начато в июле 2016 года. Вблизи площадки будет построено две железнодорожных станции – Заводская и Заводская-2. Данный этап включает подготовку площадки и земляные работы, прокладку постоянных железнодорожных путей, инженерных коммуникаций и установку оборудования, а также строительство необходимых сооружений, зданий и объектов железнодорожной инфраструктуры.

Этап 3. Вспомогательные объекты.

Этот этап был начат в мае 2016 года и предусматривает строительство инфраструктуры Проекта. Он включает строительство подъездных автомобильных дорог, временного причала на реке Зея для разгрузки материалов и оборудования, доставляемого по реке в течение периода строительства, а так же административной зоны на основной площадке АмГПЗ (административный корпус, ремонтные мастерские, склад ГСМ и заправочную станцию, бытовые помещения, водоочистные сооружения и т.п.).

Этап 4. Газоперерабатывающий завод.

АО «НИПИГАЗ» приступил к работам Этапа 4 в третьем квартале 2017 года, начав их со строительства фундаментов завода. В первую очередь будут построены две технологические линии, включая установки выделения этана и ШФЛУ (смесь пропана, бутана, пентана и гексана) и удаления азота, а также установку для получения гелия. Их ввод в эксплуатацию намечен на 2021 год. Еще четыре таких газоперерабатывающих линии будут построены к 2025 г., т.е. по одной линии в год.

Этап 5. Жилой микрорайон в г. Свободный.

Работы в рамках данного этапа начались в августе 2017 года в рамках этапа 5.1.1. «Жилой микрорайон. Пионерный выход» и предусматривают расчистку и планировку площадки под строительство жилого микрорайона.

Этап 6. Полигон для твердых коммунальных и промышленных отходов.

Проектная документация для Этапов 5 и 6 уже подготовлена, но строительство пока не начато.

Некоторые из этапов Проекта по срокам частично перекрывают друг друга и их строительство осуществляется параллельно, каждый из описанных выше этапов содержит подэтапы.

### 3. СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕННЫХ РАБОТАХ В 2017 ГОДУ

АО «НИПИГАЗ» в 2017 году осуществлял работы по рабочему проектированию, поставке оборудования и материалов, строительно-монтажным работам, по проекту строительства Амурского газоперерабатывающего завода, на основании договора от 07.07.2015 года № 0055.2015 с ООО «Газпром переработка Благовещенск». АО «НИПИГАЗ» является Генподрядчиком, все строительно-монтажные работы выполнялись силами подрядных организаций, на основании заключенных договоров субподряда.

В 2017 году АО НИПИГАЗ осуществлял строительство основных производственных объектов и инфраструктуры, в составе стройки «Амурский газоперерабатывающий завод» по следующим этапам и подэтапам:

- «Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 2»;
- «Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 3»;
- «Этап 2. Железнодорожные коммуникации и сооружения. Развитие железнодорожной инфраструктуры необщего пользования»;
- «Этап 3.1. Объекты вспомогательных производств»;
- «Этап 3.2. Временный причал на р. Зея для нужд строительства Амурского ГПЗ»;
- «Этап 3.3. Строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог»;
- «Этап 4. Газоперерабатывающий завод»;
- «Этап 5.1.1. Жилой микрорайон. Пионерный выход».

#### 3.1. «Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 2».

В 2017 году в рамках реализации этапа 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 2 выполнялись работы по инженерной подготовке территории (расчистке и планировке площадки АмГПЗ, водозaborных сооружений), строительству временного вахтового поселка строителей (ВВПС, водозaborных сооружений), включая строительство временных зданий и сооружений.

Строительно-монтажные работы осуществлялись следующими субподрядными организациями:

- АО "СТРОЙТРАНСНЕФТЕГАЗ" / ООО "РемАктивСтрой",
- АО "СКДМ";
- ООО "ПодводТрубоПроводСтрой";
- ООО "Северпроектстрой";
- ООО "САР-холдинг";
- ЗАО "Инженерные Системы и сервис";
- ООО "Глобалстрой инжиниринг Спецнефтеэнергомонтажавтоматика";
- ООО "Велесстрой".

В 2017 году завершены работы по инженерной подготовке территории площадки АмГПЗ.

В рамках строительства временных зданий и сооружений смонтировано 32 здания из 35 зданий, в 9 зданиях завершена внутренняя отделка помещений. Проложено 24,2 км электрокабеля, уложено 30,2 км трубопровода (рисунки 1-4).

Прогресс составил: 70,2 %.

#### 3.2. «Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 3».

В 2017 году в рамках реализации этапа 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 2 выполнялись работы по строительству временного административно-бытового комплекса (АБК) на 606 человек с котельной и инженерной инфраструктурой, внутриплощадочных временных автопоездов, площадок ВЗТК, площадок хранения ВЗТК и МТО, ПАД №11 и площадок отстоя и накопления грузов, объекты внеплощадочного электроснабжение площадки ВЗиС.

Строительно-монтажные работы осуществлялись следующими субподрядными организациями:

- АО "СТРОЙТРАНСНЕФТЕГАЗ" / ООО "РемАктивСтрой";
- ООО "Системы и Сети".

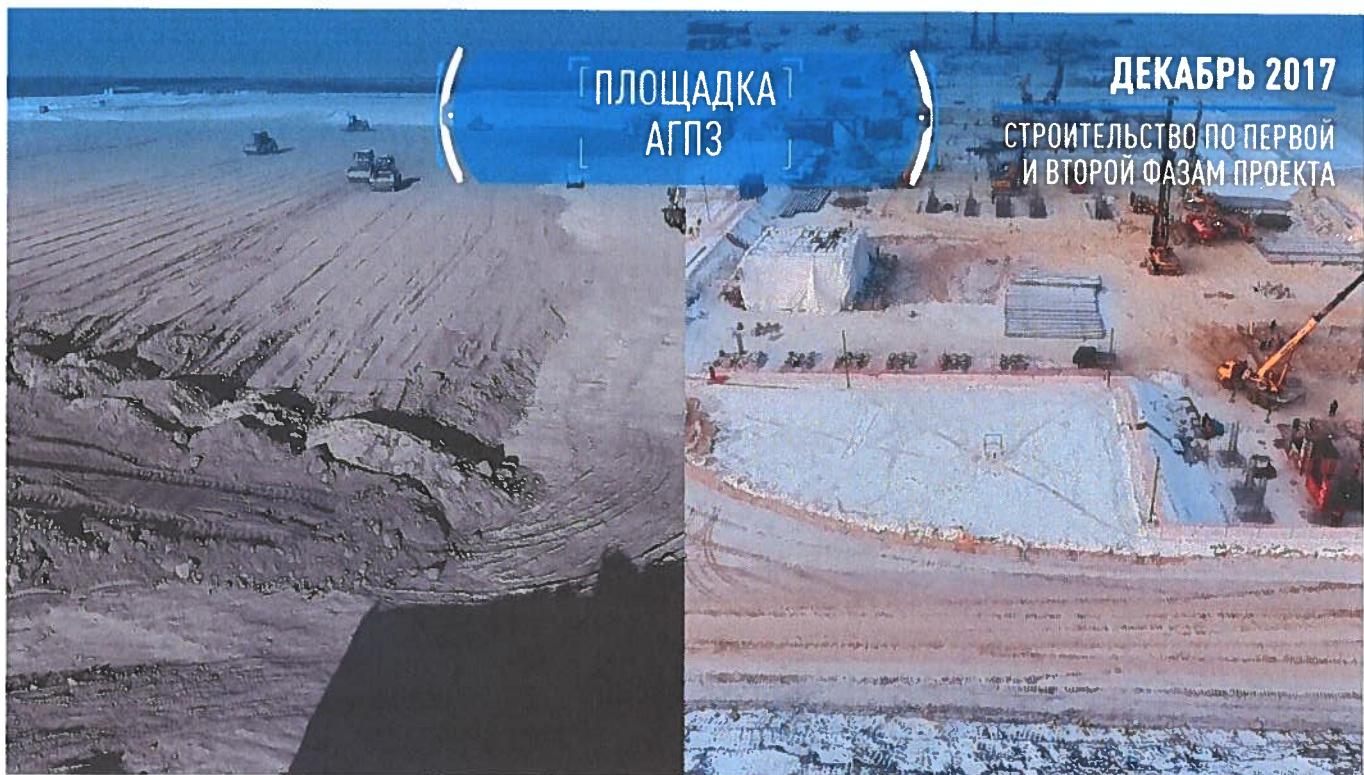


Рисунок 1 Площадка АГПЗ декабрь 2016 и декабрь 2017



Рисунок 2 Площадка АГПЗ. Завершение этапа 1.2.



Рисунок 4 Площадка временный зданий и сооружений



Рисунок 3 Общий план площадки временный зданий и сооружений

### 3.3 «Этап 2. Железнодорожные коммуникации и сооружения. Развитие железнодорожной инфраструктуры необщего пользования»;

В 2017 году в рамках реализации этапа 2. Железнодорожные коммуникации и сооружения. Развитие железнодорожной инфраструктуры необщего пользования» осуществлялась отсыпка железнодорожного полотна, укладка рельсо-шпальной решетки, строительство путепровода железнодорожного через автодорогу и моста железнодорожного через реку Большая Пера на перегоне станция Заводская - станция Заводская-2".

Строительно-монтажные работы осуществлялись следующими субподрядными организациями:

- ООО "СвязьСтройМонтаж" / АО "Компания Мостострой".

В 2017 году смонтированы 3 из 3 пролетных строений Путепровода, смонтированы 7 из 7 пролетных строений моста. Завершены работы по устройству опор. Уложено 16,3 км рельсо-шпальной решетки. Отсыпано 4,8 млн м<sup>3</sup> железнодорожного полотна (рисунки 5-7).

Прогресс составил: 26,5 %.



Рисунок 5 Путепровод. Строительство ж/д инфраструктуры

#### 3.4. «Этап 3.1. Объекты вспомогательных производств».

В 2017 году в рамках реализации этапа 3.1. Объекты вспомогательных производств» строительно-монтажные работы не проводились. Осуществлялось ведение инженерных изысканий на площадке строительства. На площадку началась отгрузка свай. Подрядной организацией, осуществляющей работы, является ООО «Текнимонт Россия».

#### 3.5. «Этап 3.2. Временный причал на р. Зея для нужд строительства Амурского ГПЗ».

В 2017 году в рамках реализации этапа 3.2. Временный причал на р. Зея для нужд строительства Амурского ГПЗ» выполнялись проектно-изыскательские работы, поставка оборудования и материалов и выполнение строительно-монтажных работ, включая бетонирование площадок и монтаж металлоконструкций.

Строительно-монтажные работы осуществлялись следующими субподрядными организациями:



Рисунок 6 Станция Заводская -2. Строительство ж/д инфраструктуры



Рисунок 7 Мост через р. Большая Пера. Строительство ж/д инфраструктуры

- ООО "Трест Запсибгидрострой";
- ОАО "Мостоотряд-69";
- ООО "КРС-Инжиниринг".

В 2017 году произведено бетонирование площадок причала 6,9 тыс. м<sup>3</sup> из 7,5 тыс. м<sup>3</sup>, смонтировано металлоконструкций 2,2 тыс. тонн из 2,3 тыс. тонн (рисунок 8-9).

Прогресс составил: 95,61 %.



Рисунок 8 Строительство временного причала на реке Зея. Сравнение 2016 и 2017 гг.



Рисунок 9 Временный причал на реке Зея. Декабрь 2017

**3.6. «Этап 3.3. Строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог».**

В 2017 году в рамках реализации этапа 3.3 «Строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог» выполнялись работы по строительству подъездных автомобильных дорог ПАД 1 и ПАД 5 к площадке АГПЗ. Реконструкция участка автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к г. Свободный от автомобильной дороги «Амур» от км 7+445 до км 13+728» Временные АД ПАД 1.

Строительно-монтажные работы осуществлялись субподрядной организацией АО «Асфальт». За 2017 год заасфальтировано 11 км из 13,4 км дорог.

**3.7. «Этап 4. Газоперерабатывающий завод»**

В 2017 году в рамках реализации этапа 4 «Газоперерабатывающий завод» выполнялись работы по фазам 1 и 2 (лицензионные установки Р1). Осуществлялся монтаж фундаментов, холодных блоков, машинных залов, эстакад, колонн, трансформаторных подстанций и др. Всего начато изготовление 324 единиц оборудования из 341. Изготовлено 4 826 тонн надземных трубопроводов. Велось строительство 19 единиц флота для доставки крупногабаритных тяжеловесных грузов по рекам Амур и Зея: баржи, понтоны и буксиры. По нелицензионным установкам (Р2) проводились работы по инженерно-геологическим изысканиям на площадке.

Строительно-монтажные работы осуществлялись следующими субподрядными организациями:

- China Gezhouba Group Company Limited (CGGC) / ООО "Велесстрой";
- China Petroleum Engineering and Construction corporation (Чайна петролеум инжиниринг энд констрэктшн корпорэйт).

В 2017 году по лицензионным установкам (фаза 1) начато изготовление 324 единиц оборудования установок этана и ШФЛУ, установки очистки, сжижения и затаривания гелия, изготовлено 4,8 тыс. тонн надземных трубопроводов из 10 тыс., погружено 5,7 тыс. свай, устройство фундаментов 5 тыс. м3. По фазе 2 произведена разработка котлованов объемом 109 200 м3.

Прогресс составил: 11,1 % (на январь 2018)

**3.8. «Этап 5.1.1. Жилой микрорайон. Пионерный выход».**

В 2017 году в рамках реализации этапа 5.1.1. «Жилой микрорайон. Пионерный выход» осуществлялась подготовка площадки площадью 92,5 гектар (расчистка и планировка) под строительство жилого микрорайона.

Строительно-монтажные работы осуществлялись субподрядной организацией АО "УСК МОСТ" / АО "МОСТДОРСТРОЙ".

За 2017 год Разработано и перемещено 251, 6 тыс. м3 грунта.

Прогресс составил: 30,11 %.

В 2017 году все строительно-монтажные работы выполнялись в строгом соответствии с требованиями, изложенными в томах ПМООС проектной документации и природоохранными мероприятиями РФ и международными требованиями.

Общая информация о строящемся Амурском газоперерабатывающем заводе приведена в приложении 1.

Более подробную информацию можно найти на официальной странице НИПИГАЗа в социальной сети Фейсбук (facebook), по ссылке <https://www.facebook.com/nipigas/?ti=as>

#### 4. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА

В целях обеспечения выполнения мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды, проектным офисом «строительство Амурского ГПЗ» АО «НИПИГАЗ» и подрядными организациями осуществлялся производственный экологический контроль, экологический мониторинг, инспекционный экологический контроль, работы по воспроизводству водно-биологических ресурсов.

Производственный экологический контроль осуществляется на основании разработанных планов-графиков контроля, утвержденных в составе проектов ПДВ, ПНООЛР, а также осуществления контрольных мероприятий за соблюдением природоохранного законодательства подрядными организациями, участвующими в рамках реализации проекта строительства в соответствии с проектными процедурами. Подрядчики осуществляют производственный экологический контроль в соответствии с внутренними утвержденными документами.

Специалистами по ООС проектного офиса «строительство Амурского ГПЗ» АО «НИПИГАЗ» осуществляются следующие работы:

- Организация работ по ведению производственного экологического мониторинга;
- Организация работ по проведению компенсации ущерба водным биологическим ресурсам;
- Контроль наличия у подрядных организаций необходимого комплекта природоохранной разрешительной и отчетной документации;
- Проведение проверок соблюдения требований по охране окружающей среды на строительной площадке подрядными организациями, согласно утвержденному графику;
- Контроль выполнения Подрядчиками мероприятий, описанных в СТП-114.00-01 Положение о производственном экологическом контроле (версия 5, редакция 0);
- Проведение инспекционного экологического контроля (ИЭК) в соответствии с СТП-114.00-01.
- Разработка и актуализация сводного реестра значимых экологических аспектов на основании «И-114.00-02 Инструкция по идентификации, ранжированию и управлению экологическими аспектами».

Подрядными организациями, осуществляющими строительство Амурского Газоперерабатывающего завода, в рамках ведения деятельности в области ООС осуществляются следующие работы:

- организация работ по ведению производственного экологического контроля в соответствии с СТП-114.00-01 Положение о производственном экологическом контроле (версия 5, редакция 0);
- разработка и актуализация реестра значимых экологических аспектов предприятия;
- подготовка и направление Генподрядчику необходимой отчетности;
- соблюдения требований природоохранного и санитарного законодательств при выполнении строительных работ на объектах строительства.

#### 5. ОБЪЕКТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

К объектам, наблюдаемым в рамках производственного экологического контроля территории объектов строительства Амурского газоперерабатывающего завода в 2017 году относятся:

- природные ресурсы;
- источники образования отходов;

- места временного накопления производственных и бытовых отходов;
- источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- источники сбросов загрязняющих веществ в водоотводящие сети;
- системы очистки отходящих газов;
- объекты окружающей среды, расположенные в пределах промышленной/ строительной площадки, территории;
- технологический процесс при строительстве;
- обращение с материалами;
- санитарно-бытовые условия;
- требования по сохранению биоразнообразия и охраны флоры и фауны.

## **6. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

В ходе проведения производственного экологического контроля установлено, что производственная деятельность за 2017 год подрядных организаций, задействованных при строительстве Амурского газоперерабатывающего завода, выполняется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ.

В процессе строительства Амурского газоперерабатывающего завода осуществлялись выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образовывались строительные и бытовые отходы, осуществлялось водопотребление и водоотведение сточных вод. Основные показатели воздействия на окружающую среду по реализуемому проекту строительства Амурского газоперерабатывающего завода приведены в таблице 6.1.

**Таблица 6.1.**

### **Показатели воздействия на ОС при строительстве Амурского ГПЗ**

Отходы	Данные ПМОСС, т/г	Тонн в год	Выбросы	Данные ПМОСС т/г	т/г	Водоотведение Водопотребление	Данные ПМОСС м <sup>3</sup> /г	м <sup>3</sup> /г
Всего за 2017г	<b>42 186,319*</b>	14 879,01	Всего за 2017г	<b>2 274,7*</b>	896,2	Питьевая вода	<b>101 510*</b>	21 450,0
Из них:			в том числе:			Техническая вода	<b>64 835*</b>	14 020
Передано на захоронение		14 852,40	твердые ЗВ	<b>96,81*</b>	74,31	Сточные воды	<b>111 090*</b>	17 250,0
Передано на переработку:		26,61	газообразные и жидкые	<b>1889,00*</b>	821,90	Передано на ОС		17 250,0
Черные металлы		-	ЛОС		228,19	Сброшено в водные объекты		0,0
Отходы пластика незагрязненные		-	выбросы парниковых газов в CO <sub>2</sub> эквиваленте		51 695,853	Оборотное водоснабжение и безвозвратные потери		4 200,0

Отходы упаковочного картона							
Лампы ртутные, люминесцентные утратившие потребительские свойства		0,17					
Отходы 3 класса опасности		25,89					
Отработанные аккумуляторы		0,55					

\* Данные из ПМООС приведены суммарно, по этапам 1.2, 1.3, 2, 3.1, 3.2, 3.3, 4, 5.1.1.

## 6.1 Результаты производственного экологического контроля в области охраны атмосферного воздуха.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на территории строительства Амурского газоперерабатывающего завода являются источники выделения ДЭС и ДВС дорожно-строительной техники; передвижные сварочные агрегаты и установки ручной сварки; площадки заправки дорожно-строительной техники топливом; площадки разгрузочно-погрузочных операций; площадки бетоносмесительных установок РБУ; площадки укладки битума; окрасочные участки, расположенные на открытой строительной площадке и др.

Производственный экологический контроль осуществлялся в соответствии с подразделом 14.1. СТП-114.00-01 и включал в себя контроль выполнения мероприятий по атмосферному воздуху, контроль получения разрешений на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проведение мониторинга атмосферного воздуха в зоне влияния объекта строительства. Контроль подготовки и представления субподрядными организациями государственной статистической отчётности по форме № 2-ТП (воздух), журналов ведения учета и отчетности по приложениям 5, 23, 24.

В течение 2017 года разрешения на выбросы получили следующие подрядные организации:

№ п/п	Наименование организации	Номер Разрешения	Срок действия
1.	АО "УСК МОСТ" / АО "МОСТДОРСТРОЙ"	№ 103	30.05.2017 - 04.05. 2022г
2.	АО "СТРОЙТРАНСНЕФТЕГАЗ»	№ 28	17.02.2017 - 31.12. 2018г
3.	ОАО "Мостоотряд-69"	№ 102	17.04.2017 - 31.12. 2018г
4.	ООО «САР-Холдинг»	№ 82	22.05.2017 - 31.12. 2019г
5.	ЗАО «ИНСИСТЕМС»	№ 190	18.12.2017 - 31.12. 2017г
6.	ООО «Северпроектстрой»	№ 188	22.05.2017 - 31.12. 2019г
7.	АО "Компания Мостострой"	№ 153	31.12.2017 - 31.12. 2018г

У следующих подрядчиков имеются Действующие разрешения на выбросы:

- ООО "СвязьСтройМонтаж": Разрешение № 96 с 17.10.2016 по 10.09. 2017г.; Разрешение № 98 с 19.10.2017 по 31.10. 2018г.;

- ЗАО «Асфальт»: Разрешение № 50 с 19.05.2016 по 31.12. 2020г.;
- ООО «САР-холдинг» Разрешение № 82 с 22.05.2017 по 31.12. 2019г.;

Подрядчики, зашедшие на объекты в конце 2017 года находятся в процессе получения разрешений на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, поскольку процедура по получению разрешительной документации согласно утвержденному административному регламенту соответствующего государственного органа, составляет 4 месяца.

В соответствии с планами-графиками контроля нормативов ПДВ в 2017 году инструментальный контроль не предусмотрен. Контроль осуществлялся только расчетным методом.

Согласно планам-графикам контроля нормативов ПДВ в 2017 году расчетный метод предусмотрен только у компании ОО «Связьстроймонтаж». Данной организацией предоставлены результаты расчетов выбросов от выхлопной трубы передвижной электростанции за 2017 год. Согласно данным расчета, выбросы загрязняющих веществ не превышают установленные нормативы выбросов загрязняющих веществ атмосферный воздух.

Проведение мониторинга атмосферного воздуха в зоне влияния объекта строительства осуществлялось АО «НИПИГАЗ» с привлечением специалистов ФГБУ ЦЛАТИ по ДФО. Результаты ведения экологического мониторинга отражены в разделе 9 данного отчета.

Объем выбросов по видам загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2017 год, приведен в таблице 6.2.

**Таблица 6.2.**

**Объем выбросов ЗВ в атмосферный воздух за 2017 год**

<b>Загрязняющее вещество</b>	<b>Объем выбросов ЗВ на Амурском ГПЗ, тонн.</b>
<b>Всего тонн, из них:</b>	<b>896,21</b>
<b>Твердые</b>	<b>74,31</b>
<b>Газообразные и жидкие,</b>	<b>821,90</b>
<b>в том числе:</b>	
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	36,83
Окись углерода (CO)	217,37
Сумма оксидов азота как двуокись азота (NO <sub>2</sub> )	312,84
Углеводороды (без ЛОС)	22,10
Летучие органические соединения (ЛОС)	228,19
Прочие газообразные и жидкие	4,57

Для целей расчета выбросов парниковых газов, образующихся при использовании (сжигании) основных видов топлива на объектах тепло, энерго генерации, эксплуатации автотранспорта, основного, вспомогательного оборудования и техники при строительстве Амурского газоперерабатывающего завода, осуществлялся сбор информации о расходе топлива, согласно приложению 17 Форма ежемесячного отчета по расходу топлива СТП-114.00-01.

Расход топлива представлен в таблице 6.3.

**Таблица 6.3.**

**Расход топлива за 2017 год**

<b>Расход топлива</b>	<b>Объем использованного топлива на Амурском ГПЗ</b>
	<b>тонн</b>
<b>Общий расход топлива</b>	<b>16 460,8</b>
Расход дизельного топлива от оборудования и техники	16 234,84
Расход бензина	225,96

Подсчет прямых выбросов парниковых газов в атмосферный воздух осуществляется путем определения (выявления) парниковых газов в государственной статистической отчетности по охране атмосферного воздуха по форме 2-ТП (Воздух) «Сведения об охране атмосферного воздуха».

Подсчет прямых выбросов CO<sub>2</sub>, образующихся при использовании (сжигании) основных видов топлива на собственных объектах тепло, энерго генерации, эксплуатации автотранспорта, основного, вспомогательного оборудования и техники для Амурского ГПЗ, осуществляется в соответствии с требованиями справочно-методического пособия «Международная методика инвентаризации парниковых газов», НПК Атмосфера, А.В. Зинченко, Санкт-Петербург, 2003 год.

Для расчета выбросов CO<sub>2</sub> применены данные по использованию (сжиганию) основных видов топлива - дизельное топливо, бензин при эксплуатации теплоэнергетических объектов, автотранспорта, основного и вспомогательного оборудования и техники.

Подсчет выбросов CO<sub>2</sub> при сжигании основных видов топлива приведен в таблице 6.4

Таблица 6.4.

**Расчет выбросов CO<sub>2</sub> при сжигании основных видов топлива**

Расчет выбросов CO<sub>2</sub> при использовании (сжигании) основных видов топлива, т/год, осуществляется по формуле (1)

$$E = M * K1 * TH3 * K2 * 44/12 \quad (1)$$

где:

M – фактическое потребление топлива, т/год;  
 K1 – коэффициент окисления углерода в топливе;  
 TH3 – теплотворное нетто-значение, (тДж/тонн);  
 K2 – коэффициент выбросов углерода, (тонн/тДж);  
 E – выброс CO<sub>2</sub>, т/год

Виды топлива	M - фактическое потребление топлива за год (тонн/год)	K1 - коэффициент окисления углерода в топливе	TH3 - теплотворное нетто- значение (тДж/тонн)	K2 - коэффициент выбросов углерода (тонн/тДж)	E - выброс парниковых газов в CO <sub>2</sub> , т/год
Дизельное топливо	16 234,84	0,990	0,04333	19,9	50 815,523
Бензин	225,96	1,00	0,0448	18,9	701,524
<b>Итого</b>	<b>16 460,8</b>				<b>51 517,048</b>

Выбросы CO<sub>2</sub> при использовании (сжигании) основных видов топлива на собственных объектах тепло, энерго генерации, эксплуатации автотранспорта, основного, вспомогательного оборудования и техники за год составляют – 51 517,048 тонн.

Расчет выбросов других парниковых газов при использовании (сжигании) основных видов топлива, т/год, осуществляется по формуле (2):

$$E = M * K1 * TH3 * K3, \quad (2);$$

где:

E – годовой выброс других парникового газа, тонн/год;  
 M – количество использованного (сжигаемого) за год топлива, тонн/год;  
 K1 – коэффициент окисления углерода в топливе;  
 TH3 – теплотворное нетто значение (Дж/тонн);  
 K3 – коэффициент выбросов парниковых газов (тонн/Дж).

Пересчет выбросов других парниковых газов в выбросы парниковых газов в CO<sub>2</sub> – эквиваленте осуществлен с применением коэффициентов для пересчета выбросов парниковых газов в CO<sub>2</sub> эквиваленте установленных в Приложении 1 приказа Росгидромета № 40 от 23.03.2001 года «Об утверждении Порядка централизованного учета документов о выбросах и стоках парниковых газов и результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации».

Выбросы других парниковых газов в CO<sub>2</sub> эквиваленте при сжигании основных видов топлива приведены в таблице 6.5.

Таблица 6.5.

**Расчет выбросов CO<sub>2</sub> других парниковых газов в CO<sub>2</sub> эквиваленте**

Показатели по основным видам топлива, парниковым газам	Расчетные показатели по основным видам топлива	Сумма выбросов других парниковых газов при сжигании основных видов топлива	Коэффициенты пересчета выбросов других парниковых газов в выбросы парниковых газов в CO <sub>2</sub> эквиваленте	Выбросы других парниковых газов в CO <sub>2</sub> эквиваленте
	Дизельное топливо, бензин			
М, кол-во используемого топлива, тонн/год	16 460,800			
K1, коэффициенты окисления углерода	0,990			
TH3, теплотворное нетто значение (Дж/тонн)	0,044065			
<b>Коэффициент выбросов других парниковых газов в результате сжигания основных видов топлива</b>				
K3, коэффициент выбросов CH <sub>4</sub>	3 × 10 <sup>-3</sup>			
K3, коэффициент выбросов N <sub>2</sub> O	0,6 × 10 <sup>-3</sup>			
K3, коэффициент выбросов NO	200 × 10 <sup>-3</sup>			
K3, коэффициент выбросов НМУ	5 × 10 <sup>-3</sup>			
<b>Выбросы других парниковых газов в CO<sub>2</sub> эквиваленте</b>				
E CH <sub>4</sub>	2,154	2,154	21,0	45,240
E N <sub>2</sub> O	0,431	0,431	310,0	133,565
E NO	143,618	143,618	коэф. пересчета не установлены	-
E НМУ	3,590	3,590	коэф. пересчета не установлены	-
<b>Итого выбросов других парниковых газов в CO<sub>2</sub> эквиваленте</b>				<b>178,805</b>

Прямые выбросы других парниковых газов в CO<sub>2</sub> эквиваленте при использовании (сжигании) основных видов топлива на собственных объектах тепло, энерго генерации УП Компании, эксплуатации автотранспорта, основного, вспомогательного оборудования и техники составляют – 178,805 тонн.

Суммарные выбросы парниковых газов при строительстве Амурского газоперерабатывающего завода в CO<sub>2</sub> эквиваленте при сжигании подрядными организациями основных видов топлива на объектах тепло, энерго генерации, эксплуатации автотранспорта, основного, вспомогательного оборудования и техники за 2017 год составили 51 695,853 тонн.

## 6.2 Результаты производственного экологического контроля в области охраны поверхностных и подземных вод.

В геоморфологическом отношении площадки Амурского газоперерабатывающего завода расположены на эрозионно-расчлененной водораздельной поверхности между р. Зея и ее притоком - р. Большая Пера. Подземные воды первого от поверхности локально распространенного водоносного горизонта вскрыты на глубинах 0,2-9,2 м. Подземные воды постоянного водоносного горизонта вскрыты на глубинах от 7,4 до 40,8 м, не обладают напором (редко - слабонапорные).

В 2017 году при осуществлении строительства объектов Амурского ГПЗ подрядными организациями для технических и питьевых нужд использовалась привозная и бутилированная питьевая вода. Сточная вода, образованная в процессе строительства объектов, в полном объеме направлена на очистные сооружения г. Свободный.

Данные по водопотреблению и водоотведению приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6.

### Водопользование и охрана водных ресурсов

Водопотребление и водоотведение	Объем водопользования на Амурском ГПЗ, м3.
<b>Водоснабжение</b>	<b>21 450,0</b>
Использовано воды на технические нужды	14 020
Использовано воды на питьевые нужды	7 430
В т.ч. использовано в системах оборотного водоснабжения и безвозвратные потери	4 200,0
<b>Водоотведение</b>	<b>17 250,0</b>
Передано на очистные сооружения	17 250,0
Сброшено сточных вод в водные объекты	-

В 2017 году работы в рамках строительства Амурского газоперерабатывающего завода в акватории водных объектов проводились по этапу 2 «Железнодорожные коммуникации и сооружения. Развитие железнодорожной инфраструктуры необщего пользования» и этапу 3.2. «Временный причал на р. Зея для нужд строительства Амурского ГПЗ».

В рамках реализации этапа 2, осуществлялось строительство железнодорожного моста через реку Большая Пера на перегоне станция Заводская - станция Заводская-2, подрядной организацией ООО «СвязьСтройМонтаж».

В рамках реализации этапа 3.2, осуществлялось строительство Временного причала на р. Зея для нужд строительства Амурского ГПЗ, подрядной организацией ООО "Трест Запсибгидрострой".

Производственный экологический контроль осуществлялся в соответствии с подразделом 14.2. СТП-114.00-01 и включал в себя контроль наличия решений о предоставлении водных объектов в пользование, проведения регулярных наблюдений за водным объектом, его защитной прибрежной полосой и водоохранной зоной. Контроль подготовки и представления в Амурское БВУ и Министерство природных ресурсов Амурской области необходимой отчетности.

В течение 2017 года получены следующие решения о предоставлении водных объектов в пользование в Министерстве природных ресурсов Амурской области:

- ООО «СвязьСтройМонтаж»: решение о предоставлении водного объекта в пользование 28-20.03.04.004-Р-РПБВ-С2016-02335/00 от 16.12.2016 № 845; решение о предоставлении водного объекта в пользование 28-20.03.04.004-Р-РПБВ-С2017-02737/00 от 30.10.2017 № 1016;

- ООО "Трест Запсибгидрострой": решение о предоставлении водного объекта в пользование 28-20.03.04.004-Р-РПБВ-С2017-02568/00 от 13.06.2017 № 960; решение о предоставлении водного объекта в пользование 28-20.03.04.004-Р-РПБВ-С2016-02196/00 от 23.08.2017 № 769.

Ежеквартально, в соответствии с условиями Решения и Программы ведения регулярных наблюдений на реках Зея и Большая Пера в Амурское БВУ и Министерство природных ресурсов

готовились отчеты о выполнении условий использования водотоков и результаты наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной.

По результатам осуществления производственного экологического контроля в части охраны поверхностных и подземных вод при проведении регулярных (ежеквартальных) наблюдений на реках Зея и Большая Пера, отобрано 12 проб поверхностных вод в фоновых и контрольных створах. Превышения ПДК и фоновых концентраций в отобранных пробах не зафиксировано.

### 6.3 Результаты производственного экологического контроля в области охраны земель.

Работы, в рамках производственного экологического контроля состояния земель, соблюдением границ земельного отвода, проводились специалистами департамента ОТ, ПБ и ООС АО «НИПИГАЗ» в рамках инспекционного экологического контроля.

Рекультивация нарушенных земель на проекте «Строительство Амурского ГПЗ» в 2017 год не осуществлялась.

### 6.4 Результаты производственного экологического контроля в области обращения с отходами I-V классов опасности.

Производственный экологический контроль осуществлялся в соответствии с подразделом 14.4. СТП-114.00-01 и включал в себя: учёт и отчётность в области обращения с отходами производства и потребления; контроль соблюдения экологических требований; при обращении с отходами производства и потребления; при обращении с материалами; организацию проведения инвентаризации образования отходов; инвентаризацию мест временного накопления отходов производства, строительных и бытовых отходов, паспортизацию. АО «НИПИГАЗ» осуществлял контроль получения лимитов на размещение отходов. Контроль ведения учета отходов (в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.09.2011 № 721), а также подготовки и представления субподрядными организациями государственной статистической отчётности по форме № 2-ТП (отходы) своевременной подготовки отчетности по приложениям 4,7,8,15,19,20,24.

В течение 2017 года документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение отходов получили следующие организации:

№ п/п	Наименование организации	Номер Разрешения	Срок действия
1.	АО "УСК МОСТ" / АО "МОСТДОРСТРОЙ"	№ 137	02.03.2017 - 01.03. 2022г
2.	ОАО "Мостоотряд-69"	№ 91	28.12.2016 - 01.03. 2021г
3.	ЗАО «ИНСИСТЕМС»	№ 190	08.09.2017 - 31.12. 2017г
4.	ООО «Велесстрой»	№ 51	01.11.2017 - 31.10.2017г

У следующих подрядчиков имеются Действующие лимиты на размещение отходов:

- ООО "СвязьСтройМонтаж": № 78 с 23.11.2016 по 31.10.2018г;
- ЗАО «Асфальт»: с 28.12.2015 по 27.12.2020г;
- АО "СТРОЙТРАНСНЕФТЕГАЗ": № 67 с 20.10.2016 по 19.10.2021

На строительной площадке задействованы подрядчики, имеющие статус субъектов среднего или малого предпринимательства. Согласно действующему природоохранному законодательству получение данными подрядчиками документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение отходов не требуется. Все остальные требования природоохранного законодательства распространяются на организации – субъекты среднего или малого предпринимательства. Данные по обращению с отходами использованы на основании предоставленных документов по движению отходов.

По результатам осуществления производственного экологического контроля в части обращения с отходами, в соответствии с данными учета в области обращения с отходами,

утвержденным Приказом Минприроды России от 01.09.2011 № 721, первичными журналами учета отходов, отчетами об образовании и передаче отходов на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение, объем образованных отходов в 2017 году при строительстве объектов Амурского газоперерабатывающего завода составил 14 879,01 тонн. Информация о движении отходов за 2017 год представлена в таблице 6.7.

**Таблица 6.7**
**Данные образования и движения отходов за 2017 год**

<b>Наименование отходов</b>	<b>Образовано за отчетный период, тонн</b>	<b>Размещено на объектах размещения (полигон), тонн</b>	<b>Передано на утилизацию (переработку), тонн</b>
<b>Всего:</b>	<b>14 879,01</b>	<b>14 852,40</b>	<b>26,61</b>
1 класс опасности	0,170		0,17
2 класс опасности	0,550		0,55
3 класс опасности	25,890		25,89
4 класс опасности	3001,4	3001,4	
5 класс опасности	11 851,0	11 851,0	

Отходы, образованные в результате проведения строительно-монтажных работ, переданы на утилизацию, обезвреживание и размещение на основании действующих договоров со следующими специализированными организациями:

- ООО "Центр демеркуризации" – отходы 1 класса опасности;
- ООО "Мэтко" – отходы 2 класса опасности;
- ООО "КОНСУЛ" – отходы 1-3 класса опасности;
- ООО "Амуртрейд" – отходы 1-3 класса опасности;
- ООО "Спецавтотех" - отходы 4-5 класса опасности;
- ИП Трутнева Н.В. - отходы 4-5 класса опасности;
- ООО "Хоз-Альянс" - отходы 4-5 класса опасности.

## 7. ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДКАХ.

Производственный экологический контроль на строительных площадках осуществлялся в соответствии с подразделом 14.4. СТП-114.00-01 и включал в себя проверку соблюдения требований Заказчика, Генподрядчика в области ООС, требований проектных решений при СМР, соблюдения требований природоохранного и санитарного законодательства РФ, международных стандартов и норм в области ООС.

Производственный экологический контроль на строительных площадках осуществлялся как подрядными организациями в рамках проведения внутренних проверок, так и специалистами Департамента ОТ, ПБ и ООС АО «НИПИГАЗ» в соответствии с утвержденным графиком проверок в области ОТ, ПБ и ООС на 2017 год. По результатам проведенных проверок составлялись акты о нарушении требований ОТ, ПБ и ООС Подрядчиком, по форме утвержденной Договором на СМР с последующим выставлением претензий за несоответствия, выявленные в ходе внутренних инспекций, аудитов.

За 2017 год специалистами Департамента ОТ, ПБ и ООС АО «НИПИГАЗ» составлено 68 актов о нарушении требований ОТ, ПБ и ООС в части охраны окружающей среды, выявлено 128 нарушений требований природоохранного законодательства.

По результатам осуществления производственного экологического контроля на строительных площадках Амурского газоперерабатывающего завода сформирована годовая статистическая отчетность по охране окружающей среды. Статистическая отчетность приведена в таблице 7.1.

В соответствии результатами инспекционных проверок и статистическими данными основными проблемными вопросами (повторяющимися нарушениями) являются:

- проливы нефтепродуктов на грунт при работе / ремонте техники / заправке/ работе дизельных электростанций;
- несвоевременный вывоз твердых коммунальных и производственных и строительных отходов;
- захламление территории производства работ производственными строительными отходами.

Специалистами Департамента ОТ, ПБ и ООС АО «НИПИГАЗ» доведена информация до подрядных организаций об основных нарушениях природоохранного законодательства.

Проводится работа по усилению контроля соблюдения требований природоохранного и санитарного законодательств. Подрядчики обязаны еженедельно проводить субботники в местах производства работ и на прилегающей к строительным площадкам и вахтовым городкам территории с предоставлением Генподрядчику отчет с фотоматериалами о проведенном мероприятии.



**Итоговый отчет о результатах ведения производственного  
экологического контроля**

Интегрированная система менеджмента	На основании СТП-114.00-01 Версия № 5	Лист 24 из 81 Редакция № 0
-------------------------------------	--	-------------------------------

**Таблица 7.1.**  
**Статистическая отчетность по охране окружающей среды**

**Статистический отчет по охране окружающей среды**

**АО "НИПИГАЗ"**

**за 2017 г.**

**на объекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ) по подрядчикам**

**Виды проведенных работ за отчетный период:**

Статистика проекта	За отчетный период	Накопительно с начала года	Количество нарушений		
			Нарушения	За отчетный период	Накопительно с начала года
<b>Происшествия (штат. + субподряд + 3-и лица)</b>					
Разливы нефтепродуктов и химических веществ	31				
Иные аварийные ситуации экологического характера	0				
<b>Обучение / инструктажи</b>					
Внебийный инструктаж по охране окружающей среды, чел.	375				
Целевые инструктажи по охране окружающей среды, чел.	0				
Учения по схеме реагирования, чел.	0				
<b>Испекции / аудиты</b>					
Число проверок / инспекций	68				
Число аудитов	3				
Человек привлечено к дисциплинарного взыскания	0				
Сумма выставленных штрафов, руб.	8 810 000				
Число поощрений + Число случаев положительного поведения	0				
<b>Иное</b>					
Количество наработанных человеко-часов (с учетом субподрядчиков)	7 948 239				
Максимальное количество персонала на площадке за отчетный период (с учетом субподрядчиков)	2 179				

Статистика нарушений	За отчетный период	Накопительно с начала года	Количество нарушений		
			Выявлено	Устранено	Устраниено
<b>ЭМ. Обращение с материалами</b>					
ЗО. Обращение с отходами			3,9	5	
ЭТ. Эксплуатация автотранспорта, строительной техники и оборудования			35,15	45	
ЭС. Соблюдение технологического процесса			19,53	25	
ЭС. Обеспечение санитарно-бытовых условий			13,3	17	
ЭД. Наличие необходимых документов			7,8	10	
<b>Основные проведенные мероприятия</b>					

## 8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ (ПЭМ)

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) на территории строительства Амурского газоперерабатывающего завода в 2017 году, осуществлялся в соответствии с разработанными и согласованными программами и регламентами производственного экологического контроля (ПЭМ), с привлечением специалистов ФГБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по ДФО», на основании договоров на оказание услуг по проведению производственного экологического мониторинга.

Производственный экологический мониторинг осуществлялся по следующим объектам:

- этап 1. «Объекты пионерного выхода. Подэтап 2»;
- этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 3»;
- этап 2. «Железнодорожные коммуникации и сооружения. Развитие железнодорожной инфраструктуры необщего пользования»;
- этап 3.1. «Объекты вспомогательных производств»;
- этап 3.2. «Временный причал на р. Зея для нужд строительства Амурского ГПЗ»;
- этап 3.3. «Строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог»;
- этап 3.4. «Расширение временного причала на р. Зея для нужд строительства Амурского ГПЗ»;
- этап 4. «Газоперерабатывающий завод»;
- этап 5.1.1. «Жилой микрорайон. Пионерный выход».

Программа ПЭМ включала в себя наблюдения за:

- атмосферным воздухом;
- физическими факторами воздействия (шум);
- почвенным покровом;
- поверхностной водой;
- донными отложениями;
- грунтовыми водами;
- мониторингом геологической среды.

Информация о проведенных работах в рамках производственного экологического мониторинга приведена в таблице 8.1.

Таблица 8.1.

Проведенные работы в рамках ПЭМ в 2017 году.

Объект мониторинга	Количество проб, шт.
Атмосферный воздух	352
Замеры уровня шума	46
Почва	82
Донные отложения	14
Поверхностные воды	16
Подземные воды	16

В соответствии с календарным планом в адрес АО «НИПИГАЗ» были представлены акты отбора проб, протоколы лабораторных исследований, картографический материал, промежуточные и итоговые информационные отчеты по производственному экологическому мониторингу.

По результатам проведенного в 2017 году производственного экологического мониторинга (ПЭМ) на территории строительства Амурского газоперерабатывающего завода превышений ПДК и фоновых значений в наблюдаемых средах не зафиксировано. Результаты экологического мониторинга свидетельствуют о минимальном влиянии проводимых работ на состояние окружающей среды в границах территории строительства объектов Амурского газоперерабатывающего завода. Прогноз влияния строительства Амурского газоперерабатывающего завода на последующих этапах – благоприятный. При условии выполнения природоохранных мероприятий, ухудшение состояния компонентов окружающей среды не ожидается.



Рисунок 10 Специалисты ЦЛАТИ на отборе проб атмосферного воздуха

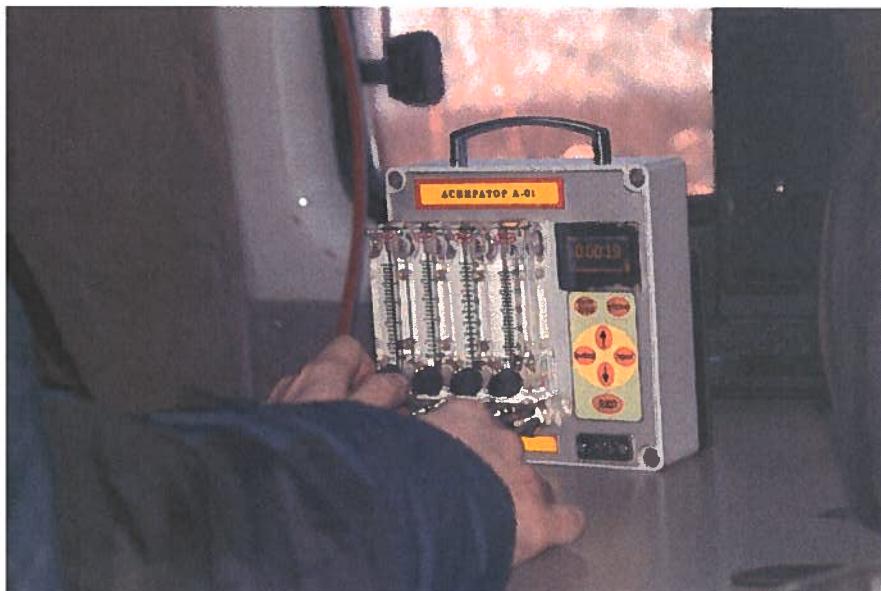


Рисунок 11 Проведение замеров на аспираторе А – Ф1

## 9. ВОСПРОИЗВОДСТВО ВОДНОБИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.

В 2017 году в целях компенсации ущерба водным биологическим ресурсам при строительстве объекта «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 2. Железнодорожные коммуникации и сооружения. Развитие железнодорожной инфраструктуры необщего пользования» были реализованы требования проекта и проведены работы по искусственному воспроизведению водных биологических ресурсов в рамках производства работ по строительству железнодорожного моста через р. Большая Пера.

Работы по выращиванию, разведению (искусственному воспроизведению) и выпуску в р. Зея молоди сазана в количестве **10 897** штук, проводились ФГБУ «Амуррыбвод» и Амурским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству на основании договоров.

Работы проводились в соответствии с мероприятиями по искусственному воспроизведению амурского сазана в целях компенсации ущерба водным биоресурсам и среде их обитания в 2017 г, утвержденным приказом Амурского территориального управления Федерального агентства по рыболовству от 27 марта 2017 г № 72/П.

Выпуск молоди сазана был произведен 28 сентября 2017 г. в количестве **10 897** штук. Выпуск осуществлялся в р. Зея (бассейн р. Амур) в Свободненском районе Амурской области. Выпуск молоди осуществлялся в присутствии членов Комиссии по осуществлению государственного контроля выполнения мероприятий (работ) по искусственному воспроизведению и акклиматизации водных биоресурсов, а также в присутствии представителей АО «НИПИГАЗ», ООО «Газпром переработка Благовещенск» и главы МО г. Свободный. К месту выпуска, молодь транспортировалась живорыбными емкостями общим объемом 9,6 м<sup>3</sup>, размещенными на двух машинах. При транспортировке вода обогащалась кислородом.

Затраты на искусственное воспроизведение водных биологических ресурсов в рамках производства работ по строительству железнодорожного моста через р. Большая Пера составили 370 498,00 рублей.

На основании требования законодательства АО «НИПИГАЗ» в установленные сроки направил в территориальное управление Росрыболовства статистическую отчетность за 2017 год по форме 5-ОС «Сведения об искусственном воспроизведении водных биологических ресурсов».

Информация о проведенных 28 сентября 2017 г мероприятиях приведена на рисунках 9,10 и в приложении 2 к данному отчету.



Рисунок 12 Выпуск молоди сазана



Рисунок 13 Выпуск молоди сазана специалистами АО «НИПИГАЗ»

## 10. ИДЕНТИФИКАЦИЯ И РАНЖИРОВАНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ.

Идентификация и ранжирование экологических аспектов в 2017 году осуществлялась на основании утвержденной 1.08.2017 г. Инструкции по идентификации, ранжированию и управлению экологическими аспектами № 114.00-02.

Протоколами совещаний AGPZ-0055-HSE-MOM-12-17 и AGPZ-0055-HSE-MOM-14-17 каскадированы требования Генподрядчика по идентификации, ранжированию и управлению экологическими аспектами (приложение 3).

В рамках интегрированной системы менеджмента (ИСМ) АО «НИПИГАЗ» в 2017 году были запланированы мероприятия по уменьшению категории значимости экологических аспектов на 20% (приложение 4).

Подрядные организации, задействованные в реализации проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, провели работу по идентификации и ранжированию экологических аспектов, утвердили реестры экологических аспектов, значимых экологических аспектов, разработали мероприятия по управлению значимыми экологическими аспектами, которые впоследствии реализовывали. Реализация данных мероприятий позволила достичь установленных целей в области экологического менеджмента.

С учетом реестров экологических аспектов подрядных организаций, составлены сводные реестры экологических аспектов АО "НИПИГАЗ" на объекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ). Утверждены и приняты в работу мероприятия по управлению значимыми экологическими аспектами (приложение 5).

По результатам выполнения мероприятия по управлению значимыми экологическими аспектами подрядными организациями, специалистами АО «НИПИГАЗ» подготовлен отчет о выполнении мероприятий и достижении цели перевода ЗЭА в ЭА по форме ФИ-114.00-02.6 «Ежегодный отчет по управлению значимыми экологическими аспектами». (Приложение 6).

Перевод значимых экологических аспектов по атмосферному воздуху осуществлен за счет получения разрешения на выбросы ЗВ в атмосферный воздух организациями ЗАО "ИНСИСТЕМС", ООО "Северпроектстрой". Индекс значимости экологических аспектов переведён в незначительный у 6 загрязняющих веществ. Уменьшению категории значимости экологических аспектов по атмосферному воздуху составил 12,4 %

Перевод значимых экологических аспектов по обращению с отходами осуществлен за счет получения ЗАО "ИНСИСТЕМС" документа № 137 от 08.09.2017г. об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Индекс значимости экологических аспектов переведён из чрезвычайно высокий в повышенный по 2-м видам отходов, в незначительный - по 3-м видам отходов. Уменьшению категории значимости экологических аспектов по обращению с отходами составило 10,3 %.

Общее уменьшение категории значимости экологических аспектов составило 22,7 %. Цели ИСМ, установленные на 2017 год выполнены в полном объеме (приложении 7).

## 11. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.

Аварийные ситуации с экологическими последствиями в ходе производства строительных работ на Амурском газоперерабатывающем заводе в 2017 году не зафиксированы.

## 12. ВЕРИФИКАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

### 12.1 Инспекции

Целью ИЭК является обеспечение на строительной площадке соблюдения требований природоохранных решений, предусмотренных в проектной документации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах РФ в области охраны окружающей среды.

ИЭК Подрядчиков осуществлялся специалистами по охране окружающей среды АО «НИПИГАЗ» на ежемесячной основе в соответствии с Листом проверки строительной площадки (Чек лист) с полным перечнем требований по ООС, который состоит из 6 блоков:

- «экологический менеджмент»,
- «обращение с материалами»,
- «обращение с отходами»,
- «эксплуатация автотранспорта, строительной техники и оборудования»,
- «соблюдение технологического процесса»,
- «обеспечение санитарно-бытовых условий»,
- «сохранение биоразнообразия, охрана флоры и фауны».

По результатам проверок Подрядчикам направлялись чек листы проверки, заполненные по итогам ИЭК. Подрядчик, указывал в листах проверки, проведенные или планируемые к реализации корректирующие мероприятия для устранения выявленных нарушений/несоответствий со сроками, а также ответственных лиц. По итогам каждого месяца составлялся рейтинг по показателю динамики (дельта между процентным выполнением требований в соответствии с проверками на начало и конец месяца).

Для статистической оценки выявления нарушений ежемесячно, подрядными организациями, в адрес АО «НИПИГАЗ» направлялись отчеты по форме (Приложении 14. СТП-114.00-01). Информация и анализ по выявленным нарушениям приведен в разделе 8 данного отчета.

По результатам проведения в 2017 году инспекционного экологического контроля (ИЭК) специалистами по охране окружающей среды АО «НИПИГАЗ» определен годовой (средний) рейтинг субподрядных организаций Амурского газоперерабатывающего завода на соответствие требованиям природоохранного законодательства. Информация приведена в таблице 12.1.

Таблица 12.1.

Годовой рейтинг субподрядных организаций

№ п/п	Наименование субподрядной организации	Общий рейтинг за 2017 год	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	CGGC / ООО "Велесстрой"	88,00	90,05	92,41	89,72	79,82
2	ГСИ СНЭМА	82,44		77,45	78,22	91,64
3	АО "СТИГ" / ООО "РемАктивСтрой"	74,85	68,3	76	79,1	76
4	УСК "Мост" / АО "Мостдорстрой"	72,31	78,6	83,85	54,48	
5	ООО "Трест Запсибгидрострой" / ООО "Мостоотряд-69"	70,71	73,5	82,74	64,03	62,55
6	ООО "СвязьСтройМонтаж" / АО "Компания Мостострой"	70,05	69,68	71,3	62,79	76,43
7	ЗАО "Инсистемс"	67,42	68,95	73,28	58,31	69,12
8	ООО "Северпроектстрой"	66,64	67,36	67,36	61,47	70,37
9	КРС-Инжиниринг	63,98	72	72	55,96	55,96
10	АО "СКДМ"	55,65	63,53	63,53	39,9	
11	СРЕСС	49,82				49,82

Недопустимые показатели выявлены у подрядчика СРЕСС (China Petroleum Engineering and Construction corporation (Чайна петролеум инжиниринг энд констракшн корпорэйт)) 49,82%.

Данный подрядчик, приступил к работам на площадке во втором полугодии 2017 года. С начала производства работы требования по ООС, реализуемые при проведении СМР, не исполнены. Подрядчику выставлены штрафные санкции в сумме 1 280 000 рублей.

На основании рейтинга первенство в области соблюдения требований природоохранного и санитарного законодательства первенство находится у ООО «Велесстрой».

## 12.2 Аудиты

Внешние аудиты площадки строительства Амурского газоперерабатывающего завода в 2017 году осуществлялись представителями Заказчика, Восточно-Сибирским управлением ООО «Газпром газнадзор».

Аудиты и проверки соблюдения природоохраных требований при капитальном строительстве важнейшего объекта группы «Газпром»: «Амурский газоперерабатывающий завод» проводились в периоды с 18.04.2017 по 26.04.2017, с 14.11.2017 по 20.11.2017, в соответствии с СТО Газпром 2-1.19-275-02008, СТО Газнадзор 041-049-2013.

По результатам проведенных аудитов составлены Акты проверки соблюдения природоохраных требований № 1708 от 25.04.2017 г. и № 9-ЭК от 20.11.2017 г.

Актом № 1708 от 25.04.2017 г. выявлено 25 несоответствий природоохранного законодательства. Актом № 9-ЭК от 20.11.2017 г. выявлено 14 нарушений природоохранного законодательства.

Все выявленные несоответствия находились в плоскости несвоевременности получения субподрядчиками природоохранной разрешительной документации, нарушение сроков сдачи отчетности в области охраны окружающей среды.

Основная часть несоответствий устранились в установленные Актами сроки. Несоответствия в части получения природоохранной разрешительной документации продлевались в соответствии с процедурами по получению необходимой документации, в соответствии с утвержденными административными регламентами соответствующих государственных органов.

### **13. СИСТЕМА ШТРАФНЫХ САНКЦИЙ И ПООЩРЕНИЙ**

Санкции к Подрядчикам за несоблюдения требований в области охраны окружающей среды в 2017 году применялись в соответствии приложением «перечень штрафных санкций к подрядным организациям, за нарушения требований в области ОТ, ПБ и ООС» к Договору на ведение строительно-монтажных работ.

В 2017 год оформлено 68 актов в части нарушений требований природоохранного законодательства. За 11 месяцев 2017 года подрядчикам выставлено претензий на сумму 8 810 000 рублей, удержанна сумма в размере 5 000 000 рублей. Находятся в работе претензии на сумму 3 810 000 рублей. Сумма, удержанная за нарушения требований в области ОТ, ПБ, в соответствии с перечнем штрафных санкций к подрядным организациям, установленным в приложениях к договорам СМР, приведена в таблице 13.1

**Таблица 13.1.**

**Суммы удержания по видам штрафных санкций за 2017 г.**

<b>Вид штрафных санкций</b>	<b>Сумма за единичный факт нарушения, тыс. р.</b>	<b>Общая сумма удержаных санкций за 2017 г., тыс. р.</b>
Отсутствие разрешений на выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую природную среду, с учетом того воздействия на окружающую природную среду, которое оказывается при проведении работ на территории производства Работ.	150	450
Отсутствие лимитов на размещение отходов с учетом того воздействия на окружающую среду, которое оказывается при проведении Работ на территории производства Работ.	150	-
Отсутствие договоров с лицензованными организациями на сбор, транспортирование, использование, обезвреживание, размещение отходов производства и потребления, образующихся при проведении Работ на территории производства Работ.	150	-
Невыполнение за свой счет сбора, утилизации, вывоза, сдачи в установленном порядке твердых бытовых отходов, отработанных автомобильных шин и других отходов производства и потребления, образовавшихся при выполнении Работ.	150	1050
Загрязнение территории производства Работ нефтепродуктами (ГСМ).	150	1350
Несанкционированная свалка отходов (за единичный факт зафиксированного нарушения).	100	800
Несвоевременное принятие/непринятие мер по минимизации/устранению вреда, причиняемого/причиненного в результате проведения Работ компонентам природной среды.	150	1350

## **14. ЗАТРАТЫ НА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Источником финансирования при осуществлении производственного экологического контроля являются собственные средства предприятий. Затраты на его проведение предусмотрены и утверждены в годовых бюджетах подрядных организаций, а также учтены в локальных сметных расчетах и оплачиваются Заказчиком при закрытии объемов выполненных работ.

Затраты на ведение производственного экологического контроля и мониторинга за 2017 год приведены в таблице 14.1

**Таблица 14.1**  
**Затраты на ведение производственного экологического контроля и мониторинга**

<b>Мероприятия</b>	<b>Бюджет отчетного 2017года, тыс. руб.</b>	<b>Фактически освоено средств в 2017 году, тыс. руб.</b>	<b>Комментарии к данным.</b>
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	-	0,00	
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное природопользование	-	0,00	
Разработка документов в области охраны окружающей среды	-	1 250, 75	Разработка проектов ПДВ, ПНООЛР получение разрешений на выбросы ЗВ, лимитов на отходы
Управление отходами (затраты на переработку, обезвреживание, повторное использование)	-	470,49	
Транспортировка хозяйственных сточных вод на очистные сооружения	-	1 881,99	
Захоронение отходов Транспортировка отходов	-	10 226,09	
Обучение в области охраны окружающей среды	-	0,00	
Рекультивация земель, благоустройство территорий	-	0,00	
Мониторинг окружающей среды	-	7 580,02	
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	-	1329,15	
Искусственное воспроизведение водных биологических ресурсов	-	370,50	
<b>ИТОГО</b>	-	23 108,99	

## 15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основании проведенного производственного экологического контроля на объектах строительства Амурского ГПЗ можно сделать следующие выводы:

В рамках мероприятий по охране по атмосферного воздуха осуществлялся контроль получения разрешительной документации, ведением учёта, составлением отчетов, проведением мониторинга атмосферного воздуха в зоне влияния объектов строительства.

В рамках мероприятий по охране поверхностных и подземных вод осуществлялся контроль получения разрешительной документации, ведению учёта и составление отчетов, проведению мониторинга за состоянием водных объектов.

Осуществляется постоянный контроль деятельности подрядных организаций в части обращения с отходами, включающий в себя:

- контроль ведения учета движения отходов;
- контроль соблюдения нормативных требований по надлежащему накоплению отходов на строительной площадке;
- недопущению захламления, загрязнения территории производства работ, вахтовых городков;
- своевременный сбор и транспортирование отходов;
- наличие необходимой разрешительной и отчетной документации;
- наличие действующих договоров с лицензованными организациями;
- сбор и анализ подтверждающих документов о передаче на размещение, для повторного использования и обезвреживания отходов.

По результатам проведенного в 2017 году производственного экологического мониторинга (ПЭМ) на территории строительства Амурского газоперерабатывающего завода превышений ПДК и фоновых значений в наблюдаемых средах не зафиксировано. Результаты экологического мониторинга свидетельствуют о минимальном влиянии проводимых работ на состояние окружающей среды в границах территории строительства объектов Амурского газоперерабатывающего завода. Прогноз влияния строительства Амурского газоперерабатывающего завода на последующих этапах – благоприятный. При условии выполнения природоохранных мероприятий, ухудшение состояния компонентов окружающей среды не ожидается.

Проведены мероприятия по компенсации ущерба водным биологическим ресурсам при строительстве объекта «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 2. Железнодорожные коммуникации и сооружения. Развитие железнодорожной инфраструктуры необщего пользования».

В рамках интегрированной системы менеджмента (ИСМ) АО «НИПИГАЗ» в 2017 году разработаны сводные реестры экологических аспектов и мероприятия по управлению значимыми экологическими аспектами на объекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ).

По результатам выполнения мероприятий по управлению значимыми экологическими аспектами общее (среднее) уменьшение категории значимости экологических аспектов составило 22,7 %. Цели ИСМ, установленные на 2017 год выполнены в полном объеме.

По итогам проведения ПЭК составлена программа организационно-технических мероприятий на 2018 год, в которые входит:

- Проведение проверок соблюдения требований по охране окружающей среды подрядными организациями.



- Контроль наличия у подрядных организаций необходимого комплекта природоохранной разрешительной и отчетной документации.
- Ведение статистических данных для формирования отчетности по направлению ООС Заказчику в рамках разработанного компанией "Рэмбонл Энвайрон" для АГПЗ Рамочного плана управления экологическими и социальными аспектами на этапе строительства (ПУЭСА), Плана по управлению строительством (ПУС).
- Актуализация реестра значимых экологических аспектов на основании «И-114.00-02 Инструкция по идентификации, ранжированию и управлению экологическими аспектами»
- Уменьшение категории значимости экологических аспектов на 5%;
- Проведение ежемесячных совещаний с подрядчиками, оформление протоколов совещаний, контроль выполнения решений включенных в протокол.
- Осуществление контроля выполнения подрядчиками мероприятий по передаче лома черных металлов на вторичную переработку - 100% утилизация данного вида отходов в соответствии с законодательством РФ;
- Внедрение мероприятий по селективному сбору отходов, в том числе установка цветных контейнеров. Передача отходов макулатуры, бумаги, картона на вторичную переработку.

В 2018 году специалистами АО «НИПИГАЗ» будет продолжен контроль выполнения подрядными организациями требований природоохранного и санитарного законодательства и требований ПУЭСА и ПУС.



Итоговый отчет о результатах ведения производственного  
экологического контроля

Интегрированная система менеджмента

На основании СТП-114.00-01

Лист 37 из 81

Версия № 5

Редакция № 0

**ПРИЛОЖЕНИЯ**



**ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ ЭФФЕКТ  
ДЛЯ Г. СВОБОДНОГО**

**ЭТАП 1** Подготовка строительной  
площадки и подъездных  
автодорог

**ЭТАП 2** Строительство  
железнодорожных  
коммуникаций и сооружений

**ЭТАП 3** Строительство  
вспомогательных производств

**ЭТАП 4** Строительство  
газоперерабатывающего  
и гелиевого комплексов

**ЭТАП 5** Строительство жилого  
микрорайона

**ЭТАП 6** Строительство полигона  
ТБ и ПО

**МОНТОРНІНІ ЄКОНОМІЧНІ  
ВЛІЧЕННЯ**



**жилой микрорайон  
на 5 000 жителей**

**167 897,3 м<sup>2</sup>  
нового жилья**



**Средняя общеобразовательная школа  
на 900 учащихся**



**Детский сад с крытым бассейном  
на 350 мест**



Поликлиника, центр культуры и досуга,  
универсальный спортивно-тренировочный  
комплекс, административно-бытовой центр,  
пожарное депо, узел связи

**ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ ЭФФЕКТ  
ДЛЯ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

- До 20 000 рабочих мест на этапе строительства завода
- До 3 000 постоянных рабочих мест после ввода в эксплуатацию
- Привлечение в регион высококвалифицированных специалистов
- Увеличение валового регионального продукта и налоговых отчислений в бюджеты всех уровней
- Развитие транспортной и социальной инфраструктуры
- Развитие сферы услуг
- Общий рост уровня жизни в регионе



Крупнейший в России и один из самых больших в мире заводов по переработке газа

Крупнейшее в мире предприятие по производству гелия

Горячая линия проекта  
**8 800 222 04 84**  
[www.blagoveshchensk-pererabotka.gazprom.ru](http://www.blagoveshchensk-pererabotka.gazprom.ru)

## Почти 11 тысяч мальков сазана нырнули в Зею возле Свободного



Очередной выпуск молоди сазана в реку Зея состоялся вблизи Свободного 28 сентября. Мы уже [сообщали](#) о том, что ООО «Газпром переработка Благовещенск» и НИПИГАЗ, осуществляющие строительство объектов Амурского газоперерабатывающего завода, традиционно приняли участие в компенсационных мероприятиях по воспроизводству водных биологических ресурсов. Подробности события – в репортаже наших корреспондентов

Выпуск мальков осуществлялся под контролем специалистов ФГБУ «Амуррыбвод». Начальник отдела согласования амурского Территориального управления Росрыболовства Елена Рыгованова рассказала, что в Зею нырнут 216 тысяч «выпускников». Из общего количества выживет в природной среде порядка 1,36 процентов:



Елена Рыгованова.

- В очередной раз мы пополняем бассейн реки Зея мальками сазана. Выпуск осуществляют 50 компаний Амурской области, они в числе тех, кто наносит своей деятельностью ущерб биоресурсам водных объектов Приамурья.

Так как у нас нет рыболоводных предприятий, которые могли бы предоставить молодь, мальков весом чуть более 5 граммов мы доставляем с рыболовного завода Хабаровского края. Оттуда же привозили в предыдущие годы мальков осетра в рамках экологических акций.



Сазан выпускается именно в сентябре-октябре — это наиболее благоприятный период. Процент выживания, конечно, невысок. Но он может быть и больше — при благоприятных условиях и наличии достаточной кормовой базы. Места и время выпуска нам рекомендует наука. Промыслового веса достигают двухлетние особи.

В Свободненском районе выпускают молодь в объёме 15 тысяч сазанов компании «Газпром переработка Благовещенск», НИПИГАЗ, ООО «Интера» и «Бамстроймеханизация».



Андрей Белоусов, Юрий Романов, Денис Зубаиров, Роман Буянов.

Акция организована компаниями «Газпром переработка Благовещенск» и НИПИГАЗ, которые реализуют проект строительства Амурский газоперерабатывающий завод. И из 216 тысяч мальков 10 897 — закуплены именно Амурским ГПЗ.

Начальник отдела подготовки производства ООО «Газпром переработка Благовещенск»  
**Андрей Белоусов:**





- В рамках строительства Амурского газопрерабатывающего завода сегодня проводятся компенсационные мероприятия по воспроизводству водных биологических ресурсов. В соответствии с природоохранным законодательством «Газпром переработка Благовещенск» регулярно организует процесс воспроизводства водных биологических ресурсов. Согласно законодательству объект строительства обязан компенсировать выпадающие среду обитания и биологических ресурсов при возведении капитальных объектов. В настоящее время строится железнодорожный мост через реку Большая Пёра и ущерб, нанесённый этим строительством, компенсируется выпуском мальков сазана в бассейн реки Зея. От нашей компании будет выпущено в реку 10897 особей, на приобретение которых было затрачено порядка 400 тысяч рублей.





Такие компенсационные мероприятия производятся однократно в процессе строительства каждого объекта — у нас их несколько. И поэтому уже был осуществлён выпуск мальков в прошлом году — также в сентябре мы осуществили выпуск полутора тысяч мальков сазана. И будет ещё один выпуск, он запланирован на следующий год. Газпром переработка Благовещенск уделяет огромное внимание охране окружающей среды, так как мы входим в группу компаний «Газпром» и приоритетным направлением для нас является забота об окружающей среде и сохранение биоразнообразия в местах присутствия.

Ведущий инженер по охране окружающей среды компании НИПИГАЗ **Роман Буянов** рассказал нам следующее:

- Выпуск рыбы проходит под контролем Амурского территориального управления Рыболовства и при участии представителей ФГБУ «Амуррыбвод», представителей администрации г. Свободный, и наших коллег из ООО «Газпром переработка Благовещенск». Зарыбление реки Зея проводится в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ, для увеличения запасов биоресурсов в водоёмах области. По прогнозам специалистов, через два года наши мальки уже достигнут промысловых размеров, а ещё через год начнут нереститься.

Юные сазаны были выращены на Анюйском осетровом рыбоводном заводе. Мальки благополучно перенесли транспортировку и были выпущены с помощью специальных приспособлений, обеспечивающих минимизацию механического и стрессового воздействия.



Главный специалист по охране окружающей среды ООО «Газпром переработка Благовещенск» Денис Зубаиров.

Но сначала, по традиции, перед массовым выпуском, рыбёшек выпускали на новое место жительства из пластиковых ёмкостей вручную. Представители всех компаний-участниц, к которым присоединился и глава Свободного Юрий Романов, охотно помогали малькам «встать на плавник», ведь рыбкам сначала было весьма непросто сориентироваться где берег, а где глубина и некоторые устремлялись к сушке. В итоге серебристые рыбёшки всё же поняли, что теперь им предстоит осваивать новый дом — большую сильную реку. Будем надеяться, что большинство из них выживет и даст потомство, а Зея через года три порадует любителей рыбалки хорошим уловом!



Журналисты тоже с удовольствием помогали малькам освоиться в водах Зеи.



*Фото Андрея Жадько.*

Автор: [Татьяна Волошина](#) Сен 30 2017

<http://www.alekseevsk.ru/world/19-africa/1317-v-ramkakh-stroitelstva-amurskogo-gazopererabatyvayushchego-zavoda-proveli-kompensatsionnye-meropriyatiya-po-vosstanovleniyu-bioresursov-reki-zeya.html>

# В рамках строительства Амурского газоперерабатывающего завода провели компенсационные мероприятия по восстановлению биоресурсов реки Зея

29 сентября 2017



28 сентября строители Амурского ГПЗ выпустили в реку Зею 10 897 мальков сазана.

Главный специалист по охране окружающей среды ООО «Газпром переработка Благовещенск» Денис Зубаиров, - «Компенсационные мероприятия проводятся в соответствии с законодательством РФ, компания «Газпром переработка Благовещенска» неукоснительно соблюдает требования охраны окружающей среды. Акция уже становится для нас не просто обязанностью, а доброй традицией. Второй год подряд мы проводим компенсационные мероприятия. В этом году компенсируем ущерб, нанесенный водным биоресурсам и среде их обитания, при строительстве железнодорожного моста через реку «Большая Пера».



Выпуск рыбы проходил под контролем Амурского территориального управления Росрыболовства и при участии главы города Свободного Юрия Павловича Романова, а также представителей ФГБУ «Амуррыбвод».



Как пояснила начальник отдела согласования Амурского территориального управления федерального агентства по рыболовству Рыгованова Елена Владимировна:

- Подобные мероприятия по воспроизводству водных биологических ресурсов производятся ежегодно, начиная с 2014 года. В этом году в водоемы Амурской области было выпущено 216 000 мальков различных видов рыб. Молодь, выпущенная сегодня в бассейн реки Зея, была выращена на Ануйском осетровом рыбоводном заводе в Хабаровском крае в рамках договора, заключенного с Амурским бассейновым управлением по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов. Мальки благополучно перенесли дорогу, которая заняла 14 часов. В ходе следования периодически совершались остановки для насыщения воды кислородом и поддержания здоровья

молоди. Рыба была выпущена с помощью специальных приспособлений, обеспечивающих минимизацию механического и стрессового воздействия.

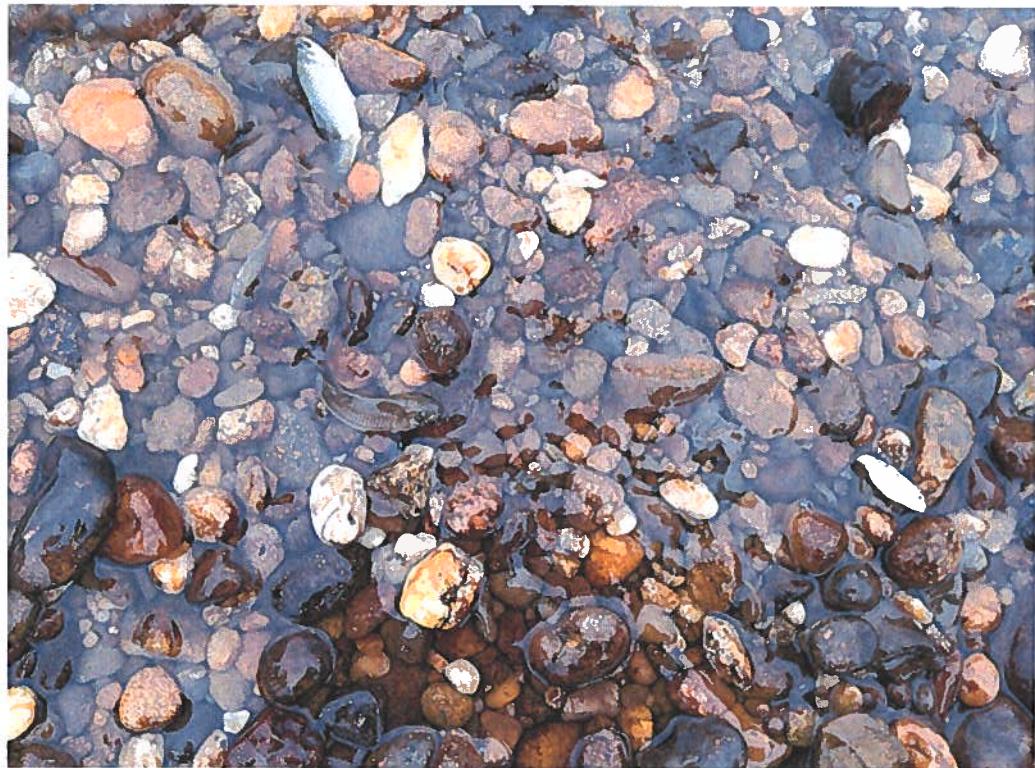


Ведущий эколог компании НИПИГАЗа Роман Буянов рассказал:

-Зарыбление реки, состоявшееся в четверг, не является единичной акцией компаний ООО «Газпром переработка Благовещенск» и НИПИГАЗа. Мероприятия, направленные на сохранение природных ресурсов и экологии, всегда являются неотъемлемой частью деятельности компаний, в том числе и на территории Амурской области, и планируются на стадии проектирования».



Амурский ГПЗ станет крупнейшим в России и одним из самых больших в мире предприятий по переработке природного газа. Его проектная мощность составит 42 миллиарда кубометров газа в год. В состав ГПЗ так же войдет крупнейшее в мире производство гелия – до 60 миллионов кубометров в год.



Инвестор и заказчик проекта ООО «Газпром переработка Благовещенск» – входит в группу «Газпром». Управление строительством осуществляют НИПИГАЗ, входящий в группу СИБУР.





## НИПИГАЗ

Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа»  
(АО «НИПИгазпереработка»)

### Проект по строительству Амурского ГПЗ

Протокол совещания  
AGPZ-0055-HSE-MOM-12-17

**Дата проведения:**  
16 Июнь 2017 года

**Место проведения:**  
г. Свободный

**Участники совещания:**

ФИО	Должность
<b>АО «НИПИгазпереработка»</b>	
Парахин Григорий Григорьевич	Менеджер ОТ, ПБ и ООС
Чуносов Дмитрий Александрович	Ведущий инженер по ПожБ, ГО и ЧС
Асташкин Владимир Геннадьевич	Инженер по БДД
Коноплев Сергей Валерьевич	Ведущий инженер по ОТ
Самарин Сергей Александрович	Ведущий инженер по ОТ

**Подрядные организации**

ФИО	Должность	Организация
Малахова Ангелина Олеговна	Инженер по ООС	ЗАО «Инсистемс»
Ретинских Дмитрий Витальевич	Ведущий специалист по ОТ	АО «СТНГ»
Иванов Михаил Михайлович	Специалист ОТ, ПБ и ООС	ООО «ИГС» (СКДМ)
Макаренко Артем Владимирович	Специалист по ОТ	АО «СКДМ»
Литвинов Николай Сергеевич	Инженер по ОТ	ООО «Шаг» (СКДМ)
Ларина Нина Геннадьевна	Инженер по ОТ	КРС Инжиниринг (ЗСГС)
Гаевская Евгения Александровна	Ведущий инженер по ОТ ПБ и ООС	ООО «САР - холдинг»
Пенькова Марина Федоровна	Специалист по ОТ	ООО «СПС»
Васильева Анна Владимировна	Инженер по ОТ и ПБ	Мостоотряд 69 (ООО «Трест ЗСГС»)
Шарапов Илья Александрович	Вед.Инженер ОТ и ПБ	ОП АО «УСК МОСТ»
Арюков Алексей Дмитриевич	Инженер по ОТ и ПБ	ООО «СиС»
Королев Андрей Андреевич	Специалист по ОТ и ПБ	ОП ООО «ПТПС»
Лагутинский Владислав Викторович	Специалист по ОТ и ПБ	ООО «ССМ»

Конфиденциально

Страница 1 из 2

**Повестка дня:**

1. Контакт по безопасности;
2. Обсуждение показателей статистики
3. Подведение итогов за предыдущий период;
4. Задачи на неделю.

**Постановили:**

№ п/п	Поручение	Ответственный	Дата
<b>Общие вопросы</b>			
1	Обеспечить присутствие на площадке специалистов ОТ СКДМ и субподрядчиков не менее 70% рабочего времени. В адрес ГП выслать список всех специалистов с указанием ФИО, должности, организации, телефона, эл.почты	СКДМ	21.06.2017
2	Принять в штат организации специалиста по ОТ.	ЗСГС	23.06.2017
3	Подготовить письмо касательно СИЗ при высоких температурах воздуха	НИПИ	21.06.2017
4	Провести инструктаж с работниками о появлении действующей линии электропередач.	Все подрядчики	20.06.2017
5	Актуализировать доверенности для специалистов ОТ, ПБ и ООС на право подписи актов и иных документов по ОТ, ПБ и ООС при работе с ГП.	Все подрядчики	23.06.2017
6	Предоставить материалы подтверждающие сверку ВУ вновь принятых работников-водителей с ГИБДД.	Все подрядчики кроме СТНГ	23.06.2017
7	Провести аудит автотранспорта и спецтехники на предмет наличия регистрационных документов	Все подрядчики	23.06.2017
8	Провести аудит: наличие документов на право управления спецтехники соответствующих категорий.	Все подрядчики	23.06.2017
9	Провести аудит: наличие ПСП на всех транспортных средствах и спецтехнике.	Все подрядчики	23.06.2017
10	Принять к сведению информацию о планируемом внедрении Рамочного плана управления экологическими и социальными аспектами на этапе строительства (ПУЭСА), Плана по управлению строительством (ПУС) и процедур Генподрядчика: положение о ПЭК, идентификация, управление и ранжирование ЭА, инструкция по управлению отходами.	Все подрядчики	23.06.2017
11	Направить в адрес АО «НИПИгазпереработка» информацию с подтверждающими документами о статусе разработки разрешительной документации по атмосферному воздуху (подписанный договор и оплаченный аванс на разработку проекта ПДВ и т.д.).	ООО «Системы и Сети», АО «СКДМ», ЗАО «Инсистемс», ООО «СПС».	23.06.2017
12	Направить в адрес АО «НИПИгазпереработка» информацию с подтверждающими документами о статусе разработки разрешительной документации по обращению с отходами (подписанный договор и оплаченный аванс на разработку проекта ПНООЛР и т.д.);	ЗАО «Инсистемс»	23.06.2017

Менеджер ОТ, ПБ и ООС

Г.Г. Парахин



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

"Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа"  
(АО "НИПИгазпереработка")

ПРОТОКОЛ СОВЕЩАНИЯ  
AGPZ-0055-HSE-MOM-12-17

16.06.2017г

г. Свободный

ПРОЕКТ : «Амурский газоперерабатывающий завод»  
ТЕМА : Совещание по ОТ, ПБ и ООС  
МЕСТО : офис генподрядчика; г. Свободный, ул. Кручинина 18/1

Участники совещания:

№	ФИО (печатными)	Должность	Организация	Роспись
1	Коноплев Сергей Валерьевич	Вед. инженер по газопереработке	АО "НИПИгазпереработка"	
2	Самаргин Сергей Александрович	Вед. инженер по газопереработке	АО "НИПИгазпереработка"	
3	Малогова Анелина Онибекова	инженер по ООС	ЗАО "Инвестгаз"	
4	Ретинских Дмитрий Витальевич	Вед. след. по ОТ	АО "СГНГ"	
5	Иванов Михаил Михайлович	Ведущий инженер по ОТ	ООО "СГС"	
6	Макаренко Артем Владимирович	Специалист по ОТ	АО "СКАМ"	
7	Димитров Геннадий Сергеевич	Инженер по ОТ	ООО "ШАЛ"	
8	Чарикеев Баки Генкай	инж. ОТ	ЮРС-Инжиниринг	
9	Гаевская Евгения Александровна	инж. ОТ ПБ ООС	ООО "Сер-Газдизайн"	
10	Денисова Елизавета Родионовна	инже. следящий по ОТ	ООО "СПС"	
11	Касильев Алиса Рустамовна	инженер по ОТ и ООС	ГРЕСТ, ЗСГС"	
12	Шаранов Илья Александрович	Вед. инженер ОТ и РБ	АО "УГРПО"	
13	Королёв Викторий Александрович	Следящий + кас. по ОТ	ООО "ФИГС"	
14	Арюков Алексей Дмитриевич	Инженер по ОТ и ТБ	ООО "СиС"	

II

CONFIDENTIAL



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

"Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа"  
(АО "НИИГазпереработка")

ПРОТОКОЛ СОВЕЩАНИЯ  
AGPZ-0055-HSE-MOM-12-17

16.06.2017г

г. Свободный

ПРОЕКТ : «Амурский газоперерабатывающий завод»  
ТЕМА : Совещание по ОТ, ПБ и ООС  
МЕСТО : офис генподрядчика; г. Свободный, ул. Кручинина 18/1

Участники совещания:

№	ФИО (печатными)	Должность	Организация	Роспись
1	Агутинский Владислав Викторович	Специалист по ОТ и ПБ	ООО «СвязьСтройМонтаж»	
2	Буевич Роман Сергеевич	Ведущий инженер по ООС	НИИПИ	
3	Люминин Валентин Тимофеевич	инженер/юрист	НИИПИ Газ.	
4	Буевич Ольга Юрьевна	Ведущий инженер	НИИПИ	
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				

CONFIDENTIAL



**НИПИГАЗ**

Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа»  
(АО «НИПИгазпереработка»)

## Проект по строительству Амурского ГПЗ

Протокол совещания  
AGPZ-0055-HSE-MOM-14-17

**Дата проведения:**  
23 Июнь 2017 года

**Место проведения:**  
г. Свободный

**Участники совещания:**

ФИО	Должность
<b>АО «НИПИгазпереработка»</b>	
Парахин Григорий Григорьевич	Менеджер ОТ, ПБ и ООС
Асташкин Владимир Геннадьевич	Инженер по БДД
Коноплев Сергей Валерьевич	Ведущий инженер по ОТ
Самарин Сергей Александрович	Ведущий инженер по ОТ
Буянов Роман Сергеевич	Ведущий инженер по ООС

**Подрядные организации**

ФИО	Должность	Организация
Новак Александр Александрович	Директор Транспортного управления	ООО «Сервис Интегратор»
Макаренко Артем Владимирович	Специалист по ОТ	АО «СКДМ»
Иванов Михаил Михайлович	Ведущий специалист по ОТ и ПБ	ООО «ИГС»
Писаренко Виталий Евгеньевич	Инженер ОТ и ПБ	ООО «Шаг»
Литвинов Николай Сергеевич	Инженер ОТ и ПБ	ООО «Шаг»
Ларина Нина Геннадьевна	Инженер по ОТ	КРС Инжиниринг (ЗСГС)
Васильева Анна Владимировна	Инженер по ОТ и ПБ	Мостоотряд 69 (ООО «Трест ЗСГС»)
Клычникова Татьяна Владимировна	Специалист по ОТ	ООО «СПС»
Брейтов Дмитрий Викторович	Инженер по ОТ и ПБ	ООО «СТГС»
Трофимов Владислав Анатольевич	Руководитель отдела ОТ и ПБ	ЗАО «Инсистемс»
Шарапов Илья Александрович	Вед.Инженер ОТ и ПБ	ОП АО «УСК МОСТ»
Королев Андрей Андреевич	Специалист по ОТ и ПБ	ОП ООО «ПТПС»
Арюков Алексей Дмитриевич	Инженер по ОТ и ПБ	ООО «СиС»
Гаевская Евгения Александровна	Ведущий инженер по ОТ ПБ и ООС	ООО «САР - холдинг»

Конфиденциально

Страница 1 из 2

**Повестка дня:**

1. Контакт по безопасности;
2. Обсуждение показателей статистики.
3. Пропускной режим.
4. Требования к СИЗ;
5. Раздельные инструктажи для рабочих и ИТР
6. Транспортная безопасность
7. Охрана окружающей среды

**Постановили:**

№ п/п	Поручение	Ответственный	Дата
<b>Общие вопросы</b>			
1	Проинформировать всех ответственных лиц организаций, что выдача пропусков проводиться только после прохождения вводного инструктажа.	Все подрядчики	30.06.2017
2	Направлено письмо о требованиях к СИЗ в жаркое время года. Провести разъяснительную работу с работниками.	Все подрядчики	30.06.2017
3	В связи с реорганизацией СТНГ, предоставить обновленную документацию по ОТ, ПБ и ООС согласно перечня.	СТНГ	30.06.2017
4	С 03.07.2017 вводные инструктажи для ИТР и рабочих специальностей проводятся раздельно. Проинформировать ответственных лиц, направляющих заявки на вводный инструктаж о необходимости разделения заявок.	Все подрядчики	30.06.2017
5	Разработать программу проверки (аттестации) рабочих мест, организация РМ, наличие необходимых СИЗ и инструментов с учетом приверженности ОТ, ПБ и ООС ИТР.	НИПИ	30.06.2017
6	Проверка В/У на предмет лишения/срока действия возможно через сайт gosuslugi.ru		Для информации
7	Принять к сведению информацию о планируемом внедрении инструкции по идентификации и ранжированию ЭА (экологических аспектов). Рассмотреть материалы по составлению реестра ЭА.	Все подрядчики	30.06.2017

Менеджер ОТ, ПБ и ООС

Г.Г. Паракин

Конфиденциально

Страница 2 из 2



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

"Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа"  
(АО "НИПИгазпереработка")

ПРОТОКОЛ СОВЕЩАНИЯ  
AGPZ-0055-HSE-MOM-14-17

23.06.2017г

г. Свободный

ПРОЕКТ : «Амурский газоперерабатывающий завод»

ТЕМА : Совещание по ОТ, ПБ и ООС и вопросам безопасности

МЕСТО : офис генподрядчика; г. Свободный, ул. Кручинина 18/1

Участники совещания:

№	ФИО (печатными)	Должность	Организация	Роспись
1	Комолёв Сергей Валерьевич	Вед. инженер по ОТ	АО "НИПИгаз переработка"	
2	Сашарин Сергей Александрович	Вед. инженер ОТ	АО "НИПИгаз переработка"	
3	НОВАК АLEXANDRA ALEKSANDROVICH	Директор Тр. управ.	ООО "сервис - - Интегратор"	
4	Макаренко Артем Владимирович	Специалист по ОТ	АО "СКДМ"	
5	Изанов Михаил Михайлович	Ведущий инженер отдела	ООО "ИПС"	
6	Касаренко Виталий Евгеньевич	инженер ОТ и ТБ	ООО "ШАГ"	
7	Литвинов Николай Сергеевич	инженер ОТ и ТБ	ООО "ШАГ"	
8	Марина Нина Технадзорный инженер ОТ	инженер ОТ	ООО "КНС- инжиниринг"	
9	Касимова Анна Владимировна	инженер по ОТ и ТБ	ООО "КНС- з.СГС"	
10	Клычникова Татьяна Владимировна	специалист по ОТ	ООО "СПР"	
11	Браслов Дмитрий Никиторович	инженер ОТ 175	ООО "Среднерус. газ Сибирь"	
12	Гладышев Владислав Анатольевич	Рук. ОТ ОО	ЗАО газисистемы	
13	Шаранов Илья Александрович	Вед. инженер ОТ и ТБ	АО "УГС Маси"	
14	Королев Андрей Андреевич	Специалист тех. по ОТ	ООО "ГТС"	

CONFIDENTIAL



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

"Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа"  
(АО "НИПИгазпереработка")

ПРОТОКОЛ СОВЕЩАНИЯ  
AGPZ-0055-HSE-MOM-14-17

23.06.2017г

г. Свободный

ПРОЕКТ : «Амурский газоперерабатывающий завод»  
ТЕМА : Совещание по ОТ, ПБ и ООС и вопросам безопасности  
МЕСТО : офис генподрядчика; г. Свободный, ул. Кручинина 18/1

Участники совещания:

№	ФИО (печатными)	Должность	Организация	Роспись
1	Арюков, Алексей Дмитриевич	Инженер по ОТ и ТБ	ООО „СиС“	
2	Будиев Роман Сергеевич	Ведущий инженер по ООС	НИПИ	
3	Асташикин Владимира Геннадьевич	Инженер по БДД	НИПИ	
4	Гаевская Евгения Александровна	инженер по ОТ ПБ ООС	ООО „Сар ходимз“	
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				

CONFIDENTIAL

Приложение №2 к приказу от «6» января 2017 г. №18/нит 93ЦЕЛИ ИСМ АО «НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА» НА 2017I. Цели в области качества:

<b>Показатель</b>	<b>Метрика</b>	<b>Ответственный</b>
1.1. Выполнение показателей производственного контракта НИПИГАЗ.	Непринимлемо (0-50%); Ниже ожиданий (51-75%); Соответствует ожиданиям или частично ниже ожиданий (76-100%); Выше ожиданий (101-125%).	Генеральный директор.
1.2 Выполнение индивидуальных целей.		Директора по направлениям.
1.3 Прохождение надзорного аудита ИСМ на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2015.	Положительный отчет по результатам внешнего аудита.	Директор по развитию и интеграции бизнеса.
1.4 Внедрение процесса прохождения Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий в ФАУ «Главгосэкспертиза России» в электронном виде.	1. Подтвержденная учетная запись на «Едином портале государственных услуг» gosuslugi.ru.  2. Усиленная квалифицированная электронная подпись для подписания документов, связанных с проведением государственной экспертизы.  3. Актуализированная РИ-205.100-01 «Организация экспертизы проектной продукции - Государственная экспертиза»	Технический директор; Эксперт отдела координации проектов.  Руководитель направления; Эксплуатация ИТ решений и связи; Руководитель СПД.
1.5 Выстраивание основных процессов (процедур) по техническому документообороту.	Сформированный реестр процессов (процедур) по техническому документообороту.	Директор по управлению инжинирингом; Руководитель направления; Технический документооборот; Начальник управления ИСМ.
1.6 Внедрение системы технического электронного документооборота.	Разработанный Устав проекта, график реализации проекта.	Директор по управлению инжинирингом; Руководитель направления; Технический документооборот.
1.7 Внедрение процедуры по управлению несоответствиями ЕРСм, ЕР, РСм проектов (и других контрактных стратегий).	Функционирующая процедура на всех проектах с учетом взаимодействия QA\QC. Сформированная структура базы несоответствий и извлеченных уроков.	Руководители проектов; Начальник управления ИСМ.
1.8 Внедрение инструментов непрерывных улучшений.	Сформированная организационная структура подразделения с соответствующим распределением ответственности и полномочий персонала подразделения.	Начальник управления ИСМ; Менеджер управления ИСМ.
1.9 Внедрение инструментов управления эффективностью.	Внедрен и функционирует стандарт управления эффективностью для инжиниринга в офисах г. Краснодар и г. Тюмень.	Директор офиса г. Тюмень; Директор по управлению инжинирингом; Начальник управления ИСМ.

II. Цели в области ОТ, ТБ и экологии:

<b>Показатель</b>	<b>Метрика</b>	<b>Ответственный</b>
2.1 Поддержание системы менеджмента охраны труда и техники безопасности.	1. Адаптация СПИ КЦ: - «Контакт по безопасности»; - «Визуализация травматизма».  2. Разработка и внедрение обновлённого «Порядка информирования и внутреннего расследования происшествий» (с учётом ЕРСм-контрактов).  3. Выполнение программы организационно-технических мероприятий по охране труда, пожарной безопасности и охране окружающей среды. Удержание категорий рисков в области охраны труда и техники безопасности на уровне 2016г.	Руководитель направления, Обеспечение охраны труда, промышленной безопасности и экологии.
2.2 Прохождение надзорного аудита ИСМ на соответствие требованиям стандартов ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007.	Положительный отчёт по результатам внешнего аудита.	Начальник управления ИСМ; Руководитель направления, Обеспечение охраны труда, промышленной безопасности и экологии.
2.3 Совершенствование системы экологического менеджмента.	Уменьшение категории значимости экологических аспектов – 20% значимых экологических аспектов переведены в категорию «незначимых».	Руководитель направления, Обеспечение охраны труда, промышленной безопасности и экологии.

**Реестр экологических аспектов АО "НИИГазпереработка"  
на объекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ)**

Утверждаю:  
Руководитель направления ОТ ПБ и ООС  
АО "НИИГазпереработка"  
A.V. Фирсов

№ п/п	Наименование аспекта	Наименование ЗВ (если применимо)	Количественное воздействие (ед. измерения), тонны в год			Индекс воздействия			Коэффициенты значимости			Индекс значимости экологического аспекта ИЗА		
			В	Р	О	ИВ	К <sub>1</sub>	К <sub>2</sub>	К <sub>3</sub>	К <sub>4</sub>	К <sub>5</sub>			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Выброс ЗВ в атмосферный воздух	Фториды плохо растворимые	3	3	3	27	1	0,8	3	1	1	1	1	64,8
2		Фториды газообразные	3	3	3	27	1	0,8	3	1	1	1	1	64,8
3		Ацетальдегид (Уксусный альдегид)	2	3	2	12	1	0,8	3	1	1	1	1	28,8
4		Этановая кислота (Уксусная кислота)	2	3	2	12	1	0,8	3	1	1	1	1	28,8
5		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксида)	0,03229	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
6		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,43656	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
7		Сероводород	0,00194	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
8		Формальдегид	0,15696	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
9		Фтористые газообразные соединения	0,00608	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
10		Взвешенные вещества	0,04917	1	3	2	6	1	0,8	3	1	1	1	14,4
11	Пыль неорганическая: SiO2	70-20%	4,67561	1	3	2	6	1	0,8	3	1	1	1	14,4
12	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)			2	3	1	6	1	0,8	3	1	1	1	14,4
13	Пыль древесная			2	3	1	6	1	0,8	3	1	1	1	14,4

14	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	188,33583	3	3	2	18	1	0,8	0,8	1	1	1	1	11,52
15	Азот (II) оксид (Азота оксид)	85,73297	2	3	2	12	1	0,8	0,8	1	1	1	1	7,68
16	Углерод (Сажа)	27,72167	2	3	2	12	1	0,8	0,8	1	1	1	1	7,68
17	Сера диоксид-Антидрид сернистый	31,35009	2	3	2	12	1	0,8	0,8	1	1	1	1	7,68
18	Диметилензол (ксилол)	39,79450	2	3	2	12	1	0,8	0,8	1	1	1	1	7,68
19	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,26860	1	3	1	3	1	0,8	3	1	1	1	1	7,2
20	Углерод оксид	209,45907	3	3	1	9	1	0,8	0,8	1	1	1	1	5,76
21	ДиКепезо триоксид (Кепеза оксид)	0,66804	1	3	2	6	1	0,8	0,8	1	1	1	1	3,84
22	Метилбензол (толуол)	6,74000	1	3	2	6	1	0,8	0,8	1	1	1	1	3,84
23	Керосин	62,88622	2	3	1	6	1	0,8	0,8	1	1	1	1	3,84
24	Алканы (углеводороды предельные) С12-С19	0,98014	1	3	1	3	1	0,8	0,8	1	1	1	1	1,92
25	Уант-спирит	5,49450	1	3	1	3	1	0,8	0,8	1	1	1	1	1,92
Образование отходов		Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства		2	1	2	4	1		3	3	1	1	36
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)			2	3	1	6	1		3	2	1	1	36
2	Смет с территории предприятия маноопасный			2	2	1	4	1		3	2	1	1	24
3	Отходы упаковочного картона незагрязненные									3	2	1	1	
4	Отходы полизтиленовой тары незагрязненной	0,634000	1	2	1	2	1			3	2	1	1	12
5	Отходы минеральных моторных масел	13,117000	2	1	2	4	1			3	2	1	1	9,6
6	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)			2	1	2	4	1		0,8	3	1	1	9,6
7										0,8	3	1	1	

8	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	2	1	2	4	1		0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	2	1	2	4	1		0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
10	Отходы синтетических полусинтетических масел	13,901000	2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)		2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
12	Отходы из несортированных жилищ (исключая крупногабаритные)	314,116000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
13	Отходы бетона в кусковой форме	10,800000	2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
14	Аbrasивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов		2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
15	Отходы абразивных материалов в виде пыли		2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
16	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	129,520000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
17	Отходы (осадки) из выгребных ям	3429,600000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
18	Лом строительного кирпича незагрязненный	101,338430	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
19	Отходы сучьев, ветей, вершинок от лесоразработок	428,011000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
20	Отходы корчевания пней	583,651000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
21	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом	123,480000	3	1	1	3	1	0,8	3	1	1	<b>7,2</b>
22	Отходы асфальтобетона и/или асфальтобетонной смеси в виде пыли	40,635750	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	<b>6,4</b>

23	Мусор от офисных и бытовых помещений несортированный крупногабаритный)	64,879800	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
24	Отходы цемента в кусковой форме	10,011240	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
25	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	39,020000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
26	отходы железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой незагрязненные черные металлы в виде изделий,	87,870000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
27	изделий,	47,366000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
28	Отходы песка незагрязненные	96,400000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
29	Отходы строительного щебня незагрязненные	75,416000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
30	типовне отходы "кухонь" общественного организаций	23,438250	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
31	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	64,107000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
32	тара деревянная, утратившая потребительские свойства,	91,385000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
33	Шламы буровые при бурении, связанный с добычей пресных и солоноватых подземных вод	42,330000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	6,4
34	шламы, пропитанные деревянные,	2	1	2	4	1	0,8	2	1	1	1	1	6,4
35	Шлам шлифовальный маслосодержащий	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	1	6,4
36	Бой керамики	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	1	6,4
37	Лом черных металлов, незагрязненные	2	2	1	4	1	0,8	2	1	1	1	1	6,4
38	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	0,300000	1	1	2	2	1	0,8	3	1	1	1	4,8
39	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4,398000	1	1	2	2	1	0,8	3	1	1	1	4,8

Отходы минеральных трансмиссионных масел	4,32900	1	1	2	2	1	0,8	3	1	1	4,8
Фильтры очистки автотранспортных отработанные	0,68200	1	1	2	2	1	0,8	3	1	1	4,8
Соты пропитаны нефтью из отработанных нефтепродуктами	материала или	2,94000	1	2	1	2	1	0,8	3	1	1
Фильтры очистки автотранспортных отработанные	топлива средство	0,07500	1	1	2	2	1	0,8	3	1	1
Лампы ртутные, ртутно-жаревые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0,002090	1	1	3	3	1	0,8	2	1	1	4,8
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	3,07400	1	1	3	3	1	0,8	2	1	1	4,8
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	0,00700	1	3	1	3	1	0,8	2	1	1	4,8
Отилки и стружка древесная загрязненные нефтепродуктами	0,08000	1	1	2	2	1	0,8	2	1	1	3,2
Шлак сварочный	0,28000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	1,010000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
Отходы битума нефтяноготара из черных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами	5,679850	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
Отходы рувероида	0,128560	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
Отходы линолеума	0,089760	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
Образки и обрывки смешанных тканей	0,000000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
	2,406830	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2

40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54

55	Обрезь древесины	натуральной чистой	1,122390	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	3,2
56	Отходы изолированных проводов и кабелей	0,672560	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
57	Стеклянная, минеральная и стеклопластиковая упаковка, соединительные проводники, потребительские свойства	0,001000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
58	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	0,916000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
59	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	1,825000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
60	Бой стекла	0,012000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
61	Фильтры воздушные автотранспортных средств	0,673000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
62	Отходы от каницеппской деятельности и картона от канцелярской деятельности	0,020000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
63	Лом и отходы бронзы несортированные	1,070000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
64	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	0,030000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
65	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	0,061000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
66	Тара полистиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	5,632000	1	1	2	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
67	Сплюсдехуда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, потребительские свойства, незагрязненная	0,053000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
68	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	0,256000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2
69	Лом асфальтовых асфальтобетонных покрытий	0,736000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	1	3,2

70	Обрезки резины	вулканизированной	0,181000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	3,2
71	Обрезь продукции	валильно-войлочной	0,641000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	3,2
72	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные		0,002000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	1	3,2
<b>Косвенные экологические аспекты деятельности организации</b>														
1	Потребление энергетических ресурсов	Потребление электроэнергии	4540320 Квт/г	3	3	1	9							9
2	Потребление водных ресурсов	Потребление технической воды	10572 м3/г	2	2	1	4							4
3	Образование сточных вод	Потребление питьевой воды	3273,62 м3/г	2	2	1	4							4
4	Образование бытовых сточных вод	Образование хозяйствственно-бытовых сточных вод	11982,75 м3/г	2	1	1	2							2

Индекс значимости экологического аспекта:		
Чрезвычайно высокий (>30)	Высокий (12 – 30)	Повышенный (9 - 12)
		Незначительный (<9)

**Реестр значимых экологических аспектов АО "НИИГазпереработка"  
на объекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ)**

Утверждаю:  
 Руководитель направления ОТ ПБ и ООС  
 АО "НИИГазпереработка"  
 А. В. Фирсов

«        »        г.

№ п/п	Наименование аспекта	Наименование ЗВ (если применимо)	Количество вещества (ед. измерения), тонны в год			Индекс воздействия			Коэффициенты значимости					Индекс значимости экологического аспекта ИЗЗА
			В	Р	О	ИВ	К <sub>1</sub>	К <sub>2</sub>	К <sub>3</sub>	К <sub>4</sub>	К <sub>5</sub>	К <sub>6</sub>		
1	Выброс ЗВ в атмосферный воздух	Фториды плохо растворимые	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Фториды газообразные		3	3	3	27	1	0,8	3	1	1	1	1	64,8
2			3	3	3	27	1	0,8	3	1	1	1	1	64,8
3	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)		2	3	2	12	1	0,8	3	1	1	1	1	28,8
4	Этановая кислота (Уксусная кислота)		2	3	2	12	1	0,8	3	1	1	1	1	28,8
5	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,03229	3	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
6	Бенз/алькирен (3,4-Бензипирен)	0,43656	3	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
7	Сероводород	0,00194	3	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
8	Формальдегид	0,15696	3	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
9	Фтористые газообразные соединения	0,00608	3	3	3	27	1	0,8	0,8	1	1	1	1	17,28
10	Взвешенные вещества	0,04917	1	3	2	6	1	0,8	3	1	1	1	1	14,4
11	Пыль неорганическая: SiO2	70-20%	4,67561	1	3	2	6	1	0,8	3	1	1	1	14,4
12	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)		2	3	1	6	1	0,8	3	1	1	1	1	14,4
13	Пыль древесная		2	3	1	6	1	0,8	3	1	1	1	1	14,4

14	<b>Образование отходов</b>	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	188,33583	3	3	2	18	1	0,8	0,8	1	1	1	<b>11,52</b>
1	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства			2	1	2	4	1		3	3	1	1	<b>36</b>
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	0,000000	2	3	1	6	1		3	2	1	1		<b>36</b>
3	Смет с территории предприятия малоподенный			2	2	1	4	1		3	2	1	1	<b>24</b>
4	Отходы упаковочного картона незагрязненные			1	2	1	2	1		3	2	1	1	<b>12</b>
5	Отходы полистиреновой тары незагрязненной			1	2	1	2	1		3	2	1	1	<b>12</b>
6	Отходы минеральных масел моторных	13,117000	2	1	2	4	1		0,8	3	1	1		<b>9,6</b>
7	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)			2	1	2	4	1		0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
8	Упаковочные материалы (киски, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (включая эпоксидные смолы)			2	1	2	4	1		0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	0,000000	2	1	2	4	1		0,8	3	1	1		<b>9,6</b>
10	Отходы синтетических полусинтетических масел моторных	13,901000	2	1	2	4	1		0,8	3	1	1		<b>9,6</b>
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)			2	1	2	4	1		0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
12	Отходы из жилиц (исключая несортированные крупногабаритные)	314,116000	3	2	1	6	1		0,8	2	1	1		<b>9,6</b>
13	Отходы бетона в кусковой форме	10,800000	2	2	1	4	1		0,8	3	1	1		<b>9,6</b>

14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абрэзивных кругов	0,000000	2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
15	Отходы абразивных материалов в виде пыли		2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	<b>9,6</b>
16	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме		3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
17	Отходы (осадки) из выгребных ям	3429,600000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
18	Лом строительного кирпича	101,338430	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
19	Незатяжённый Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесозаготовок	428,011000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>
20	Отходы корчевания гней	563,651000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	1	<b>9,6</b>

Индекс значимости экологического аспекта:

Чрезвычайно высокий (>30)	Высокий (12 – 30)	Повышенный (9 - 12)	Незначительный (<9)
---------------------------	-------------------	---------------------	---------------------

**Реестр значимых экологических аспектов АО "НИИгазпереработка"  
на объекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ) по Подрядчикам**

Утверждаю:  
Руководитель направления ОТ ПБ и ООС  
АО "НИИгазпереработка"  
*А. В. Фирсов*  
« 20 » Г.

№ п/п	Название аспекта	Экологический аспект Наименование ЗВ (если применимо)	Индекс значимости экологического аспекта ИЗЭА	Подрядчики (Субподрядчики), работы которых сопровождаются данным аспектом	Участки/титулы (если применимо)	Мероприятия по управлению аспектом
1	2	3	4	5	9	15
1	Выброс ЗВ в атмосферный воздух	Фториды плохо растворимые	64,8	ООО "Системы и Сети"	территория ВВПС	
2		Фториды газообразные	64,8	ООО "Системы и Сети"	территория ВВПС	
3	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)		28,8	ЗАО "Инсистемс"	территория ВВПС	
4		Этановая кислота (Уксусная кислота)	28,8	ЗАО "Инсистемс"	территория ВВПС	
5	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)		17,28	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс", ООО "СевероПроектСтрой", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ"	территория ВВПС	
6	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)		17,28	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс", ООО "СевероПроектСтрой", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ"	территория ВВПС	
7	Сероводород		17,28	ЗАО "Инсистемс", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ"	территория ВВПС	
8	Формальдегид		17,28	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс", ООО "СевероПроектСтрой", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ"	территория ВВПС, временный принят на р. Зея	
9	Фтористые газообразные соединения		17,28	ООО "Системы и Сети" ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг",	территория ВВПС, временный принят на р. Зея	

10	Взвешенные вещества	14,4	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Мостотряд-69"	территория ВВПС, временный причал на р. Зея	смазочными материалами в трассовых условиях должна осуществляться только закрытым способом;
11	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	14,4	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Мостотряд-69", ООО "СвязьСтроМонтаж", ООО "САР-холдинг"	территория объектов строительства АГПЗ	4. Запрет на оставление техники, не действующей в технологии строительства с работающими двигателями в ночное время.
12	Пыль абразивная (корунд белый, Монокорунд)	14,4	ЗАО "Инсистемс", ООО "Северпроектстрой" АО "СКДМ	территория ВВПС	
13	Пыль древесная	14,4		территория ВВПС	
14	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	11,52	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс", ООО "Северпроектстрой", ООО "СвязьСтроМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ", ЗАО "Асфальт"	территория объектов строительства АГПЗ	
Образование отходов	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	36	ЗАО "Инсистемс"	территория ВВПС	1. Контроль над получением, подрядной организацией документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение 2. Контроль над организацией подрядными организациями своевременного вывоза отходов.
		36	ЗАО "Инсистемс"	территория ВВПС	
		24	ЗАО "Инсистемс"	территория ВВПС	
		12	УСК "Мост", ЗАО "Инсистемс"	территория ВВПС	
		12	ЗАО "Инсистемс", АО "СТНГ"	территория ВВПС	
		9,6	УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69"	территория ВВПС	
6	Отходы минеральных масел моторных				Контроль соблюдения выполнения природоохранных мероприятий в области обращения с отходами: 1. Предотвращение загрязнения площадками строительства нефтесодержащими отходами; 2. Ремонт строительной и иной техники строго на предназначенных для этого площадках. 3. Накопление отходов на специально оборудованных площадках, исключающих
7	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9,6	ООО "Системы и Сети"	территория ВВПС	
8	Инструменты лакокрасочные (касти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	9,6	ООО "Северпроектстрой"	территория ВВПС	

9	Тара из черных металлов, загрязненная лакофарасочными материалами (содержание 5% и более)	9,6	ООО "Северпроектстрой"	территория ВВПС	попадания солнечных лучей, сброс отходов на грунт.
10	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных нефтепродуктов (5% и более)	9,6	АО "СТНГ"	территория АГПЗ, ВВПС	
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов (5% и более),	9,6	ООО "Системы и Сети", АО "СКДМ"	территория ВВПС	
12	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	9,6	АО "СТНГ", УСК "Мост"	территория ВВПС	Контроль над организацией подрядными организациями своевременного вывоза за твердо-коммунальных отходов
13	Отходы бетона в кусковой форме	9,6	ООО "САР-холдинг"	территория ВВПС	
14	Аbrasивные круги отработанные, лом отработанных abrasive кругов	9,6	ООО "Северпроектстрой"	территория ВВПС	
15	Отходы абразивных материалов в виде пыли	9,6	ООО "Северпроектстрой"	территория объектов строительства АГПЗ	Контроль соблюдения выполнения природоохранных мероприятий в области обращения с отходами:
16	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	9,6	ЗАО "Астфальт", ЗАО "Инсистемс", АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж"	территория объектов строительства АГПЗ	1. Предотвращение захламления площадки строительства нефтесодержащими и иными отходами. 2. Ремонт строительной и иной техники строго на предназначенные для этого площадках.
17	Отходы (осадки) из выбросных ям	9,6	ЗАО "Инсистемс" АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", ООО "Мостотря-69"	территория объектов строительства АГПЗ	3. Накопление отходов на специально оборудованных площадках, исключающих попадания солнечных лучей, сброс отходов на грунт.
18	Лом строительного кирпича незагрязненный	9,6	АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж",	территория объектов строительства АГПЗ	
19	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	9,6	АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", ЗАО "Асфальт"	территория объектов строительства АГПЗ	
20	Отходы корчевания пней	9,6	АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", ЗАО "Асфальт"	территория объектов строительства АГПЗ	

Индекс значимости экологического аспекта:

Повышенный (9 - 12)

Высокий (12 – 30)

Чрезвычайно высокий (>30)

Незначительный (9)

**Отчет по управлению значимыми экологическими аспектами АО  
"НИПИГАЗ", объект строительства Амурский газоперерабатывающий  
 завод (АГПЗ) за 2017 год**

**Утверждают:**  
**Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС**  
**АО "НИПИГАЗ"**

« » 20 ፳፻

№ п/п	Наименование экологический аспект	Индекс значимости экологического аспекта ИЭЭА				Выполненные мероприятия по управлению аспектом
		1	2	3	4	
1	Выброс ЗВ в атмосферный воздух	Фториды плохого растворимые	64,8	ООО "Системы и Сети"		Перечень ОП Общества, Объектов строительства с данным аспектом
2		Фториды газобразные	64,8	ООО "Системы и Сети"		
3		Ацетальдегид (уксусный альдегид)	28,8	ЗАО "Инсистемс"		
4		Этановая кислота (уксусная кислота)	28,8	ЗАО "Инсистемс"		
5		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	17,28	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс" ООО "Северпроектстрой", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ"	1. Существовался контроль над получением подрядными организациями разрешения на выброс загрязняющих (вредных) веществ в атмосферный воздух. Разрешения на выбросы ЗВ в атмосферный воздух получены организациями ЗАО "ИНСИСТЕМС", ООО "Северпроектстрой". Совместно с специалистами по БДД осуществлялся контроль соблюдения выполнения природоохранных мероприятий по Атмосферному воздуху: п. 1. Комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосфере (оксид углерода, углеводороды,	
6		Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен)	17,28	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс" ООО "Северпроектстрой", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ"		
7				ЗАО "Инсистемс", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ"		
8						
9		Сероводород	17,28			

10	Формальдегид	17,28	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс" ООО "Северпроектстрой", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ"	оксиды азота и т.д.); 2. Осуществление запуска и прорыва двигателей транспортных средств, строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ; 3. Четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами в трансовых условиях должна осуществляться только закрытым способом;
11	Фтористые газообразные соединения	17,28	ООО "Системы и Сети", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг",	4. Запрет на оставление техники, не задействованной в технологии строительства с работающими двигателями в ночное время,
12	Взвешенные вещества	14,4	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс" ООО "Мостотряд-69"	
13	Пыль неорганическая. 70-20% SiO <sub>2</sub>	14,4	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс", ООО "СвязьСтройМонтаж", ООО "САР-холдинг"	
14	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	14,4	ЗАО "Инсистемс", ООО "Северпроектстрой"	
15	Пыль древесная	14,4	АО "СКДМ"	
16	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	11,52	ООО "Системы и Сети", ЗАО "Инсистемс" ООО "Северпроектстрой", ООО "СвязьСтройМонтаж", УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69", ООО "САР-холдинг", АО "СТНГ", АО "СКДМ", ЗАО "Асфальт"	
17	Образование отходов	36	ЗАО "Инсистемс"	1. Осуществлялся контроль над получением подрядными организациями документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение 2. Контроль над организацией подрядными организациями своевременного вывоза отходов. ЗАО "ИНСИСТЕМС" получил документ № 137 от
18	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	36	ЗАО "Инсистемс"	
19	Смет с территории предприятия	24	ЗАО "Инсистемс"	
20	малоопасный Отходы упаковочного картона незагрязненные	12	УСК "Мост", ЗАО "Инсистемс"	

21	12	ЗАО "Инсистемс", АО "СТНГ"				
Отходы полипропиленовой тары незагрязненный						
22	9,6	УСК "Мост", ООО "Мостотряд-69"				
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9,6	ООО "Системы и Сети"				
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	9,6	ООО "Северпроектстрой"				
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	9,6	ООО "Северпроектстрой"				
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	9,6	АО "СТНГ"				
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9,6	ООО "Системы и Сети", АО "СКДМ"				
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	9,6	АО "СТНГ", УСК "Мост"				
Отходы бетона в кусковой форме	9,6	ООО "САР-холдинг"				
Отходы обработанных абразивных кругов	9,6	ООО "Северпроектстрой"				
Отходы абразивных материалов в виде пыли	9,6	ООО "Северпроектстрой"				
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	9,6	ЗАО "Асфальт", ЗАО "Инсистемс", АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж"				
Отходы (осадки) из выпревенных ям	9,6	ЗАО "Инсистемс", АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", ООО "Мостотряд-69"				

34	Лом строительного кирпича незагрязненный	9,6	АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", ЗАО "Асфальт"	3. Накопление отходов на специально оборудованных площадках, исключающих попадания солнечных лучей, сброс отходов на грунт.
35	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	9,6	АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", ЗАО "Асфальт"	
36	Отходы корчевания пней	9,6	АО "СТНГ", ООО "Связьстроймонтаж", ЗАО "Асфальт"	


Индекс значимости экологического аспекта:

Чрезвычайно высокий (>30)	Высокий (12 – 30)	Низкий (12 – 30)	Незначительный (<9)
---------------------------	-------------------	------------------	---------------------

**Расчет уменьшения категории значимости экологических аспектов с учетом пошаговости перехода аспектов для АГПЗ за 2017 год**

начало 2017		конец 2017	
-------------	--	------------	--

**АО "НИПИГАЗ", объект строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ)**

	шт.	общее количество ЭА в реестре	отношение баллов к ЭА в реестре	шт.	баллы переходов ЭА	%
<b>Атмосферный воздух</b>						
	2			2	0	
	11			5	3,0928	
	1			1	0,0000	
<b>сумма</b>	<b>14</b>			<b>8</b>	<b>3,0928</b>	

**Отходы**

	2			0	2,9691	
	3			0	4,4536	
	15			17	0,0000	
<b>сумма</b>	<b>20</b>			<b>17</b>	<b>7,4227</b>	

**Общее уменьшение категории значимости экологических аспектов**

	4			2	4	
	14			5	18	
	16			18	0	
<b>сумма</b>	<b>34</b>			<b>25</b>	<b>22</b>	

Индекс значимости экологического аспекта:



Чрезвычайно высокий (>30)

Высокий (12 - 30)

Повышенный (9 - 12)

**Реестр экологических аспектов АО "НИПигазпереработка"**  
**на объекте строительства Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ)**

Руководитель направления От.ПБ и ООС  
**АО "НИПигазпереработка"**  
 А.В. Фирсов

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_\_ г.

Утверждено:

А.В. Фирсов

По обращению с отходами: После получения разрешения на выбросы ЗВ в атмосферный воздух организациями ЗАО "ИНСИСТЕМС", АО "СКДИ" (Интергазстрой), ООО "Северпроектстрой", индекс значимости экологических аспектов будет переведён в незначительный у 6 загрязняющих веществ.														
08.09.2017. об утверждении нормативов образования отходов лимитов реестр в части отходов должен выглядеть так (см. ниже). Индекс значимости экологических аспектов будет переведён из чрезвычайно высокий в повышенный по 2-м видам отходов, в незначительный - по 3-м видам отходов. Также по результатам производственного экологического контроля, возможно снижение индекса ЗЭА по коэффициенту К4.														

№ п/п	Экологический аспект		Количество воздействия	Коэффициенты значимости								Индекс значимости экологического аспекта ИЗА		
	Наименование аспекта	Наименование ЗВ (если применимо)		В	Р	О	ИВ	K <sub>1</sub>	K <sub>2</sub>	K <sub>3</sub>	K <sub>4</sub>	K <sub>5</sub>	K <sub>6</sub>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Выброс ЗВ в атмосферный воздух	Фториды плохо растворимые	3	3	3	27	1	0,8	3	1	1	1	64,8	
2	Ацетилен (альбенди)	Фториды газообразные	3	3	3	27	1	0,8	3	1	1	1	64,8	
3	Этановая кислота	(Уксусный кислота)	2	3	2	12	1	0,8	3	1	1	1	7,68	
4	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,03229	3	3	3	27	1	0,8	1	1	1	1	28,8	
5	Бенз(а)пирен (3,4-Бенз(а)пирен)	0,43656	3	3	3	27	1	0,8	1	1	1	1	17,28	
6	Сероводород	0,00194	3	3	3	27	1	0,8	1	1	1	1	17,28	
7	Формальдегид	0,15636	3	3	3	27	1	0,8	1	1	1	1	17,28	
8	Фтористые соединения	0,00608	3	3	3	27	1	0,8	1	1	1	1	17,28	
9	Взвешенные вещества	0,04917	1	3	2	6	1	0,8	3	1	1	1	14,4	
10	Пыль неорганическая	70-20%	4,67551	1	3	2	6	1	0,8	3	1	1	1	14,4
11	Пыль абразивная (корунд белый, Монокорунд)	2	3	1	6	1	0,8	3	1	1	1	1	14,4	
12	Пыль Дрававская	2	3	1	6	1	0,8	3	1	1	1	1	13	
13	Азота диоксид (Азота оксид)	188,33583	3	3	2	18	1	0,8	1	1	1	1	11,52	
14	Азот (II) оксид (Азота оксид)	85,73297	2	3	2	12	1	0,8	1	1	1	1	15	
15	Ультрад (Сажа)	27,72167	2	3	2	12	1	0,8	1	1	1	1	7,68	
16	Сера диоксид-Антиарид	31,35009	2	3	2	12	1	0,8	1	1	1	1	7,68	
17	сернистый диметибензол (каптол)	39,79450	2	3	2	12	1	0,8	1	1	1	1	7,68	
18	Бензин (нефтяной, малогорючий)	0,26860	1	3	1	3	1	0,8	3	1	1	1	7,2	
19	Ультрад оксид (оксид Триоксида Железа)	209,45007	3	3	1	9	1	0,8	1	1	1	1	5,76	
20	Метилбензол (толуол)	6,74000	1	3	2	6	1	0,8	1	1	1	1	3,84	
21	Керосин	62,88622	2	3	1	6	1	0,8	1	1	1	1	3,84	
22	Алкены (уплаводороды предельные) С12-С19 Уайт-спирит	0,98014	1	3	1	3	1	0,8	1	1	1	1	1,92	
23	Остатки Азотного Топлива, управляющего потребительские скотства	5,49450	1	3	1	3	1	0,8	1	1	1	1	1,92	
24	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	2	3	1	6	1	3	2	1	2	4	1	1,92	
25	Смет с территорией предприятия Малоносный	2	2	1	4	1	3	2	1	1	1	1	1,92	
1	Образование отходов	Остатки Азотного Топлива, управляющего потребительские скотства	1	1	3	1	0,8	1	1	1	1	1	1,92	
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	2	3	1	6	1	3	2	1	2	4	1	1,92	
3	Смет с территорией предприятия Малоносный	2	2	1	4	1	3	2	1	1	1	1	1,92	
4	Отходы упаковочного картона неизгризенные	1,26400	1	2	1	2	1	1	12	4	2	1	1,92	
5	Отходы Минеральных Масел незагрязненных	0,63400	1	2	1	4	1	0,8	3	1	1	1	9,6	
6	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	13,117000	2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	1	9,6	
7	Отходы Минеральных Масел	0,634000	1	2	1	4	1	0,8	3	1	1	1	9,6	
8	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	1	9,6		
9	Тара из черных металлов загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	1	9,6		
10	Отходы синтетических полусинтетических моторных масел	13,901000	2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	1	9,6	

Обтирочный материал, затраченный нафью (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	9,6	11	
Отходы из жилиц (исключая криогеногазовые)	314,116000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	12	
Отходы бетона в кусковой форме	10,800000	2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	9,6	13
Аbrasивные круги отработанные, том отработанных абразивных кругов	2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	9,6	14	
Отходы обработанных материалов в виде пыли	2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	9,6	15	
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	129,520000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	16	
Отходы (садки) из выплавленных лома строительного кирпича незагрязненный	101,338430	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	17	
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от пескодробилок	428,011000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	18	
Отходы корчевания пней	583,651000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	19	
Порывши пневматических шин с металлическим кордом отработанные	123,480000	3	1	1	3	1	0,8	3	1	7,2	20	
Отходы асфальтобетоника, шлаки асфальтобетонной смеси в виде пыли	40,635750	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	21	
Мусор от офисных и бытовых органических (исключая криогеногазовые)	64,879800	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	22	
Отходы цемента в кусковой форме	10,011240	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	23	
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные, загрязненные, отходы железнодорожных изделий, лома железнодорожных изделий	39,020000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	24	
Лом — отходы стальных изделий, незагрязненные черные металлы в виде изделий, содержащих в своем составе криогеногазовые	47,366000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	25	
Отходы песка незагрязненные	96,400000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	26	
Отходы строительного щебня незагрязненные	75,416000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	27	
Лом — отходы кирпича незагрязненные черные металлы в виде изделий, содержащих в своем составе криогеногазовые	47,366000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	28	
Лом — отходы кирпича незагрязненные	96,400000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	29	
Лом — отходы кирпича незагрязненные	75,416000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	30	
Шамми буровые при бурении, организаций общественного питания практически неопасные соленоидных подземных вод потребительские	42,330000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	31	
Шамми буровые при бурении, организаций общественного питания практически неопасные соленоидных подземных вод потребительские	42,330000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	32	
Шамми буровые при бурении, организаций общественного питания практически неопасные соленоидных подземных вод потребительские	42,330000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	33	
Лом — отходы деревянные, пропитанные маслом	91,385000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	34	
Лом — отходы деревянные, пропитанные маслом	91,385000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	35	
Бой керамики	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	36		
Лом — отходы керамики	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	37		
Лом — отходы керамики	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	38		
Лампы, рутины, карбидные, полиметиленовые, упаковка	0,002090	1	1	3	1	0,8	2	1	6,4	39		
Акумуляторы свинцовые, отработанные, содержащие электролитом	3,074000	1	1	3	1	0,8	2	1	6,4	40		
Фильтры очистки масла автотранспортных средств	0,682000	1	1	2	1	0,8	3	1	4,8	41		
Фильтры очистки масла автотранспортных средств	0,682000	1	1	2	1	0,8	3	1	4,8	42		
Фильтры очистки масла автотранспортных средств	0,682000	1	1	2	1	0,8	3	1	4,8	43		
Фильтры очистки масла автотранспортных средств	0,682000	1	1	2	1	0,8	3	1	4,8	44		
Фильтры очистки масла автотранспортных средств	0,682000	1	1	2	1	0,8	3	1	4,8	45		

Обтирочный материал, затраченный нафью (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	2	1	2	4	1	0,8	3	1	1	9,6	11
Отходы из жилиц (исключая криогеногазовые)	314,116000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	12
Отходы бетона в кусковой форме	10,800000	2	2	1	4	1	0,8	3	1	9,6	13
Аbrasивные круги отработанные, том отработанных абразивных кругов	2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	9,6	14
Отходы обработанных материалов в виде пыли	2	2	1	4	1	0,8	3	1	1	9,6	15
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	129,520000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	16
Отходы (садки) из выплавленных лома строительного кирпича незагрязненный	101,338430	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	17
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от пескодробилок	428,011000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	18
Отходы корчевания пней	583,651000	3	2	1	6	1	0,8	2	1	9,6	19
Порывши пневматических шин с металлическим кордом отработанные	123,480000	3	1	1	3	1	0,8	3	1	7,2	20
Отходы асфальтобетоника, шлаки асфальтобетонной смеси в виде пыли	40,635750	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	21
Мусор от офисных и бытовых органических (исключая криогеногазовые)	64,879800	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	22
Отходы цемента в кусковой форме	10,011240	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	23
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные, загрязненные, отходы железнодорожных изделий	39,020000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	24
Лом — отходы железнодорожных изделий, незагрязненные черные металлы в виде изделий, содержащих в своем составе криогеногазовые	87,870000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	25
Лом — отходы кирпича незагрязненные черные металлы в виде изделий, содержащих в своем составе криогеногазовые	47,366000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	26
Отходы песка незагрязненные	96,400000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	27
Отходы строительного щебня незагрязненные	75,416000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	28
Лом — отходы кирпича незагрязненные	75,416000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	29
Лом — отходы кирпича незагрязненные	75,416000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	30
Шамми буровые при бурении, организаций общественного питания практически неопасные соленоидных подземных вод потребительские	42,330000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	31
Шамми буровые при бурении, организаций общественного питания практически неопасные соленоидных подземных вод потребительские	42,330000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	32
Шамми буровые при бурении, организаций общественного питания практически неопасные соленоидных подземных вод потребительские	42,330000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	33
Лом — отходы деревянные, пропитанные маслом	91,385000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	34
Лом — отходы деревянные, пропитанные маслом	91,385000	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	35
Бой керамики	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	36	
Лом — отходы керамики	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	37	
Лом — отходы керамики	2	2	1	4	1	0,8	2	1	6,4	38	
Лампы, рутины, карбидные, полиметиленовые, упаковка	0,002090	1	1	3	1	0,8	3	1	4,8	39	
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4,398000	1	1	2	1	0,8	3	1	4,8	40	
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4,328000	1	1	2	1	0,8	3	1	4,8	41	
Ф											

46	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%	0,007000	1	3	1	3	1	0,8	2	1	1	4,8
46	стабилизаторы	0,007000	1	3	1	3	1	0,8	2	1	1	4,8
47	Опилки и стружка древесная загражденные нефтепродуктами	0,080000	1	1	2	2	1	0,8	2	1	1	3,2
47	Шлак сварочный	0,280000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
48	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,080000	1	1	2	2	1	0,8	2	1	1	3,2
48	Отходы битума нефтяного тары из черных металлов загражденная лакокрасочными материалами	0,128560	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
49	Отходы рулерода	0,089760	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
49	Отходы линолеума незагражденные	0,000000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
50	Отходы пленки и обрывки смешанных пленок	2,406830	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
50	Образь натуральной чистой древесины	1,125390	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
51	Отходы колодированных проводов и кабелей	0,672560	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
51	Отходы изолированных проводов и кабелей	0,672560	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
52	Компактпласт-магнитпласт (пэпш)	0,001000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
52	с соединительным проводами, управляемые потребительские устройства	0,001000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
53	Отходы линолеума незагражденные	0,000000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
54	Образь и обрывки смешанных пленок	0,128560	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
54	Образь натуральной чистой древесины	1,125390	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
55	Отходы рулерода	0,089760	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
55	Отходы линолеума	0,000000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
56	Образь и обрывки смешанных пленок	2,406830	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
56	Образь натуральной чистой древесины	1,125390	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
57	Отходы колодированных проводов и кабелей	0,672560	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
57	Фильтры воздушные срефты	0,673000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
61	Фильтры автомобильных срефты отработанные	0,673000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
62	Отходы-сумки из картона от каницеппской деятельности и	0,020000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
63	Лом и отходы бронзы несортированные	1,070000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
64	Лампы накаливания, управляемые потребительские свойства	0,030000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
65	Тормозные колодки отработанные с остатками антифризов, загражденные лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	0,061000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
65	Стеклодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, управляемые потребительские свойства	0,053000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
66	Тара полиграфических материалов (содержание 5% и более)	0,563200	1	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2	
67	Стеклодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, управляемые потребительские свойства	0,053000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
68	Каски защитные пластмассовые, управляемые потребительские свойства	0,256000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
69	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	0,736000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
70	Образь вулканизированной резины	0,181000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
71	Образь вапельно-волокнистой прокладки	0,641000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2
72	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагражденные	0,002000	1	2	1	2	1	0,8	2	1	1	3,2

Ключевые экологические аспекты деятельности организации												
1	Потребление энергетических ресурсов	Потребление электрической энергии	4540320 Квт/г	3	3	1	9	9	9	9	9	9
2	Потребление технической воды	10572 м3/г	2	2	1	4		4		4		4
3	Потребление питьевой воды	3273,62 м3/г	2	2	1	4		4		4		4
4	Образование сточных вод	11982,75 м3/г	2	1	1	2		2		2		2

Индекс значимости экологического аспекта:

Чрезвычайно высокий (>30)

Высокий (12 – 30)

Повышенный (9 - 12)

Низкозначительный (<9)

Чрезвычайно высокий (>30)

Высокий (12 – 30)

Повышенный (9 - 12)

Незначительный (<9)