



ОАО «ВНИПИнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Саморегулируемая организация Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010.

Заказчик – Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»

НОВЫЙ КОМПЛЕКС ПО ПРОИЗВОДСТВУ ОЛЕФИНОВ ЭП-600
ОАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ». ЭТАП I – НОВЫЙ КОМПЛЕКС ПО ПРОИЗВОДСТВУ
ЭТИЛЕНА ЭП-600. КОРРЕКТИРОВКА»

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)

КНИГА 2
ПРИЛОЖЕНИЯ

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ

Том 2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



ОАО «ВНИПИнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Саморегулируемая организация Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».
 Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
 СРО-П-124-25012010.

Заказчик – Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»

НОВЫЙ КОМПЛЕКС ПО ПРОИЗВОДСТВУ ОЛЕФИНОВ ЭП-600
ОАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ». ЭТАП I – НОВЫЙ КОМПЛЕКС ПО ПРОИЗВОДСТВУ
ЭТИЛЕНА ЭП-600. КОРРЕКТИРОВКА»

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)

КНИГА 2
ПРИЛОЖЕНИЯ

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ

Том 2
На листах

Технический директор	Санчес А.Б.
	(подпись)	(дата)	(И.О. Фамилия)
Главный инженер проекта	Золовкин Ф.В.
	(подпись)	(дата)	(И.О. Фамилия)

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2021

Настоящий документ/чертеж является интеллектуальной собственностью ОАО «ВНИПИнефть», включая все запатентованные и патентоспособные детали и/или конфиденциальную информацию, а их использование обусловлено соглашением с пользователем, по которому он обязуется не воспроизводить, как целиком, так и частично, настоящий документ/чертеж или материал, который он описывает, а также не использовать настоящий документ для любых целей, за исключением тех, на которые у него имеется специальное разрешение ОАО «ВНИПИнефть» в письменном виде.

Согласовано			
	Н. контр. М18		
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			

Обозначение	Наименование	Примечание
1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ.С	Содержание тома 2	2
1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ	Книга 2. Приложения. Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.	3


Настоящий документ/чертеж является интеллектуальной собственностью ОАО «ВНИПНефть», включая все запатентованные и патентоспособные детали и/или конфиденциальную информацию, а их использование обусловлено соглашением с пользователем, по которому он обязуется не воспроизводить, как целиком, так и частично, настоящий документ/чертеж или материал, который он описывает, а также не использовать настоящий документ для любых целей, за исключением тех, на которые у него имеется специальное разрешение ОАО «ВНИПНефть» в письменном виде.

						1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ.С			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Добролюбов				Приложения	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Кочнова						1	1
ГИП		Золовкин					ОАО "ВНИПИНЕФТЬ"		
Н. контр.		Гериш							
Нач. отдела		Долгов							

Содержание

Приложение 1 Письмо об обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной деятельности.....	2
Приложение 2 Протокол общественных слушаний.....	16
Приложение 3 Письмо №12/130 от 24.01.2019 г. ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» «О фоновых концентрациях».....	26
Приложение 4 Письмо №10/262 От 08.02.2017 Г. ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» «Климатические характеристики».....	28
Приложение 5 Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) ПАО «Нижнекамскнефтехим».....	30
Приложение 6 Карта-схема расположения источников выброса в период эксплуатации ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим».....	36
Приложение 7 Санитарно-эпидемиологическое заключение на «Проект санитарно-защитной зоны с выполнением работ по оценке рисков здоровью населения от химического загрязнения атмосферного воздуха выбросами группы предприятий (производств) ПАО «Нижнекамскнефтехим» (без учета объекта аэропорт «Бегишево» и БОС) на существующее положение и с учетом перспективы развития до 2022 г. (обоснование достаточности размеров и границ СЗЗ ПАО «Нижнекамскнефтехим» (без учёта объекта аэропорт «Бегишево» и БОС) относительно размеров и границ единой СЗЗ НПУЗ).....	38
Приложение 8 Ситуационная карты-схема расположения завода ЭП-600, границ индивидуальной СЗЗ ПАО «Нижнекамскнефтехим», расчетных точек для оценки химического и акустического воздействия.....	41
Приложение 9 Карта-схемы источников акустического воздействия в период проведения строительно-монтажных работ объекта проектирования.....	42
Приложение 10 Карта-схемы источников акустического воздействия в период эксплуатации объекта проектирования.....	43
Приложение 11 Карта функциональных зон. карта зон с особыми условиями использования территории муниципального образования города Нижнекамск.....	44
Приложение 12 Копия технического задания на разработку раздела «Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) для проектируемого объекта «Новый этиленовый Комплекс ЭП-600»..	44

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»

Приложение 1

Письмо об обоснование выбора варианта намечаемой хоз. Деятельности



НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

№ _____
« ____ » _____ 20 ____ г.

Генеральному директору
ОАО «ВНИПИнефть»
г. Москва
Д.А. Сергееву
Vnipineft@vnipineft.ru

Копия: Руководителю проекта
ОАО «ВНИПИнефть»
Ф.В. Золовкину

О намечаемой деятельности
по строительству нового комплекса
по производству этилена (завод Этилен-600)

Уважаемый Денис Анатольевич!

В соответствии с Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 "Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации" направляем информацию, содержащую общее описание намечаемой деятельности; цели ее реализации; возможные альтернативы; описание условий ее реализации.

Приложение: Информация о намечаемой деятельности по строительству нового комплекса по производству этилена (завод Этилен-600).

**С уважением,
Директор завода Этилен-600**

Р.В. Васильев

Н.Ф. Гиниятов
Тел.: (8555) 37-42-78

ПАО «Нижнекамскнефтехим»
ул. Соболевская, здание 23, офис 129
г. Нижнекамск, Республика Татарстан, РФ, 423574
Тел.: (8555) 37-70-09, 37-94-50. Факс: 37-93-09
www.nknh.ru, nknh@nknh.ru

PJSC Nizhnekamskneftekhim
23 Sobolevskaya Street, office 129
Nizhnekamsk, Republic of Tatarstan, Russia, 423574
Tel.: (007)(8555) 37-70-09, 37-94-50. Fax: 37-93-09
www.nknh.ru, nknh@nknh.ru

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

2

Информация о намеряемой деятельности по строительству нового комплекса по производству этилена (завод Этилен-600)

1 Общие сведения

1.1 Заказчик деятельности с указанием официального названия организации (юридического, физического лица), адрес, телефон, факс

1.1 Общие сведения о проектируемом объекте:

- наименование объекта – «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 на ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
- наименование Заказчика – Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»;
- адрес Заказчика – 423574 Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск ул. Соболевская, здание 23, офис 129. Тел. +7 (8555) 37-70-09. Эл. Почта nknh@nknh.ru
- наименование и адрес ген. проектировщика – ОАО «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИПИнефть»), 105005, г. Москва, ул. Фридриха Энгельса, 32 с1. Тел. +7 (495) 795-31-30.

1.2 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемое место его реализации

Стратегические планы развития нефтехимической промышленности Российской Федерации предусматривают значительное наращивание мощностей по производству этилена, полиэтилена и полипропилена с целью удовлетворения растущего внутреннего спроса и снижения импортных поставок полимеров этилена.

Строительство завода ЭП-600 позволит достичь поставленных целей по производству этилена и продукции, для производства которой этилен используется в качестве сырья. Обычно из этилена производят полиэтилен, поливинилхлорид, полиэтилентерефталат и полистирол, из которых производят многие виды продукции, например,

- пленку и пакеты;
- бутылки и упаковку;
- трубы;
- изоляцию проводов и кабелей;
- изделия для автомобильной промышленности;
- текстиль;
- бытовые изделия (например, пластмассовые коробки для хранения);
- мебель;
- изделия медицинского назначения и другие.

Строительство завода ЭП-600 поможет увеличить производство этилена и полиэтилена в Российской Федерации, как для нужд собственного промышленного производства, так и на экспорт. Кроме того, новое производство позволит снизить зависимость от импорта нефтехимической продукции, что является первоочередной целью национальной стратегии развития нефтехимического комплекса Российской Федерации.

Важность реализации Проекта отмечена в следующих государственных и региональных документах:

- «Долгосрочная стратегия развития химического и нефтехимического комплекса на период до 2030 года», разработанная в соответствии с поручением Правительства Российской

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

3

Федерации и утвержденная приказом Минпромторга России и Минэнерго России от 8 апреля 2014 г. №651/172;

- «Стратегия социально-экономического развития Республики Татарстан до 2030 года», утвержденная президентом Республики Татарстан 17 июня 2015 года.

Завод ЭП-600 является объектом нового строительства.

Площадка, выбранная под строительство этиленового комплекса, расположена на территории промышленной зоны ПАО «Нижнекамскнефтехим» в Нижнекамском промышленном узле примерно в 8,5 км восточнее г. Нижнекамска в Республике Татарстан, в Приволжском федеральном округе Российской Федерации рисунок 1.

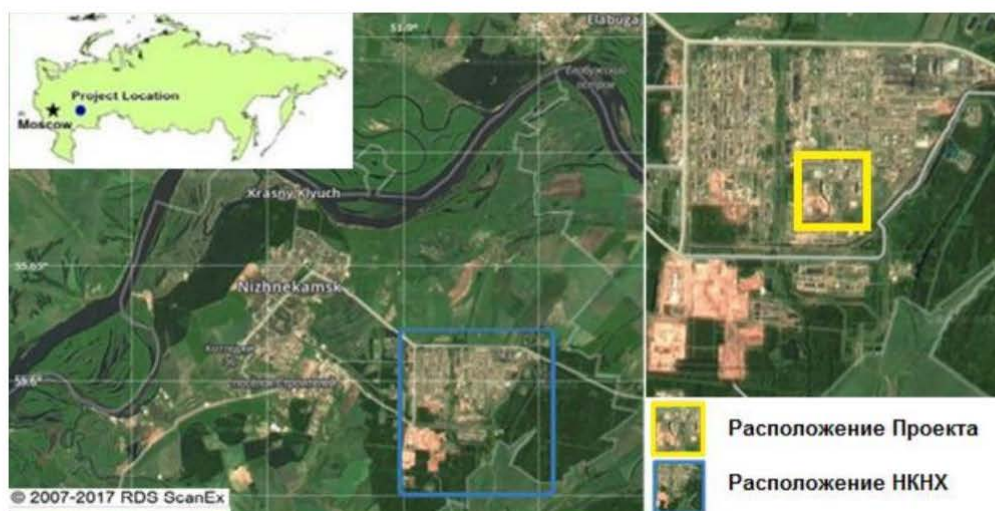


Рисунок 1 – Карта, отражающая расположение объекта проектирования.

1.3 Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактное лицо

Ответственным за взаимодействие с общественностью и ее информирование является – Начальник лаборатории социологических и психологических исследований и анализа Нотфуллина Ирина Фасаховна тел. +7 (8555) 37-93-33.

1.4 Характеристика типа обосновывающей документации: ходатайство (Декларация) о намерениях, обоснование инвестиций, технико-экономическое обоснование (проект), рабочий проект (утверждаемая часть)

Оценка воздействия на окружающую среду проекта (ОВОС) «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 на ПАО «Нижнекамскнефтехим» разработана в соответствии с Приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372 «Об утверждении положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» и рекомендациями Пособия к СНиП 11.01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды», М., 2000 г. на основании следующего документа:

- Отчет об итогах голосования на общем собрании акционеров ПАО «Нижнекамскнефтехим» от 20 июня 2018 г. Под председательством Шигабутдинова Р.А. информация опубликована на официальном сайте ПАО «Нижнекамскнефтехим» (Интернет-ресурс: <https://www.nknh.ru> Дата обращения 20 марта 2019 г.)

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

4

2 Пояснительная записка по обосновывающей документации

2.1 Существующее положение

ПАО «Нижнекамскнефтехим» планирует строительство установки производства этилена для нового комплекса производства олефинов.

Для новой установки в качестве сырья будет использоваться нефтя с последующей её переработкой в полимерные качества этилен, пропилен, бутадиен, бензол и другие побочные продукты нефтехимии.

Данное производство будет построено на новой установке, которая будет входить в состав старого завода.

Проектируемый завод ЭП-600 будет располагаться на принадлежащей ПАО «Нижнекамскнефтехим» (НКНХ) существующей промышленной площадке, расположенной в составе Нижнекамского промышленного узла (НПУ) по адресу: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ПАО «Нижнекамскнефтехим». НПУ располагается на водоразделе рек Кама и Зай и удален от г. Нижнекамск в юго-восточном направлении.

Крупнейший из ближайших населенных пунктов, город Нижнекамск, расположен на расстоянии около 4,5 км от границы существующей промышленной зоны НКНХ и приблизительно на расстоянии 6 км в западном направлении от границы площадки нового комплекса ЭП-600.

Один из районов города, поселок Строителей, расположен вдоль автодороги, которая будет использоваться на этапе строительства для транспортировки крупногабаритного и тяжеловесного оборудования от причала на реке Кама до площадки строительства нового комплекса. Кроме того, в непосредственной близости от НПУ расположено несколько сельских поселений, в том числе три сельских поселения Нижнекамского муниципального района (далее – НМР) – Простиское, Афанасовское и Шингальчинское и два сельских поселения Тукаевского муниципального района (далее – ТМР) – Иштеряковское и Бикляинское. Все сельские поселения расположены за пределами существующей индивидуальной расчетной санитарно-защитной зоны (далее – СЗЗ), установленной для НКНХ в соответствии с требованиями российских санитарных норм.

На территории существующей промышленной зоны НКНХ находятся различные промышленные объекты, в том числе завод по производству этилена производительностью 600 000 т/г, завод по производству полиэтилена ПЭ-230 и завод по производству полипропилена ПП-180, принадлежащие и эксплуатируемые НКНХ.

На территории НПУ находится также ряд других производств и предприятий других отраслей, не принадлежащих и не эксплуатируемых НКНХ, в том числе нефтеперерабатывающие заводы, теплогенерирующие предприятия, предприятие по производству технического углерода, механический завод и шинные производства.

Объекты ПАО «Нижнекамскнефтехим» расположены на 7 промплощадках:

- промплощадка №1 - основные производства на территории 1-ой и 2-ой производственных зон;
- промплощадка №2 – биологические очистные сооружения (БОС), расположенная к западу на расстоянии 340 м от н.п. Нижнее Афанасово;
- промплощадка №3 - производственная база №2 УСП, расположенная в г. Нижнекамске по адресу: ул. Лесная, 53;
- промплощадка №4 - полигон промотходов;

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

5

- промплощадка №5 - ангар (аэропорт «Бегишево»);
- промплощадка №6 - оздоровительный комплекс «Корабельная роща»;
- промплощадка №7 - буферные пруды №1, 2 на р. Тунгуча.

Промплощадки №1,4,7 расположены на территории Нижнекамского промышленного узла к юго-востоку от г. Нижнекамска на расстоянии 5-6 км.

К северу от основной промплощадки проходит автодорога Нижнекамск – Набережные Челны, с восточной стороны расположено ОАО «Нижнекамскшина», с южной – Нижнекамская ТЭЦ-2 и далее - лесной массив, к северо-западу - предприятия стройиндустрии.

Полигон, буферные пруды №1,2 на р. Тунгуча расположены к югу от основной промплощадки.

Ближайшими населенными пунктами к промплощадкам №4,7 являются Мартыш, Авлаш, Иштеряково.

Производственная база №2 УСР находится по ул. Лесной, 53 в северной части г. Нижнекамска.

Биологические очистные сооружения находятся в западной части н.п. Нижнее Афанасово.

Буферный пруд на р. Стрелочный Лог расположен к востоку от жилых кварталов г. Нижнекамска и к западу от д. Прости примерно на одинаковом расстоянии от указанных населенных пунктов, вблизи северной границы единой санитарно-защитной зоны (СЗЗ) промузла.

Оздоровительный комплекс «Корабельная роща» находится к северо-западу от населенных пунктов Большое и Нижнее Афанасово.

Площадки №1,4,7 расположены в пределах единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промузла.

Основные технологические процессы направлены на производство нефтехимической продукции.

Основными продуктами производства ПАО «Нижнекамскнефтехим» являются:

- бутиловые каучуки как в виде сополимера изобутилена с изопреном, так и в виде их галогенированных модификаций (хлорбутилкаучук, бромбутилкаучук);
- изопреновый каучук, получающийся путем каталитической полимеризации изопрена;
- пиролизная смола (побочный продукт), которая используется в качестве сырья для получения технического углерода на других предприятиях;
- этилен, пропилен, бутadiен, бензол, являющиеся одними из основных видов сырья нефтехимических производств ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
- этиленпропиленовые каучуки (СКЭПТ)
- этилен в качестве товарного продукта по трубопроводу передается на другие предприятия в г.г. Казань, Уфа, Стерлитамак, Салават;
- этилбензол, стирол, используется на предприятии для получения полистирола;
- полистирол (ударопрочный и общего назначения);
- АБС-пластики;
- гликоли, этилкарбитол, этилцеллозоль и простые полиэфиры, которые являются товарными продуктами предприятия;
- альфа-олефины, которые частично реализуется как товарная продукция, остальное количество используется в качестве сырья для получения полиэтилена;
- тримеры пропилена, которые частично реализуется как товарная продукция, остальное количество используется в качестве сырья для получения моноалкилфенолов;
- тетрамеры пропилена, реализуется как товарная продукция;

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

6

• оксигетилированные алкилфенолы (неонолы) представляют собой технические поверхностно-активные вещества являющиеся товарной продукцией предприятия.

Кроме крупных нефтехимических производств имеются производства водорода, алюмоорганических соединений и катализаторов, которые используются в собственных производствах, флотореагентов, полигликолей.

Для обеспечения жизнедеятельности основных нефтехимических производств в составе предприятия имеются управление железнодорожного транспорта, управление водоснабжения, канализации и очистки сточных вод, управление Энергостанция, управление энергоснабжения, складское хозяйство оборудования и материалов, хозяйственный цех, управление социального развития.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» является водоснабжающим предприятием г. Нижнекамска, для чего имеется водозабор, станция водоподготовки, биологические очистные сооружения, узел очистки продувочных вод и буферные пруды.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» имеет собственный полигон захоронения твердых и пастообразных промышленных отходов.

Организационно в состав ПАО «Нижнекамскнефтехим» входят:

- 10 заводов: БК, ДБ и УВС, СК, ИМ, Этилена, Окиси Этилена, СПС, Олигомеров, Полистиролов, Полиолефинов;
- 6 центров: ПКЦ, НТЦ, ЦА, ТДиОР, ИПЦ, сварочный;
- 7 управлений: УЖДТ, УВКиОСВ, УТК, УЭС, Энергостанция, УСР, УГМетр;
- 6 цехов общего назначения: №1192, №1111, №1118, №4704, №1149, 1198 (объединенный газоспасательный отряд);
- Ангар аэропорта «Бегишево».

Общее количество источников выбросов, расположенных на производственной площадке ПАО «Нижнекамскнефтехим», на существующее положение – 2445 (на перспективу 2512 ИЗА). Из них 1854 (1895 на перспективу) источников относятся к категории организованных и 591 (617 на перспективу) источников – к категории неорганизованных (площадных). Информация принята согласно Проекту санитарно-защитной зоны с выполнением работ по оценке рисков здоровью населения от химического загрязнения атмосферного воздуха выбросами группы предприятий (производств) ПАО «Нижнекамскнефтехим» (без учета объекта аэропорт «Бегишево» и БОС) на существующее положение и с учетом перспективы развития до 2022 г. (Обоснование достаточности размеров и границ СЗЗ ПАО «Нижнекамскнефтехим» (без учёта объекта аэропорт «Бегишево» и БОС) относительно размеров и границ единой СЗЗ НПУз) шифр - 01-18-СЗЗ-1.1

2.2 Перспектива (период эксплуатации)

Основные технологические процессы направлены на производство нефтехимической продукции. Сжиженные углеводородные газы, реализуемые в качестве товарной продукции или используемые в качестве сырья, получают путем ректификации легких углеводородных фракций на центральной газодиффузионной установке (ЦГДУ). Целевыми продуктами ЦГДУ кроме сжиженных газов (пропан, изобутан, бутан) являются пентан, изопентан, гексановые фракции.

Изобутан и изопентан, являющиеся исходным сырьем для производства изобутилена и изопрена, получают на установках каталитической изомеризации бутана и пентана соответственно.

Изобутилен, являющийся сырьем для производства бутилкаучуков, получают частично путем каталитического дегидрирования изобутана, частично путем

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

7

экстрактивного извлечения из изобутиленсодержащих фракций, поступающих на предприятие в качестве сырья.

Изопрен, являющийся сырьем для производства изопренового каучука, частично получается путем каталитического алкилирования изобутилена.

Путем каталитической сополимеризации изобутилена с изопреном получают бутиловые каучуки. Бутиловые каучуки как в виде сополимера изобутилена с изопреном, так и в виде их галоидированных модификаций (хлорбутилкаучук, бромбутилкаучук) являются одним из основных видов продукции ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Путем каталитической полимеризации изопрена изготавливается изопреновый каучук. В процессе термического разложения (пиролиза) легких парафиновых углеводородов и пиробензина получают этилен, пропилен, бутадиен, бензол, являющиеся одним из основных видов сырья нефтехимических производств. В качестве побочного продукта образуется пиролизная смола, которая может использоваться в качестве сырья для получения технического углерода на других предприятиях.

Путем сополимеризации этилена, пропилена с добавкой третьего компонента (этилендиборборнена или дициклопентадиена) ПАО «Нижнекамскнефтехим» изготавливают этиленпропиленовые каучуки (СКЭПТ). Этилен используется на предприятии для получения окиси этилена, альфа олефинов, этилбензола и в качестве товарного продукта по трубопроводу передается на другие предприятия в гг. Казань, Уфа, Стерлитамак, Салават.

Пропилен используется для получения окиси пропилена, тримеров и тетрамеров пропилена и может в качестве товарного продукта передаваться на другие предприятия. Путем каталитического взаимодействия этилена с бензолом получается этилбензол, из которого изготавливается стирол.

Полипропилен получают в процессе жидкофазной полимеризации пропилена в присутствии катализатора Циглера-Натта, сокатализатор – триэтилалюминий. Полиэтилен получают газофазной полимеризацией этилена в присутствии катализатора Циглера-Натта, сокатализаторами являются ТИБА и диэтилалюминийхлорид.

Стирол в ПАО «Нижнекамскнефтехим» получают по двум технологиям: дегидрированием этилбензола и совместном производстве с окисью пропилена из этилбензола и пропилена. Стирол частично используется на предприятии для получения полистирола, частично как товарная продукция передается другим организациям.

Полистирол (ударопрочный и общего назначения) получают в непрерывном процессе термической полимеризации стирола в массе без применения катализатора. В качестве мономера используется стирол, в качестве растворителя – этилбензол. АБС-пластики получают полимеризацией в массе акрилонитрила и стирола вместе с бутадиеновым каучуком. Получаемая путем окисления этилена окись этилена используется в качестве товарного продукта, для изготовления гликолей, оксигетилированных алкилфенолов, простых полиэфиров целлюлозы.

Гликоли получают путем каталитического взаимодействия окиси этилена с водой, этилцеллозольв – при взаимодействии окиси этилена с этиловым спиртом, этилкарбитол – при дальнейшем взаимодействии этих же углеводов. Гликоли, этилкарбитол, этилцеллозольв и простые полиэфиры являются товарными продуктами предприятия.

Путем каталитической полимеризации этилена в ПАО «Нижнекамскнефтехим» производятся альфа-олефины, полимеризацией пропилена получают тримеры и

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

8

тетрамеры пропилена. Альфа-олефины и тримеры пропилена частично реализуется как товарная продукция, остальное количество используется в качестве сырья для получения моноалкилфенолов.

Моноалкилфенолы в ПАО «Нижнекамскнефтехим» получают при каталитическом взаимодействии фенола с альфа-олефинами или тримерами пропилена. Моноалкилфенолы могут реализоваться как товарная продукция и использоваться в ПАО «Нижнекамскнефтехим» для получения оксиэтилированных алкилфенолов (неонолов) путем каталитического взаимодействия с окисью этилена.

Оксиэтилированные алкилфенолы представляют собой технические поверхностноактивные вещества товарной продукцией предприятия. Кроме крупных нефтехимических производств имеются производства водорода, алюмоорганических соединений и катализаторов, которые используются в собственных производствах, флотореагентов, полигликолей.

Для обеспечения жизнедеятельности основных нефтехимических производств в составе предприятия имеются управление железнодорожного транспорта, управление водоснабжения, канализации и очистки сточных вод, управление Энергостанция, управление энергоснабжения, складское хозяйство оборудования и материалов, хозяйственный цех, управление социального развития.

Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 (установка пиролиза нефти)

Месторасположение - П зона, территория свободная от застройки.

Назначение - Увеличение мощности производства этилена.

Ввод в эксплуатацию – 2022 год.

Режим работы: круглосуточный, в непрерывном режиме с периодическим наружным осмотром и регламентными работами.

В составе проектируемого комплекса по производству этилена предусмотрено строительство следующих основных производственных объектов:

- секция печей;
- секция разделения.

В составе нового комплекса будут предусмотрены шесть высокопроизводительных печей пиролиза мощностью 120 000 тонн этилена каждая. Кроме того, будут построены различные вспомогательные объекты, которые и будут размещены в границах площадки. К таким объектам относятся:

- два цикла закалочного масла для максимальной утилизации тепла на высокотемпературном уровне;
- секция закалочной воды с высоким уровнем интеграции тепла;
- система выработки пара низкого давления с оптимальной очисткой технической воды для минимизации загрязнения;
- фронтальное гидрирование с изотермическим реактором;
- система фронтального дегидрататора;
- интегрированный холодный блок и система дегидрататора;
- незамкнутый цикл этиленового охлаждения.

С целью минимизации потенциального воздействия нового комплекса на существующие БОС в составе комплекса предусмотрено строительство локальных очистных сооружений промышленных сточных вод на территории существующего склада открытого хранения, расположенного в непосредственной близости от площадки Проекта, который принадлежит и эксплуатируется ПАО «НКТХ».

В качестве сырья для нового этиленового комплекса будет использоваться нефть.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

9

Сырье будет поступать с соседних нефтеперерабатывающих заводов в составе НПУ по существующим трубопроводам.

Новый комплекс ЭП-600 будет выпускать следующие виды продуктов, которые в настоящее время уже выпускаются ПАО «НКНХ»:

- этилен;
- топливный газ;
- пропилен;
- бензол;
- бутадиен;
- С₄-рафинат;
- сырая фракция С₅;
- сырая фракция С₉;
- тяжелый мазут;
- легкий мазут;
- водород;
- ацетилены С₄;
- кислые газы.

Продукция этиленового комплекса ЭП-600 будет использоваться, главным образом, на производствах существующего промышленного узла. Излишки произведенной продукции будут продаваться, при этом транспортировка с площадки будет осуществляться по существующим трубопроводам или по железной дороге, имеющей технологическую ветку на территории промышленной зоны ПАО «НКНХ». Предполагается, что доставка большей части продуктов будет осуществляться с использованием трубопроводов.

3 Цель и потребность реализации, намечаемой хозяйственной и иной деятельности

Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности является реализация стратегических планов развития нефтехимической промышленности Российской Федерации предусматривающее значительное наращивание мощностей по производству этилена, полиэтилена и полипропилена с целью удовлетворения растущего внутреннего спроса и снижения импортных поставок полимеров этилена.

Строительство завода ЭП-600 позволит достичь поставленных целей по производству этилена и его продукции, пользующейся высоким спросом на рынке товаров.

4 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочия Заказчика), включая предполагаемый и «нулевой» вариант (отказ от деятельности)

ПАО «Нижнекамскнефтехим» – одна из ведущих нефтехимических компаний России, выпускающая и реализующая широкий ассортимент нефтехимической продукции. Географически, половина продаж Предприятия осуществляется в Российской Федерации и 48% – за рубежом (Европа, Азия и страны ближнего зарубежья) через экспортные поставки в более, чем 50 стран мира. В рамках отрасли основным продуктом производства являются синтетические каучуки. Более одной

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

10

трети выручки обеспечивают пластики. На долю остальных видов продукции приходится более 20% в ручки от продаж.

Продукция на основе олефинов и их производных обеспечивает ПАО «Нижнекамскнефтехим» статус одного из ведущих предприятий отрасли. Тем не менее производство олефинов в настоящее время не конкурирует по объему продаж и выручки с основными видами продукции Предприятия, так как НКНХ эксплуатирует только один этиленовый завод производительностью 600 тыс. тонн в год. Производимый этилен используется в качестве сырья на существующих заводах полипропилена и полиэтилена и на других производствах НКНХ. Стратегические планы развития нефтехимической промышленности Российской Федерации предусматривают значительное наращивание мощностей по производству этилена, полиэтилена (ПЭ) и полипропилена с целью удовлетворения растущего внутреннего спроса и снижения импортных поставок полимеров этилена. Особенностью рынка полиэтилена является высокая степень импортозависимости. В настоящее время объемы импортных поставок снижаются. Если ранее доля импорта в потреблении превышала 30%, а в 2014 г. достигла 37%, то в 2015 г. закупки по импорту резко упали и в 2016 г. нисходящий тренд продолжился. Импорт в Россию полимеров этилена с июля 2016 по июль 2017 г. составил 628 тыс. тонн. В основном импортировался полиэтилен (70%). В структуре импорта полимеров этилена по странам на первом месте Германия (12%), на втором месте – Саудовская Аравия (11%).

Строительство комплекса ЭП-600 является частью стратегии развития Предприятия и отвечает целям и задачам «Долгосрочной стратегии развития химического и нефтехимического комплекса на период до 2030 года», разработанной в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации и утвержденной приказом Минпромторга России и Минэнерго России от 8 апреля 2014 г. №651/172, а также Стратегии социально-экономического развития Республики Татарстан до 2030 года, утвержденной президентом Республики Татарстан 17 июня 2015 года. Новый комплекс ЭП-600 будет способствовать достижению целей национальной стратегии за счет увеличения производства сырья, необходимого для получения высокомаржинальных полимеров (полиэтилен, полипропилен и т.д.) и каучука, будет способствовать повышению конкурентоспособности нефтехимического комплекса России и позволит снизить зависимость от импорта нефтехимической продукции, что является целью национальной стратегии. Кроме того, этот инвестиционный проект позволит ПАО «Нижнекамскнефтехим» стать крупнейшим производителем этилена в России.

Альтернативным вариантом рассматривалось предложение компании СВ&I/Луммус.

По технологии компании «СВ&I/Луммус» в мире спроектировано и введено в эксплуатацию с 1989г. порядка 44 этиленовых производств из них 13 производств на газовом сырье и 14 производств на нефти, 17 производств находятся в стадии проектирования.

Особенности технологий. Компания «СВ&I/Луммус» предлагает направить поток пирогаза после сжигания на компрессоре пирогаза в депропанизатор,

Гидрирование ацетилена в трёхступенчатом адиабатическом реакторе.

За счет использования депропанизатора и системы захлаживания низкого давления ориентировочно наполовину снижается расчетное давление криогенного оборудования.

Один холодильный цикл с многокомпонентным составом (метан, этилен, пропилен) и одним компрессором.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

11

- Вследствие низкого давления компримирования пирогаза используется 3-ступенчатый компрессор.

Альтернативный «нулевой» вариант рассматривает ситуацию отказа от реализации Проекта и использования сырья, производимого в НПУ и на других предприятиях, в том числе новых производствах.

В случае отказа от строительства завода ЭП-600, другие предприятия НПУ и региона, чьи технологические процессы используют этилен в качестве сырья, будут вынуждены импортировать этилен и другие мономеры, производимые заводом ЭП-600, чтобы обеспечить работу существующих производств или новых производственных мощностей. В случае отказа от строительства завода ЭП-600, сложно будет поддерживать необходимые темпы роста отечественного производства этилена, чтобы обеспечить выполнение поставленных государством стратегических целей и приоритетов развития нефтехимической отрасли РФ.

Площадка, выбранная под строительство нового этиленового комплекса, расположена в границах НПУ на территории существующей промзоны НКНХ, на территории промышленного комплекса НКНХ, где находятся действующие объекты НКНХ по производству этилена, полиэтилена и полипропилена и ряд других производств. В радиусе 20 км от площадки нового комплекса отсутствуют территории природоохранного или культурного значения. Новое производство будет использовать в качестве сырья нефть, производимую на территории НПУ. Всю продукцию, производимую на заводе ЭП-600 планируется использовать в качестве сырья на существующих производствах НКНХ, производимые излишки, которые не могут быть использованы и храниться, будут продаваться.

Несмотря на то, что строительство и эксплуатация нового этиленового комплекса будут связаны с незначительными негативными воздействиями на окружающую среду, реализация этого инвестиционного проекта станет значительным вкладом в выполнение целей национальной стратегии по наращиванию мощностей производства этилена и будет способствовать удовлетворению растущего спроса на полиэтилен на внутреннем и международном рынках, для производства которого в качестве сырья используют этилен. Проектные решения нового этиленового комплекса разработаны с учетом достижений наилучшей международной практики в соответствии с российскими нормативами и применимыми международным требованиям в области охраны окружающей среды. В тех случаях, когда ожидается значимое экологическое воздействие, предусмотрены соответствующие меры по уменьшению такого воздействия, позволяющие снизить его значимость до уровня незначительного воздействия.

Выполнение задач, поставленных Правительством РФ, потребует строительства нескольких этиленовых комплексов. Принимая во внимание промышленное назначение площадки размещения нового производства и все преимущества ее использования по сравнению с вариантом строительства комплекса на неосвоенной территории с потенциально большим числом чувствительных реципиентов окружающей среды, сделанный выбор признается наиболее оптимальным вариантом из всех существующих.

За расчетный период эксплуатации (25 лет) новый этиленовый комплекс позволит увеличить выручку НКНХ, что непосредственно отразится на налоговых отчислениях, поступающих в муниципальный, региональный и федеральный бюджеты. Как результат, в распоряжение муниципальных образований (МО), региона и федерации поступят дополнительные средства, которые могут быть использованы на развитие МО, региона или государства в целом. ЭП-600 будет способствовать достижению национальных целей в области наращивания производства этилена и

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

12

полиэтилена. Ожидается, что производимый НКНХ этилен будет полностью использоваться на существующих производствах НКНХ, а излишки продукции будут использоваться в качестве сырья на других предприятиях НПУ и региона. С ростом производства этилена ожидается снижение импорта этой продукции и одновременно появится возможность для экспорта дорогостоящих мономеров в противовес экспорту нефти и газа, что положительно повлияет на развитие национальной экономики.

Реализация Проекта укрепит позиции НКНХ и будет способствовать развитию в промзоне других производств, использующих в качестве сырья продукцию нового завода ЭП-600. Таким образом, строительство нового этиленового комплекса обеспечит существующие производства надежным источником сырья.

В данном разделе обоснован выбор площадки под строительство нового этиленового комплекса и рассмотрены альтернативные решения.

Основным исходным сырьем для завода ЭП-600 является нефтя. Нефтя – жидкий продукт процесса нефтепереработки, который образуется в больших объемах, поскольку Россия является крупнейшим в мире производителем нефти.

Наличие источников поставок нефти является основным фактором при выборе площадки нового комплекса. В НПУ действует два нефтеперерабатывающих завода («ТАИФ-НК» и «ТАНЕКО»), которые производят нефтя в больших объемах. В настоящее время «ТАИФ-НК» осуществляет строительство нового нефтеперерабатывающего завода, что приведет к увеличению объемов производства нефти в НПУ. Дополнительную продукцию можно будет использовать на заводе ЭП-600 для производства этилена, который в свою очередь используется на других нефтехимических производствах в качестве сырья для получения полиэтилена. Важно, что выбранная площадка расположена рядом с существующей железнодорожной веткой и обеспечена подъездными путями с соответствующими средствами для выгрузки материалов. Если по какой-либо причине получение сырья от местных нефтеперерабатывающих заводов станет невозможным, то можно организовать поставку нефти с завода ПАО «Лукойл» с использованием существующей железнодорожной инфраструктуры.

Выбранная площадка расположена на территории существующего промышленной зоны НКНХ и имеет достаточную площадь для размещения сопутствующей инфраструктуры, включая локальные очистные сооружения Проекта. Кроме того, НПУ, где расположена площадка нового комплекса, имеет всю необходимую инфраструктуру, которую можно использовать при строительстве и эксплуатации этиленового комплекса:

- на территории промышленного узла находятся две теплоэлектростанции, работающие на природном газе, мощности которых достаточны для обеспечения потребностей нового комплекса в электроэнергии;
- существующая система поставки природного газа для промышленного узла обладает достаточной мощностью, чтобы обеспечить потребности нового комплекса в природном газе;
- существующая система водоснабжения, использующая воду, поднимаемую из реки Кама, обладает достаточной мощностью для удовлетворения потребностей нового комплекса в технической воде;
- существующий полигон захоронения отходов, принадлежащий и эксплуатируемый НКНХ, обладает достаточной вместимостью, чтобы утилизировать отходы, образующиеся в период эксплуатации нового комплекса.

Реализация Проекта будет связана с определенными экологическими воздействиями, которые возможно уменьшить до уровня незначительных. Выбор

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

13

площадки под строительство нового комплекса в существующей промзоне и на принадлежащей НКНХ территории имеет следующие преимущества:

- в радиусе 20 км от НПУ отсутствуют территории природоохранного назначения, чувствительные к воздействию;
- в границах площадки и в непосредственной близости от НПУ не выявлены объекты исторического или культурного наследия;
- ввод в эксплуатацию нового этиленового комплекса не повлечет изменений размеров индивидуальной расчетной СЗЗ НКНХ или единой СЗЗ НПУ;
- население в границах индивидуальной СЗЗ НКНХ не проживает, что могло бы подвергнуть жителей негативным воздействиям;
- земли, отведенные под строительство этиленового комплекса, имеют промышленное назначение;
- НКНХ внедрена система экологического менеджмента, сертифицированная на соответствие ИСО 14001:2004, которая позволит обеспечить эксплуатацию нового комплекса в соответствии с самыми высокими международными стандартами;
- наличие необходимой инфраструктуры для нового производства позволит уменьшить объем строительных мероприятий за пределами площадки в отличие от варианта строительства нового комплекса на неосвоенной территории вне промзоны и/или НПУ.

Строительство завода ЭП-600 предлагается на землях, специально отведенных под строительство нового комплекса, которые находятся в собственности НКНХ и расположены рядом с существующими производственными объектами Предприятия. Выбранная площадка имеет ряд преимуществ, в частности, связанных с минимизацией потенциальных негативных воздействий на окружающую среду.

В этой связи альтернативные варианты площадки под строительство комплекса не рассматривались.

Основные технологические решения нового производства основаны на паровом крекинге углеводородного сырья, что является оптимальным методом производства этилена. На рынке присутствует несколько поставщиков оборудования завода ЭП-600 для производства этилена с использованием указанной технологии.

Для завода ЭП-600 принята установка крекинга нефти, разработанная компанией «Linde AG», в которой нефть разлагается на олефины (этилен, пропилен и бутadiен) под действием повышенной температуры. Эти вещества являются сырьем для получения различных полимеров.

Предлагаемая технология имеет целый ряд преимуществ, в том числе:

- высокая надежность;
- минимизированные выбросы в атмосферу;
- шесть высокопроизводительных крекингowych печей мощностью порядка 120 тыс. тон каждая будут обеспечивать максимальную производительность завода в течении очистки одной из печей;
- секция быстрого водяного охлаждения с высоким уровнем тепловой интеграции;
- оптимальная обработка технической воды для минимизации засоров в системе;
- высокие рабочие показатели изотермического реактора в части безопасности, производительности и удобства эксплуатации;
- фронтальная система деэтанирования удаляет все тяжелые углеводороды;
- компактная конфигурация, простота и эффективность эксплуатации;
- возможности значительно уменьшить инвестиционные затраты и снизить энергопотребление.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист


14

По вышеуказанным причинам технология «Linde AG» признана лучшей доступной технологией и принята для строительства завода ЭП-600.

В рамках реализации Проекта будет создано значительное число временных рабочих мест на этапе строительства, а также около 700 постоянных рабочих мест на этапе эксплуатации. Новый этиленовый комплекс обеспечит постоянную занятость для квалифицированных инженерно-технических работников, а также откроет возможности для повышения квалификации работников НКНХ, а также специалистов из других районов Татарстана и регионов России. Ожидается, что на новые вакансии, открывающиеся в связи с вводом в эксплуатацию нового комплекса, будет переведено около 200 человек из других подразделений НКНХ. Уровень жизни работников повысится после повышения квалификации и роста заработной платы. Проект будет стимулировать экономическую активность местных поставщиков товаров и услуг за счет увеличения доходов работников, занятых на новом производстве.

В случае отказа от строительства нового комплекса ситуация не изменится, а перечисленные выше выгоды не будут реализованы.

Исходя из вышеизложенного можно заключить, что отказ от строительства этиленового комплекса не будет способствовать экономическому росту Республики Татарстан и Российской Федерации в целом. Будут упущены возможности для создания новых рабочих мест в г. Нижнекамск и укрепления позиций существующих производств НПУ. На этапе разработки проектной документации будут предусмотрены необходимые меры по минимизации негативного воздействия Проекта на окружающую среду.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ	 ОАО «ВНИПинефть»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			15

Протокол общественных слушаний

ПРОТОКОЛ

проведения общественных слушаний по материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы
«Новый комплекс по производству этилена ЭП-600
ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Дата и время общественных слушаний: 15 мая 2019 года 17:00 (МСК).

Место проведения общественных слушаний: РТ, г. Нижнекамск, пр. Химиков д.47/35, актовый зал ГАПОУ «Колледж нефтехимии и нефтепереработки им.Н.В.Лемаева.

Общественные слушания организованы ПАО «Нижнекамскнефтехим» при содействии Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.

Председательствующий:

**Ханов Фирдавис
Гайнетзянович**

Советник Главы Нижнекамского муниципального района по вопросам архитектуры и градостроительства

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Вступительное слово советника Главы Нижнекамского муниципального района по вопросам архитектуры и градостроительства Ф.Г.Ханова.
2. Избрание секретариата.
3. Выступление докладчиков.
4. Вопросы-ответы.
5. Заключительное слово и утверждение результатов.

Общественные слушания по материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим».

В работе общественных слушаний приняли участие приглашенные (члены комиссии по проведению общественных слушаний), жители.

Для ведения протокола, учета замечаний и предложений участников общественных слушаний избран секретариат из 2-х человек:

Смирнова Елена Александровна Сизова Анастасия Альбертовна	главный специалист отдела охраны труда и окружающей среды Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Инженер-технолог завода Этилен-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим»
--	---

Ханов Ф.Г.

Сегодня 15 мая, проводятся общественные слушания по материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

16

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», положениями Федерального закона от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Исполнительный комитет Нижнекамского муниципального района и ПАО «Нижнекамскнефтехим» с 15.04.2019г. начали ведение общественных обсуждений по Техническому заданию и по материалам Оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Представленные материалы и техническое задание выполнены на основании Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в РФ (Приказ Госкомэкологии от 16.05.2000г. №372), разработанного во исполнение Федерального закона от 23.11.1995г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

Общественные слушания проводятся с целью:

- информирования населения о проекте «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
- определения общественного мнения по вопросу намечаемой деятельности;
- учета мнения населения г. Нижнекамск и Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан при принятии административных решений;
- учёта общественного мнения при разработке проектной документации.

Оценка воздействия на окружающую среду проводится с целью выявления характера, интенсивности, степени опасности влияния намечаемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды с целью принятия решения о допустимости осуществления хозяйственной деятельности при участии общественности в принятии этого решения.

Информационное сообщение о проведении общественных слушаний опубликовано в следующих газетах: «Российская газета» (№81, 12.04.2019), «Ватаным Татарстан» (№52, 10.04.2019), «Нижнекамская правда» (№26, 12.04.2019), «Туган як» (№26, 12.04.2019), «Светлый путь» (№26, 12.04.2019), «Якты юл» (№26, 12.04.2019).

С материалами можно было ознакомиться с 15.04.2019 г. по 14.05.2019 г. в рабочие дни с 9:00 ч. до 16:00 ч. по адресу: г. Нижнекамск, пр. Химиков, д. 47/35 ГАПОУ «Колледж нефтехимии и нефтепереработки им.Н.В.Лемаева», а также в зданиях сельсоветов с. Прости, с. Большое Афанасово, с. Шингальчи, с. Иштеряково, с. Биклянь.

Для регистрации поступающих замечаний и предложений были подготовлены специальные журналы и указаны телефоны специалистов по проведению оценки воздействия планируемой деятельности на окружающую среду. За период, предоставленный для ознакомления с материалами, в Исполнительный комитет Нижнекамского муниципального района от Общественного совета Нижнекамского муниципального района были направлены следующие вопросы:

1. Предусмотрены ли в рамках строительства на территории производственного комплекса локальные очистные сооружения (в том числе, по примеру АО «ТАНЕКО»), обеспечивающие предварительную очистку образуемых промышленных сточных вод в целях поступления на биологические очистные сооружения бытовых и промышленных сточных вод ПАО «Нижнекамскнефтехим» условно очищенных стоков?

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

17

2. Внедрение каких мероприятий и оборудования приведут к снижению на 25% выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, заявленного в ОВОСе? За какой период? По каким веществам?

3. В целях снижения социальной напряженности, какие значимые социальные проекты планирует реализовать ПАО «Нижнекамскнефтехим» на территории г.Нижнекамска и близлежащих населенных пунктов?

На данные вопросы был подготовлен письменный ответ от директора завода Этилен-600 Васильева Р.В. (Приложение 1).

Иные вопросы на предварительное рассмотрение не поступали.

Все граждане, заинтересованные в обсуждении вопроса опасности проекта «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим» могли сегодня прийти на общественные слушания.

Для участия в общественных слушаниях зарегистрировалось 121 человек.

СЛУШАЛИ:

О технологии «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим» и о результатах оценки воздействия данного проекта на окружающую среду.

Докладывали:

Васильев Роман Васильевич	Директор завода «Нижнекамскнефтехим»	Этилен-600 ПАО
Анне Кристина Шпин-дельндреев	Инженер по технологическому проектированию компании Линде АГ	
Исламова Лиана Усмановна	Инженер ОАО «ВНИПИнефть»	

Присутствовали:

Ханов Фирдавис Гайнетзянович	Советник Главы Нижнекамского муниципального района по вопросам архитектуры и градостроительства
Чернышева Ольга Николаевна	начальник отдела охраны труда и окружающей среды Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.
Низамутдинов Ленар Гарафутдинович	Государственный инспектор Управления Росприроднадзора по РТ, Нижнекамский территориальный отдел
Булашов Родион Александрович	Заместитель генерального директора ПАО «Нижнекамскнефтехим» по персоналу и социальным вопросам

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

18

Рубежов
Андрей Валентинович

Заместитель главного инженера по охране окружающей
среды ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Директор завода Этилен-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим» Васильев Р.В. представил доклад, в котором озвучил общую информацию о проекте «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим», частичные результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также перспективное социально воздействие при реализации проекта.

Инженер по технологическому проектированию компании Линде АГ Анна Шпиндельндрер представила доклад, в котором озвучила подробную информацию о технологии компании-лицензиара Линде АГ, ее преимущества и высокотехнологичность по сравнению с аналогичными производствами, мероприятия по снижению выбросов в атмосферу и принцип возврата воды в технологический процесс, что сокращает количество сточных вод.

Инженер ОАО «ВНИПинефть» Исламова Л.У. представила доклад, в котором подробно озвучила результаты оценки воздействия на окружающую среду «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим», информацию о количестве выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и количестве отходов, акустическом воздействии, воздействии проектируемого производства на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почву и грунты, растительный и животный мир, социальную среду.

В период проведения общественных слушаний с письменными предложениями и замечаниями обращений не было.

Обсуждение проекта:

Вопрос задает: Большаков Борис Ефимович, житель с. Борок.

Новое производство загрузит атмосферу и гидросферу. Будет ли Нижнекамскнефтехим устранять загрязнения, которые происходили с 1975 по 2005 года – это полигон обогащенного ила вместе со шламом в районе с. Борок?

В дополнение к вопросу вопрос задает: Першин Олег Григорьевич, житель г. Нижнекамск., представитель группы многодетных семей, получивших земельные участки в с. Борок.

Строить надо, но, когда уберете за собой полигон шлама, все что накопилось с 1975 года в районе с. Борок?

Отвечает: Рубежов А.В.

Вопрос не имеет отношения к теме общественных слушаний. Но отмечу, что с 2005 года объект законсервирован, не используется..

Вопрос задает: Исмагилов Гамир Гарифович, житель г. Нижнекамск, представитель Шуры аксакалов города и района.

В городе много случаев раковых заболеваний. Нужно построить больницу с оздоровительным уклоном за счет бюджета строящегося производства. Завод, конечно, построим, но нужны мероприятия для оздоровления не только химиков, но и других нижекамцев.

Отвечает: Булашов Р.А.

В июле 2019 года планируется открыть в НЦРМБ ожогового центра.

Также руководством ГК ТАИФ запланировано строительство центра высокотехнологичной медицины, рассчитанного на 360 посещений в смсн и стационарное отделение на 120 койко-мест. На данный момент концепция данного

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ


ОАО «ВНИПинефть»

Лист

19

медицинского центра согласовывается в Министерстве здравоохранения Республики. Предварительно для размещения объекта рассматривается земельный участок на ул. Лесная. Как только появится более точная информация, планируется проведение презентации данного медицинского учреждения перед жителями.

Вопрос задает: Ведерникова Роза Марсовна, житель г. Нижнекамск.

Что город получит от предприятия?

Отвечает: Булашов Р.А.

Нельзя не отметить и налоговые отчисления, необходимые для выполнения требований населения. В том числе проводится ремонт дорог.

Предприятие совместно с городом и министерством здравоохранения работают над тем, чтобы построить новый современный медицинский комплекс. Параллельно ведется работа по привлечению специалистов, потому что кадровые ресурсы так же важны, как и современное оборудование.

Кроме того для жителей города, для молодежного и юношеского спорта на балансе ПАО «Нижнекамскнефтехим» находятся более 11 спортивных объектов.

Также, в распоряжение города передан Дом Народного Творчества после проведенного ремонта на 60 млн. руб.

Для улучшения экологической ситуации выполнена масштабная программа, затраты на реализацию которой составили более 5 млрд. руб. Ведется реконструкция очистных сооружений.

Вопрос задает: Большаков Борис Ефимович, житель с. Борок.

Завод постройте, а обещания не выполняете?

Отвечает: Булашов Р.А.

Строительство медицинского центра будет выполнено однозначно.

Отвечает: Ханов Ф.Г.

Администрация города курирует все проекты ПАО «Нижнекамскнефтехим», реализуемые для города.

С развитием промышленности – город также не стоит на месте. В 2018 году построены новая школа и детский сад, в 2019 году строятся и будут введены в действие новые образовательные учреждения.

Вопрос задает: Ханов Ф.Г. - Советник Главы Нижнекамского муниципального района по вопросам архитектуры и градостроительства.

Остались ли у присутствующих еще вопросы, пожелания, предложения, желание высказаться?

Желающих высказаться, задать вопросы нет.

Результаты проведения общественных слушаний:

1. Общественные слушания по материалам оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по строительству «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим» признаны состоявшимися.

2. Информация по материалам оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по строительству «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим» на территории промышленного узла г. Нижнекамск в Нижнекамском муниципальном районе Республики Татарстан доведена до сведения населения. Обсуждены экологические и социальные вопросы, связанные со строительством.

3. Представляется целесообразным одобрить и поддержать реализацию проекта строительства «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО

Инт. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



Лист

20

«Нижнекамскнефтехим» на территории промышленного узла г. Нижнекамск в Нижнекамском муниципальном районе Республики Татарстан. Уровень воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности оценивается как допустимый.

По итогам общественных слушаний принято заключение о том, что слушания состоялись.

Проголосовало:

«За» - 117;

«Против» - 4;

«Воздержались» - 0.

Протокол слушаний будет подготовлен в течение 10 рабочих дней после проведения слушаний. Ознакомиться с протоколом можно по адресу: г. Нижнекамск, пр. Химиков, 47/35, ГАПОУ «Колледж нефтехимии и нефтепереработки им.Н.В.Лемаева».

Принятый протокол в качестве итогового документа общественных слушаний будет размещен на официальном сайте Нижнекамского муниципального района.

Председательствующий на
общественных слушаниях,
Советник Главы Нижнекамского
муниципального района по вопросам
архитектуры и градостроительства



Ф.Г. Ханов

Директор завода Этилен-600
ПАО Нижнекамскнефтехим



Р.В. Васильев



Н.П. Гумеров

Представители граждан:



Е.В. Егорова



С.А. Киселев

Протокол вели:

Е.А. Смирнова 

А.А. Сизова 

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

21



НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

№ 22234 - ИсхП

« 21 » 05 2019 г.

И.о. заместителя Руководителя ИК НМР,
начальник отдела по размещению
муниципального заказа
М.М. Хайрутдинову

Руководителю Общественного совета
Х.А. Багманову

Ответ на № 2595/ИсхОрг от 14.05.2019

Уважаемый Марсель Масхутович!

Уважаемый Хамза Азатович!

В ответ на вопросы, поступившие в Исполнительный комитет Нижнекамского муниципального района от Общественного совета Нижнекамского муниципального района сообщаем следующее:

1. Проектом предусмотрены собственные локально-очистные сооружения. Образующиеся в ходе технологического процесса сточные воды очищаются на локально-очистной установке и возвращаются в процесс, таким образом, минимизируя воздействие на окружающую среду и снижая потребление осветленной речной воды из реки Кама. Ливневые и талые воды с комплекса будут собираться дренажной сетью и также будут проходить очистку до сброса в ливневую канализацию ПАО «Нижнекамскнефтехим».

2. В ОВОС в разделе 7.1. Атмосферный воздух суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников ПАО «Нижнекамскнефтехим» на существующее положение показан как 23383,033355 т/год с ссылкой на проект нормативов 2016 г.

Управлением Росприроднадзора по РТ 08.04.2016 года утверждены новые нормативы выбросов вредных веществ в атмосферный воздух ПАО «Нижнекамскнефтехим» и 28.04.2018 года выдано новое разрешение на выброс (№В.43.76.16.860) со сроком действия с 28.04.2016 года. В ОВОС некорректно отражен годовой норматив, показан выброс за 248 дней за период с 28.04.2016 по 31.12.2016 год и не учтен ранее разрешенный выброс за 118 дней (период с 01.01.2016 по 28.04.2016 год). В финальной версии ОВОС данное упущение будет устранено.

ПАО «Нижнекамскнефтехим»
ул. Соболевская, здание 23, офис 129
г. Нижнекамск, Республика Татарстан, РФ, 423574
Тел.: (8555) 37-70-09, 37-94-50. Факс: 37-93-09
www.nknh.ru, nknh@nknh.ru

PJSC Nizhnekamskneftekhim
23 Sobolevskaya Street, office 129
Nizhnekamsk, Republic of Tatarstan, Russia, 423574
Tel.: (007)(8555) 37-70-09, 37-94-50. Fax: 37-93-09
www.nknh.ru, nknh@nknh.ru

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинетфть»

Лист

22

Разрешенный выброс от объектов ПАО «Нижнекамскнефтехим», расположенных на Нижнекамской территории промышленного узла, с учетом внедряемых мероприятий составляет: на 2016 год- 33234,21644 тонн, на 2017год- 27748,43283- тонн, на 2018 год- 27266,94934, на 2019 год-25022,90212 тонн, на 2020 год- 24651,43919 тонн. С учетом перспективы развития ПАО «Нижнекамскнефтехим», в том числе пуском производства ЭП 600, и внедряемых мероприятий планируемые выбросы загрязняющих веществ в 2022 году составят 28120,466543 тонн, по результатам расчетов рассеивания и оценке риска здоровью населения выбросы не повлияют на размеры границ индивидуальной расчетной санитарно- защитной зоны и единой расчетной санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла. Таким образом, планируемые выбросы загрязняющих веществ в 2022 году по отношению к разрешенным выбросам 2016 года уменьшатся на 5113,7499 тонн (или на 15%), а по отношению к 2018 году увеличатся на 853 тонны (или на 3,1%).

В соответствии с Планом снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный, входящим в состав Проекта ПДВ 2016 года, за период 2015-2020 годы на 232 источниках загрязнения атмосферы предусмотрено снижение выбросов на 4894,65 тонн по 104 загрязняющим веществам, в том числе по таким как: углерода оксид, диоксид азота, фенол, углеводороды, пыль, натрия гидроокись, хрома оксид, аммиак, формальдегид, этилена оксид, пропилена оксид, дивинил, этилбензол, сероводород и другие.

Предусмотрены мероприятия по обустройству и совершенствованию узлов герметичного слива-налива углеводородсодержащего сырья и продукции, модернизация систем пылеулавливания, замена устаревших циклонов в регенераторах на новые в производстве изопрена, установка дополнительных скрубберов в производстве этилбензола, изменение схемы вакуумной дегазации в производстве бутилкаучука, замена горелок печей на более эффективные с защитно-запальными устройствами, замена насосного оборудования на герметичное, перевод насосов с одинарных на двойные торцевые уплотнения. организация сбора отдувок и возврат их в производство, перевод сбросов с предохранительных клапанов в зарытую систему на факел, применение арматуры герметичности класса А, замена паронитовых уплотнений фланцевых соединений трубопроводов, аппаратов на спирально-навитые.

3. В целях снижения социальной напряженности, ПАО «Нижнекамскнефтехим» планирует реализовать следующие социальные проекты:

1) *Важнейшая социальная проблема, вызывающая напряжённость у населения – это качество медицинского обслуживания.*

Начали мы с нашего предприятия. Был произведен ремонт здания и помещений поликлиники на промзоне. Автопарк скорой помощи поликлиники пополнился двумя новыми спецмашинами – это реанимобили со всем необходимым современным медицинским оборудованием, аналогов которого нет в Нижнекамске. Спецавтомобили уже заступили на дежурство. Автомобили укомплектованы новыми средствами эвакуации пациентов, шприцевой помпой, инновационным дыхательным оборудованием и дефибрилятором.

В июле по нашей инициативе и с нашей помощью планируем открыть в НЦРМБ ожоговое отделение. Оно будет оснащено самым новейшим оборудованием, в нём будут установлены специализированные кровати. Создание временного ожогового отделения на базе ГАУЗ «НЦРМБ» направлено на повышение эффективности комплексной реабилитации жителей г. Нижнекамска и Нижнекамского района, пострадавших в результате тяжелых несчастных случаев, в том числе и на производстве, конечной целью которой является возвращение к труду указанной категории лиц с минимальными потерями для здоровья. Мощность отделения будет составлять 6 койко-мест, из них 2 койко-места в отделении реанимации и интенсивной терапии, 4 койко-места в

2

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

23

хирургическом отделении. Также согласован со специалистами ГАУЗ «НЦРМБ» перечень необходимого медицинского оборудования и инвентаря, куда входит 49 наименований специализированного медицинского оборудования, 3 наименования лабораторного оборудования и 19 наименований медицинской мебели. Предусмотрены две противоожоговые кровати производства Голландии.

Самый серьезный и амбициозный проект - открытие в городе центра высокотехнологичной медицины, рассчитанного на 360 посещений в смену и стационарное отделение на 120 койко-мест. Он нам обойдется в 5–6 млрд рублей. Есть поддержка акционеров компании «ТАИФ», рассматриваем вариант государственно-частного партнерства, работаем в связке с Минздравом. Уже подписано техническое задание, определено наполнение, началась работа с ведущими мировыми производителями медицинского оборудования. Если получится, а мы к этому приложим все усилия, это будет социально значимый и очень нужный проект. И тогда нижекамцам не придется ехать за высокотехнологичной медицинской помощью в другие города.

2) *Второй важнейший вопрос – экология.*

Для нефтехимиков одним из самых важных и грандиозных мероприятий в сфере охраны окружающей среды стала реконструкция БОС. Поставить точку в реализации проекта планируется уже в этом году.

Первый этап был осуществлен в 2016-м. На первый этап реконструкции узла механической очистки хозяйственных стоков предприятие направило 518,57 млн рублей. На реконструкцию второго этапа реконструкции БОС выделит 1 миллиард 59 миллионов рублей, в том числе в 2019 году – 400,2 млн рублей. В этом году «Нижекамскнефтехим» направит на строительство нового внеплощадочного коллектора 1,2 млрд рублей. Вся модернизация биологических очистных сооружений потребует более трех миллиардов рублей.

Важное приобретение «Нижекамскнефтехима» в 2019 году - передвижной экологический пост. Специальный автомобиль «Лаборатория» позволит оперативно в любой географической точке НМР снять полный экологический срез атмосферного воздуха по основным загрязнителям.

3) *Что сделано для города в последние 3 года.*

Уже многое сделано. Как вы знаете, большинство социальных объектов в городе в свое время строило ПО «Нижекамскнефтехим». Но и сейчас мы заинтересованы в развитии города. Интересы города и нашего предприятия совпадают. Мы, как и вы, заинтересованы в повышении качества жизни наших жителей, которые являются нашими работниками.

Для информации: в 2018 году бюджет Нижекамского муниципального района составил 4,6 млрд рублей, а бюджет города 1,8 млрд рублей, при этом 813,6 млн из этих денег - это средства «Нижекамскнефтехима», которые предприятие отчисляет в качестве налогов. То есть доля налогов НКНХ составляет 17% в бюджете Нижекамского муниципального района и почти 44% - в городском бюджете. Компания платит земельный налог, налог на доходы физических лиц, прочие (неналоговые платежи по аренде земли) и плату за негативное воздействие.

«Нижекамскнефтехим» также перечисляет средства в республиканский бюджет – это налог на прибыль, акцизы, налог на имущество, налог на доходы физических лиц, платежи в Жилищный фонд, транспортный налог, земельный налог, прочие (неналоговые платежи по аренде земли), плата за негативное воздействие. В сумме за 2018 год «Нижекамскнефтехим» выплатил в республиканскую казну более 6,2 млрд рублей. Причем, из республиканского бюджета, куда НКНХ отчисляет средства, средства распределяются по муниципалитетам и, в том числе, поступают в бюджет Нижнекамска.

3

Инт. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинедь»

Лист

24

Кроме этого, «Нижнекамскнефтехим» регулярно вкладывает средства в реализацию социальных проектов в городе.

В 2016 году НКНХ:

- ✓ направил около 123 млн на полный цикл работ по восстановлению дорог на промышленную зону в районе БСИ: было полностью заменено дорожное полотно от Соболевского кольца до Южной дороги и от проходной завода ИМ до БСИ, картами отремонтирована дорога от БСИ до ЦГФУ. Это был подарок и не единственный к 50-летнему юбилею города, так как эти дороги находятся на балансе города
- ✓ направил 90 миллионов на реконструкцию набережной,
- ✓ 70 миллионов на реконструкцию внутридворовых дорог.

В 2017 году

к своему юбилею компания выделила значительные средства на улучшение городской инфраструктуры:

- ✓ 60 миллионов рублей — на благоустройство площади имени Николая Лемаева,
- ✓ 38 миллионов рублей — на обустройство пешеходной зоны, прилегающей к Ледовому дворцу «Нефтехим Арена».

В 2018 году:

- ✓ выделил 60 млн руб. на ремонт Дома народного творчества, который был безвозмездно передан городу. Эти цифры - яркое свидетельство того, что ПАО «Нижнекамскнефтехим», входящее в ГК ТАИФ вносит достойную лепту в благополучие Нижнекамска и его жителей.

Свое участие в городских и республиканских социальных программах мы рассматриваем не только как проявление заботы о горожанах, но и как средство для повышения качества жизни нижекамцев, и обеспечения дальнейшего развития и процветания города. Производственные успехи напрямую влияют на изменение качества жизни сотрудников, жителей города, как в области снижения нагрузки на окружающую среду, так и в сфере развития социальной инфраструктуры.

С уважением,
Директор завода Этилен-600



Р.В. Васильев

Исполнитель: Н.Ф. Гиниятов
Тел. 8555-37-42-78

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

25

Приложение 3

Письмо №12/130 от 24.01.2019 г. ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» «О фоновых концентрациях»

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
 ИНН КПП 1654005351/165501001 Тел. факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

24.03.2019 № 12/130
 На № 1 от 09.01.2019г.

Генеральному директору
 ООО «Эко М»
 В.С. Морякову

О предоставлении информации
 по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» и ООО «Эко М» договором (№ С/106 от 21.01.2019 г.) направляет фоновые концентрации пяти вредных примесей в атмосферном воздухе г. Нижнекамск для проведения инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий для объекта «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим», расположенного по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона.

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Фоновые концентрации

Примесь	ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ мг/м ³				
	Штиль V<2 м/с	Направление ветра при V>2 м/с			
		С	В	Ю	З
Диоксид серы	0.024	0.023	0.028	0.021	0.026
Оксид углерода	0.17	0.20	0.17	0.17	0.18
Диоксид азота	0.008	0.008	0.010	0.009	0.009
Оксид азота	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003
Взвешенные вещества	0.44	0.33	0.30	0.34	0.36

Фоновые концентрации суммы углеводородов, бензола, рассчитаны по данным наблюдений ПАО «Нижнекамскнефтехим» на стационарном посту №1 (пр. Вахитова) (лицензия Росгидромета № Р/2017/3319/100/Л от 26 июля 2017 г).

Специфические примеси, концентрации которых измеряются в городе всего на одном – двух постах, не используются для оценки уровня загрязнения воздуха в городе, можно использовать для расчета фона по городу без детализации по скорости и направлениям ветра.

Исп. Н.Ф.Девятова
 8 843 293-33-62



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ

ОАО «ВНИГПинетфть»

Лист

26

Примесь	Фоновые концентрации мг/м ³
Сумма углеводородов	2.55
Бензол	0.016

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» на основании результатов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в г. Нижнекамск. Срок действия фоновых концентраций регламентируется РД 52.04.186-89 и Р 52.04.835-2015. В соответствии с п. 9.8.1. РД 52.04.186-89 ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» ежегодно осуществляет последовательную корректировку фоновых значений. Следующая корректировка фоновых значений будет произведена в январе 2020 г.

Справка выдана ООО «Эко М» для проведения инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий для объекта «Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим»», расположенного по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона. Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан».



С.Д. Захаров

Исп. Н.Ф. Девятова
8 843 293-33-62



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



Лист

27

Приложение 4

Письмо №10/262 от 08.02.2017 г. ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» «Климатические характеристики»

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д.3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Телефон/факс: (843) 293-43-05 / (843) 293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

08.02.2017 г. № 10 / 262
На № 23 от 26.01.2017 г.

Генеральному директору
ООО «Эко М»
В. С. Морякову

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «Эко М» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/152 от 03.02.17) направляет Вам климатические характеристики по данным наблюдений АМСГ Бегишево (ближайшей к Нижнекамскому району и городу Нижнекамск) для проведения инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий для объектов ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Климатические характеристики

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-11,4	-11,6	-4,6	5,1	13,3	17,7	19,5	17,1	11,5	4,4	-3,7	-9,5	4,0

2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
38,8	29,6	30,5	28,4	47,7	58,0	50,4	67,1	55,2	58,5	47,2	42,8	554,2

3. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
5,4	5,3	5,4	5,1	5,0	4,3	3,8	4,1	4,4	5,5	5,4	5,5	4,9

4. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4	7	3	5	35	34	8	4	9
II	7	8	5	6	30	34	6	4	9
III	7	7	4	6	28	34	8	6	8
IV	8	11	8	8	22	26	9	8	7
V	13	12	7	6	15	25	12	10	9
VI	13	10	8	6	14	23	15	11	12
VII	18	14	9	6	9	19	11	14	15
VIII	17	10	6	5	13	24	13	12	11
IX	10	7	5	6	18	31	12	11	11
X	9	6	3	3	23	34	12	10	6
XI	7	7	5	5	23	34	11	8	7
XII	6	7	4	4	27	39	7	6	9
год	10	9	6	6	21	29	10	9	9



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ

ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

28

5. Повторяемость различных градаций скорости ветра за год, %:

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
9,4	22,2	29,0	23,1	11,0	3,1	1,4	0,6	0,1	0,1	0,0

6. Скорость ветра, суммарная вероятность которой составляет 5 %, равна 10 м/с.

7. Число дней с осадками > 1.0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
10	8	8	6	8	9	8	9	8	11	10	11	106

8. Число дней с туманами:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3	2	4	3	1	1	2	4	4	5	7	5	41

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна 24,8 °С.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна - 15,8 °С.

11. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160.

12. Параметры, определяющие потенциал загрязнения атмосферы:

повторяемость приземных инверсий, % (по данным АС Казань) – 47

мощность приземных инверсий, км (по данным АС Казань) – 0.34

повторяемость скорости ветра 0-1 м/с, % – 9

продолжительность туманов, часы – 160

Справка выдана ООО «Эко М»

Зам. начальника
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»



Т. Г. Немцева

О. В. Белова
(843) 293-04-68



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



Лист

29

Приложение 5

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) ПАО «Нижнекамскнефтехим»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д. 26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

08.02.2019 № 05-1049

на № _____

Первому заместителю генерального
директора – главному инженеру
ПАО "НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ"
Шарифуллину И.Г.
Республика Татарстан, Нижнекамский
район, город Нижнекамск, ул.
Соболевская, здание 23, офис 129,
423574

об установлении предельно допустимых выбросов
и выдаче разрешения на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух

На основании приказа от 06.02.2019 г. №1-в/н Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан устанавливает предельно допустимые выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух сроком действия по 06.02.2021 г. для ПАО "НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ".

Руководствуясь Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2017 г. № 841 «О внесении изменений в Постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2000 г. № 182 и от 2 марта 2000 г. № 183», в соответствии с установленными нормативами ПДВ, Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан выдает разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух ПАО "НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ" №В.43.01.19.24-С сроком действия по 06.02.2021 г.

Приложение:

- копия приказа (от 06.02.2019 г. №1-в/н) Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан об установлении предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и выдаче разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, с приложениями к нему;
- разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух №В.43.01.19.24-С от 06.02.2019 г. сроком действия по 06.02.2021 г., с приложениями к нему.

Руководитель Управления Федеральной
службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора)
по Республике Татарстан

Хайрутдинов Ф.Ю.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинетфть»

Лист

30



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

П Р И К А З

г. КАЗАНЬ

—06.02.2019—

№ 1-в/н

об установлении предельно допустимых выбросов

вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарных
источников выбросов, находящихся на объектах хозяйственной и иной деятельности,
подлежащих федеральному государственному экологическому надзору,
и выдаче разрешения на выброс
вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Предельно допустимые выбросы
вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

УСТАНОВЛЕННЫ

Публичное акционерное общество "НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ"

Организационно-
правовая форма

Публичные акционерные общества

Местонахождение

Республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск, ул.
Соболековская, здание 23, офис 129, 423574

ОГРН

1021602502316

ИНН

1651000010

Производственной территории №1 Реконструкция БОС ПАО «Нижнекамскнефтехим».
Реконструкция узла механической очистки хоз-фекальных сточных вод. - Республика
Татарстан, Нижнекамский район, в 4,2 км юго-западнее г. Нижнекамск

Производственной территории №2 Производство изобутилена мощностью 160 тыс. тонн в
год - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, промышленная зона,
ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Производственной территории №3 Техническое перевооружение производства изопрена
завода ИМ ПАО «Нижнекамскнефтехим» - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г.
Нижнекамск, 1 промышленная зона, завод ИМ, ПАО «Нижнекамскнефтехим», д. 1

Производственной территории №4 Производство формальдегида мощностью 100 тыс.
тонн в год - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 1 промышленная
зона ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Производственной территории №5 Производство микросферического алюмохромового
катализатора дегидрирования изопарафинов, мощностью 2000 т/ год - Республика
Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО
«Нижнекамскнефтехим», завод Окиси Этилена

Производственной территории №6 Организация производства катализатора КДИ-М

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

31



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневого, д. 26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____
на № _____

РАЗРЕШЕНИЕ

Экз. № _____

№В.43.01.19.24-С

**на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)**

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан
от 06.02.2019 г. №1-в/н

Публичное акционерное общество "НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ"

Организационно- правовая форма	Публичные акционерные общества
Местонахождение	Республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск, ул. Соболевская, здание 23, офис 129, 423574
ОГРН	1021602502316
ИНН	1651000010

Разрешается в период с 06.02.2019 г. по 06.02.2021 г.
осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.
Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в
атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на:
Производственной территории №1 Реконструкция БОС ПАО «Нижнекамскнефтехим».
Реконструкция узла механической очистки хоз-фекальных сточных вод. - Республика
Татарстан, Нижнекамский район, в 4,2 км юго-западнее г. Нижнекамск;
Производственной территории №2 Производство изобутилена мощностью 160 тыс. тонн в
год - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, промышленная зона,
ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
Производственной территории №3 Техническое перевооружение производства изопрена
завода ИМ ПАО «Нижнекамскнефтехим» - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г.
Нижнекамск, 1 промышленная зона, завод ИМ, ПАО «Нижнекамскнефтехим», д. 1;
Производственной территории №4 Производство формальдегида мощностью 100 тыс.
тонн в год - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 1 промышленная
зона ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
Производственной территории №5 Производство микросферического алюмохромового
катализатора дегидрирования изопарафинов, мощностью 2000 т/год - Республика
Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинетфть»

Лист

32

«Нижнекамскнефтехим», завод Окиси Этилена;
 Производственной территории №6 Организация производства катализатора КДИ-М мощностью 3000 тонн/год - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
 Производственной территории №7 Расширение ассортимента оксиэтилированных продуктов метиловых эфиров полиэтиленгликолей (МПЭГ, ТПЭГ) - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
 Производственной территории №8 Строительство печей Е-ВА-116, Е-ВА-117 - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО «Нижнекамскнефтехим», завод Этилена;
 Производственной территории №9 Строительство блока экстракции С6-С8 (неароматики) и выделение бензола - Республика Татарстан, Нижнекамский район
 условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях №1-4 (на ___ листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.
 Дата выдачи разрешения: 06.02.2019 г.

Руководитель Управления Федеральной
 службы по надзору в сфере
 природопользования (Росприроднадзора)
 по Республике Татарстан



Хайрутдинов Ф.Ю.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

33

мощностью 3000 тонн/год - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Производственной территории №7 Расширение ассортимента оксиэтилированных продуктов метиловых эфиров полиэтиленгликолей (МПЭГ, ТПЭГ) - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Производственной территории №8 Строительство печей Е-ВА-116, Е-ВА-117 - Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 2 промышленная зона, ПАО «Нижнекамскнефтехим», завод Этилена

Производственной территории №9 Строительство блока экстракции С6-С8 (неароматики) и выделение бензола - Республика Татарстан, Нижнекамский район

на период с 06.02.2019 г. по 06.02.2021 г.

Руководствуясь Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2017 г. № 841 «О внесении изменений в Постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2000 г. № 182 и от 2 марта 2000 г. № 183», в соответствии с установленными ПДВ, выдать разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух Публичное акционерное общество "НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ" №В.43.01.19.24-С **сроком действия по 06.02.2021 г.**

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух, прилагаются на ___ листах и являются неотъемлемой частью настоящего приказа.

Условия действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух прилагаются на ___ листах и являются неотъемлемой частью настоящего приказа.

Нормативы выбросов по конкретным источникам и веществам прилагаются на ___ листах и являются неотъемлемой частью настоящего приказа.

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом прилагаются на ___ листах и являются неотъемлемой частью настоящего приказа.

Руководитель Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан



М.П.

Хайрутдинов Ф.Ю.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»


Лист

34

Информационный носитель № 1 (1 из 1)

Содержит:

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) ПАО «Нижнекамскнефтехим»; 82 листа.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ	 ОАО «ВНИПинепть»	Лист
											35
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение 6

Карта-схема расположения источников выброса в период эксплуатации ЭП-600 ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Формат А1

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинетфть»

Лист

36

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Приложение 7

Санитарно-эпидемиологическое заключение на «Проект санитарно-защитной зоны с выполнением работ по оценке рисков здоровью населения от химического загрязнения атмосферного воздуха выбросами группы предприятий (производств) ПАО «Нижнекамскнефтехим» (без учета объекта аэропорт «Бегишево» и БОС) на существующее положение и с учетом перспективы развития до 2022 г. (Обоснование достаточности размеров и границ СЗЗ ПАО «Нижнекамскнефтехим» (без учёта объекта аэропорт «Бегишево» и БОС) относительно размеров и границ единой СЗЗ НПУЗ)

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинепть»

Лист

38

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан)

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 16.11.11.000.Т.003422.12.18 ОТ 28.12.2018 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны группы предприятий (производств) ПАО "Нижнекамскнефтехим" (без учёта объекта аэропорт "Бегишево" и БОС) на существующее положение и с учётом перспективы развития до 2022 г. (Обоснование достаточности размеров и границ СЗЗ ПАО "Нижнекамскнефтехим" (без учёта объекта аэропорт "Бегишево" и БОС) относительно размеров и границ единой СЗЗ НПУз), по адресу: 423570, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г.Нижнекамск, ПАО "Нижнекамскнефтехим" (юридический адрес: 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г.Нижнекамск, ул.Соболековская, зд.23, офис 129) согласно приложению

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственная компания "НЕФТЕХИМЭКОПРОЕКТ", 196158, г.Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д.30, корпус 4, лит.А, офис 306 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" (с изменениями и дополнениями), СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки", СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
экспертное заключение №27506 от 14.12.2018г. ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии по Республике Татарстан (Татарстан)".

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1711546



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г., уровень «В».

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата


1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ

ОАО «ВНИПинефть»

Лист

39

Номер листа: 1


**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
 Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан)


(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**


№ 16.11.11.000.Т.003422.12.18 ОТ 28.12.2018 г.

Границы санитарно-защитной зоны определены:

- в северном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:030101:119 - 2845 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:30:000000:1594, № 16:30:040201:258, № 16:30:040201:285, № 16:30:040201:46, № 16:30:040201:48, № 16:30:040201:59);
- в северо-восточном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:030101:120 - 2600 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:30:000000:1594, № 16:30:040302:24, № 16:30:040302:79);
- в восточном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:000000:48 - 2129 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:39:041501:5, № 16:30:040302:79, № 16:30:040302:69, № 16:30:011801:14, № 16:30:011801:130, № 16:30:000000:2659, № 16:30:000000:2658, № 16:30:000000:1441);
- в юго-восточном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:030108:61 - 388 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:30:011801:214, № 16:30:011801:215, № 16:39:000000:4017, № 16:39:061001:16, № 16:39:061001:238, № 16:39:061001:270, № 16:39:061001:305, № 16:53:030119:2);
- в южном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:030112:137 - 606 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:30:011701:149, № 16:30:011701:150, № 16:30:011701:156, № 16:30:011701:157, № 16:30:011701:160, № 16:30:011701:226, № 16:30:011701:227, № 16:30:011701:229, № 16:30:011701:239, № 16:30:011701:247, № 16:30:011701:248, № 16:30:011701:458);
- в юго-западном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:030114:36 - 705 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:30:011701:190, № 16:30:011701:239, № 16:30:011701:240, № 16:30:011701:242, № 16:30:011701:247);
- в западном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:030113:30 - 1081 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:30:011402:15, № 16:30:011402:66, № 16:30:011402:77, № 16:53:020103:18, № 16:53:020103:22, № 16:53:020103:28, № 16:53:020103:29, № 16:53:020103:30, № 16:53:020104:1, № 16:53:020104:15, № 16:53:020104:185, № 16:53:020104:32, № 16:53:020104:47, № 16:53:020104:56, № 16:53:020104:75, № 16:53:020104:83, № 16:53:020104:85, № 16:53:020104:88, № 16:53:020104:91, № 16:53:020105:42);
- в северо-западном направлении от границы земельного участка ПАО "НКНХ" № 16:53:030103:23 - 1049 м (по границе земельных участков с кадастровыми № 16:30:000000:1595, № 16:30:011402:77, № 16:30:011402:8, № 16:30:040201:46, № 16:30:040201:50).



Главный государственный санитарный врач
 (заместитель главного государственного санитарного врача)


 М.А.ПАТЯШИНА
 Ф. И. О., подпись, печать

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

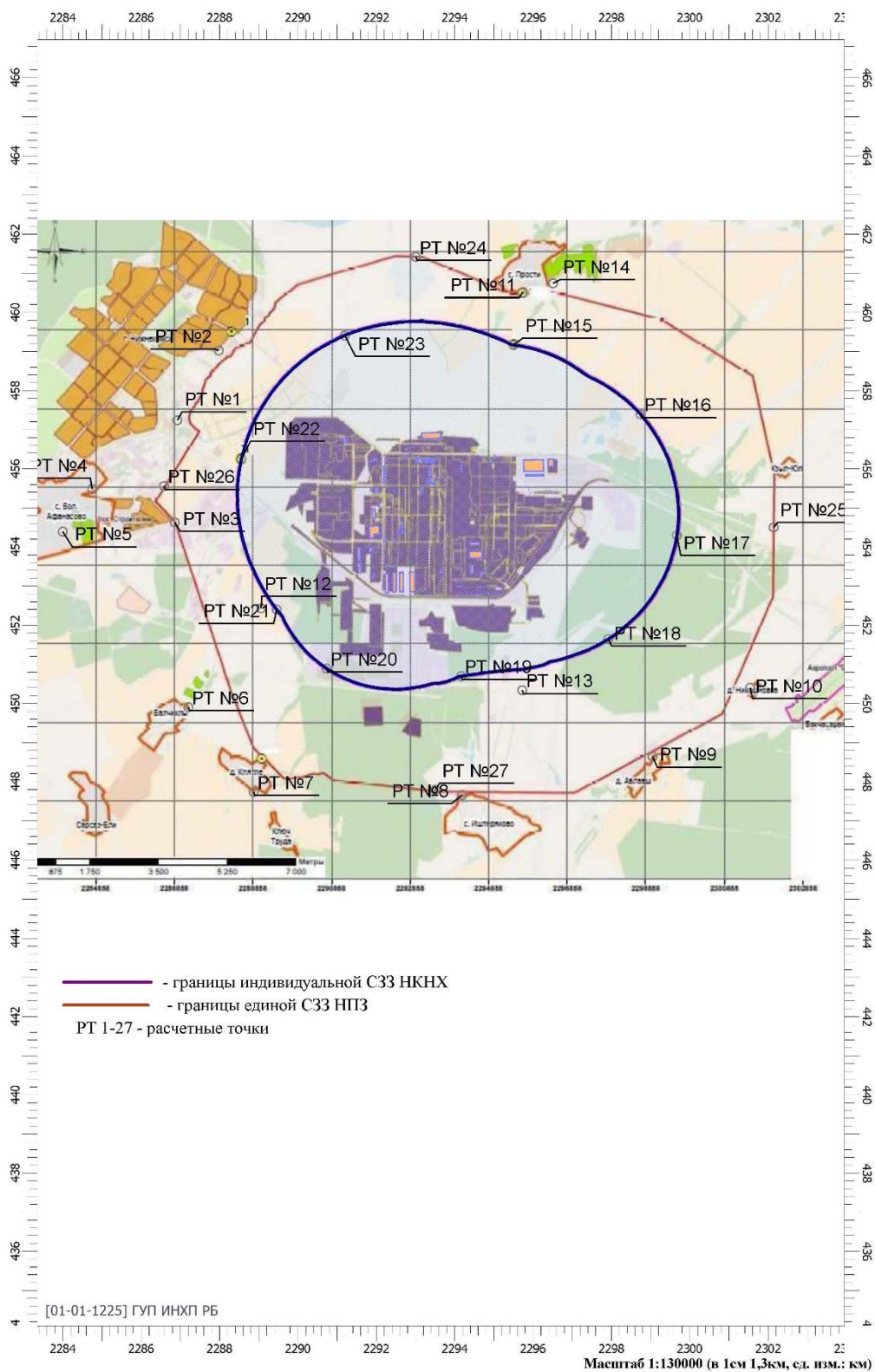
1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ


 ОАО «ВНИПинефть»

Лист

40

**Ситуационная карты-схема расположения Завода ЭП-600, границ индивидуальной СЗЗ
ПАО «Нижнекамскнефтехим», расчетных точек для оценки химического и акустиче-
ского воздействия**



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



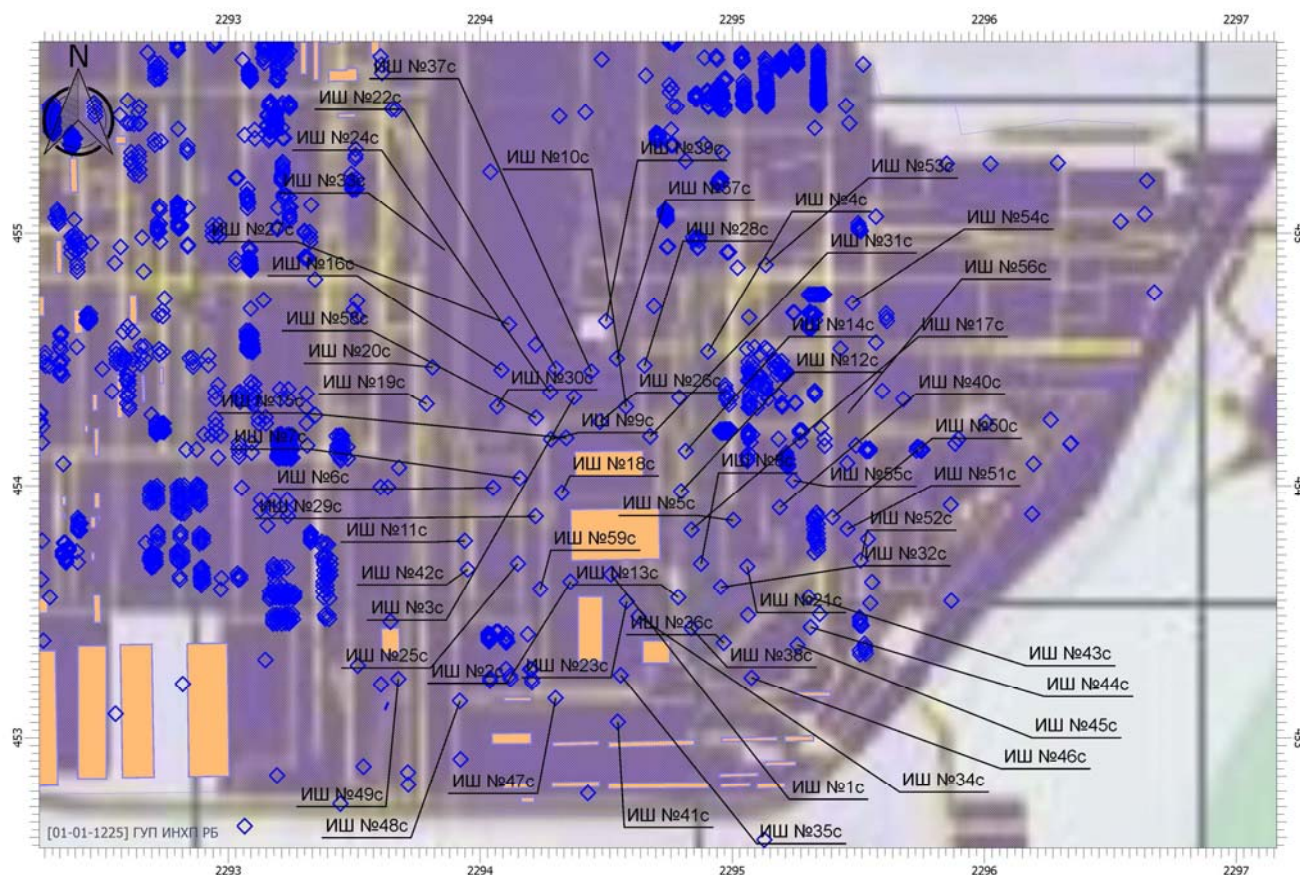
ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

41

Приложение 9

Карта-схемы источников акустического воздействия в период проведения строительно-монтажных работ объекта проектирования



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ

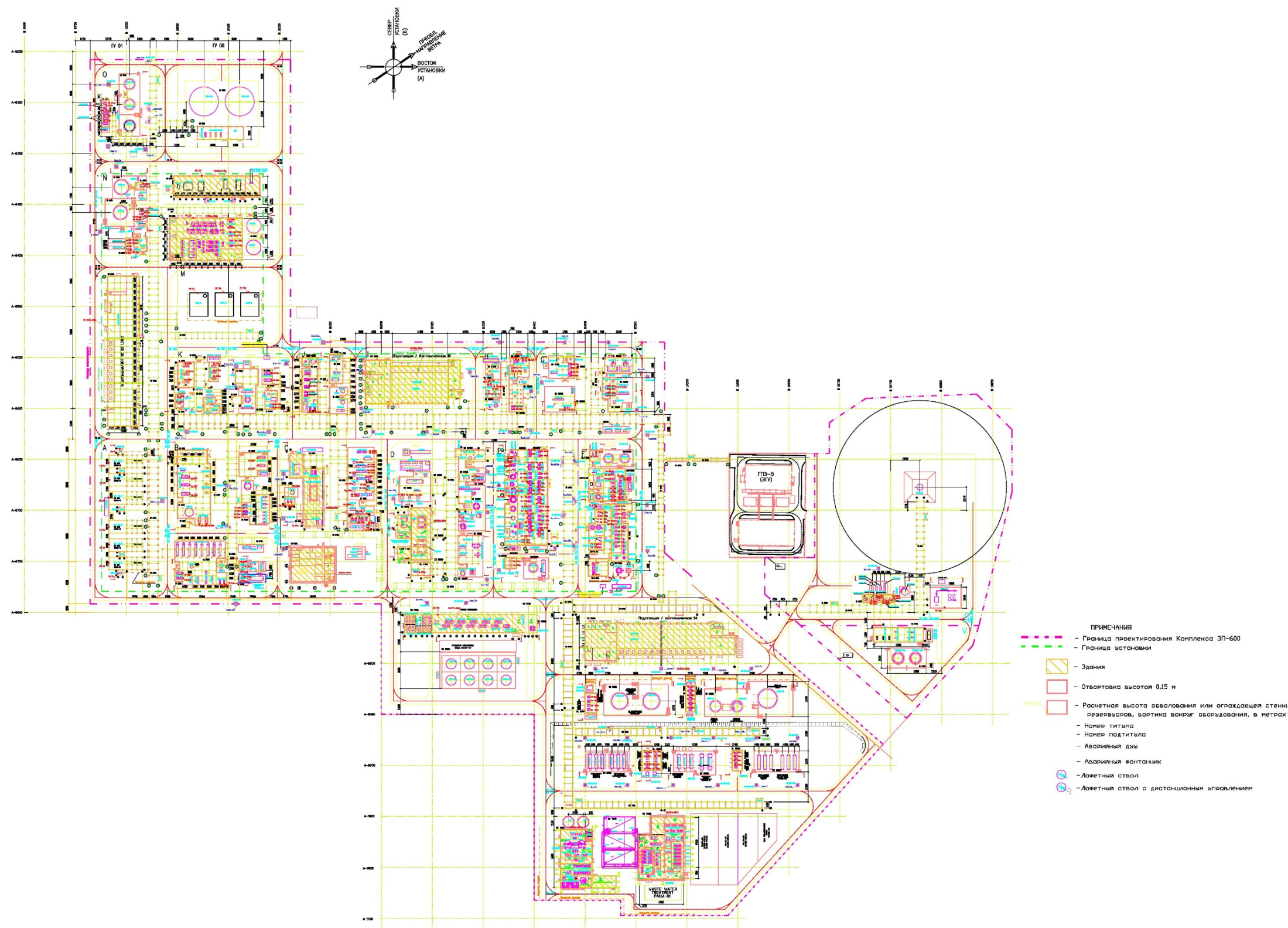


ОАО «ВНИПинефть»

Лист

42

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



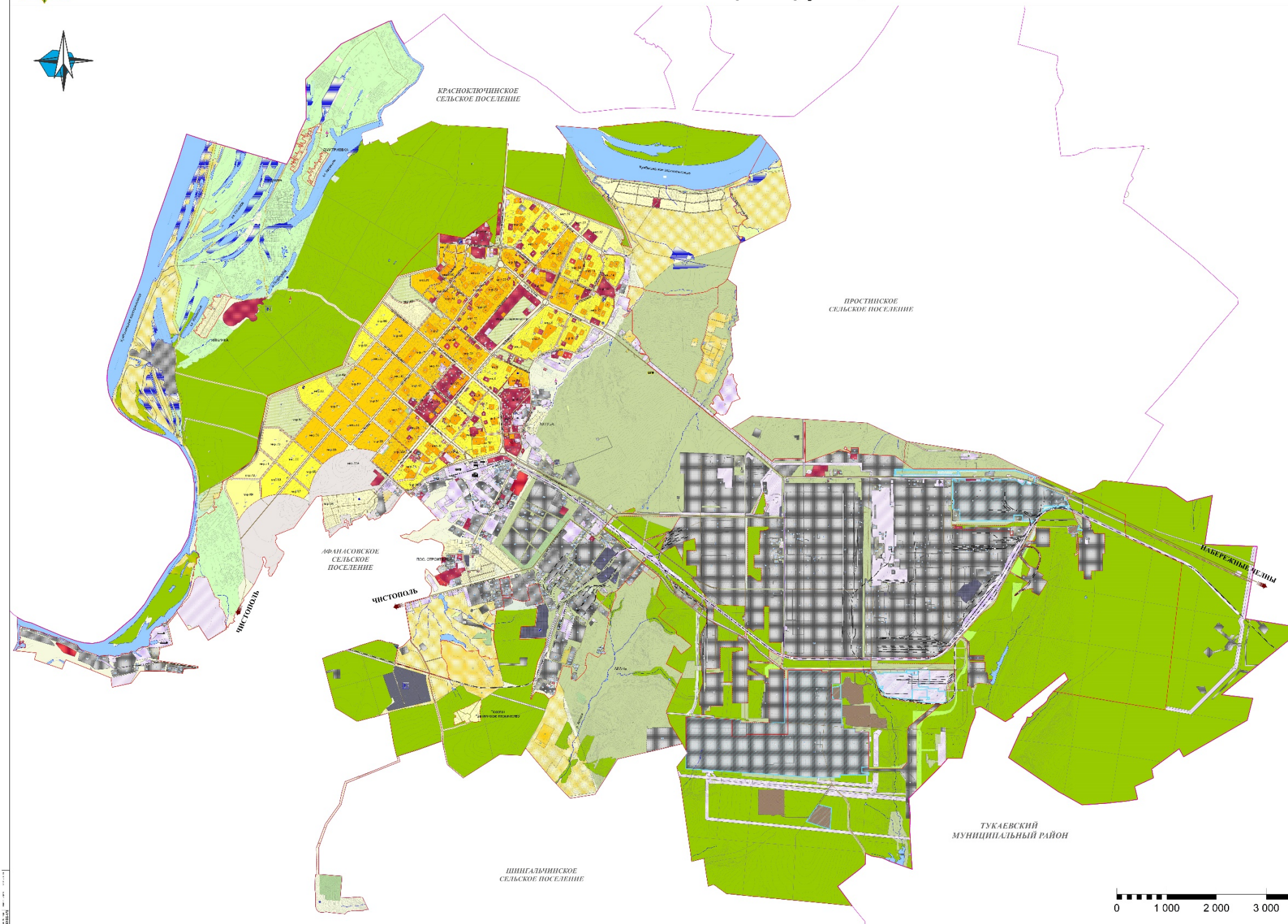
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

[illegible]

* Данную карту смотреть совместно с
 "Карты зон с особыми условиями использования территорий" и картами раздела ГО ЧС (секретно):
 "Карты территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, перечень мероприятий по гражданской обороне муниципального образования "г.Никнекамск",
 "Положение г.Никнекамск в системе расселения. Маршруты эвакуации".

0 1 000 2 000 3 000 4 000 Метры

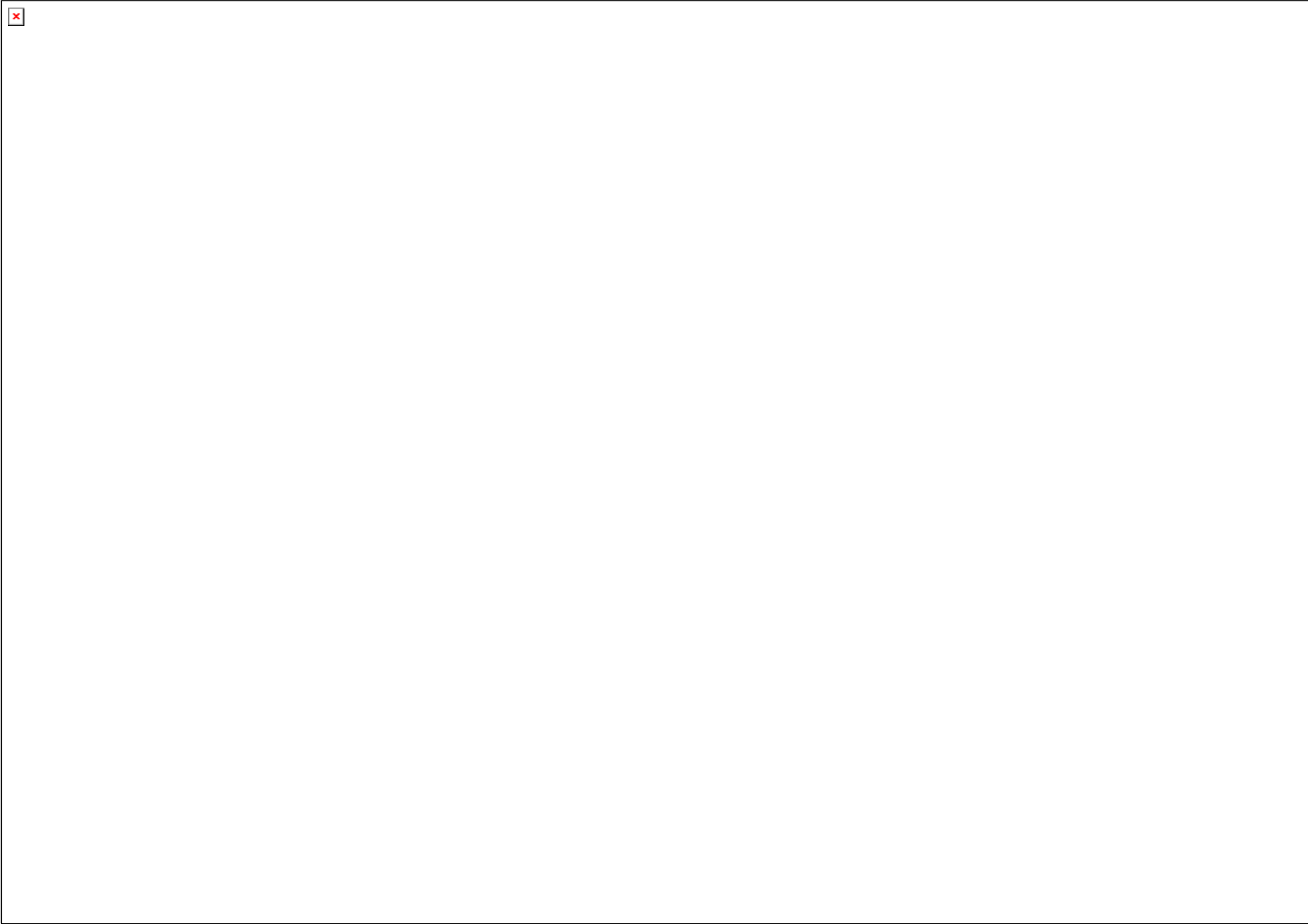
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Приложение 12

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ПАО «Нижнекамскнефтехим»

И.Г. Шарифуллин

«14» 04 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку раздела оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) для
проектируемого объекта
«Новый этиленовый комплекс ЭП-600»

1.	Наименование предприятия	Новый комплекс по производству этилена ЭП-600 на ПАО «Нижнекамскнефтехим»
2.	Местоположение объекта	Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, территория ПАО «Нижнекамскнефтехим»
3.	Заказчик	ПАО Нижнекамскнефтехим
4.	Проектировщик	Открытое акционерное общество «ВНИПИнефть» (ОАО «ВНИПИнефть») Адрес: 105005, Российская Федерация, г. Москва, ул. Ф.Энгельса, 32, стр. 1 Телефон: 8 (495) 795-31-30 E-mail: vnipineft@vnipineft.ru Генеральный директор – Сергеев Денис Анатольевич
5.	Основание для проведения работ	<ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды», № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. (в ред. от 29.07.2018 г.); - Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.95 г. (в ред. от 25.12.2018 г.); - «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ», утвержденное Приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 N 372 (зарегистрированное в Минюсте России 04.07.2000, регистрационный № 2302); - Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ, ст. 28, 39 - Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации - «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утвержденная приказом Минприроды России от 29 декабря 1995 года N 539.
6.	Вид строительства	Новое
7.	Стадия проектирования	Проектная документация
8.	Цели работы	Провести процедуру ОВОС в соответствии с законодательством РФ
9.	Задача работы	- оценка воздействия при строительстве и эксплуа-

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

46

		<p>тации «Нового комплекса по производству этилена ЭП-600 на ПАО «Нижнекамскнефтехим» в отношении каждого компонента окружающей среды (почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду и т.д.).</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработка раздела, должна осуществляться исходя из принятых технологических решений по мощности объекта и степени негативного воздействия на окружающую среду, рассчитываемых в соответствующих технологических разделах ПД. - Рассчитать размер платы за негативное воздействие на окружающую среду, размер компенсационных выплат, затраты на природоохранные мероприятия в полном объеме на период строительства и эксплуатации объекта проектирования. - Разработать раздел «Расчет ущерба рыбному хозяйству» отдельным разделом от ОВОС для представления в Федеральное агентство по рыболовству (при необходимости). - В составе ОВОС разработать предложения по установлению нормативов предельно допустимых выбросов, сбросов и нормативов образования отходов на период строительства и эксплуатации. - Разработать материалы для проведения общественных слушаний по вопросам строительства «Нового комплекса по производству этилена ЭП-600 на ПАО «Нижнекамскнефтехим» (в т.ч. с учетом требований по проведению Государственной экологической экспертизы). - Сопровождение общественных слушаний в рамках процедуры ОВОС, Подготовка и демонстрация общественности презентации проекта. - Оформление результатов общественных слушаний.
10.	Состав и содержание материалов ОВОС	<p>В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным Приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 № 372, исследования по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны включать следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - характеристику намечаемой хозяйственной и иной деятельности; - анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная и иная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.); - возможные воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду; - оценку воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий); - мероприятия, уменьшающие, смягчающие или

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

47

		<p>предотвращающие негативные воздействия, оценку их эффективности и возможности реализации;</p> <ul style="list-style-type: none"> - оценку значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий; - предложения по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности; - предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (включая краткое изложение для неспециалистов). <p>В разделах ОВОС необходимо учесть следующее:</p> <p>11.1 Характеристика районов размещения объекта</p> <p>11.1.1 Сведения об окружающей среде - зональные и региональные особенности, климатическая характеристика, ландшафтная характеристика, природные процессы, характеристика видового разнообразия животного мира и растительных сообществ;</p> <p>11.1.2 Природно-хозяйственная характеристика зоны влияния объектов, природная ценность, ее историческая, социальная и культурная значимость;</p> <p>11.1.3 Сведения об ООПТ (статус, охраняемые виды флоры и фауны, ландшафтов, природоохранные направления работы ООПТ);</p> <p>11.1.4 Сведения о существующем состоянии и фоновом загрязнении компонентов окружающей среды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - фоновое загрязнение атмосферного воздуха; - гидрохимическая характеристика поверхностных и подземных вод. - фоновое загрязнение почвенного покрова. - характеристика рыбохозяйственного использования района. <p>11.1.5 Социально-экономические условия. Характеристика существующего положения</p> <ul style="list-style-type: none"> - социально-экономические условия жизни населения в районах, затрагиваемых строительством; - мнение общественности о намечаемой деятельности и возможности реализации - намечаемой деятельности на намечаемых территориях субъектов Российской Федерации - организация и проведение общественных слушаний, результаты общественного обсуждения проекта, перечень выдвинутых дополнительных требований; <p>11.2 Характеристика планируемой деятельности</p> <p>11.2.1 Характеристика предлагаемой технологии строительства и эксплуатации проектируемых объектов;</p> <p>11.2.2 Потребность в ресурсах – энергетических (электро-, водо-, топливо-, тепло-), земельных, материальных, трудовых при осуществлении хозяйственной деятельности;</p> <p>11.2.3 Технологические параметры и технико-экономические показатели предлагаемых схем реализации.</p> <p>11.3 Прогноз воздействия на компоненты окружающей среды</p> <p>11.3.1 Атмосферный воздух</p>
--	--	--

Интв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

48

		<ul style="list-style-type: none"> - описание параметров источников выбросов загрязняющих веществ, количественные и качественные показатели выбросов от технологического оборудования, применяемого при строительстве и эксплуатации проектируемого Комплекса; - проведение расчетов рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе для объектов намечаемого строительства; - оценка зоны влияния выбросов от объектов с описанием территорий, попадающих в зону влияния; - планируемые мероприятия по защите атмосферного воздуха и капиталовложения, необходимые для реализации этих мероприятий; - оценка размеров рекомендованной и расчетной санитарно-защитной зоны (санитарного разрыва) (при необходимости) с внесением предложений по достижению допустимых уровней загрязнения атмосферы на границе СЗЗ (санитарного разрыва); - определение возможного ущерба вследствие загрязнения атмосферного воздуха. <p><i>11.3. 2 Геологическая среда и подземные воды</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - оценка инженерно-геологических и гидрогеологических условий; - анализ потенциального риска загрязнения подземных вод; - планируемые мероприятия по защите геологической среды, в том числе подземных вод от загрязнения и рациональному использованию недр, капиталовложения, необходимые для реализации этих мероприятий. <p><i>11.3.3 Воздействие на поверхностные воды</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - перечень и характеристика водных объектов в зоне намечаемой деятельности; - анализ качества вод рассматриваемых водных объектов и их пригодности для нужд водопотребления; - характеристика источников водоснабжения, их хозяйственное использование, техническое состояние, наличие и обустройство водоохранных зон; - описание системы водоснабжения и водоотведения на этапах строительства и эксплуатации проектируемых объектов характеристика сточных вод (объем, вид, количество и концентрация загрязняющих веществ, температура, режим отведения сточных вод), место отведения; - обоснование необходимой степени очистки сточных вод, отводимых в водный объект, планируемые технические решения по очистке сточных вод - краткое описание очистных сооружений и установок; - характеристика возможных изменений состояния водных объектов при реализации намечаемой деятельности; - определение ущерба водным объектам вследствие изъятия водных ресурсов и загрязнения водной среды; - планируемые мероприятия по рациональному использованию поверхностных вод и защите их от загрязнения, капиталовложения, необходимые для ре-
--	--	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

49

		<p>лизации этих мероприятий.</p> <p><i>11.3.4 Воздействие отходов от намечаемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - краткая характеристика источников образования отходов при строительстве и эксплуатации Комплекса; - перечень и характеристика отходов (класс опасности, опасные свойства); - удельные и валовые показатели образования отходов производства и потребления от намечаемой деятельности; - проектные решения по складированию и временному хранению отходов, наличие технологий по их переработке и обезвреживанию, объемы и виды обезвреживаемых отходов, мест размещения отходов. <p><i>11.3.5 Воздействие на растительный мир</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - прогноз изменений объектов растительного мира вследствие реализации проекта - видовое разнообразие, продуктивность и другие таксационные показатели растительности в границах проектирования; - определение функциональной значимости преобладающих растительных сообществ и оценка изменений значимости при реализации намечаемой деятельности; - мероприятия по сохранению видового разнообразия, продуктивности растительных сообществ и компенсации отрицательного воздействия от намечаемой хозяйственной деятельности. <p><i>11.3.6 Воздействие на животный мир</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - оценка источников и факторов воздействия на животный мир наземных и водных экосистем; - оценка биотопических условий (мест размножения, нагула) и прогноз их изменений при реализации планируемой деятельности; - прогноз изменений в животном мире в результате реализации намечаемой хозяйственной деятельности; - планируемые мероприятия по минимизации ущерба, сохранению фауны, ее воспроизводству. - оценка ущерба животному миру, включая водные биологические ресурсы. - предложения по компенсации непредотвращенного воздействия от намечаемой хозяйственной деятельности. <p><i>11.3.7 Воздействие на почвы и земельные ресурсы</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - характеристика почвенного покрова и условий землепользования; - характеристика факторов воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы района размещения объекта; - оценка возможности изъятия земель во временное и постоянное пользование, исходя из ценности, статуса и использования земель; - прогноз изменений почвенного покрова при реализации намечаемой деятельности; - планируемые мероприятия по ликвидации возможного загрязнения почв; - условия и сроки восстановления плодородного слоя
--	--	--

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПиневть»

Лист

50

		<p>почвы;</p> <ul style="list-style-type: none"> - планируемые мероприятия по рекультивации земель и предотвращению негативного воздействия на почвенный покров. <p>11.3.8 Особо охраняемые природные территории (ООПТ), исторические и археологические памятники</p> <ul style="list-style-type: none"> - оценка факторов, действующих на ООПТ; - оценка возможного воздействия на ООПТ при строительстве и эксплуатации объектов Комплекса. <p>11.3.9 Оценка воздействия при возникновении аварийных ситуаций</p> <ul style="list-style-type: none"> - сведения об опасном оборудовании, о количестве используемых опасных веществ; - определение типовых сценариев возможных аварий, оценка риска, связанного с авариями; - влияние возможных аварийных ситуаций на компоненты окружающей среды; - мероприятия по уменьшению риска возникновения аварийных ситуаций на этапах строительства и эксплуатации Комплекса. <p>11.3.10 Воздействие проекта на социально-экономические условия</p> <ul style="list-style-type: none"> - воздействие на экономические условия (инвестиции, экономические последствия для регионов); - социальные последствия (создание рабочих мест, компенсации); - обязательства инвестора по улучшению экологической обстановки в районе, социально-бытовых условий жизни населения и устранения конфликтных ситуаций. <p>11.3.11 Предложения по организации производственного экологического контроля (мониторинга) при осуществлении хозяйственной деятельности</p> <ul style="list-style-type: none"> - технические решения по организации производственного экологического контроля и мониторинга в период строительства и эксплуатации; - организационное обеспечение системы производственного экологического мониторинга и контроля; - затраты на организацию и проведение производственного экологического мониторинга и контроля в период строительства и эксплуатации. <p>11.4 Заключение и Резюме нетехнического характера</p> <p>Обобщенные результаты экологической и социально-экономической оценок.</p>
11.	Сроки проведения работ	<p>Начало – 15.03.2019</p> <p>Окончание – 15.06.2019</p> <p>В соответствии с графиком (прилагается)</p>
12.	Требования к документации	<ul style="list-style-type: none"> - Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, инвестиционного проектирования, а также удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов; - ОВОС при строительстве, эксплуатации необходимо выполнить на основе имеющейся официальной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

51

		ной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-экологических изысканий. При выявлении недостатка в исходных данных провести доп. исследования.
13.	Особые условия	<p>Местоположение объекта -РФ, г.Нижнекамск, Промышленная площадка ПАО «Нижнекамскнефтехим» в пределах ограждения предприятия</p> <p>Строительство осуществляется на территории действующего производства.</p> <p>Уровень санитарно-эпидемиологического загрязнения почв согласно СанПиН 2.1.7.1287-03 соответствует «допустимой» категории.</p> <p>Радиационная обстановка соответствует требованиям применимых СанПиН и СП, измерения не превышают предельно допустимой нормы.</p> <p>Представленные выше условия, а также дополнительные сведения о месте будущего строительства, необходимо уточнить в ходе проведения комплексных инженерных изысканий и учесть в проектной документации, в т.ч. для обеспечения непрерывного круглогодичного цикла строительно-монтажных работ.</p>
14.	Особые требования к проектированию	<p>Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с применимыми действующими законодательными и нормативными актами РФ.</p> <p>Если во время выполнения работ по настоящему заданию будут приняты новые или изменены действующие законодательные и нормативные акты РФ, Подрядчик должен обеспечить соответствие проектной документации таким новым/измененным нормативным актам.</p> <p>По мере разработки раздела ОВОС Подрядчик согласовывает его с Заказчиком (а Заказчик в свою очередь утверждает результаты работ) и обеспечивает своими силами по доверенности Заказчика проведение и сопровождение по ней необходимых согласований и экспертиз до получения положительного заключения.</p> <p>Подрядчик осуществляет сдачу, сопровождение экспертизы и согласование проекта и получение положительного заключения.</p> <p>В случае получения отрицательного заключения экспертизы или несогласования по вине Подрядчика все затраты связанные с корректировкой документации и повторным прохождением экспертизы или получением согласования выполняются силами и за счет Подрядчика.</p> <p>Замечания экспертиз устраняются Подрядчиком в счет стоимости проектных работ.</p> <ul style="list-style-type: none"> По результатам выполнения проектных работ и экспертиз Подрядчик передает документацию, а также прочие результаты своих работ по настоящему заданию Заказчику.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

52

15.	Требования к составу, срокам, порядку и форме представления документации	<p>Документация передается Заказчику по накладной с сопроводительным письмом в количестве 5 (пяти) экземпляров (сброшюрованных по томам по каждому из разделов документации отдельно) в бумажном виде и в количестве 2 (двух) экземпляров – в электронном виде на CD-R.</p> <p>Разработанная по настоящему Заданию документация в электронном виде предоставляется Заказчику в формате разработки и формате скан-образов.</p> <p>Формат «Разработки»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – чертежи (Autodesk Design Web format (*.dwf) и AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 20 (2015) и выше); – текстовая часть (MS Office версии 2013 и выше (*.docx, *.xlsx, *.mdb, *.pptx)). <p>Формат «Скан-образ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – документация должна быть предоставлена в форматах *.pdf и быть полностью идентична бумажной копии. <p>Структура, состав и наименование файлов должны соответствовать составу проекта. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Проект границ земельных участков и материалы к акту выбора на бумажном носителе в 2-х экземплярах, в 1-м экземпляре на электронных носителях в формате MapInfo в координатах земельного кадастра субъектов РФ.</p> <p>Землеустроительную документацию выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4 экземпляра на бумажном носителе; - 2 экземпляра на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo). <p>Предоставить оригиналы или заверенные копии всех заключений по согласованию перечисленных документов в 3-х экземплярах.</p> <p>Сметную документацию предоставить:</p> <p>в электронном виде – в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета»: – в процессе проектирования по мере подготовки и согласования с Заказчиком – по электронной почте;</p> <p>– по окончании проектирования разделов и в целом по проекту на электронном носителе в количестве 2 экземпляров.</p> <p>на бумажном носителе – в количестве 4х экземпляров.</p> <p>При этом в рабочем порядке сметная документация в формате Excel и XML подлежит обязательному предварительному согласованию с Заказчиком до момента устранения Подрядчиком замечаний Заказчика. И только после окончательного согласования Заказчиком смет в формате Excel Подрядчик направляет Заказчику эти сметы в отсканированном виде со</p>
-----	--	---

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

53

		<p>всеми необходимыми подписями в формате PDF. То же и в откорректированные сметы в формате XML. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R дисках, изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации.</p> <p>Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы MS Windows 7 и выше.</p>
--	--	--

Директор завода Этилен-600



Р.В. Васильев

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

54

[illegible]

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1581-(ЭП-600)-ОВОС.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

55