



**ПРОФЕССИОНАЛИЗМ,  
ПОДТВЕРЖДЕННЫЙ  
ВРЕМЕНЕМ**



**ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ  
РЕКОНСТРУКЦИИ  
И СТРОИТЕЛЬСТВА  
ОБЪЕКТОВ НЕФТИ И ГАЗА**



**ПИРС**



### **УВАЖАЕМЫЕ ПАРТНЕРЫ!**

ЗАО «ПИРС» – это структурно развитый многофункциональный проектно-изыскательский центр, выполняющий широкий комплекс работ. Мы поддерживаем нашу деловую репутацию крупного проектного института нефтегазовой отрасли и продолжаем разви-

вать отношения с партнерами, среди которых ведущие компании.

Более чем за четверть века своего существования ЗАО «ПИРС» неоднократно привлекалось в качестве генерального проектировщика крупных инфраструктурных объектов нефтегазовой сферы. За годы плодотворной работы реализовано свыше 4000 проектов разной сложности и масштаба в десятках регионов России.

Сегодня институт успешно применяет накопленный опыт в проектировании таких крупных и технологически сложных объектов, как обустройство нефтяных и газовых месторождений, компрессорных и нефтеперекачивающих станций, систем энергообеспечения и переработки углеводородного сырья. Наша компания выполняет комплекс исследовательских, проектно-изыскательских работ, инженерно-консультационных услуг, а также осуществляет авторский надзор и строительный контроль на объектах ТЭК России.

Не останавливаясь на достигнутом, мы укрепляем знания и опыт наших сотрудников, поддерживаем научно-технические идеи и производственные инициативы, регулярно обновляем программное, техническое и транспортное оснащение, внедряем новые технологии в области изысканий и проектирования.

ЗАО «ПИРС» – это коллектив разных людей, с разными взглядами, но по-прежнему объединенных одной общей целью – выполнять качественно и профессионально свою работу и приносить пользу обществу.

Главной задачей деятельности ЗАО «ПИРС» является, как и прежде, построение эффективных и долговременных отношений с партнерами, основанных на реализации совместных взаимовыгодных проектов и разработке уникальных проектных решений.

Мы стремимся работать, превосходя ожидания партнеров!

Генеральный директор ЗАО «ПИРС»

А.С. Бекшенев

О ЗАО «ПИРС».....	5
ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ.....	6
ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ.....	9
ЛАЗЕРНОЕ СКАНИРОВАНИЕ.....	12
КОМПЛЕКСНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ.....	14
ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДИРОВАНИЮ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ.....	18
АВТОРСКИЙ НАДЗОР.....	20
СТРОИТЕЛЬНЫЙ КОНТРОЛЬ ОБСЛЕДОВАНИЕ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ.....	22
ПРОЕКТЫ ЗАО «ПИРС».....	24
ИНФОРМАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ ДЛЯ КОНТРОЛЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ.....	56
КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЙ.....	58
СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА.....	60
СВИДЕТЕЛЬСТВА СРО И ЛИЦЕНЗИИ.....	61
ПАРТНЕРЫ.....	62



**ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ РЕКОНСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ НЕФТИ И ГАЗА (ЗАО «ПИРС»)** выполняет весь комплекс проектно-изыскательских работ, инженерно-консультационных услуг, осуществляет авторский надзор и строительный контроль, а также разработку информационных систем для управления бизнес-процессами на предприятиях

Сегодня ЗАО «ПИРС» - динамично развивающаяся компания, использующая современные технологии, методы управления, финансовые и инвестиционные механизмы для реализации проектов различной степени сложности.

ЗАО «ПИРС» специализируется в области проектно-изыскательской деятельности объектов нефтегазовой промышленности, в том числе:

- ▶ объектов транспортировки и хранения нефти и газа;
- ▶ объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений;
- ▶ объектов газо- и нефтепереработки;
- ▶ объектов электроэнергетики, водных объектов.

*За годы плодотворной работы ЗАО «ПИРС» выпущено свыше 4000 проектов в 34 регионах России.*

### **ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗАО «ПИРС»:**

- комплекс инженерных изысканий;
- комплекс проектно-сметных работ;
- экспертиза технической документации;
- авторский надзор;
- строительный контроль;
- разработка планов по ликвидации аварийных разливов нефти;
- разработка планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- выполнение обмерных работ и обследование зданий и сооружений;
- разработка информационных систем для объектов ТЭК;
- паспортизация промышленных объектов;
- разработка корпоративной информационной системы (КИС).



Институтом накоплен богатый опыт выполнения всех видов инженерных изысканий на крупных и ответственных объектах нефтегазовой отрасли. Квалификация специалистов, техническая оснащенность ЗАО «ПИРС» позволяют выполнять полный комплекс инженерных изысканий в любых географически отдаленных районах страны, в различных природных условиях, в том числе в климатических условиях Заполярья и Крайнего Севера.

Для выполнения инженерных изысканий ЗАО «ПИРС» использует более 80 единиц транспортных средств (спецтехника и автомобили), в том числе буровые установки на гусеничном (ТМ-130, СМ-581, ТГМ-21-БК-02) и колесном (КАМАЗ) ходу, вездеходы ARGO, снегоходы, плавсредства, автомобили повышенной проходимости (УАЗ 39099, ГАЗ 33081, КАМАЗ 43118).



## ЗАО «ПИРС» ВЫПОЛНЯЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ВИДЫ РАБОТ:

### ■ Инженерно-геодезические изыскания. Виды работ:

- создание плановых, высотных, опорных, съемочных геодезических сетей;
- топографическая съемка и обновление планов масштабов от 1:500 до 1:25000;
- вынос в натуру проекта линейных сооружений и осей проектируемых зданий;

- гидрографическая съемка масштабов 1:500 - 1:1000, включая съемку инженерных коммуникаций, проложенных под дном рек и водоемов;
- воздушное и наземное лазерное сканирование;
- тепловизионный мониторинг объектов.

### ■ Инженерно-гидрометеорологические изыскания.

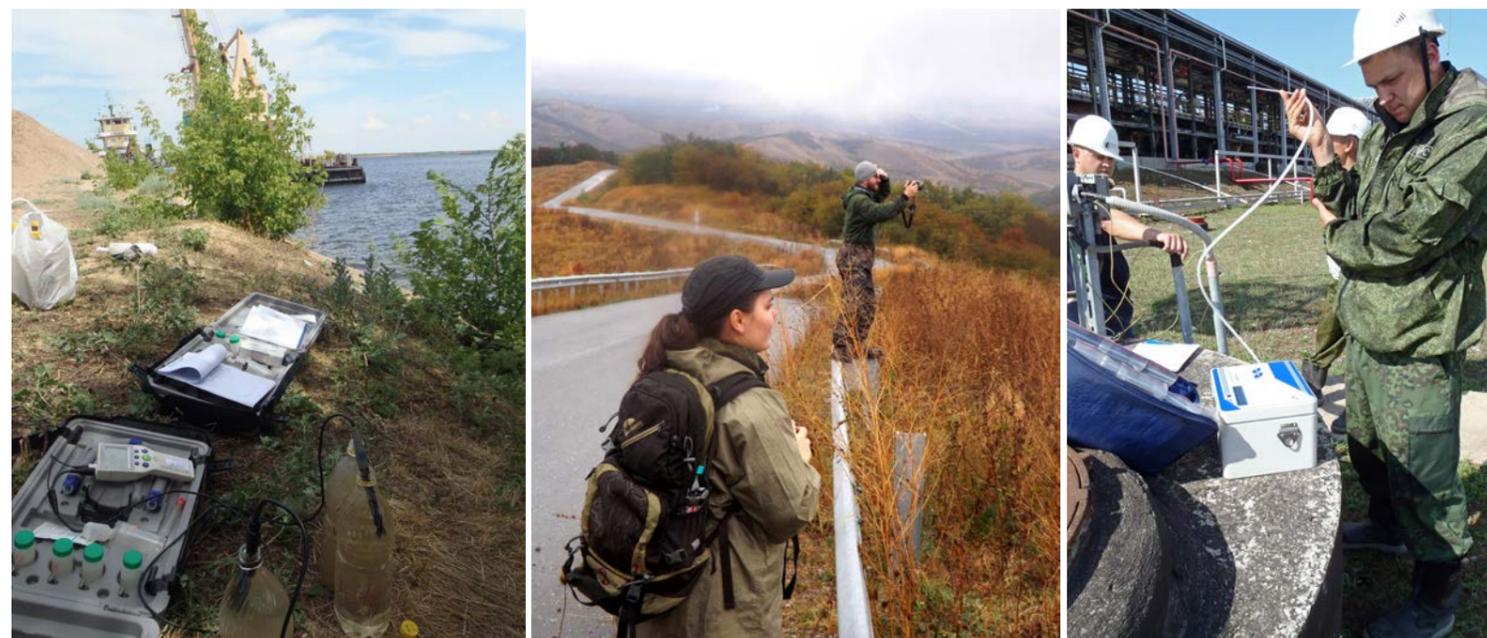
- выполнение всех видов гидрологических работ на реках, озёрах, водохранилищах и прибрежном (материковом) шельфе до глубин 100 м в пределах всех климатических зон РФ.

### ■ Инженерно-геологические изыскания. Виды работ:

- полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик;
- проходка горных выработок с опробованием, выполнение лабораторных исследований физико-механических свойств грунтов и химических проб подземных вод;
- изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории;
- гидрогеологические исследования;
- инженерно-геокриологические исследования.

### ■ Геофизические исследования. Виды работ:

- электроразведка по методу вертикальных электрических зондирований и вызванной поляризации при 2D и 3D съемках с использованием электро-томографии;
- бесконтактное измерение электрического поля методом срединного градиента; сейсмологические и сейсмотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование;
- георадарные исследования.



### ■ Инженерно-экологические изыскания и экологический мониторинг. Виды работ:

- сбор исходных архивных, литературных данных и сведений от уполномоченных органов;
- дешифрирование данных дистанционного зондирования земли и разработка комплекса экологических карт (тематических и высокого уровня генерализации);
- геоэкологические исследования (атмосферы, почвенные, ландшафтные, эколого-геологические, гидроэкологические, эколого-гидрогеологические, геохимические);
- биоэкологические исследования (ботанические, зоологические, гидробиологические);
- радиоэкологические исследования;
- социально-экономические и медико-биологические исследования;
- исследование физических факторов;
- комплексная оценка состояния окружающей среды и оценка экологических рисков;
- экологический мониторинг (разработка программ экологического мониторинга и их реализация);
- научно-исследовательские работы для целей инженерных изысканий и экологического проектирования;
- историко-культурные исследования.



Для проведения экологических изысканий на объекте ЗАО «ПИРС» располагает передвижной лабораторией экологического мониторинга и контроля.

В состав отдела экологического мониторинга и контроля ЗАО «ПИРС» входит аккредитованная в Федеральной службе по аккредитации лаборатория.



Лаборатория экологического мониторинга и контроля выполняет весь комплекс необходимых исследований компонентов окружающей среды для оценки их современного состояния и осуществления производственного экологического мониторинга:

- ▶ отбор образцов почвы, грунтов (точечных и объединенных, с поверхности и послойно из скважин) для дальнейшего исследования в лаборатории;
- ▶ отбор проб природных и сточных вод для лабораторного анализа с последующей оценкой качества, выполнение измерений показателей «первого» дня.
- ▶ радиационные исследования:  $\gamma$ -съемка (сплошное радиометрическое прослушивание), установка накопительных камер для измерения плотности потока радона из грунта, отбор проб грунта с последующим определением содержания естественных радионуклидов, определение ЭРОА в воздухе помещений и т. д.;
- ▶ измерения физических параметров загрязнения – шума, вибрации, электромагнитного излучения и т. д.;
- ▶ измерения химических факторов загрязнения атмосферного воздуха и воздушной среды производственных помещений;
- ▶ измерения метеопараметров.

Лаборатория оснащена современным оборудованием для отбора, хранения и доставки проб компонентов окружающей среды и средствами измерений для проведения исследований в полевых условиях (рН-метры и кислородомер «Metler Toledo», шумомер первого класса «Ассистент», измеритель электромагнитного поля промышленной частоты «BE-50» и др.)

## Лабораторные исследования на базе собственной аккредитованной геотехнической лаборатории.

Геотехническая лаборатория ЗАО «ПИРС» расположена в отдельно стоящем здании и оснащена современными аналитическими приборами и испытательным оборудованием производства отечественных и ведущих мировых фирм. Геотехническая лаборатория сегодня – это более 100 единиц средств измерений, 30 единиц испытательного оборудования и более 70 единиц вспомогательного оборудования. Производственные помещения лаборатории занимают 3 этажа общей площадью более 1500 кв. м.

### Область деятельности лаборатории включает в себя следующие комплексы испытаний:

- ▶ определение показателей физических свойств грунтов, почв, донных отложений, а также показателей, определяющих коррозионную агрессивность грунтов к стали;
- ▶ определение показателей механических свойств грунтов: просадочности, набухания, усадки, деформационных и прочностных характеристик (методами трехосного сжатия, одноплоскостного среза, компрессионного сжатия), степени морозной пучинистости;
- ▶ определение показателей химического состава грунтов и природных вод, определяющих их коррозионную агрессивность по отношению к бетону, железобетону, свинцу и алюминию;
- ▶ определение основных загрязнителей в почвах, донных отложениях, природных водах.



### Лаборатория оснащена:

- ▶ комплексом приборов для физико-механических испытаний грунтов в составе измерительно-вычислительного комплекса «АСИС»;
- ▶ современными аналитическими приборами ведущих мировых фирм, таких как: Mettler Toledo (рН-метры, кондуктометры, кислородомеры), Nash (спектрофотометры), Analytik Jena AG (атомно-абсорбционный спектрометр), «Люмэкс» (жидкостные хроматографы, анализаторы жидкости – флуориметры), Millipore (система очистки воды), Binder GmbH (термообработка) и др.



**Все средства измерений проходят своевременную процедуру поверки, а испытательное оборудование – аттестацию.**

Геотехническая лаборатория ЗАО «ПИРС» регулярно подтверждает свою компетентность путем участия в межлабораторных сравнительных испытаниях у аккредитованных провайдеров, таких как ФГУП УНИИМ, ЗАО «РОСА». Геотехническая лаборатория ЗАО «ПИРС» соответствует требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 (ИСО/МЭК 1705:2005) и аккредитована Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация): Аттестат аккредитации № RA.RU.518375.

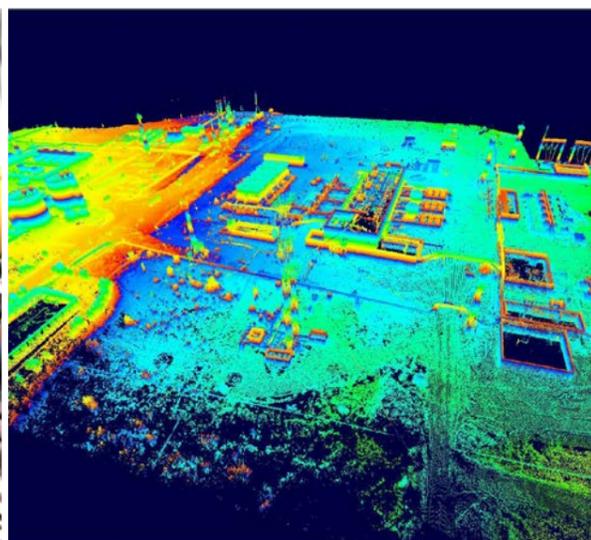
Также в геотехнической лаборатории ЗАО «ПИРС» проведена оценка состояния измерений ФБУ «Омский ЦСМ» и получено свидетельство о состоянии измерений в лаборатории № 029-ИП-16, которое удостоверяет наличие в лаборатории условий, необходимых для выполнения измерений в закрепленной области деятельности.

**Система менеджмента качества, действующая в геотехнической лаборатории, неоднократно проверялась как Федеральной службой по аккредитации, так и аудиторами других организаций, включая таких крупных заказчиков, как ПАО НК «Роснефть», ПАО «Транснефть», ПАО «Газпром нефть».**



С 2010 года в ЗАО «ПИРС» внедрены новые технологии инженерных изысканий с применением наземного и воздушного лазерного сканирования. С помощью новых технологий лазерного сканирования успешно решаются задачи исполнительной съемки и создания трехмерных моделей объектов любых размеров и требуемой детализации.

Для выполнения работ по лазерному сканированию ЗАО «ПИРС» оснащено воздушным лазерным комплексом на базе сканера RIEGL LMS 680 (Австрия), тепловизионной камерой VarioCam (Германия), аэрофотокамерой высокого разрешения DIGICAM H39, сканером для наземного лазерного сканирования RIEGL VZ-400 (Австрия).



## ■ Воздушное лазерное сканирование применяется при решении следующих задач:

- крупномасштабное топографическое картографирование линейных и площадных объектов в составе проектно-изыскательских работ;
- создание высокодетальных цифровых моделей местности и рельефа;
- создание цифровых ортофотопланов высокого разрешения в обычном (RGB) или ближнем инфракрасном спектре;
- тепловизионное обследование объектов ТЭК с последующим созданием тепловизионного ортофотоплана в необходимой системе координат и высот;
- дистанционное обследование существующих и проектируемых линейных сооружений (железных и автомобильных дорог, магистральных трубопроводов и пр.);
- создание и обновление топографических и специальных карт М 1:500 – 1:25000;
- создание картографической основы для целей кадастра, инвентаризации и мониторинга лесного хозяйства.

Координатную привязку данных осуществляет GPS/IMU система, позволяющая определять траекторию с миллиметровой точностью и обеспечивать достоверность результатов сканирования, аэрофото- и тепловизионной съемок.

## ■ Наземное лазерное сканирование применяется при решении следующих задач:

- трёхмерное проектирование объектов реконструкции и капитального строительства;
- восстановление проектной и эксплуатационной документации;
- проведение инвентаризации;
- выполнение сложных геометрических измерений и отклонений от заданных размеров;
- получение чертежей, планов и разрезов.

## ■ Тепловизионный мониторинг объектов энергетики осуществляется как с помощью наземного, так и воздушного тепловизионного обследования и применяется при решении следующих задач:

- поиск повреждений и несанкционированных мест врезки в трубопроводы;
- определение мест утечек продукта из трубопроводов, дымовых труб и т. п., в том числе тепла на объектах ЖКХ.

ЗАО «ПИРС» имеет опыт проведения работ по наземному лазерному сканированию на объектах:

«АУТН-1» (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);

- ▶ «Реконструкция установки литиевых смазок» (ООО «Газпромнефть – СМ»);
- ▶ «Производство и транспортировка светлых нефтепродуктов с месторождений ОАО «Востокгазпром» (Казанское, Мыльджино, Лугинецкое)»;
- ▶ «Реконструкция КС Надымская газопровода «Надым-Пунга-4» (ООО «Газпром центрремонт»);
- ▶ «Реконструкция технологических объектов ФГУ комбинат «Марс» Росрезерва», аналогичные работы по реконструкции комбинатов «Горки» и «Аргунь».
- ▶ «Парк приготовления и хранения темных нефтепродуктов на ТСБ-1» (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- ▶ «Техническое перевооружение резервуарного парка РП-4» (ООО «Газпромнефть – СМ») и другие;
- ▶ «Объекты «ПК «Шесхарис» АО «Черномортранснефть».

ЗАО «ПИРС» – многофункциональный проектно-изыскательский центр, успешно зарекомендовавший себя на крупных объектах нефтегазового комплекса страны. Основным и приоритетным направлением деятельности института является комплексное проектирование объектов.

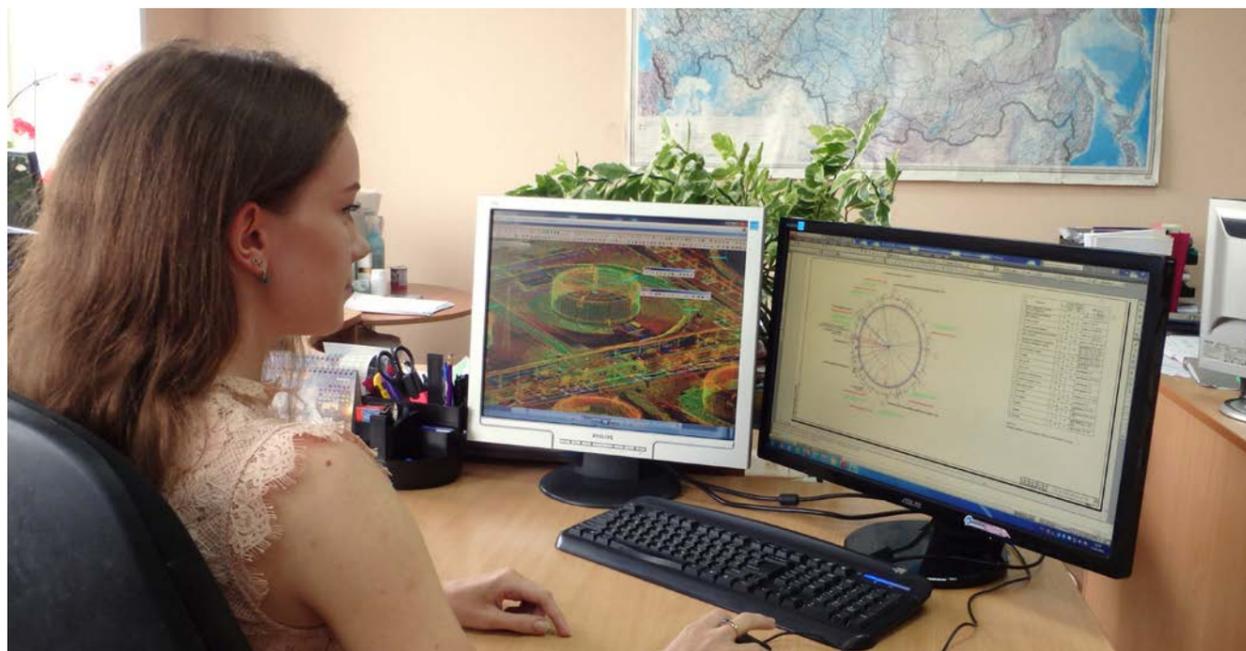
*На сегодняшний день в копилке ЗАО «ПИРС» более 4000 успешно выполненных объектов по проектированию.*

Разработка проектов ведется высококвалифицированной командой инженеров с применением современных технологий проектирования и специализированных программных комплексов (расчетных и графических).

При выполнении проектирования используется современное программное обеспечение AutoCAD, CIVIL, AutoDESK MEP, MapInfo, CREDO, Auto PLANT, GeoniCS, Inventor, CADWorx, GrandSmeta, MS Office и т. д., а также электронные системы планирования и управления проектами MS Project, Primavera и собственная корпоративная информационная система (КИС).

Помимо использования сторонних продуктов институтом с 1997 года велась разработка и одновременное использование собственной программы автоматизированного профилирования трубопровода PrfW (авторское свидетельство № 2009610181).

Сегодня в ЗАО «ПИРС» развиваются и внедряются технологии трехмерного проектирования, применяется технология наземного лазерного сканирования.



*ЗАО «ПИРС» уже сегодня дополнительно к проектной документации в бумажном виде предлагает цифровую информационную модель объекта.*

Высокое качество выпускаемых институтом проектов достигается благодаря четкому соблюдению требований государственных стандартов, правил, инструкций и нормативно-технической документации.

## ВИДЫ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ

ЗАО «ПИРС» выполняет широкий комплекс проектных работ, включая стадии П и Р, ДОН, ТЭО, ОТР, ОИ.

Институтом успешно разрабатываются следующие разделы проектной документации:

- ▶ разработка архитектурных, конструктивных и технологических решений;
- ▶ сведения о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних и внешних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий;
- ▶ проект организации строительства;
- ▶ перечень мероприятий по охране окружающей среды;
- ▶ перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;
- ▶ схема планировочной организации земельного участка;
- ▶ специальные разделы проектной документации.



*За годы существования ЗАО «ПИРС» неоднократно привлекалось в качестве генерального проектировщика крупных инфраструктурных объектов нефтегазовой отрасли.*

## ВИДЫ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

### ■ Площадочные объекты нефти, газа и вспомогательного назначения:

- обустройство месторождений нефти и газа;
- резервуарные парки, базы нефтепродуктов;
- железнодорожные и автомобильные эстакады слива и налива;
- нефтеперерабатывающие установки;
- насосные и компрессорные станции;
- заправочные станции;
- котельные;
- склады ГСМ;
- объекты инфраструктуры (АБК, РММ, БПО, склады производственного назначения, вахтовые поселки, склады (хранилища), убежища).

### ■ Объекты магистрального и промыслового транспорта нефти и газа:

- линейная часть магистральных и промысловых трубопроводов (подземная прокладка, надземная на эстакадах);
- проектирование трубопроводов, в том числе в сейсмических районах и с прохождением тектонических разломов;
- подводные переходы трубопроводов (нефте-, газо-, конденсато-, продуктопроводов) с применением методов наклонно-направленного бурения, тоннелирования и микротоннелирования;
- стационарные боновые заграждения на подводных переходах;
- здания и сооружения линейно-эксплуатационных служб (ЛЭС), центральных ремонтных служб (ЦРС), производственно-технического обеспечения (ПТО), административно-бытовые корпуса (АБК).



### ■ Газовое хозяйство:

- межпоселковые и распределительные газопроводы;
- газораспределительные станции и газорегуляторные пункты;
- газоснабжение предприятий и промышленных объектов.

### ■ Объекты инженерной инфраструктуры:

- воздушные линии электропередач;
- подстанции и распределительные устройства;
- системы электроснабжения и молниезащиты;
- системы отопления, вентиляции и кондиционирования;
- системы связи и АСУ ТП;
- инженерно-технические средства охраны;
- системы пожаротушения;
- автодороги III, IV и V категории;
- вертолетные площадки.



## РАЗРАБОТКА ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

ЗАО «ПИРС» с 1996 года активно занимается вопросами экологической и промышленной безопасности предприятий трубопроводного транспорта нефти.

Основным направлением деятельности ЗАО «ПИРС» в этой области является разработка планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛРН) и планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА) на объектах топливно-энергетического комплекса России.

Планы на объектах ТЭК РФ разрабатываются с учетом действующих федеральных законов, постановлений Правительства РФ, приказов МЧС России, Министерства природных ресурсов и Минпромэнерго России, приказов Ростехнадзора, а также внутриведомственных документов, регламентирующих действия по ликвидации аварийных разливов нефти.

ЗАО «ПИРС» обеспечивает сопровождение процедуры прохождения согласования разработанных ПМЛА с руководителями профессиональных аварийно-спасательных формирований, с которыми заключен договор на обслуживание объектов.

ЗАО «ПИРС» обеспечивает сопровождение процедур прохождения экспертизы, согласования и утверждения, разработанных ПЛРН со специально уполномоченными органами государственного надзора Российской Федерации, в числе которых Главное управление МЧС России и его территориальные отделения, Минпромэнерго России, Федеральная служба по надзору в сфере природопользования и другие федеральные и территориальные органы исполнительной власти РФ.

### Институтом разработаны планы ЛРН для следующих предприятий:

- ▶ ООО «Транснефть – Балтика»;
- ▶ АО «Транснефть – Урал»;
- ▶ АО «Транснефть – Центральная Сибирь»;
- ▶ АО «Транснефть – Дружба»;
- ▶ ООО «Транснефть – Восток»;
- ▶ АО «Транснефть – Верхняя Волга»;
- ▶ АО «Транснефть – Приволга»;
- ▶ ООО «Транснефть – Порт Приморск»;
- ▶ ООО «Транснефть – Порт Козьмино»;
- ▶ АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- ▶ ООО «Газпром добыча Ямбург».

### Институтом разработаны ПМЛА для следующих предприятий:

- ▶ ООО «Газпром трансгаз Томск»;
- ▶ АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- ▶ ООО «РН – Пурнефтегаз»;
- ▶ ООО «Газпром добыча Ямбург»;
- ▶ АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»;
- ▶ ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».

Разработанные ЗАО «ПИРС» ПМЛА и ПЛРН прошли все стадии утверждения и согласования и в настоящее время введены в действие.

## ПРОЕКТИРОВАНИЕ СТАЦИОНАРНЫХ БОНОВЫХ ЗАГРАЖДЕНИЙ

ЗАО «ПИРС» выполняет проектирование стационарных боновых заграждений для локализации разливов нефти и нефтепродуктов на переходах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов через водные преграды.



С 2014 года успешно выполнено более 30 проектов строительства стационарных боновых заграждений на подводных переходах магистральных нефтепроводов, в том числе на реках Нева, Москва, Волхов, Зарубежица, Которосль, Бейсужек, Иртыш, Омь, Кия, Днепр, Клязьма, Сережа и др.



С целью контроля выполнения технических решений, принятых в проектной документации, ЗАО «ПИРС» осуществляет авторский надзор во время строительства объектов.



■ **Авторский надзор за строительством включает:**

- оперативное решение всех возникающих на стройке вопросов по проектно-сметной документации;
- участие в приемке выполненных строителями работ;
- проверку соответствия выполняемых СМР проектным решениям и информирование заказчика о несвоевременном и некачественном выполнении проектных работ;
- внесение информации в журнал авторского надзора;
- представление заказчику отчёта по авторскому надзору;
- оказание содействия в ознакомлении работников строительно-монтажных работ и представителей заказчиков с проектной и рабочей документацией.



Департамент авторского надзора и строительного контроля участвовал в реализации таких крупных инвестиционных проектов как «Тайшет+30», «Трубопроводная система «Восточная Сибирь - Тихий Океан» (протяженностью 2620 км), «Балтийская трубопроводная система - II (БТС - II)» (протяженностью 1151 км), завод по производству полипропилена «Полиом».

Инженеры департамента авторского надзора и строительного контроля осуществляли авторский надзор за строительством резервуарных парков, АЗС, НПС, ГРС, объектов энергоснабжения магистральных нефтепроводов.

Специалисты ЗАО «ПИРС» приобрели огромный опыт по ведению авторского надзора при строительстве подводных переходов:

- ▶ традиционным (траншейным) способом (ППМН р. Лена – 1400 м, р. Ангара – 3076 м, р. Волга – 2000 м, р. Енисей – 1400 м);
- ▶ методом наклонно-направленного бурения (ННБ) (р. Обь – 1732 м, р. Иртыш – 817 м, Волго-Донской канал – 500 м, Сахалин 1 – Залив Чайво – 1275 м) и методом тоннелирования (р. Обь – 1897 м).

В 2017 году институтом были завершены работы по авторскому надзору на крупном инвестиционном проекте «Напорный нефтепровод «ЦПС Новопортовского месторождения – Мыс Каменный».

Значимым оказался опыт сотрудничества ЗАО «ПИРС» и АО «Газпромнефть – ОНПЗ» – в 2017 году был осуществлен авторский надзор за инновационным и технически сложным объектом «АУТН-1».





С целью осуществления контроля над объектом строительства, начиная от качества используемых материалов и СМР, контроля сроков и объемов выполненных работ, заканчивая финансовыми отчетами (экспертиза смет), ЗАО «ПИРС» оказывает услуги по выполнению строительного контроля на объектах ТЭК.

#### ■ **Строительный контроль включает:**

- входной (производственный) контроль: полная проверка документов строительной организации, включая ППР, рабочую документацию, все получаемые материалы, изделия и оборудование на соответствие нормативно-технической и проектной документации;
- операционный контроль: контроль выполнения строительных процессов или производственных операций с целью своевременного выявления дефектов и причин их возникновения, принятия мер по их устранению и предупреждению;
- геодезический контроль: система измерительно-расчетных работ, которые позволяют определить точность соблюдения различных геометрических параметров в ходе строительства;
- приемочный контроль: осуществляется при завершении скрытых и других видов работ, готовности ответственных конструкций в процессе строительства и подготовки объектов к сдаче в эксплуатацию;
- инспекционный контроль: предназначен для проверки качества и соответствия требованиям НТД и ПСД ранее выполненных видов операционного (производственного) контроля и может проводиться на любой

стадии строительства. Инспекционный контроль, как правило, назначается заказчиком, перечень проверяемых показателей определяется выборочно;

- лабораторный контроль: проверка результатов лабораторных испытаний, выполненных подрядными организациями, с осуществлением дублирующего инструментального контроля неразрушающими методами.

ЗАО «ПИРС» осуществляло строительный контроль на территории Омского нефтеперерабатывающего завода (ОНПЗ) на объектах «Водоблок для установок 43 -103» и «Реконструкция установки литиевых смазок», объектах ФГКЦ «Росрезерв».

#### ■ **Обследование зданий и сооружений**

С 2016 года ЗАО «ПИРС» выполняет комплекс работ по оценке технического состояния строительных конструкций, инженерных сетей и оборудования помещений, зданий или сооружений.

По результатам проведенного обследования может быть принято решение о необходимости и (или) возможности проведения ремонта, выполнения реконструкции или сноса (демонтажа).

В 2018 году ЗАО «ПИРС» было приобретено дополнительное оборудование для технического обследования конструкций зданий и сооружений: прибор для измерения слоя бетона Profometer РМ-6 тип 650 с телескопической штангой и измеритель прочности бетона ПОС-50-МГ4 Скол.



## ПЛОЩАДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

### Техническое перевооружение участка РП-4. Хранение, отгрузка гача дистиллятного 3 погона, гача дистиллятного смешанного

Работы выполнены в 2018 г.  
Заказчик: ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ».  
Местонахождение: Омская область, г. Омск.  
Промышленная площадка АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

#### Справка об объекте:

*Участок Резервуарный парк № 4 ОЗСМ предназначен для приема, приготовления, хранения, фасовки, отгрузки авто- и железнодорожным наливом товарных нефтепродуктов. Целью технического перевооружения РП-4 являлось обеспечение одновременного хранения, отгрузки гача дистиллятного 3 погона и смешанного в объеме 13500 т/год.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания и работы по обследованию технологической эстакады, разработана рабочая документация, получено положительное заключение экспертизы промышленной безопасности.

Проектом предусмотрены:

- ▶ монтаж 2 резервуаров емкостью 1000 м<sup>3</sup> каждый для хранения гача с внутренними подогревателями с подачей теплоносителя на обогрев резервуаров из существующей системы маслообогрева;
- ▶ монтаж системы маслообогрева с учетом новых потребителей на площадке РП-4;
- ▶ обвязка резервуаров с подключением к существующим трубопроводам приема и отгрузки гачей;
- ▶ монтаж системы удаления подтоварной воды, системы сбора нефтепродукта, выпадающего в процессе дренирования подтоварной воды, исключая его попадание в систему промливневой канализации.

### Административно-бытовой корпус с комплексом зданий и сооружений склада ГСМ, ДЭГа и метанола Ямбургского ГКМ

Работы выполнены в 2018 г.  
Заказчик: ООО «Северная Столица».  
Местонахождение: п. Ямбург, Надымский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, территория Ямбургского НГКМ.

#### Справка об объекте:

*Проектом предусмотрена разработка документации на реконструкцию (демонтаж и монтаж) зданий на территории склада ГСМ, ДЭГа и метанола Ямбургского ГКМ.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, осуществлены работы по обследованию существующих сооружений.

Проектом предусмотрены:

- ▶ реконструкция здания АБК;
- ▶ реконструкция здания лаборатории;
- ▶ реконструкция здания ПБК;
- ▶ реконструкция внутриплощадочных и внеплощадочных технологических эстакад.



## АУТН-1. Автоматизированная установка тактового налива



Работы выполнены в 2017 г.  
Заказчик: АО «Газпромнефть-ОНПЗ».  
Местонахождение: Омская область, г. Омск,  
Промышленная площадка АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

### Справка об объекте:

*Двухпутная автоматизированная установка тактового налива АУТН предназначена для налива жидких нефтепродуктов (светлых и ароматических) на двух загрузочных путях в 4-осные или 8-осные ж/д цистерны, а также в танк-контейнеры, установленные на железнодорожных платформах. Технологический процесс работы АУТН-1 состоит из 2-х стадий: перекачки нефтепродуктов на АУТН-1; регулируемого налива нефтепродуктов в ж/д цистерны с одновременным контролем веса наливаемых нефтепродуктов.*

ЗАО «ПИРС» выполнен комплекс инженерных изысканий, разработана проектная и рабочая документация, получено положительное заключение ГГЭ, осуществлен авторский надзор и техническое сопровождение.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство АУТН-1 с подключением объектов энергоснабжения и строительством новой трансформаторной подстанции;
- ▶ развитие железнодорожных путей для выполнения маневровых работ по подаче маршрута порожних цистерн на АУТН-1 и вывода груженых с АУТН-1 (продолжительность налива – 24 часа/сутки; налив в течение 345 дней в году);
- ▶ обогрев трубопроводов бензола, орто-парахиллола, технологического и емкостного оборудования, других трубопроводов.



## Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства теплоэлектростанции и реконструкции энергетических систем ООО «Газпромнефть-Снабжение» в г. Омске, ул. Доковская, 23

Работы выполнены в 2017 г.  
Заказчик: ООО «Газпромнефть-Снабжение»  
Местонахождение: г. Омск, Омская область.

### Справка об объекте:

*Целью разработки проектной документации являлось выполнение реконструкции объектов складской инфраструктуры в том числе: повышение надежности теплоснабжения, снижение затрат на теплоснабжение, снижение затрат на энергопотребление. В реконструкции системы теплоснабжения задействованы две действующие площадки – промплощадка ООО «Газпромнефть-Снабжение» и складской комплекс ООО «Газпромнефть-Снабжение», расположенный на территории Омского нефтеперерабатывающего завода.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство котельной на газообразном топливе (15 600 кВт);
- ▶ строительство двух газопоршневых установок (ГПУ) с системой утилизации тепла (300\*2 кВт);
- ▶ строительство подводящих газопроводов;
- ▶ реконструкция тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов;
- ▶ реконструкция внутривозвездных сетей электроснабжения;
- ▶ строительство двухтрансформаторной КТП-630/6/0,4 кВ.

## Проект «ЮГ». 1-й этап. Реконструкция магистральных трубопроводов «Тихорецк – Новороссийск-1» для поставки дизельного топлива



Работы выполнены в 2017 г.

Заказчик: АО «Черномортранснефть».

Местонахождение: г. Новороссийск, Крымский, Абинский, Северный, Красноармейский, Динской, Кореновский, Выселковский, Тихорецкий районы, Краснодарский край.

### Справка об объекте:

Целью 1-го этапа проекта «ЮГ» являлось обеспечение транспортировки дизельного топлива марки евро 5 на участке ПНБ «Тихорецкая»–НПС-4 «Крымская»–площадка «Грушовая» ПК «Шесхарис» в объеме 6,0 млн тонн/год.

Для реализации данной задачи была произведена реконструкция магистральных трубопроводов «Тихорецк – Новороссийск-1» для перевода под транспортировку дизельного топлива и реконструкция существующей железнодорожной эстакады на ПНБ «Тихорецкая» для обеспечения слива дизельного топлива с последующим хранением и отпуском в магистральный трубопровод «Тихорецк – Новороссийск-1». Характерные особенности объекта – наличие участка магистрального трубопровода и перекачивающих станций. Объект был построен в условиях действующего производства при стесненных условиях.



ЗАО «ПИРС» в качестве генерального проектировщика выполнен комплекс инженерных изысканий, разработана проектная и рабочая документация, получено положительное заключение ГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство линейного участка Ду 500 мм от вновь проектируемой НПС-4 «Крымская» до проектируемого узла пропуска СОД, и от проектируемого узла пропуска СОД до вновь проектируемой НПС-4 «Крымская», включая строительство трубопроводов Ду 500 мм, прилегающих к узлу пропуска СОД;
- ▶ строительство НПС-4 «Крымская» (в том числе: магистральная насосная станция, операторная, помещения с электроприводными задвижками, технологическое помещение при резервуаре-накопителе сточных вод – 2шт, дизельная электростанция, УГП, ЗРУ, КТП и ЩСУ, насосная станция пожаротушения с КТП, здание котельной, караульное помещение с КПП, АБК с убежищем, пожарный пост, и др.);
- ▶ реконструкция ПНБ «Тихорецкая» (в том числе: реконструкция санпропускника, магистральной насосной станции, ремонтной мастерской; строительство аппаратной, убежища зданий из блок-боксов КТП, ЗРУ-6кВ, УГП);
- ▶ реконструкция НПС «Нововеличковская» (реконструкция существующего узла СОД);
- ▶ реконструкция ЛПДС «Крымская» (строительство административно-бытового корпуса с убежищем и КНС бытовых сточных вод).

## Реконструкция Талицкой нефтебазы АО «Газпромнефть-Терминал», расположенной по адресу: Свердловская обл., г. Талица, п. Троицкий, Нефтебаза.

Работы выполнены в 2016 г.

Заказчик: АО «Газпромнефть-Терминал».

Местонахождение: п. Троицкий, г. Талица, Свердловская область.

### Справка об объекте:

Реконструируемый объект предназначен для приёма, хранения и отгрузки в автоцистерны нефтепродуктов (бензины марок АИ-92, АИ-95, АИ-98, G-95, G-98, и дизельного топлива ДТл, ДТз, G-diesel). Реконструкция нефтебазы позволит увеличить грузооборот с 66,637 тыс. тонн в год до 135,35 тыс. тонн в год, а также отгружать брендированные марки топлива и проводить их анализ для паспортизации продукции непосредственно на нефтебазе.

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная документация и специальные технические условия по объекту.

Проектом предусмотрены:

- ▶ реконструкция ж/д односторонней эстакады слива нефтепродуктов;
- ▶ реконструкция автоматизированной станции налива автоцистерн;
- ▶ реконструкция производственного корпуса;
- ▶ реконструкция котельной, мощность - 750 кВт;
- ▶ реконструкция административно-бытового корпуса с КПП;
- ▶ реконструкция досмотровой площадки;
- ▶ реконструкция операторной;
- ▶ реконструкция дизельной электростанции;
- ▶ реконструкция КТП;
- ▶ реконструкция пожарных резервуаров;
- ▶ реконструкция насосной пожаротушения;
- ▶ реконструкция лаборатории со складом и дренажной емкостью;
- ▶ реконструкция установки очистки производственно-дождевых стоков;
- ▶ реконструкция КНС.

## **Пожарное депо Валанжинской залежи Восточно-Уренгойского лицензионного участка**

Работы выполнены в 2016 г.  
Заказчик: ОАО «ТомскНИПИнефть».  
Местонахождение: Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, территория Восточно-Уренгойского лицензионного участка.

### **Справка об объекте:**

*Проектом предусмотрено строительство площадки пожарного депо со стыковой ранее выпущенных проектов для увязки расположения необходимых зданий и сооружений.*

*Проектируемое здание пожарного депо предназначено для обеспечения мероприятий по тушению пожара площадочных объектов УПН Валанжинской залежи ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ» (склады нефти и нефтепродуктов).*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, специальные технические условия по объекту, осуществлены работы по авторскому надзору, получено положительное заключение государственной экспертизы.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство здания пожарного депо;
- ▶ строительство теплой стоянки;
- ▶ строительство полосы «ПСП»;
- ▶ строительство КНС бытовых стоков;
- ▶ строительство 2КТП-10/0,4 кВ;
- ▶ строительство блока пожарных гидрантов (БПГ);
- ▶ строительство площадки для сбора мусора;
- ▶ строительство эстакад.

## **Реагентное хозяйство ОЗСМ**

Работы выполнены в 2016 г.  
Заказчик: ООО «Газпромнефть-СМ».  
Местонахождение: г. Омск, Омская область.

### **Справка об объекте:**

*Проектом предусматривается строительство реагентного хозяйства для производств Омского завода смазочных материалов и создание схемы приема, хранения и отгрузки на технологические установки аммиака.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная, рабочая документация, специальные технические условия, осуществлены работы по обследованию существующих сооружений и авторскому надзору, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство подъездных железнодорожных путей;
- ▶ строительство сливной железнодорожной эстакады;
- ▶ строительство компрессорной аммиака с насосным отделением;
- ▶ строительство резервуарного парка аммиака;
- ▶ строительство аппаратной;
- ▶ строительство ТП;
- ▶ строительство площадки факельного сепаратора;
- ▶ строительство свечи рассеивания;
- ▶ монтаж емкости дренажной опорожнения коллекторов слива аммиака.

## Реконструкция парка РВС 5000 м<sup>3</sup> под хранение метанола, п. Ямбург

Работы выполнены в 2016 г.  
Заказчик: ООО «Газпром добыча Ямбург».  
Местонахождение: Тюменская область, ЯНАО,  
Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение,  
Надымский район, п. Ямбург.

### Справка об объекте:

Склад метанола Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ЯНГКМ) входит в состав цеха нефтепродуктов и ингибиторов Ямбургской базы производственно-технического обслуживания и комплектации (ЦНИИ ЯБПТОиК) Управления «Ямбургснабкомплект» ООО «Газпром добыча Ямбург» и предназначен для приема, хранения и отпуска метанола для обеспечения Ямбургского, Заполярного нефтегазоконденсатных месторождений и филиалов ООО «Газпром добыча Ямбург» метанолом.

ЗАО «ПИРС» было выполнено техническое обследование существующих зданий и сооружений, комплексные инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, получено положительное заключение ГГЭ.

Работы по выполнению комплекса инженерных изысканий на данном объекте осложнялись отсутствием транспортной инфраструктуры и суровыми климатическим и инженерно-геологическими условиями (условия Крайнего Севера, многолетнемерзлые грунты).

Проектной документацией предусмотрены демонтаж 8 существующих зданий и сооружений и строительство 29 новых зданий и сооружений. В том числе были запроектированы четыре резервуара метанола РВС-5000 и здания операторной, менифольдной, насосной метанола, насосной пенного пожаротушения и др. Всего запроектировано 3135,6 м технологических трубопроводов, 3569,6 м сетей водоснабжения и водоотведения, 2714 м теплотрасс. Протяженность эстакад составила 2550 м.

## Реконструкция установки литиевых смазок

Работы выполнены в 2015 г.  
Заказчик: ООО «Газпромнефть-СМ».  
Местонахождение: г. Омск, Омская область.



### Справка об объекте:

ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ» осуществляет производство широкого перечня промышленных масел. Цель проекта – расширение ассортимента смазок с 4 до 12 видов и увеличение производительности установки до 11 000 тонн смазок в год.

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, специальные технические условия по объекту, осуществлены работы по авторскому надзору, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ реконструкция производственного корпуса;
- ▶ реконструкция насосной ТСУ-2;
- ▶ строительство группы емкостей масла - 6 шт.
- ▶ строительство площадки для слива нефтяного масла из автоцистерн;
- ▶ строительство дренажной емкости для производственного корпуса;
- ▶ реконструкция системы технологических трубопроводов.



## Проект «ЮГ». 1-й этап. Реконструкция ж/д эстакады ПНБ «Тихорецкая»

Работы выполнены в 2014 г.

Заказчик: АО «Черномортранснефть».

Местонахождение: г. Новороссийск, Крымский, Абинский, Северный, Красноармейский, Динской, Кореновский, Выселковский, Тихорецкий районы, Краснодарский край.



### Справка об объекте:

Целью реконструкции существующей ж/д эстакады (5,6 пути) на ПНБ «Тихорецкая» является обеспечение слива дизельного топлива ЕВРО в объеме до 6,0 млн. тонн в год с последующим хранением и отпуском в магистральный трубопровод «Тихорецк – Новороссийск-1».

ЗАО «ПИРС» в качестве генерального проектировщика выполнен комплекс инженерных изысканий, разработана проектная и рабочая документация, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

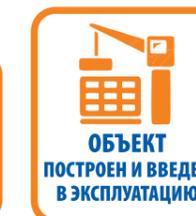
- ▶ строительство насосной слива дизельного топлива с 5 насосами типа 14НДс;
- ▶ строительство подпорной насосной дизельного топлива с 3 насосами типа НПВ 600-60;
- ▶ строительство площадок фильтров подпорной и сливной насосной;
- ▶ строительство дренажных емкостей;
- ▶ строительство емкостей сбора утечек и дренажа;
- ▶ строительство технологических трубопроводов;
- ▶ реконструкция существующей наливной железнодорожной эстакады – удлинение до 60 вагонов, установка устройств нижнего слива, замена маневровых устройств в тупике, консервация оборудования налива нефти;
- ▶ перевод на дизельное топливо существующих нефтяных резервуаров РВС-3000 м<sup>3</sup> (№ 1, 2), РВСП-2000 м<sup>3</sup> (№ 6, 7), РВС-5000 м<sup>3</sup> (№ 8), РВС-10000 м<sup>3</sup> (№ 9, 10), РВСП-20000 м<sup>3</sup> (№ 28, 29, 30) с очисткой от нефти;
- ▶ реконструкция существующей испытательной лаборатории для проведения анализов качества дизельного топлива;
- ▶ реконструкция существующего административно-бытового комплекса для размещения в нем операторной слива ДТ и бытовых помещений.

## Комплекс установки производства полипропилена

Работы выполнены в 2013 г.

Заказчик: ООО «Полиом».

Местонахождение: Омская область.



### Справка об объекте:

Комплекс предназначен для приема сжиженных углеводородных газов (пропилена и пропан-пропиленовой фракции) и дальнейшей переработки пропилена в конечный продукт - гранулированный полипропилен. Мощность комплекса – 210 000 тонн полипропилена в год. Ассортимент выпускаемой продукции – 98 марок полипропилена (гомо-, стат-, блоксополимеры).

ЗАО «ПИРС» в качестве генерального проектировщика выполнен комплекс инженерных изысканий, разработана проектная и рабочая документация, осуществлены работы по авторскому надзору, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрено строительство:

- ▶ установки производства полипропилена;
- ▶ парка СУГ;
- ▶ здания насосной;
- ▶ здания лаборатории;
- ▶ компрессорной азота;
- ▶ сооружений водородного хозяйства;
- ▶ сооружений факельного хозяйства;
- ▶ железнодорожной эстакады слива;
- ▶ складов готовой продукции и химреагентов;
- ▶ здания административно-инженерного комплекса;
- ▶ объектов систем энергообеспечения, связи и автоматизированного управления, склада готовой продукции.



## Парк приготовления и хранения темных нефтепродуктов на ТСБ-1

Работы выполнены в 2012 г.  
Заказчик: АО «Газпромнефть-ОНПЗ».  
Местонахождение: Омская область, г. Омск,  
Промышленная площадка АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

### Справка об объекте:

Объект предназначен для приготовления, хранения и отгрузки темных нефтепродуктов на ТСБ-1, включает в себя резервуарный парк с товарной насосной и двухстороннюю галерейную эстакаду налива с открытым способом погрузки нефти и нефтепродуктов в цистерны.

Цель проекта: обеспечить раздельное приготовление, хранение и отгрузку котельного и судового топлива; исключить существующие ограничения в хранении и отгрузке темных нефтепродуктов; увеличить производительность эстакады до 15,4 тонн в сутки.

ЗАО «ПИРС» выполнен комплекс инженерных изысканий, разработана проектная и рабочая документация.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство новой эстакады налива темных нефтепродуктов;
- ▶ строительство резервуарного парка судового топлива ТСУ-380, состоящего из 4 резервуаров номинальной емкостью 10 000 м<sup>3</sup> каждый;
- ▶ строительство товарной насосной станции открытого типа;
- ▶ проектирование систем электрообогрева и полов и технологических трубопроводов.



## Подключение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» к нефтепроводу-отводу «ТС ВСТО - Комсомольский НПЗ»

Работы выполнены в 2017 г.  
Заказчик: ООО «МРК-Инжиниринг».  
Местонахождение: г. Комсомольск-на-Амуре, Хабаровский край.

### Справка об объекте:

Основной целью разработки проекта является обеспечение приема нефти с магистрального нефтепровода – отвода «ТС ВСТО - Комсомольский НПЗ» и последующий ее транспорт на существующий резервуарный парк Комсомольского НПЗ.

ЗАО «ПИРС» разрабатывал рабочую документацию для строительства, осуществлял работы по авторскому надзору.

Проектом предусмотрены:

- ▶ установка системы измерений количества и показателей качества нефти;
- ▶ установка насосной станции для обеспечения откачки нефти с площадки аварийных резервуаров;
- ▶ строительство операторной;
- ▶ строительство КНС;
- ▶ строительство КПП с противотаранным устройством и досмотровой площадкой;
- ▶ строительство КТП-6/0,4 кВ;
- ▶ строительство слесарной мастерской;
- ▶ строительство автомобильной дороги.



**ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЙ**

**Обустройство кустовых площадок Русского месторождения и коридоров коммуникаций к ним. 3-я очередь. Кустовые площадки № 79, 18**

Работы выполнены в 2018 г.  
Заказчик: ОАО «ТомскНИПИнефть».  
Местонахождение: Тазовский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, территория Русского месторождения.

**Справка об объекте:**

*Кустовые площадки № 79, 18 входят в состав объектов обустройства Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Русское НГКМ расположено в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа в 585 км восточнее г. Салехарда и является одним из крупнейших в России. Продукцией добывающих скважин является нефть, нефтяной газ и пластовая вода. После замера продукция скважин по нефтегазосборному коллектору транспортируется в нефтегазосборные сети и далее поступает на дожимную насосную станцию. В связи с высокой вязкостью нефти и низкой обводненностью для кустовой площадки № 18, кустовой площадки № 79 предусмотрен искусственно создаваемый режим «гидротранспорта» скважинной продукции.*

ЗАО «ПИРС» разработана проектная и рабочая документация по объекту. Трассы проектируемых трубопроводов проходят по территории распространения многолетнемерзлых грунтов. Предусмотрена совместная прокладка нефтегазосборных трубопроводов и водоводов высокого давления надземно на одноярусных эстакадах, трубопроводы теплоизолированы на всем протяжении, предусмотрен электрообогрев.

Проектом предусмотрены:

- ▶ обустройство двух кустовых площадок № 79 и № 18 (по 5 скважин каждая) с системой поддержания пластового давления;
- ▶ строительство нефтегазосборных сетей для транспорта сырой нефти ипутного нефтяного газа до точки стыковки с дальнейшей транспортировкой на центральный пункт сбора (ЦПС) Русского месторождения, общей протяженностью 1,384 км;
- ▶ строительство высоконапорных водоводов для транспорта подготовленной воды от кустовой насосной станции (КНС) Русского месторождения до проектируемых кустовых площадок № 18 и 79, общей протяженностью 1,369 км;

- ▶ строительство двухцепных ВЛ-10 кВ для электроснабжения кустовых площадок общей протяженностью 2,889 км;
- ▶ строительство автомобильных дорог IV категории общей протяженностью 1,631 км.

**Обустройство Кулгинского месторождения. Куст скважин № 2**

Работы выполнены в 2018 г.  
Заказчик: ООО «Газпромнефть-Восток».  
Местонахождение: Парабельский район, Томская область, Южно-Пудинский 105-й лицензионный участок, территория Кулгинского месторождения.

**Справка об объекте:**

*Кустовая площадка № 2 входит в состав объектов обустройства Кулгинского месторождения. Продукцией добывающих скважин является нефть, нефтяной газ и пластовая вода. После замера продукция скважин по нефтегазосборному коллектору транспортируется в нефтегазосборные сети и далее поступает на дожимную насосную станцию.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация по объекту. Трассы проектируемых трубопроводов проходят по заболоченной труднодоступной территории.

Проектом предусмотрены:

- ▶ обустройство кустовой площадки № 2 (24 скважины) с системой поддержания пластового давления;
- ▶ строительство нефтегазосборных сетей для транспорта сырой нефти от проектируемой площадки куста 2 до точки подключения к нефтесборному трубопроводу «Куст № 1 Южно-Табаганского м/р – ДНС Арчинского м/р» с последующим транспортом на ДНС Арчинского месторождения, общей протяженностью 2,929 км;
- ▶ строительство вертолетной площадки;
- ▶ строительство ВЛ-6 кВ для электроснабжения кустовой площадки общей протяженностью 14,125 км;
- ▶ строительство автомобильной дороги IV категории общей протяженностью 5,836 км.

**Обустройство скважин № 78, 224, 314, 538 Манчаровского нефтяного месторождения**

Работы выполнены в 2018 г.  
Заказчик: ООО «БашНИПИнефть».  
Местонахождение: Илишевский район, Республика Башкортостан, территория Манчаровского нефтяного месторождения.

**Справка об объекте:**

*Скважины № 78, 224, 314, 538 входят в состав объектов обустройства Манчаровского нефтяного месторождения. Месторождение введено в разработку в 1957 году и сейчас находится на заключительной стадии разработки. Нефти вязкие, сернистые, обводненность свыше 95%. Продукцией добывающих скважин является нефть, нефтяной газ и пластовая вода. После замера продукция скважин по нефтегазосборному коллектору транспортируется в нефтегазосборные сети Манчаровского месторождения.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация по объекту, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ обустройство скважин № 78, 224, 314, 538 (существующее положение – скважины в бездействии);
- ▶ строительство выкидных линий от скважин № 78, 224, 314, 538 до АГЗУ общей протяженностью 2,257 км;
- ▶ строительство автомобильных дорог до скважин № 78, 224, 314, 538;
- ▶ строительство ВЛ-6 кВ к скважинам № 78, 224, 314, 538 общей протяженностью 0,656 км;
- ▶ демонтаж недействующих выкидных линий в пределах обвалований скважин и сооружений на них.

**Обустройство Куюмбинского месторождения. Вертолетная площадка в районе ВЖК (8-й этап). Система заправки вертолетов**

Работы выполнены в 2017 г.  
Заказчик: ОАО «ТомскНИПИнефть».  
Местонахождение: Байкитское муниципальное образование, Эвенкийский муниципальный район, Красноярский край.

**Справка об объекте:**

*Проектом предусматривается строительство объектов системы заправки вертолетов для вертолетной площадки в районе вахтового жилого комплекса. Посадочная площадка для вертолетов предназначена для обеспечения полетов воздушных судов, размещения пассажиров и обслуживающего персонала.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация по объекту.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство площадки для слива топлива;
- ▶ монтаж агрегата фильтрации (разгрузки автоцистерн);
- ▶ монтаж агрегата фильтрации (подачи топлива на заправку);
- ▶ строительство площадки резервуаров хранения топлива (с резервуарами хранения топлива);
- ▶ монтаж емкости дренажной V=20 м<sup>3</sup>, 25м<sup>3</sup> и 5 м<sup>3</sup>;
- ▶ монтаж агрегата фильтрации (диспенсер);
- ▶ строительство склада-навеса для бочкотары;
- ▶ строительство подстанции трансформаторной;
- ▶ строительство резервуара противопожарного запаса воды V=300 м<sup>3</sup>;
- ▶ монтаж КРУН;
- ▶ строительство ограждения.

**Обустройство кустов скважин № 47, 52 Угутского месторождения**

Работы выполнены в 2015 г.

Заказчик: ОАО «ТомскНИПИнефть».

Местонахождение: Сургутский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, территория Угутского месторождения.

**Справка об объекте:**

*Кусты скважин № 47, 52 входят в состав объектов обустройства Угутского месторождения. Месторождение расположено в 90 км к юго-востоку от г. Нефтеюганска в междуречье Большого Югана и Большого Балыка. Входит в состав Сургутского нефтегазоносного района Среднеобской нефтегазоносной области Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Продукцией скважин является сырая нефть (с содержанием пластовой воды) и свободный нефтяной газ. После замера продукция скважин по нефтегазосборному коллектору транспортируется в нефтегазосборные сети и далее поступает на дожимную насосную станцию.*

ЗАО «ПИРС» разработана проектная и рабочая документация по объекту, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ обустройство двух кустовых площадок № 47 и № 52 (по 24 скважины каждая) с системой поддержания пластового давления;
- ▶ строительство нефтегазосборных сетей для транспорта продукции от проектируемых площадок кустов скважин № 47, 52 до точек подключения к ранее запроектированным узлам запорной арматуры общей протяженностью 15,105 км;
- ▶ строительство высоконапорных водоводов для транспорта подготовленной воды от точек подключения до проектируемых кустовых площадок для закачки в нагнетательные скважины с целью поддержания пластового давления общей протяженностью 13,7 км;
- ▶ строительство двухцепных ВЛ-6 кВ на опорах 110 кВ для электроснабжения кустовых площадок общей протяженностью 0,511 км.
- ▶ строительство автомобильных дорог IV категории общей протяженностью 3804,558 км.

**Вертолетно-посадочные площадки на месторождениях ООО «Газпромнефть-Восток»**

Работы выполнены в 2015 г.

Заказчик: ООО «Газпромнефть-Восток».

Местонахождение:

Парабельский район, Томская область, на территориях Нижнелугинецкого, Западно-Лугинецкого, Урманского и Шингинского месторождений.

**Справка об объекте:**

*Расчетный тип эксплуатируемого вертолета – Ми-8. Режим работы вертолетных площадок – с апреля по декабрь. Заправка и техническое обслуживание воздушного судна на площадках не производятся. Тип посадки – без использования влияния воздушной подушки.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство вертолетно-посадочных площадок - 4 шт.;
- ▶ строительство диспетчерских пунктов «Кедр-4К» - 4 шт.;
- ▶ строительство КТП - 4 шт.;
- ▶ размещение ветроуказателей УНВ-610 - 4 шт.;
- ▶ строительство кабельных эстакад;
- ▶ строительство ВЛ 6 Кв;
- ▶ строительство подъездных автомобильных дорог IV-в категории.



## ЛИНЕЙНЫЕ ОБЪЕКТЫ

### Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г., первая очередь

Работы выполнены в 2017 г.  
Заказчик: ОАО «ТомскНИПИнефть».  
Местонахождение: Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский автономный округ, Тюменская область, территория Ефремовского месторождения.

#### Справка об объекте:

*Ефремовское нефтяное месторождение было открыто в 1986 году, в 1987 году – введено в разработку. По своему геологическому строению Ефремовское нефтяное месторождение является достаточно сложным месторождением. Проектом предусматривается строительство нефтегазосборных трубопроводов на территории месторождения для транспорта скважинной продукции на ДНС.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация по объекту, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрено строительство нефтегазосборных сетей DN150, DN200 общей протяженностью 4,204 км.

### Трубопроводы Юганского региона строительства 2017-2018 гг., первая очередь

Работы выполнены в 2017 г.  
Заказчик: ОАО «ТомскНИПИнефть».  
Местонахождение: Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский автономный округ, Тюменская область, территории Усть-Балыкского, Восточно-Сургутского, Обминского и Солкинского месторождений.

#### Справка об объекте:

*Проектом предусматривается строительство на территории месторождений высоконапорного трубопровода системы ППД и нефтегазосборных трубопроводов для транспорта скважинной продукции к ранее запроектированным нефтегазосборным сетям с последующим транспортом на ДНС.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, специальные технические условия по объекту, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство нефтегазосборных сетей – DN150, DN200 общей протяженностью 19,915 км;
- ▶ строительство высоконапорного водовода протяженностью 1,781 км.

### Внешние сети ЯНПЗ. Реконструкция нефтепровода (инв. 578) и строительство хозяйственно-питьевого водовода

Работы выполнены в 2017 г.  
Заказчик: АО «НефтеХимСервис».  
Местонахождение: Яйский район, Кемеровская область, от ЛПДС «Анжеро-Судженская» до площадки РВС Яйского НПЗ.

#### Справка об объекте:

*Яйский нефтеперерабатывающий завод - предприятие по глубокой переработке нефти, расположенное рядом с городом Анжеро-Судженск. Проектом предусматривается строительство технологического нефтепровода предназначенного для транспорта нефти из резервуаров ЛПДС «Анжеро-Судженская» на ЯНПЗ и хозяйственно-питьевого водовода предназначенного для транспорта питьевой воды от точки врезки до площадки ЯНПЗ с целью дополнительного источника хозяйственно-питьевого водоснабжения предприятия.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, специальные технические условия по объекту, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство технологического нефтепровода протяженностью 0,44 км;
- ▶ строительство технологического нефтепровода протяженностью 7,3 км;
- ▶ проектирование системы обнаружения утечек на нефтепроводе;
- ▶ строительство хозяйственно-питьевого водовода протяженностью 9,07803 км;
- ▶ строительства узла учета воды.

### Трубопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017 гг.

Работы выполнены в 2016 г.  
Заказчик: ОАО «ТомскНИПИнефть».  
Местонахождение: Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский автономный округ, Тюменская область, территория Усть-Балыкского месторождения.

#### Справка об объекте:

*Усть-Балыкское месторождение было открыто в 1961 году, введено в разработку в 1964 году. Начальные запасы нефти оценивались до 100 млн. тонн. Усть-Балыкское месторождение по запасам относится к категории крупных, а по геологическому строению – к сложным. Проектом предусматривается строительство высоконапорных водоводов и нефтегазосборных трубопроводов на территории Усть-Балыкского месторождения для транспорта подготовленной воды для закачки в пласт и транспорта скважинной продукции на ДНС.*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация по объекту, получено положительное заключение ГГЭ.

Проектом предусмотрены:

- ▶ строительство высоконапорных водоводов – DN100, DN150, DN200, DN250 общей протяженностью 13,361 км;
- ▶ строительство нефтегазосборных сетей DN100, DN150 общей протяженностью 5,233 км.

**Нефтеборный трубопровод от куста № 10 до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0+00 до ПК47+00 (инвентарный № 12000505). Реконструкция. Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК78+36 до ДНС «Хасырейская» (инвентарный № 100062715). Реконструкция**

Работы выполнены в 2015 г.

Заказчик: ООО «НК «Роснефть» – НТЦ».

Местонахождение: Ненецкий автономный округ, Архангельская область, территория Хасырейского месторождения.

**Справка об объекте:**

*Хасырейское месторождение расположено за полярным кругом на территории Ненецкого автономного округа приурочено к Большеземельской тундре.*

*Проектом предусматривается надземная прокладка трубопровода в створе демонтируемого участка нефтепровода на общих с существующим водоводом высокого давления КНС «Хасырей» - КНС «Черпаю» DN250, PN 25 МПа опорах. Монтаж трубопровода производится на существующие опоры.*

*Проектом предусматривается надземная прокладка трубопровода в створе демонтируемого недействующего нефтепровода от т.п. куста № 1 до ДНС «Хасырей» на общих с существующими водоводом высокого давления и нефтепроводом опорах. Монтаж трубопровода производится на существующие опоры.*

ЗАО «ПИРС» разработана проектная и рабочая документация по объектам.

Проектом предусмотрены:

- ▶ замена участка нефтеборного трубопровода DN150 протяженностью 4,7257 км;
- ▶ замена участка нефтеборного трубопровода DN250 протяженностью 7,966 км.

**Напорный нефтепровод ЦПС Новопортовского месторождения - мыс Каменный. Вторая нитка**

Работы выполнены в 2014 г.

Заказчик - ООО «Газпромнефть – Ямал».

Местонахождение: полуостров Ямал, Новопортовское месторождение.



**Справка об объекте:**

*Нефтепровод входит в состав объектов развития и обустройства Новопортовского месторождения, разработкой которого занимается ПАО «Газпром нефть». Работы на данном объекте осложнялись месторасположением региона (полуостров Ямал) и суровыми климатическими условиями (вечная мерзлота, наличие погребенных льдов и карстовых явлений). Дополнительные сложности создавало отсутствие развитой транспортной и промышленной инфраструктуры (отсутствие дорог и постоянных подъездных путей).*

ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, осуществлены работы по авторскому надзору. Протяженность запроектированного институтом продуктопровода составила 98 422 м, максимальная годовая производительность – 8924,7 тыс. тонн. Кроме основных элементов сооружения (узлы запуска, приема, подключения) проектом было предусмотрено оборудование магистрали системами управления, электроснабжения, обогрева и мониторинга в режиме реального времени. Прокладка продуктопровода осуществлялась надземным способом.



**Продуктопровод ШФЛУ «Мыльджинское ГКМ - Казанское НГКМ - ж/д терминал СПБТ в г. Куйбышеве» 7-й этап. Участок «Мыльджинское ГКМ - Казанское НГКМ»**

**Продуктопровод ШФЛУ «Мыльджинское ГКМ - Казанское НГКМ - ж/д терминал СПБТ в г. Куйбышеве» 2-й этап. Участок «Казанское НГКМ - ж/д терминал СПБТ в г. Куйбышеве»**

Работы выполнены в 2014 г.  
Заказчик - ОАО «Томскгазпром».  
Местонахождение: Каргасокский район, Томской области.



**Справка об объекте:**

Казанское нефтегазоконденсатное месторождение было открыто в 1967 году. Расположено в Парабельском районе Томской области в 325 километрах к северо-западу от областного центра, г. Томска. Утвержденные запасы нефти на месторождении составляют порядка 32 млн тонн, газа - 25 млрд м<sup>3</sup>, а конденсата - около 2 млн тонн.

«ЗАО «ПИРС» выполнены инженерные изыскания, разработана проектная и рабочая документация, осуществлен авторский надзор и техническое сопровождение. Институтом было осуществлено проектирование продуктопроводов от Мыльджинского ГКМ до Казанского НГКМ и до проектируемого железнодорожного терминала в г. Куйбышеве. Пропускная способность запроектированного ЗАО «ПИРС» продуктопровода – 400 тыс. тонн в год, наружный диаметр – 219 мм.



**Балтийская трубопроводная система - II (БТС-II)**

Работы выполнены в 2009 г.  
Заказчик - ОАО «АК «Транснефть».  
Местонахождение: территории Брянской, Смоленской, Тверской, Новгородской и Ленинградской областей.



**Справка об объекте:**

«Балтийская трубопроводная система - II (БТС-II)» - система магистральных нефтепроводов, которая связывает нефтепровод «Дружба» с морскими портами на Балтийском море по маршруту Унеча - Андреаполь - Усть-Луга (с ответвлением на Киришский НПЗ, ОАО «Сургутнефтегаз»).



## Строительство нефтепровода «Среднеботуобинское НГКМ - трубопроводная система ВСТО» с узлом подключения в районе г. Ленска

Работы выполнены в 2009 г.  
Заказчик – ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».  
Местонахождение: республика Саха (Якутия).



### Справка об объекте:

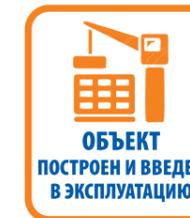
Среднеботуобинское нефтегазоконденсатное месторождение находится на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия) в 130 км на юго-запад от г. Мирного и в 140 км к северо-западу от г. Ленска.

Протяженность запроектированного нефтепровода, связывающего Среднеботуобинское НГКМ с системой «Восточная Сибирь – Тихий океан» в районе г. Ленска, составляет 168 км при диаметре трубы 325 мм. Производительность – 1.8 млн тонн в год.



## Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО)»

Работы выполнены в 2008 г.  
Заказчик - ОАО «АК «Транснефть».



### Справка об объекте:

До реализации проекта ВСТО регион, богатый углеводородными запасами, оставался неосвоенным. Мощность трубопроводной системы обеспечивает потребности в транспортировке нефти всех разведанных месторождений и дает недропользователям возможность полномасштабно освоить Верхнечонское, Талаканское, Среднеботуобинское, Ярактинское месторождения. Система ВСТО обеспечила выход российской нефти на новые рынки, в первую очередь – стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Нефтепровод от Тайшета до Сковородино длиной 2620 км и мощностью 30 млн т в год вошел в состав первой очереди строительства трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО), соединяющей нефтяные месторождения Западной и Восточной Сибири с тихо-океанским портом Козьмино в заливе Находка.





**Проект «Сахалин-1». Строительство подводных переходов методом ГНБ двух трубопроводов 24 и 36 через залив Чайво.**

**Проект «Сахалин-2». Береговые трубопроводы. Строительство подводных переходов методом ГНБ через реки: Вал, Тымь, Вази, Тымь-2, Буюклинка, Фирсовка, Найба**

Работы выполнены в 2005 г.  
Заказчик - «Сахалин Энерджи».  
Местонахождение: Сахалинская область.

**Справка об объекте:**

«Сахалин-1» и «Сахалин-2» - проекты, реализуемые совместно с международными нефтегазовыми компаниями. В рамках проекта предусмотрена разработка нефти и газа на северо-восточном шельфе острова Сахалин. Район разработки включает в себя месторождения Чайво, Одопту-море и Аркутун-Даги. Объем извлекаемых запасов оценивается в 2,3 млрд баррелей нефти (307 млн тонн) и 485 млрд м<sup>3</sup> природного газа.

ЗАО «ПИРС» осуществляло проектирование подводных переходов трубопроводов через залив Чайво и реки Вал, Тымь, Вази, Тымь-2, Буюклинка, Фирсовка, Найба. При проектировании применялся метод горизонтального наклонного бурения.

**Подводный переход  
МН «Усть-Балык – Нижневартовск» («УБНВ»)  
Основная нитка через р. Обь, 233 км  
Переукладка методом ННБ**

Работы выполнены в 2003 г.  
Заказчик - ОАО «Сибнефтепровод»  
Местонахождение: Сургутский район  
Ханты-Мансийского АО, на 1446 км от устья р. Обь

**Справка об объекте:**

Основная нитка ППМН УБНВ через р. Обь имеет диаметр трубы 1 020 и рабочее давление 4,8 МПа, протяженность проектируемого участка переукладки МН – 2 004,1 м.

Участок реконструируемого нефтепровода проходил в одном техническом коридоре с резервной ниткой ППМН УБНВ и недействующими нефтепроводами УБНВ.

Основные технологические решения:

- ▶ демонтаж переукладываемого участка;
- ▶ укладка руслового участка с использованием метода ННБ протяженностью 1715,3 м;
- ▶ укладка с бровки траншеи участков подключения к существующей основной нитке МН протяженностью 78,8 м.



## ОЛИМПИЙСКИЕ ОБЪЕКТЫ

**ЗАО «ПИРС» осуществляло проектно-изыскательские работы на ряде объектов инженерной инфраструктуры олимпиады в Сочи-2014.**



Работы выполнены в 2009 г.  
Заказчик: ГК «Олимпстрой».

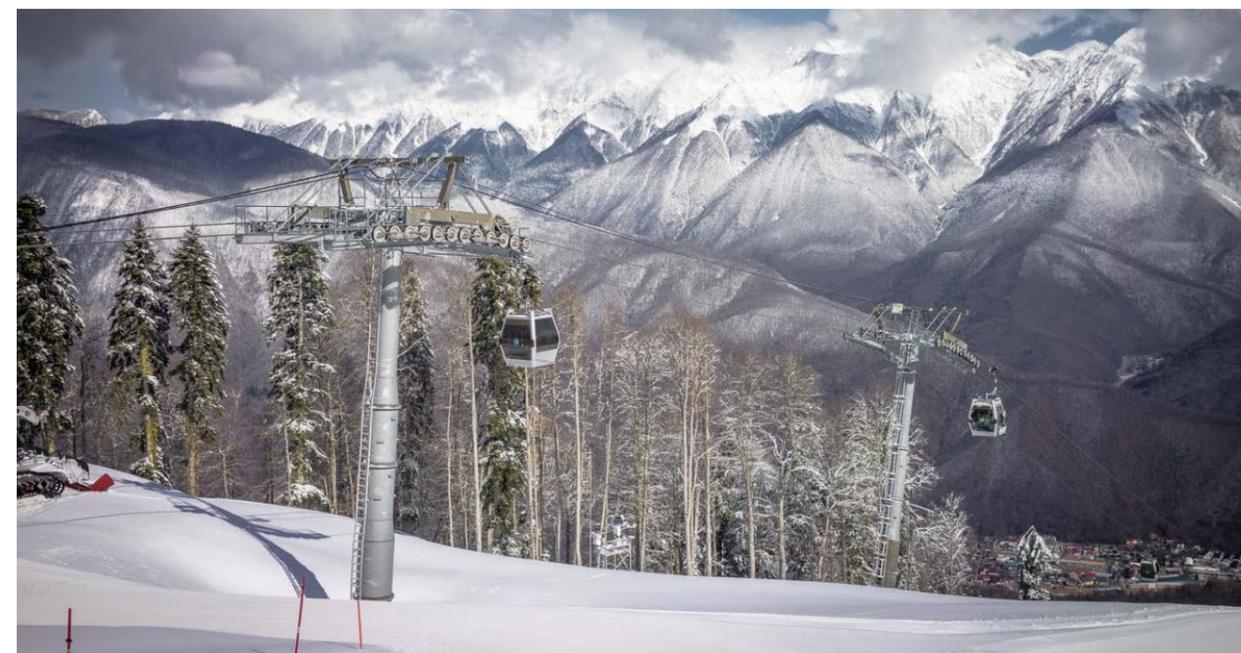
**Строительство магистральных водоводов от р. Бешенки до р. Ачипсе, резервуаров повысительных водопроводных насосных станций (включая проектно-изыскательские работы) Краснополянский поселковый округ. Лот 20.**

Проектируемая трасса магистральных водоводов проходит по территориям двух населенных пунктов Краснодарского края России: поселков Красная Поляна и Эстосадок, единая застройка которых тянется вдоль автодороги федерального значения А-148.

**Строительство водовода от магистральной сети к спортивно-туристическому комплексу «Горная Карусель» (Олимпийская медиадеревня), Краснополянский поселковый округ.**

Система магистральных водопроводов от пос. Красная Поляна до спортивно-туристического комплекса «Горная Карусель» является одним из жизненно важных объектов олимпийского комплекса. Сложность изысканий, проектирования и строительства заключалась в том, что подземный водовод проходил по горной местности с перепадом высот 460 м. Уклон водовода местами достигал 30 градусов. При проектировании было необходимо учитывать такие природные явления, как оползни, лавины, сели, землетрясения силой до 9 баллов.

Общая протяженность запроектированного водовода составила 1 840 м.



**«Магистральный канализационный коллектор Краснополянского поселкового округа (проектные и изыскательские работы, строительство). Корректировка»**

Трасса магистрального коллектора проходит по территории населенных пунктов Красная Поляна и Эстосадок. Магистральный коллектор должен осуществлять прием общего объема сточных вод хозяйственно-бытовой канализации Краснополянского поселкового округа - 15 тыс. м куб. в сутки. Поселковый магистральный коллектор наряду с новыми спортивными объектами и учреждениями отдыха обслуживает и жилую зону в Красной Поляне, селе Эстосадок, в том числе и полосы застройки вдоль рек Мзымта и Ачипсе.

Запроектированный ЗАО «ПИРС» магистральный коллектор имеет протяженность 9 500 м.

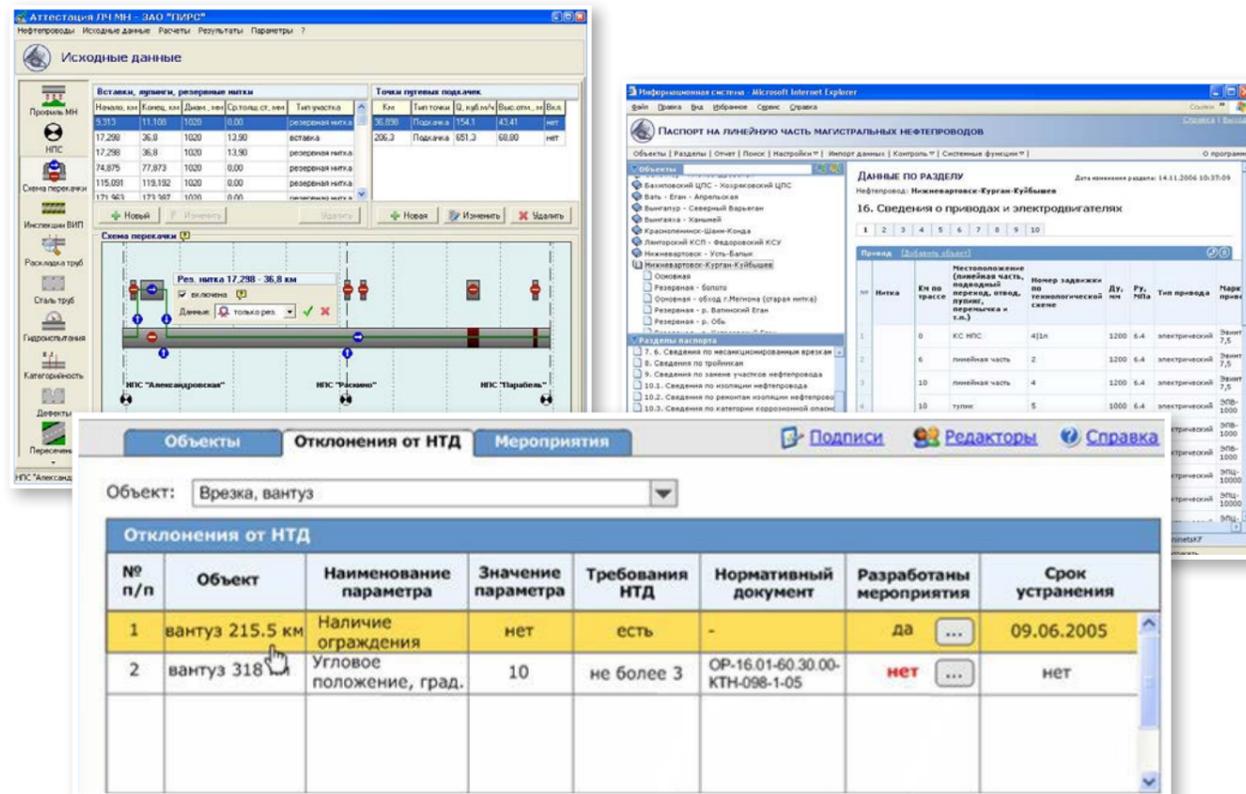
**«Строительство подводящего газопровода среднего давления и газораспределительного пункта в районе спортивно-туристического комплекса «Горная Карусель» (Олимпийская медиадеревня), Краснополянский поселковый округ. Лот 13»**

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа среднего давления к потребителям, проживающим в районе спортивно-туристического комплекса «Горная Карусель». Участок строительства расположен на территории Краснополянского поселкового округа Краснодарского края, г. Сочи, на территории Сочинского национального парка.

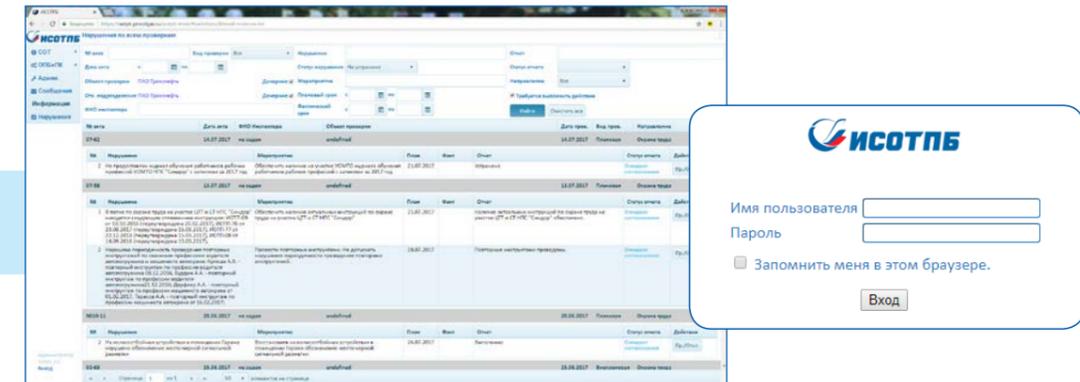
Протяженность запроектированного институтом газопровода - 2 895, 5 м.

ЗАО «ПИРС» выполняет поставку и сопровождение программного обеспечения для промышленных предприятий, предназначенного для автоматизации задач по сбору, хранению и обработке информации, анализу технического состояния промышленных объектов, а также для контроля над соблюдением норм охраны труда и промышленной безопасности:

- система планирования и контроля за эксплуатацией транспортных средств, автоматизированного обслуживания и дистанционного контроля бортового оборудования на базе ГЛОНАСС;
- автоматизированная система контроля и планирования мероприятий по охране труда и промышленной безопасности на предприятии;
- информационная система по ведению электронных паспортов на объекты магистральных трубопроводов;
- автоматизированная система аттестации линейной части магистральных трубопроводов;
- картографическая система по объектам магистральных трубопроводов;
- информационная система по управлению техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на газовом промысле;
- автоматизированная информационно-аналитическая система контроля технического состояния подводных переходов магистральных нефтепродуктопроводов и нефтепродуктопроводов.



Одной из последних разработок ЗАО «ПИРС» в сфере создания информационных систем является электронная система ИСОТПБ, обеспечивающая работу бизнес-процессов в области охраны труда, промышленной безопасности и производственного контроля на предприятиях. Данная система имеет гибкий функционал и является эффективным инструментом для предупреждения аварий, нарушений условий эксплуатации и производственного травматизма на опасных производственных объектах.



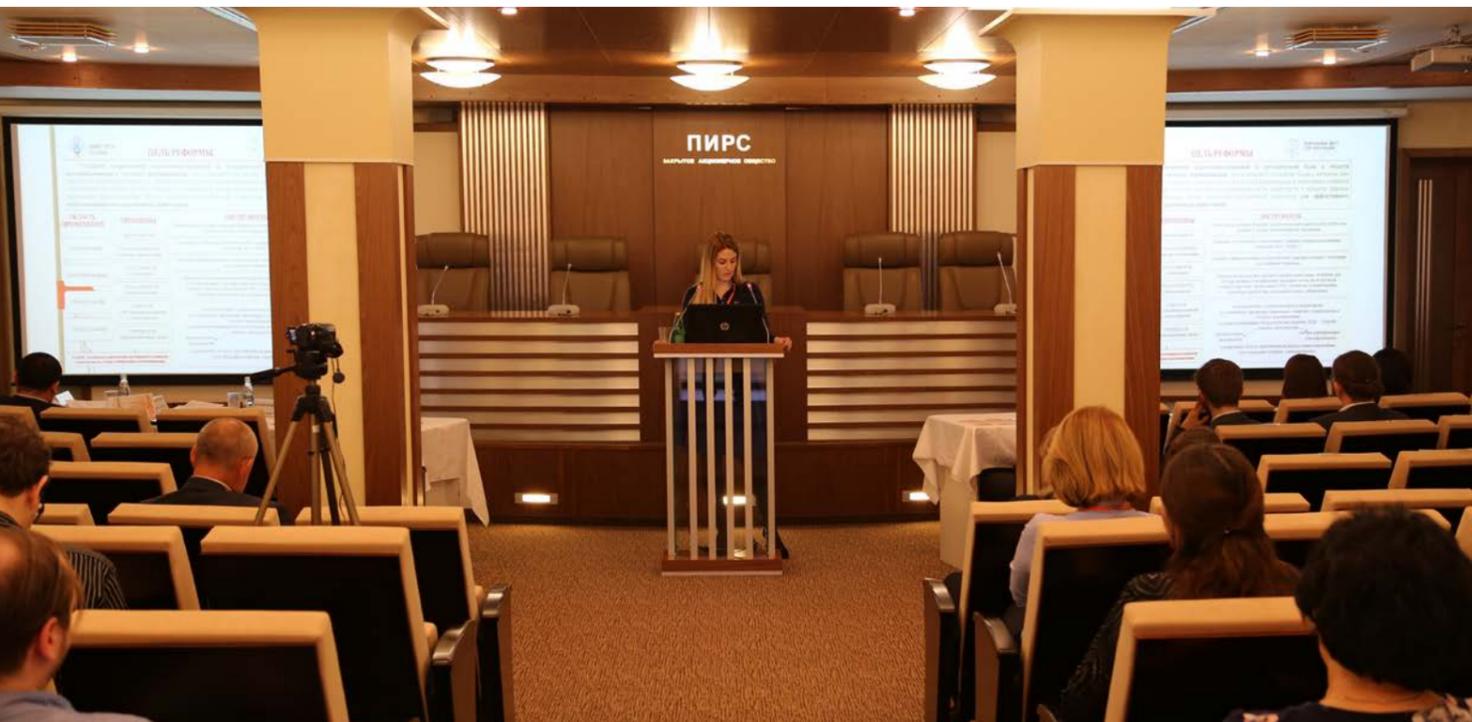
К основным функциям системы можно отнести:

- формирование единой системы учёта нарушений и проведения проверок;
- автоматизация процесса планирования проведения проверок;
- автоматизация формирования состава проверок на основе технологических карт;
- автоматизация процесса уведомлений о фиксации и устранении нарушений;
- автоматизация формирования актов предписания и иных документов по результатам проверок;
- оперативное получение отчетов и сводной информации по видам нарушений, объектам, ответственным и т.д.;
- наличие мобильной версии для работы с нарушениями непосредственно на объектах проверки и оперативного заполнения технологических карт проверки.

Данные модули были внедрены и активно используются в ПАО «Транснефть» (модули промышленной безопасности и охраны труда для АО «Транснефть – Север» г. Ухта, а модули электронной паспортизации промышленных объектов – для большинства ОСТов).

Процесс разработки информационных систем в ЗАО «ПИРС» включает в себя полный цикл от постановки задачи, сбора и анализа функциональных требований и разработки технического задания до внедрения информационной системы в промышленную эксплуатацию, включая техническую поддержку пользователей.





Принципиальная позиция ЗАО «ПИРС» – качество самого высокого уровня во всем. Качество выпускаемой продукции ЗАО «ПИРС» подтверждают высокие оценки заказчиков и проверяющих организаций.

В настоящее время в ЗАО «ПИРС» действуют три сертифицированные системы менеджмента:

- **Система менеджмента качества (ISO 9001 и ГОСТ ISO 9001)**  
Соответствие системы менеджмента качества ЗАО «ПИРС» требованиям международного стандарта ISO 9001 и ГОСТ Р 9001 подтверждается международным сертификационным органом ООО ССУ «ДЭКУЭС» (DQS Holding GmbH);
- **Система экологического менеджмента (ГОСТ Р ИСО 14001 (ISO 14001))**
- **Система безопасности труда и охраны здоровья (ГОСТ Р 54934 (OHSAS 18001))**  
Сертификаты соответствия системы экологического менеджмента и системы безопасности труда и охраны здоровья ЗАО «ПИРС» выданы ООО «ЦСЭ «Омск-Тест».

Сертифицированная область деятельности ЗАО «ПИРС»: «Проектирование, научно-исследовательские работы, инженерные изыскания, авторский надзор, строительный контроль за строительством объектов химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей и нефтегазовой промышленности, разработка информационных систем».

Институт является членом саморегулируемых организаций, таких как СРО Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве», СРО Союз «ПРОЕКТЦЕНТР», СРО НП «Союз строителей Омской области».

ЗАО «ПИРС» обладает всеми основными свидетельствами и лицензиями о допуске к работам по проведению инженерных изысканий, в том числе на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах (СРО Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве»), по подготовке проектной документации, в том числе на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах (СРО Союз «ПРОЕКТЦЕНТР» и строительному контролю СРО НП «Союз строителей Омской области»).

- ЗАО «ПИРС» имеет:
- ▶ лицензию на осуществление геодезических и картографических работ федерального значения;
  - ▶ лицензию на осуществление деятельности в области гидрометеорологии, аттестаты аккредитации собственных лабораторий института;
  - ▶ лицензию на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и другие необходимые разрешительные документы.



В основе любого строящегося крупномасштабного проекта лежит качественно выполняемая работа проектных организаций. ЗАО «ПИРС» выполняет эту работу на важнейших объектах страны, ежедневно подтверждая нарабатанную десятилетиями деловую репутацию крупного проектного института с мощным интеллектуальным и техническим потенциалом.

Партнерские отношения с заказчиками, построенные на успешном совместном опыте реализации проектов, служат фундаментом деятельности института, его основным капиталом.

В настоящее время ЗАО «ПИРС» интенсивно сотрудничает с такими ведущими компаниями нефтегазовой отрасли как ПАО «Транснефть», ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть».

«Выражаем благодарность работникам ЗАО «ПИРС» за оперативные и квалифицированные действия при осуществлении авторского надзора.»

Андрей Кривогуз,  
главный инженер  
ФГКУ Комбинат «Алмаз» Росрезерва

«При выполнении работ специалистами ЗАО «ПИРС» следует отметить их ответственное отношение к работе, высокий уровень профессиональной подготовки и технической оснащенности.»

Сергей Сусликов,  
генеральный директор  
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»

Опыт работы с ключевыми игроками нефтехимии также позволяет институту успешно реализовывать проекты для таких заказчиков, как российская горнорудная алмазодобывающая компания АК «Алроса» и крупнейший производитель золота в России ПАО «Полюс».

ЗАО «ПИРС» особо ценит многолетнее сотрудничество с предприятиями, входящими в систему государственного резерва Российской Федерации.

В ближайшем будущем ЗАО «ПИРС» ожидают новые векторы развития, освоение новых видов деятельности и активное внедрение прогрессивных технологий. Неизменным останется качественное выполнение взятых на себя обязательств, высокая вовлеченность в реализуемые объекты и стремление работать, превосходя партнерские ожидания.

«Отмечаем высокую квалификацию специалистов ЗАО «ПИРС», добросовестность и оперативное реагирование на требования заказчика.»

Дмитрий Марков,  
генеральный директор НИС ГЛОНАСС



## Транснефть

### ПАО «Транснефть»

- АО «Транснефть – Западная Сибирь»
- АО «Транснефть – Верхняя Волга»
- АО «Черномортранснефть»
- АО «Транснефть – Центральная Сибирь»
- ООО «Транснефть – Восток»
- ООО «Транснефть – Балтика»
- АО «Транснефть – Север»
- АО «Транснефть – Приволга»
- АО «Транснефть – Урал»
- АО «Транснефть – Дружба»
- АО «Гипротрубопровод»
- ООО «Транснефть – Порт Козьмино»



### ПАО «Газпром»

- АО «Газпром промгаз»
- ООО «Газпром центрремонт»
- ООО «Газпром добыча Ямбург»
- ООО «Газпром трансгаз Югорск»
- ООО «Газпром трансгаз Томск»
- ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»
- ООО «Газпром переработка»
- ОАО «Томскгазпром»
- АО «Гипрогазцентр»



### ПАО «Газпромнефть»

- ООО «Газпромнефть – Восток»
- ООО «Газпромнефть – СМ»
- АО «Газпромнефть – ОНПЗ»
- ООО «Газпромнефть – Оренбург»
- ООО «Газпромнефть – Ямал»



## РОСНЕФТЬ

### ПАО «НК «Роснефть»

- ОАО «ТомскНИПИнефть»
- ООО «НК «Роснефть – НТЦ»
- ООО «СамараНИПИнефть»
- АО «Восточная нефтехимическая компания»
- ООО «РН – Юганскнефтегаз»
- АО «Роспан Интернешнл»
- АО «Ванкорнефть»



## ЛУКОЙЛ

- ПАО «ЛУКОЙЛ»
- ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь»
- ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»
- ООО «ЛУКОЙЛ – Нижневолжскнефть»



### ПАО «СИБУР Холдинг»

- АО «НИПИгазпереработка»
- АО «СибурТюменьГаз»



### ПАО «Сургутнефтегаз»

- ОАО «СургутНИПИнефть»



### АК «АЛРОСА» ПАО



### ООО «Полиом»



### севернефтегазпром

### ОАО «Севернефтегазпром»



### ПАО «Полюс»

**Закрытое акционерное общество  
«Проектный институт реконструкции  
и строительства объектов нефти и газа»  
(ЗАО «ПИРС»)**

**Россия, 644033, г. Омск, ул. Красный Путь, 153/2  
Телефон: (3812) 69-18-54, факс: (3812) 69-18-38  
e-mail: [oilgas@pirsoilgas.ru](mailto:oilgas@pirsoilgas.ru)  
[www.pirsoilgas.ru](http://www.pirsoilgas.ru)**

