



**ПРОФЕССИОНАЛИЗМ,
ПОДТВЕРЖДЕННЫЙ
ВРЕМЕНЕМ**

О ЗАО «П И Р С»



ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ РЕКОНСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ НЕФТИ И ГАЗА (ЗАО «П И Р С»)

выполняет весь комплекс проектно-изыскательских работ, инженерно-консультационных услуг, осуществляет авторский надзор и строительный контроль, обследование зданий и сооружений, а также разработку информационных систем для управления бизнес-процессами на предприятиях.

ЗАО «П И Р С» ОБРАЗОВАНО В 1990 ГОДУ

Сегодня ЗАО «П И Р С» – динамично развивающаяся компания, использующая современные технологии, методы управления, финансовые и инвестиционные механизмы для реализации проектов различной степени сложности.

ЗАО «П И Р С» СПЕЦИАЛИЗИРУЕТСЯ В ОБЛАСТИ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ:

- объектов транспортировки, хранения и отгрузки нефти и газа;
- объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений;
- объектов газо - и нефтепереработки;
- объектов общезаводского хозяйства и инженерной инфраструктуры.

За годы плодотворной работы ЗАО «П И Р С» выпущено более 4500 проектов в 39 регионах России.



Проект «Юг». 1 этап. Реконструкция ж/д эстакады
ПНБ «Тихорецкая». Заказчик: АО «Черномортранснефть».



Продуктопровод ШФЛУ «Мыльджинское ГКМ –
Казанское НГКМ – ж/д терминал СПБТ в г. Куйбышеве.
Заказчик: АО «Востокгазпром».

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗАО «П И Р С»:



КОМПЛЕКС ИНЖЕНЕРНЫХ
ИЗЫСКАНИЙ



КОМПЛЕКС ПРОЕКТНО-СМЕТНЫХ
РАБОТ



АВТОРСКИЙ НАДЗОР И
СТРОИТЕЛЬНЫЙ КОНТРОЛЬ



ВИЗУАЛИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ



ВЫПОЛНЕНИЕ ОБМЕРНЫХ РАБОТ
И ОБСЛЕДОВАНИЕ ЗДАНИЙ И
СООРУЖЕНИЙ



РАЗРАБОТКА ПЛАНОВ ПО
ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ
РАЗЛИВОВ НЕФТИ



РАЗРАБОТКА ПЛАНОВ
МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ
И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙ



РАЗРАБОТКА ИНФОРМАЦИОННЫХ
СИСТЕМ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ТЭК



Реконструкция установки литевых смазок.
Заказчик: АО «Газпромнефть-ОНПЗ».



Напорный нефтепровод Новопортовского месторождения –
мыс Каменный. Вторая нитка.
Заказчик: ООО «Газпромнефть-Ямал».



Пожарное депо Валанжинской залежи Восточно-Уренгойского
лицензионного участка.
Заказчик: АО «Роспан Интернешнл».



**ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ**

ВИДЫ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

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

Среди объектов ЗАО «ПИРС», специфика инженерных изысканий которых была обусловлена удаленностью и труднодоступностью территорий, вечномерзлыми грунтами и скалистыми породами, следует выделить:

БУРЕНИЕ ПО СКАЛЬНЫМ ГРУНТАМ:

- «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО), ПАО «Транснефть»;
- «Реконструкция хвостового хозяйства ЗИФ-4 месторождения «Благодатное» Вторая очередь расширения Руслоотвод р. Енашимо», АО «Полюс Красноярск»;
- Строительство главного напорного самотечного коллектора диаметром 300-400 мм (включая проектно-изыскательские работы), пос.Красная Поляна, ГК Олимпстрой;
- «Строительство системы водоотведения ручья Викторовский», АО «Полюс Красноярск»;
- «Создание горнолыжного курорта «Новые вершины» на территории ОЭЗ ТРТ «Бирюзовая Катунь», ООО «Новые вершины»;
- «Выполнение комплексных инженерных изысканий на площадке Мончегорск, АО «Кольская ГМК».

БУРЕНИЕ ПО МЕРЗЛЫМ ГРУНТАМ:

- «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО), ПАО «Транснефть»;
- «Нефтепроводная система «ЯМАЛ», ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»;
- «Напорный нефтепровод Новопортовского месторождения – мыс Каменный. Вторая нитка», ООО «Газпромнефть-Развитие»;
- «Обустройство кустов скважин №№ 91, 92 Олимпийского лицензионного участка», ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»;
- «г.Мирный. УКС. Производственная база СТ «Алмазтехмонтаж». БРУ-25», АК «АЛРОСА» (ПАО);
- «г. Мирный. Вилуйская геологоразведочная экспедиция. Производственная площадка. Обогательный геологический комплекс», АК «АЛРОСА» (ПАО);
- «Реконструкция объектов складского хозяйства в г.Ноябрьск, Промузел Пелей, панель V, XIII, в рамках реинжиниринга складского и транспортного комплекса филиала «Дивизион «Центр» «Газпромнефть-Снабжение», ООО «Газпромнефть-Снабжение»;
- «ПАО «ГМК «Норильский никель». Заполярный филиал. Надеждинский металлургический завод имени Б. И. Колесникова.3-й плавильный комплекс», ПАО ГМК «Норильский никель»;
- «ПТЭС. Район ТВС. Реконструкция системы питьевого водоснабжения г. Дудинки из оз. Самсонкино», АО «Гипровостокнефть»;
- «ПТЭС. Район Тепловодоснабжения. Строительство КНС-3», АО «Гипровостокнефть».

Для качественного и оперативного выполнения инженерных изысканий ЗАО «ПИРС» использует:

- современное оборудование: аппаратура геодезическая спутниковая EFT M1 Plus, комплект аппаратуры для статического зондирования грунтов TECT-K4M, одночастотный гидрогафический эхолот South SDE 28S, радиотехнический прибор подповерхностного зондирования (георадар) OKO-3 и другое современное оборудование;
- более 80 единиц транспортных средств (спецтехника и автомобили), в том числе буровые установки на гусеничном (TM-130, CM-581, TGM-21- БК-02) и колесном (КАМАЗ) ходу, вездеходы ARGO, снегоходы, плавсредства, автомобили повышенной проходимости (УАЗ 39099, ГАЗ 33081, КАМАЗ 43118).



Нефтехимический комплекс «Восточная нефтехимическая компания» общей мощностью до 10 млн. тонн/год по сырью. Этап 1. Промплощадка. Установка полиэтилена (газофазный метод)». Заказчик: АО «Восточная нефтехимическая компания».

ЗАО «ПИРС» ВЫПОЛНЯЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ВИДЫ РАБОТ:

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.

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. ВИДЫ РАБОТ:

- выполнение всех видов гидрологических работ на реках, озёрах, водохранилищах и прибрежном (материковом) шельфе до глубин 20 м в пределах всех климатических зон РФ.



Выполнение инженерных изысканий на горнодобывающем и перерабатывающем предприятии на месторождении «Сухой Лог». Заказчик: ПАО «Полюс».



Защитные сооружения линейной части магистральных нефтепроводов от разлива нефти. Устранение затопления амбара защитного сооружения на 1020 км., для предотвращения попадания грунтовых вод в амбар. Заказчик: АО «КТК-Р».



Газопровод-отвод на Комплекс по производству метанола в г. Сковородино Амурской области. Заказчик: АО «Технолизинг».

ИНЖЕНЕРНО-ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ. ВИДЫ РАБОТ:

- электроразведка по методу вертикальных электрических зондирований и вызванной поляризации при 2D и 3D съемках с использованием электротомографии;
- 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, опубликованных и открытых данных и сведений от уполномоченных органов;
- дешифрирование материалов дистанционного зондирования земли и разработка экологических карт (тематических и высокого уровня генерализации);
- ландшафтные исследования (ландшафтное описание, ландшафтное картографирование, оценка нарушенности ландшафтов);
- почвенные исследования (крупномасштабная почвенная съемка, оценка пригодности почвенного покрова для рекультивации, агрохимическая оценка почв);
- биологические и биоэкологические исследования (ботанические исследования; зоологические исследования; гидробиологические исследования; биоиндикационные исследования);
- эколого-геохимические исследования (отбор проб атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод, донных отложений, грунтовых вод, снеговая съемка; интегральная оценка геосред);
- социально-экономические и медико-биологические исследования;
- радиоэкологические исследования (исследование и оценка радиационных факторов);
- исследование физических факторов;
- комплексная оценка состояния окружающей среды и оценка экологических рисков и последствий;
- экологический мониторинг (разработка программ экологического мониторинга и их реализация);
- научно-исследовательские работы для целей инженерных изысканий и экологического проектирования (разработка программ по охране редких видов и транслокации, фоновая оценка, экологическое зонирование);
- историко-культурные исследования.

ЗАО «ПИРС» располагает лицензией Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды № Р/2016/3097/100/Л на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях.

ЛАБОРАТОРИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ

ЗАО «П И Р С» имеет собственную современную специализированную ЛАБОРАТОРИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ. Лаборатория аккредитована федеральной службой по аккредитации (уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц: РОСС RU.0001.21AU45). В лаборатории экологического мониторинга и контроля разработана и внедрена система менеджмента качества, удовлетворяющая требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2019.

Лаборатория оснащена современным оборудованием для отбора, хранения и доставки проб компонентов окружающей среды и средствами измерений для проведения исследований в полевых условиях. Персонал лаборатории имеет подготовку и опыт для выполнения работ в утвержденной области аккредитации.

ОСНОВНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛАБОРАТОРИИ ЯВЛЯЮТСЯ:

- радиологические исследования (дозиметрические исследования территорий под реконструкцию и новое строительство, определение радоноопасности участков и территорий, гамма-спектрометрические исследования почвы и донных отложений);
- исследования физических факторов (постоянный и непостоянный шум, напряженность электрического и магнитных полей промышленной частоты);
- исследования физических и химических факторов производственной (рабочей) среды;
- отбор проб почвы, донных отложений, природных вод, атмосферных осадков;
- измерение быстроменяющихся показателей в природных водах.

ЗАО «П И Р С» выполняет весь комплекс необходимых исследований компонентов окружающей среды для оценки их современного состояния и осуществления производственного экологического мониторинга и контроля.



ГЕОТЕХНИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

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 200 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 (pH-метры, кондуктометры, кислородомеры), Hach (спектрофотометры), Analytik Jena AG (атомно-абсорбционный спектрометр), «Люмэкс» (жидкостные хроматографы, анализаторы жидкости -флуориметры), Millipore (система очистки воды), Binder GmbH (термообработка) и др.



ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

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 № 025-ИП-19, 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».



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

ЛАЗЕРНОЕ СКАНИРОВАНИЕ

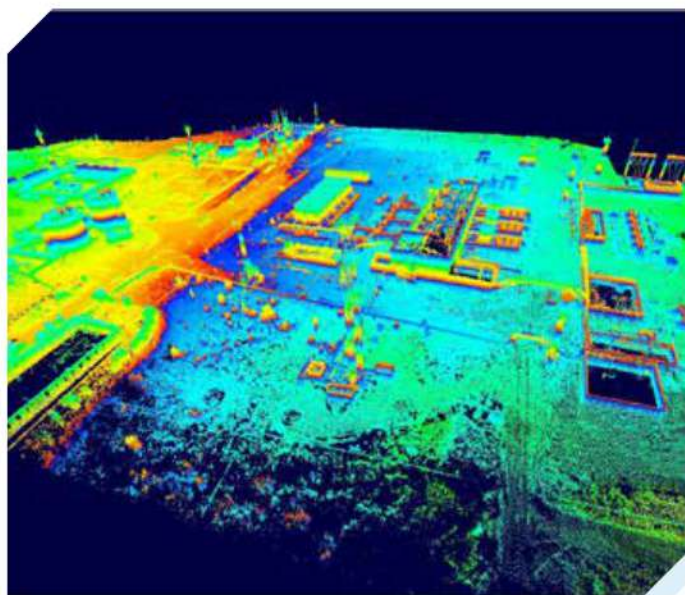
С 2010 года в ЗАО «П И Р С» внедрены новые технологии инженерных изысканий с применением наземного и воздушного лазерного сканирования. С помощью новых технологий лазерного сканирования успешно решаются задачи исполнительной съемки и создания трехмерных моделей объектов любых размеров и требуемой детализации.

Для выполнения работ по лазерному сканированию ЗАО «П И Р С» 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 высокдетальных 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.



ЛАЗЕРНОЕ СКАНИРОВАНИЕ

НАЗЕМНОЕ ЛАЗЕРНОЕ СКАНИРОВАНИЕ ПРИМЕНЯЕТСЯ ПРИ РЕШЕНИИ СЛЕДУЮЩИХ ЗАДАЧ:

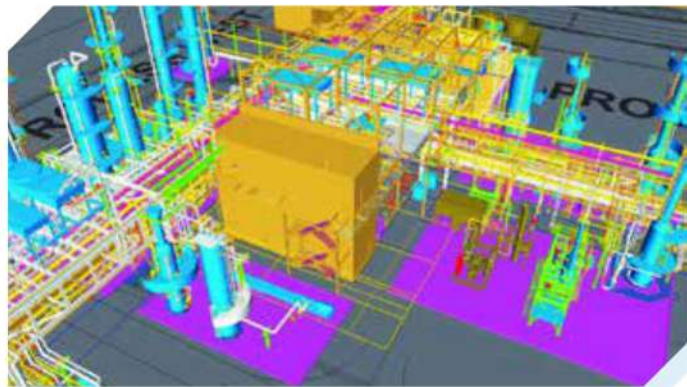
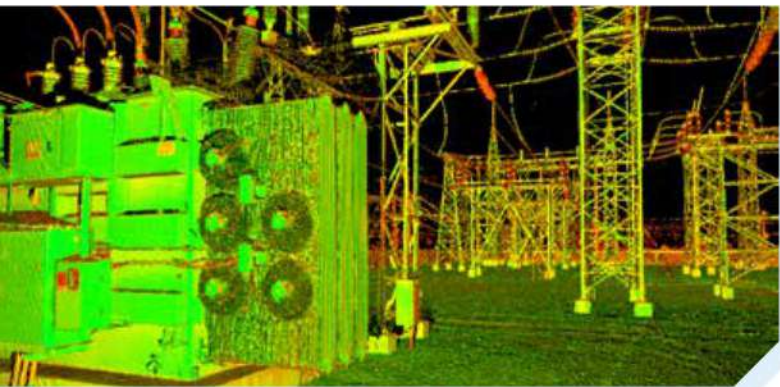
- трёхмерное проектирование объектов реконструкции и капитального строительства;
- восстановление проектной и эксплуатационной документации;
- проведение инвентаризации;
- выполнение сложных геометрических измерений и отклонений от заданных размеров;
- получение чертежей, планов и разрезов.

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 «П И Р С» ИМЕЕТ ОПЫТ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО НАЗЕМНОМУ ЛАЗЕРНОМУ СКАНИРОВАНИЮ НА ОБЪЕКТАХ:

- «Общезаводская факельная система. Факельная система ГФУ» (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- «Очистные сооружения АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- «Реконструкция объектов складского хозяйства в г. Ноябрьск, Промузел Пелей в рамках реинжиниринга складского и транспортного комплекса филиала «Дивизион «Центр» «Газпромнефть-Снабжение» (ООО «Газпром Лахта»);
- «АУТН-1» (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- «Реконструкция установки литиевых смазок» (ООО «Газпромнефть-СМ»);
- «Производство и транспортировка светлых нефтепродуктов с месторождений АО «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» Росрезерва.
- «Парк приготовления и хранения темных нефтепродуктов на ТСБ-1» (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- «Техническое перевооружение резервуарного парка РП-4» (ООО «Газпромнефть-СМ»);
- Объекты «ПК «Шесхарис» АО «Черномортранснефть».





**КОМПЛЕКСНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ
ОБЪЕКТОВ**

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 ЗАО «ПИРС» выполнило более 4500 объектов в области проектирования.

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

Сегодня при выполнении проектно-изыскательских работ в ЗАО «ПИРС» используется современное программное обеспечение AutoCAD, CIVIL 3D, REVIT, MEP, Aspen HYSYS, MapInfo, CREDO, Cyclone, GrandSmeta, Zulu, Robur, ModelStudio, ПК ТРУБОПРОВОД, SCAD Office, MagiCAD, ПК ЭКОЛОГ, GeoSolution, MS Project, а также собственная корпоративная информационная система «КИС ПИРС».

В настоящее время в ЗАО «ПИРС» успешно применяются технологии BIM проектирования и наземного лазерного сканирования.

При этом, **высокое качество выпускаемых институтом проектов достигается, благодаря четкому соблюдению требований государственных стандартов, отраслевых регламентов, инструкций и нормативно-технической документации.**



Комплекс установки производства полипропилена («Полиом»).

Заказчик: ООО «Полиом», Генеральный проектировщик: ЗАО «ПИРС».

ВИДЫ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ

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

ИНСТИТУТОМ УСПЕШНО РАЗРАБАТЫВАЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ РАЗДЕЛЫ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ:

- разработка архитектурных, конструктивных и технологических решений;
- разработка решений по внутренним и внешним сетям инженерно-технического обеспечения;
- проект организации строительства;
- перечень мероприятий по охране окружающей среды;
- перечень мероприятий по обеспечению пожарной и промышленной безопасности;
- схема планировочной организации земельного участка;
- сметная документация;
- специальные разделы проектной документации.



Очистные сооружения АО «Газпромнефть-ОНПЗ».
Заказчик: АО «Газпромнефть-ОНПЗ».



Балтийская трубопроводная система-II (БТС-II).
Заказчик: ПАО «Транснефть».



АУТН-1. Автоматическая установка тактового налива.
Заказчик: АО «Газпромнефть-ОНПЗ».



Строительство нефтепровода Среднеботуобинское НГКМ —
трубопроводная система ВСТО с углом подключения в районе
г. Ленск. Заказчик: ООО «Таас-Юрях Нефтегаздобыча».

За годы существования ЗАО «П И Р С» неоднократно привлекалось в качестве генерального проектировщика крупных инфраструктурных объектов нефтегазовой отрасли.

ВИДЫ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

- ОБЪЕКТЫ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА;
- ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА;
- ОБЪЕКТЫ ХРАНЕНИЯ И ОТГРУЗКИ НЕФТИ И ГАЗА;
- ОБЪЕКТЫ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И ГАЗА;
- ОБЪЕКТЫ ОБЩЕЗАВОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ.



Расширение ТС «Восточная Сибирь-Тихий океан» (ВСТО).
Заказчик: ПАО «Транснефть».



Проект «Юг».1 этап. Реконструкция МТ «Тихорецк-Новороссийск-1» для поставки дизельного топлива. Заказчик: АО «Черномортранснефть».



Реконструкция ДНС-2 Актанышского нефтяного месторождения.
Заказчик: ООО «Малая Нефтяная Компания Татарстана»
(ООО «МНКТ»).



ТСУ-0,5 Гибрид.
Заказчик: АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

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 и нефтепродуктов (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:

- группа компаний ПАО «Транснефть»;
- АО «Газпромнефть - ОНПЗ»;
- ООО «Газпромнефть - Ямал»
- ООО «Газпром добыча Ямбург».

ИНСТИТУТОМ РАЗРАБОТАНЫ ПМЛА ДЛЯ СЛЕДУЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ:

- ООО «Газпром трансгаз Томск»;
- АО «Газпромнефть - ОНПЗ»;
- ООО «Газпромнефть - Снабжение»
- ООО «Газпром добыча Ямбург»;
- ООО «Малая Нефтяная Компания Татарстана»;
- ООО «Славнефть - Красноярскнефтегаз»;
- ООО «РН - Пурнефтегаз»;
- ООО «РН-Северная нефть»;
- ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ»;
- ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
- АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ».

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

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

ПРОЕКТИРОВАНИЕ СТАЦИОНАРНЫХ СООРУЖЕНИЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОПЕРАТИВНОЙ ЛОКАЛИЗАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ВОДНЫХ ПРЕГРАДАХ

ЗАО «П И Р С» для дочерних компаний ПАО «Транснефть», компании АО «КТК - Р» выполняет проектирование стационарных боновых заграждений, стационарных якорей для обеспечения оперативной локализации разливов нефти и нефтепродуктов на переходах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов через водные преграды.

В период с 2014 года по 2021 год успешно выполнено более 40 проектов строительства сооружений на подводных переходах магистральных нефтепроводов, в том числе на реках Нева, Москва, Волхов, Баканка, Калаус, Кубань, Зарубежица, Которосль, Ташла, Бейсужек, Иртыш, Омь, Кия, Днепр, Клязьма, Сережа и др.



РАЗРАБОТКА ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

В соответствии с основными нормативно-правовыми и нормативно-техническими документами ЗАО «П И Р С» осуществляет разработку проектных решений, позволяющих обеспечить антитеррористическую защищенность объекта. Для объектов ФГКУ Росрезерва, ООО «Газпромнефть - Снабжение», ООО «Малая Нефтяная Компания Татарстана» институтом выполнено проектирование досмотровых шлюзов, обеспечивающих досмотр транспортных средств, грузов и проверки людей, следующих на транспорте, при их проезде через периметр защищаемой зоны, а также предотвращение несанкционированного проникновения на объект (с объекта) людей и транспорта.

Дополнительно, ЗАО «П И Р С» разрабатывает документацию, содержащую мероприятия по противодействию террористическим актам и обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений.

В период с 2018 года по 2021 год данная документация разработана для объектов АО «Газпромнефть - ОНПЗ», ПАО «Новороссийский морской торговый порт», ООО «Малая Нефтяная Компания Татарстана». Документация получала положительное заключение Главгосэкспертизы.



**АВТОРСКИЙ
НАДЗОР**

С целью контроля выполнения технических решений, принятых в проектной документации, ЗАО «ПИРС» осуществляет авторский надзор в процессе строительно-монтажных работ.



Реконструкция ДНС-2 Актанышского нефтяного месторождения. Заказчик: ООО «МНКТ».



Очистные сооружения. Заказчик: АО «Газпромнефть – ОНПЗ».

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;
- оказание содействия в ознакомлении работников строительно-монтажных работ и представителей заказчиков с проектной и рабочей документацией.



Реконструкция производства изопропилбензола (кумола) с узлом получения изопропанола. Заказчик: ПАО «Омский каучук».



Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/ЗМ. Заказчик: «АО Газпромнефть – ОНПЗ».

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). 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).

СРЕДИ КРУПНЫХ И ТЕХНИЧЕСКИ СЛОЖНЫХ ОБЪЕКТОВ, НА КОТОРЫХ ЗАО «ПИРС» ОСУЩЕСТВЛЯЛО АВТОРСКИЙ НАДЗОР, СЛЕДУЕТ ОТМЕТИТЬ:

- «Комплекс установки производства полипропилена» («Полиом») (ООО «Полиом»);
- «Напорный нефтепровод «ЦПС Новопортовского месторождения» – Мыс Каменный» (ООО «Газпромнефть – Ямал»);
- «Реконструкция автоматизированной установки тактового налива (АУТН-1)» (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- «ТСУ-0,5 Гибрид» (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- «Реконструкция ДНС-2 Актанышского нефтяного месторождения» (ООО «МНКТ»);
- «Реконструкция установки литиевых смазок» (ООО «Газпромнефть – СМ» «ОЗСМ»);
- «Очистные сооружения» (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- «Общезаводская факельная система. Факельная система ГФУ» (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»).



Комплекс установки производства полипропилена («Полиом»). Заказчик: ООО «Полиом».



**СТРОИТЕЛЬНЫЙ КОНТРОЛЬ.
ОБСЛЕДОВАНИЕ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ**

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 «П И Р С» 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;
- лабораторный контроль: проверка результатов лабораторных испытаний, выполненных подрядными организациями, с осуществлением дублирующего инструментального контроля неразрушающими методами.

ЗАО «П И Р С» осуществляло строительный контроль на территории Омского нефтеперерабатывающего завода (ОНПЗ) на объектах «Водоблок для установок 43-103», «Реконструкция установки литиевых смазок», «Очистные сооружения АО «Газпромнефть – ОНПЗ», «Парк приготовления и хранения темных нефтепродуктов на ТСБ-1» и на объектах ФГКУ «Росрезерв» (реконструкция комбинатов «Аргунь», «Марс», «Юность», «Горки»).



Парк приготовления и хранения темных нефтепродуктов на ТСБ-1.
Заказчик: АО «Газпромнефть – ОНПЗ».



Реконструкция установки литиевых смазок.
Заказчик: ООО «Газпромнефть-СМ».

ОБСЛЕДОВАНИЕ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

С 2016 года ЗАО «ПИРС» выполняет обследование зданий и сооружений с целью определения фактических значений, характеризующих эксплуатационное состояние, пригодность, работоспособность объектов обследования для возможности дальнейшей эксплуатации или необходимости восстановления, усиления.

С 2016 года по настоящее время успешно выполнено обследование более 150 объектов, из них по 16 объектам пройдена государственная экспертиза.

Наиболее значимые объекты ЗАО «ПИРС» в области обследования зданий и сооружений:

- «Реконструкция технологических объектов в ФГУ комбинат «Аргунь» Росрезерва». Период выполнения – 2017 г. Заказчик: ФГКУ комбинат «Аргунь» Росрезерва;
- «Административно-бытовой корпус с комплексом зданий и сооружений склада ГСМ, ДЭГа и метанола Ямбургского ГКМ». Период выполнения – 2017 г. Заказчик: ООО «Северная Столица»;
- «Трубопроводы для откачки некондиционных светлых нефтепродуктов с причалов Нефтерайона «Шесхарис» в резервуарный парк ПК «Шесхарис». Строительство». Период выполнения – 2018 г. Заказчик: ПАО «НМТП»;
- «Переоборудование нефтяных резервуаров Р-15, Р-16 под прием ДТЗ». Период выполнения – 2018 г. Заказчик: АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- «Посадочная площадка ОНПЗ». Период выполнения – 2019 г. Заказчик: АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- «Обустройство кустов скважин К-223А, К-223Б, К-223В, МФН при К-223 Актанышского нефтяного месторождения». Период выполнения – 2019 г. Заказчик: ООО «МНКТ»;
- «Очистные сооружения АО «Газпромнефть – ОНПЗ». Период выполнения – 2020 г. Заказчик: АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- «Общезаводская факельная система. Факельная система ГФУ». Период выполнения – 2021 г. Заказчик: АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- «Реконструкция объектов складского хозяйства в г.Ноябрьск в рамках реинжиниринга складского и транспортного комплекса филиала «Дивизион Центр» «Газпромнефть – Снабжение». Период выполнения – 2021 г. Заказчик: ООО «Газпром Лахта»;
- «Реконструкция отделения нагнетателей и расходного склада горюче-смазочных материалов в склад МТР». Период выполнения – 2022 г. Заказчик: ПАО ГМК «Норильский никель».



НПС «Родионовская». Пождепо. ТРУМН. Строительство. Заказчик АО «Черномортранснефть».



Трубопроводы для откачки некондиционных светлых нефтепродуктов с причалов Нефтерайона «Шесхарис» в резервуарный парк ПК «Шесхарис». Заказчик: ПАО «НМТП».



ПРОЕКТЫ ЗАО «ПИРС»

Среди объектов, на которых ЗАО «ПИРС» осуществляло проектно-изыскательские работы, можно выделить следующие:



ОБЪЕКТЫ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА:

- Нефтегазосборные сети Солкинского месторождения (Солкинский (южная часть) лицензионный участок) (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Нефтегазосборные сети т.39 – к.13т Кудринского месторождения (Тепловский лицензионный участок) (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Нефтегазосборные сети УП ДНС-3 т. 81 Усть-Балыкского месторождения (Усть-Балыкский лицензионный участок) (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Напорный нефтепровод ДНС-3Н-УП №307 Усть-Балыкского месторождения (Усть-Балыкский лицензионный участок) (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Высоконапорные водоводы Усть-Балыкского месторождения (Усть-Балыкский лицензионный участок) (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Обустройство кустов скважин К-8554, 1020 Западно-Бурейкинского нефтяного месторождения (ООО «МНКТ»);
- Обустройство кустов скважин №№ 91, 92 Олимпийского лицензионного участка (ООО «Нова-Таркосаленефтегаз»);
- Обустройство кустов скважин К-223А, К- 223Б, К-223В и строительство МФН при К-223 Актанышского нефтяного месторождения (ООО «МНКТ»);
- Обустройство кустов скважин К-225, К-155, К-189 и одиночной скважины №312 Актанышского нефтяного месторождения (ООО «МНКТ»);
- Реконструкция ДНС-2 Актанышского нефтяного месторождения (ООО «МНКТ»);
- Обустройство Урманского месторождения. Куст скважин №10. Поисково-оценочная скважина №26ПО (ООО «Газпромнефть – Восток»);
- Обустройство кустовых площадок Русского месторождения и коридоров коммуникаций к ним. 3-я очередь. Кустовые площадки № 79, 18 (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Обустройство Кулгинского месторождения. Куст скважин № 2 (ООО «Газпромнефть – Восток»);
- Обустройство расширяемого куста № 473 скважин № 4222, 4223, 4224 Манчаровского нефтяного месторождения (ООО «РН-БашНИПИнефть»);
- Обустройство кустов скважин № 18,19 Западно-Угутского месторождения (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Обустройство скважины № 3141 Менеузовского нефтяного месторождения (ООО «РН-БашНИПИнефть»);
- Обустройство скважин № 78, 224, 314, 76, 538, 213 Манчаровского нефтяного месторождения (ООО «РН-БашНИПИнефть»);
- Обустройство куста скважин №21 Майского месторождения (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Обустройство кустов скважин №47,52 Угутского месторождения (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Реконструкция промысловых трубопроводов Возейского, Верхне-Возейского, Усинского, Харьгинского нефтяного месторождения (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»);
- Строительство промысловых нефтепроводов Возейского, Харьгинского нефтяного месторождения (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»);
- Система утилизации попутного газа с Южно-Лыжского нефтяного месторождения (ТПП «Лукойл – Ухтанефтегаз»);
- Трубопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2018-2019 гг. (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Трубопроводы Юганского региона строительства 2017-2018 гг. первая очередь (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Трубопроводы Юганского региона строительства 2017-2018 гг. вторая очередь (АО «ТомскНИПИнефть»);



- Трубопроводы Ефремовского месторождения строительства 2017 г. (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Трубопроводы Усть-Балыкского месторождения строительства 2016-2017 гг. (АО «ТомскНИПИнефть»).

ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА НЕФТЕПРОВОДЫ:

- МН Омск Иркутск 275-590км, 0-195км. Красноярское РНУ. Техническое перевооружение (АО «Транснефть - Западная Сибирь»);
- МН Омск-Павлодар 0-215км, МН Омск-Иркутск 0-95км, 95-254км, 254-431км, МН ТОН-20-90км, 90-148км. УКЗ 8шт, КИП. Омское РНУ. Техническое перевооружение (АО «Транснефть - Западная Сибирь»);
- Замена ППМН Куйбышев-Лисичанск Ду1200, 724 км, р. Хопер (основная, резервная нитки). Волгоградское РНУ. Реконструкция (АО «Транснефть-Приволга»);
- Замена переходов МН «Куйбышев - Лисичанск» через автодороги и малые водотоки (АО «Транснефть-Приволга»);
- Напорный нефтепровод Петелинского месторождения строительства 2017-2018 гг. (ПАО «НК «Роснефть»);
- МНПП «Уфа-Камбарка» Дп 300, подводный переход р. Белая 19 км (основная). Уфимское ПО. Реконструкция (АО «Транснефть - Урал»);
- Замена участка МН Сургут-Полоцк, Ду 1000, ПП р. Б. Кокшага, 1855 км (АО «Транснефть - Верхняя Волга»);
- Напорный нефтепровод ЦПС Новопортовского месторождения - мыс Каменный. Вторая нитка (ООО «Газпромнефть - Ямал»);
- Нефтепровод - отвод «ТС ВСТО-Комсомольский НПЗ» (ПАО «Транснефть»);
- Внешние сети ЯНПЗ. Реконструкция нефтепровода (АО «НефтеХимСервис»);
- Нефтепроводная система «ЯМАЛ» (ПАО «НК «Роснефть»);
- Реконструкция нефтепроводов «Дружба-1» через р. Волга (ПАО «Транснефть»);
- Реконструкция магистральных нефтепроводов (ПАО «Транснефть») через реки: Ангара, Лена, Иртыш, Нева, Волга, Обь, Волго-Донской канал.
- ППМН через р. Волга. Строительство (ПАО «Транснефть»);
- Трубопровод нефтяной «Оха - Комсомольск-на-Амуре: резервная нитка через пролив Невельского» (ПАО «Транснефть»);
- Капитальный ремонт подводных переходов (ПАО «Транснефть»):
 - резервной нитки ППМН с заменой трубы через р. Печора;
 - основной нитки ППМН Уса - Ухта через р. Ижма.
- Строительство нефтепровода «Среднеботуобинское НГКМ - трубопроводная система ВСТО» (ООО «Таас-Юрях Нефтегаздобыча»);
- Замена участка МН Сургут - Полоцк, 1813-1838,73 км. Реконструкция (АО «Транснефть - Верхняя Волга»);
- Строительство МН «Отвод Альметьевск - Горький 2» на НПС «Горький» (ПАО «Транснефть»);
- Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275.566-590.515 км, резервная нитка, река Енисей. (ПАО «Транснефть»);
- Балтийская трубопроводная система - II (БТС-II) (ПАО «Транснефть»);
- Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО)» (ПАО «Транснефть»);
- Проект «Сахалин-1» и проект «Сахалин-2» («Сахалин Энерджи»);
- Нефтепроводная система «Харьяга-Инди́га» (ПАО «Транснефть»).

ГАЗОПРОВОДЫ:

- Строительство участка Москва-Казань высокоскоростной железнодорожной магистрали «Москва-Казань-Екатеринбург» (ВСМ-2). Переустройство коридора магистральных газопроводов Пермь-Казань-Горький 1, Пермь-Казань-Горький 2, Ямбург-Тула 1, Ямбург-Тула 2 в зоне



размещения ВСМ 2 на участке трассы км 630 – км 667 (АО «Скоростные магистрали»);

- Лупинг газопровода САЦ-4 от границы Республики Казахстан до КС Александров Гай (АО «Газпром инвест Юг»);
- Газопровод ЦПС «Южно-Шапкинское – Харьяга» (ООО «Лукойл-Коми»);
- Капитальный ремонт магистральных газопроводов (ООО «Газпром трансгаз Югорск»):
 - «Надым-Пунга».
 - «Уренгой – Грязовец».
 - «Ямбург – Тула-1».
 - «Ямбург – Тула-2».
 - «Уренгой – Центр-2».
 - «Уренгой – Ужгород-2».
 - «СРТО – Торжок».
 - «Ямбург – Елец-1».
 - «Ямбург-Елец-2».
 - «Уренгой – Надым».
 - «Пунга-Ухта-Грязовец».
- Внешние газопроводы от МГ до Нижнетуринской ГРЭС (АО «ТГК-9»);
- Капитальный ремонт ППМГ Уренгой-Ужгород через р. Ужуиха. Чайковское ЛПУ МГ (ООО «Газпром трансгаз Чайковский»);
- Газопровод магистральный УКПГ Нижне-Квакчинского ГКМ АГРС г. Петропавловска-Камчатского, капитальный ремонт перехода через р. Испова. Камчатское ЛПУМГ (ООО «Газпром трансгаз Томск»);
- Капитальный ремонт резервной нитки подводного перехода через р. Обь на участке 308,5-317,7 км газопровода «Парабель-Кузбасс» Томское ЛПУМГ (ООО «Газпром трансгаз Томск»);
- Капитальный ремонт подводных переходов МГ (ООО «Газпром трансгаз Ухта»):
 - Грязовец – Санкт-Петербург-1.
 - Ухта – Торжок-1.
 - Ухта – Торжок-3.
 - Вологда-Череповец.

ОБЪЕКТЫ ХРАНЕНИЯ И ОТГРУЗКИ НЕФТИ И ГАЗА:

- Трубопроводы для откачки некондиционных светлых нефтепродуктов с причалов Нефте-района «Шесхарис» в резервуарный парк ПК «Шесхарис». Строительство (ПАО «НМТП»);
- Реконструкция парка РВС 5000 м3 под хранение метанола (ООО «Газпром добыча Ямбург»);
- Реконструкция Талицкой нефтебазы (АО «Газпромнефть-Терминал»);
- Техническое перевооружение резервуарного парка РП-4 (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- Парк приготовления и хранения темных нефтепродуктов на ТСБ-1 (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- Переоборудование нефтяных резервуаров Р-15, Р-16 под приём ДТЗ (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- АУТН-1. Автоматизированная установка тактового налива (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- Склад мазута – парк РВС (12 000 м3) и сливная железнодорожная эстакада для мазута (ООО «ИМС Индастриз»);
- Реконструкция комбинатов ФГКУ «Горки», «Юность», «Аргунь», «Марс», «Луч» (РОСРЕЗЕРВ);
- Реконструкция Сысоевской нефтебазы АО «ННК-Приморнефтепродукт» (ЗАО «ДВНИПИ - нефтегаз»);
- Реконструкция парков хранения и отгрузки товарной продукции Сосногорского ГПЗ (ОАО «ВНИПИнефть»);
- Приемо-сдаточный пункт «Яйский НПЗ» (АО «НефтеХимСервис»);
- Проект «ЮГ». 1-й этап. Реконструкция магистральных трубопроводов «Тихорецк – Новороссийск». Реконструкция МН «Тихорецк – Новороссийск-1» для поставки дизельного топли-ва. Реконструкция ж/д эстакады ПНБ «Тихорецкая» (АО «Черномортранснефть»);



- Подключение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» к нефтепроводу-отводу «ТС ВСТО – Комсомольский НПЗ» (ООО «МРК-Инжиниринг»);
- Производство и транспортировка светлых нефтепродуктов с месторождения АО «Востокгазпром» (Казанское НГКМ, Мыльджинское НГКМ, Лугинецкое НГКМ);
- Реконструкция КС Надымская газопровода «Надым – Пунга-4» (ООО «Газпром трансгаз Югорск»);
- Дожимная компрессорная станция на УКПГ-9 Харвутинской площади Ямбургского НГКМ (ООО «Газпром добыча Ямбург»);
- Тюменская компрессорная станция цеха по компримированию и транспортировке газа (ООО «Нижневартовский ГПК»);
- Производство и транспортировка светлых нефтепродуктов с месторождений АО «Востокгазпром» (АО «Востокгазпром»);
- Продуктопровод ШФЛУ «Мыльджинское ГКМ – Казанское НГКМ – ж/д терминал СПБТ в г. Куйбышеве» (АО «Востокгазпром»);
- Трубопроводы для транспортировки мазута и бензина от территории ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» до территории ЯНПЗ (АО «НефтеХимСервис»).

ОБЪЕКТЫ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И ГАЗА:

- Общезаводская факельная система. Факельная система ГФУ (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Комплекс по производству ароматических углеводородов (КПА), фаза 3.1, секция 300 (ООО «Ленгипронефтехим»);
- 43-103. Изменение схемы дренирования конденсата с приема компрессоров В-1а, б (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Комбинированная атмосферно-вакуумная установка АВТ-10 (ЭЛОУ-АВТ-6М) (ООО «ИТК Сервис»);
- Техническое перевооружение существующей системы топливного газа на установках 36/1-1, 36/1-3, 36/3-4 (ООО «Газпромнефть – СМ» «ОЗСМ»);
- Организация схемы выпуска ТСУ - 0,5 Гибрид (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Техническое перевооружение установки «Сульфатные присадки» (ООО «Газпромнефть – СМ» «ОЗСМ»);
- Техническое перевооружение Участка смешения масел по увеличению производительности (ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ»);
- КТ-1/1. Техпереворужение. Комплекс мероприятий по оптимизации технологии пуска установки (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Техническое перевооружение с частичной заменой оборудования Комплекса по производству ароматических углеводородов (КПА) (для обеспечения приема бензольного концентрата Л-35/11-600) (ООО «Ленгипронефтехим»);
- Комплекс глубокой переработки нефти (КГПН) АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (ООО «Ленгипронефтехим»);
- Комплекс объектов по переработке дополнительного количества мазута и бензиновой фракции на объектах ЯНПЗ (ООО «Ленгипронефтехим»);
- Комбинированная атмосферно-вакуумная установка АВТ-10 (ЭЛОУ-АВТ-6М) («Техническое перевооружение установки АВТ-10 (ЭЛОУ-АВТ-6М)» (ООО «Салаватнефтехимпроект»);
- Техническое перевооружение. Замена теплообменников Т-5, Т-7, компрессоров Н-1, 1а на установках деасфальтизации № 36/1-1, № 36/1-3, № 36/3-4 (ООО «Газпромнефть – СМ» «ОЗСМ»);
- Комплекс установки гидроизодепарафинизации остатка гидрокрекинга с получением базовых масел групп II и III в филиале ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ» (АО «ПМП»);
- Техническое перевооружение установки селективной очистки масел №37/1-5 (ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ»);
- «Техническое перевооружение установки депарафинизации №39/6-4. Приведение к требованиям норм и правил промышленной безопасности» (ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ»);
- Техническое перевооружение производства фенола и ацетона (ПАО «Омский каучук»);



- Реконструкция установки литиевых смазок (ООО «Газпромнефть – СМ» «ОЗСМ»);
- Комплекс ЭЛОУ-АВТ (АО «ТЕКНИП ЭНЕРЖДИС РУС»);
- Установка замедленного коксования АО «Газпромнефть – ОНПЗ» (АО «ТЕКНИП ЭНЕРЖДИС РУС»);
- Комплекс по переработке нефти и транспортировке нефтепродуктов «Амурский нефтеперерабатывающий завод» (ООО «АЭК»);
- Установка стабилизации нефти Надым-Пур-Тазовского региона (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»);
- Реконструкция катализаторного производства. Разработка спецразделов проектной документации (ОАО «ВНИПИнефть»);
- Завод по производству полипропилена «ПОЛИОМ», г. Омск (ООО «Полиом»);
- Трубопровод углеводородного конденсата от сепараторов С-9/2, С-10/2 на колонну М-201 Управление по переработке газа (ПАО «Сургутнефтегаз»);



ОБЪЕКТЫ ОБЩЕЗАВОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

- Строительство объектов энергетики и иной инфраструктуры для завода по производству графитовых электродов (ООО «Газпромнефть – Энергосервис»);
- Объекты инфраструктуры «Курейская ГЭС» (АО «НТЭК»):
 - Территория промплощадки нижнего бьефа. Организация отвода и очистки сточных (ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа.
 - Территория базы ГСО. Строительство комплекса для автомойки автотранспорта.
 - Левобережная плотина Курейской ГЭС. Организация отвода сточных (дренажных) вод левобережной плотины.
 - Русловая плотина Курейской ГЭС. Организация отвода сточных (дренажных) вод русловой плотины.
- НПС «Родионовская». Пождепо. ТРУМН. Строительство (АО «Черномортранснефть»);
- Реконструкция отделения нагнетателей и расходного склада горюче-смазочных материалов в склад МТР (ПАО «ГМК «Норильский никель»);
- ТСБ-1. Монтаж системы автоматического пожаротушения для резервуаров объемом 5000 м³ (ООО «РМЗ «ГПН – ОНПЗ»);
- Строительство комплекса для ЭИТО морских объектов на БС МТ (АО «КТК – Р»);
- МЦК-1 этап строительства. Участок 3. МЦК вдоль а/д 8' и МЦК-1 этап строительства. Участок 4. МЦК вдоль а/д 7, между дорогами 4 и 12' Газохимического комплекса в составе комплекса переработки этансодержащего газа (ООО «Ленгипронефтехим»);
- Модернизация обвалований и производственных площадок резервуарных парков участка «Причалы» (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Нефтепроводная система КТК. Морской Терминал, Береговые сооружения. Техническое перевооружение установки КОУ-12 (АО «КТК-Р»);
- Очистные сооружения (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Реконструкция объектов складского хозяйства в г.Ноябрьск в рамках реинжиниринга складского и транспортного комплекса филиала «Дивизион Центр» ООО «Газпромнефть-Снабжение» (ООО «Газпром Лахта»);
- «Транспортный комплекс филиала «Дивизион «Юг» ООО «Газпромнефть-Снабжение» (ООО «Газпром Лахта»);
- Изменение схемы отвода ливневых вод из каре резервуаров нефти РВСПК 20000А/В и РВС-1000А/В НПС «Кропоткинская» (АО «КТК-Р»);
- Обеспечение технологических объектов ОЗСМ азотом, углекислым газом и осушенным воздухом с выводом из эксплуатации установки по производству инертного газа (ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ»);
- Административно-бытовой корпус с комплексом зданий и сооружений склада ГСМ, ДЭГа и метанола Ямбургского ГКМ (ООО «Газпром добыча Ямбург»);
- ООО «Ильский НПЗ». Комплекс производства автобензинов и ароматических углеводородов. Объекты общезаводского хозяйства (ООО «КНГК – Групп»);





- ТСУ. Монтаж МПЭУ (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Трасса трубопроводов на Причал (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Капитальный ремонт системы водоотведения для снижения уровня поверхностных вод на территории НПС-7 и прилегающей территории (АО «КТК – Р»);
- Доведение до требований норм по ЭлБ электрооборудования РУ6/0,4 кВ ТП-241, 241А установки Сульфонатных присадок (ООО «Газпромнефть – СМ» «ОЗСМ»);
- Пожарное депо Валанжинской залежи Восточно-Уренгойского лицензионного участка» (АО «Роспан Интернешнл»);
- Реагентное хозяйство (ООО «Газпромнефть – СМ» «ОЗСМ»);
- Перегрузочный комплекс и подъездная дорога до КПП ОНПЗ для доставки грузов для реконструкции ОНПЗ (АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- Техническое перевооружение автодороги с устройством автомобильного проезда в границах полосы отвода ж/д дороги к станциям Комбинатская (ООО «Газпромнефть – СМ» ОЗСМ);
- Дорога IV категории для доставки крупногабаритного груза для Комплекса установки ГИПД ООО «Газпромнефть – СМ» ОЗСМ (ООО «Баррус. Проектная логистика»);
- Проект строительства технологической площадки нефтепроводной системы КТК-«АКБК-3» для улучшения инфраструктуры на БС МТ (АО «КТК-Р»);
- Реконструкция автозаправочных станций (ООО «Газпром добыча Ямбург»);
- Посадочная площадка ОНПЗ (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- Вертолётная площадка Куюмбинского месторождения в районе ВЖК (8 этап). Система заправки вертолётов (АО «ТомскНИПИнефть»);
- Демонтаж Л-24-6,7. Демонтаж ЭЛОУ-7,8; АВТ-6,7,8; ФСБ (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»);
- Техперевооружение систем электроснабжения ГРС, РРС, узлов связи (ООО «Газпром трансгаз Томск»);
- ПК «Шесхарис». Комплекс зданий пожарной части. Строительство (АО «Черномортранснефть»);
- ПК «Шесхарис». Здание бытового корпуса ВПП. Техническое перевооружение (АО «Черномортранснефть»);
- Объекты инженерной инфраструктуры Олимпиады в Сочи 2014г. (ГК «Олимпстрой»):
 - Строительство водовода от магистральной сети к спортивно-туристическому комплексу «Горная Карусель».
 - Строительство водовода от водозабора р. Мзымта до р. Псоу.
 - Строительство подводящего газопровода среднего давления и газораспределительного пункта в районе спортивно-туристического комплекса «Горная Карусель».
 - Магистральный канализационный коллектор Краснополянского поселкового округа.
 - Строительство канализационной сети от спортивно-туристического комплекса «Горная Карусель» до магистрального коллектора.
- Проектирование АГНКС с пунктом переоборудования автомобилей (ООО «Газпром трансгаз Югорск»):
 - АГНКС-50 Пангодинское ЛПУ.
 - АГНКС-50 Ивдельское ЛПУ.
 - АГНКС-50 Правохеттинское ЛПУ.
 - АГНКС-50 Верхнекалымское ЛПУ.

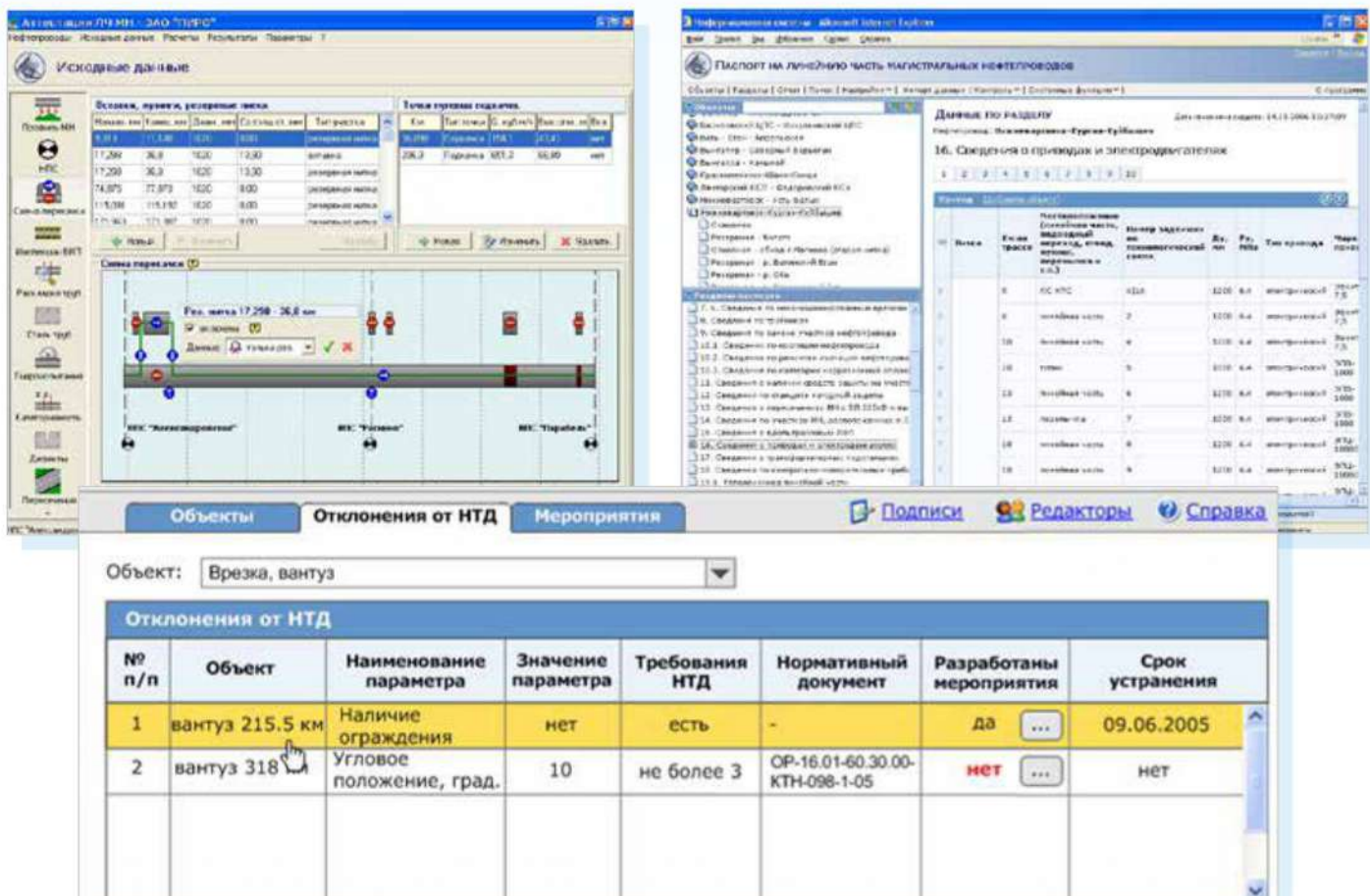


ИНФОРМАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ УЧЕТА И КОНТРОЛЯ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

В рамках оказания ИТ услуг ЗАО «ПИРС» выполняет разработку и сопровождение программного обеспечения, предназначенного для автоматизации задач по учету и контролю технического состояния производственных объектов (электронная паспортизация):

- 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 нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.
- Информационные системы по ведению электронных паспортов внедрены в большинстве организаций системы ПАО «Транснефть».



Отклонения от НТД

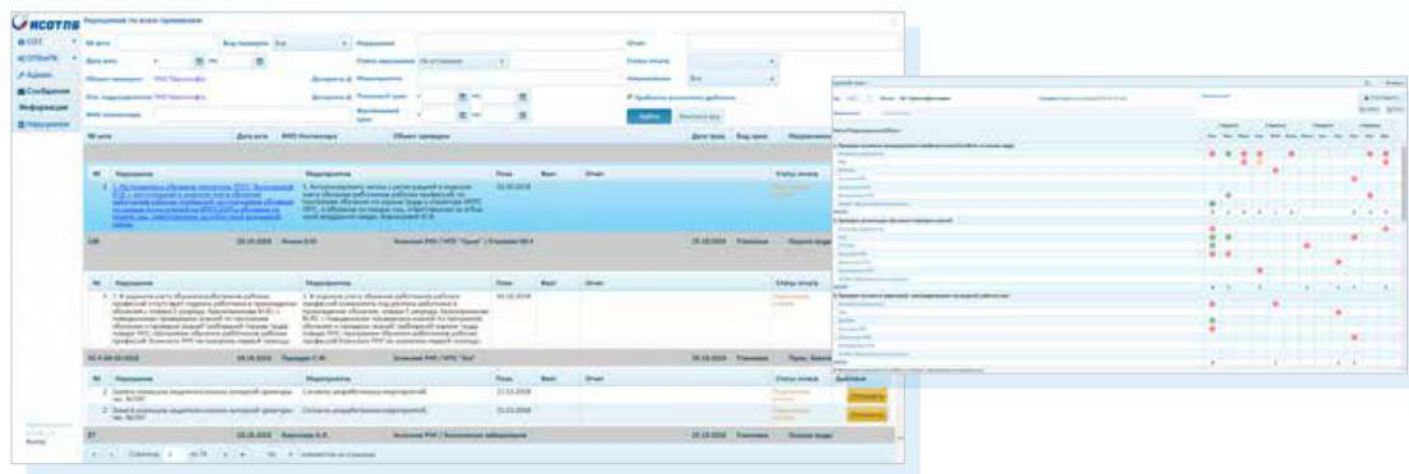
№ п/п	Объект	Наименование параметра	Значение параметра	Требования НТД	Нормативный документ	Разработаны мероприятия	Срок устранения
1	вантуз 215.5 км	Наличие ограждения	нет	есть	-	да	09.06.2005
2	вантуз 318	Угловое положение, град.	10	не более 3	ОП-16.01-60.30.00-КТН-098-1-05	нет	нет

ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ДЛЯ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ

Одной из последних успешных ИТ разработок ЗАО «ПИРС» является информационная система, обеспечивающая организацию и проведение проверок в области охраны труда и промышленной безопасности 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» (АО «Транснефть-Север» г. Ухта).

Добавим, что проектирование и создание новых информационных систем ЗАО «ПИРС» осуществляет, опираясь на требования Заказчиков использовать преимущественно отечественные программные компоненты. В частности, создаваемые сегодня информационные системы ЗАО «ПИРС», уже рассчитаны на возможность использования платформы Яндекс браузер и СУБД Postgres Pro. Отметим, что 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 готовой информационной системы в промышленную эксплуатацию, включая ее дальнейшее техническое сопровождение.



ПАРТНЕРЫ ЗАО «ПИРС»

В основе любого строящегося крупномасштабного проекта лежит качественно выполняемая работа проектных организаций. ЗАО «ПИРС» выполняет эту работу на важнейших объектах страны, ежедневно подтверждая наработанную 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 «Газпром нефть», АО «Газпромнефть – ОНПЗ», ООО «Газпром Лахта», АО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ», ПАО «Газпром», ПАО «Транснефть», ПАО «НК «Роснефть», АО «КТК-Р», ПАО «Лукойл», ПАО «Сибур Холдинг», ГК «Титан», ПАО «НОВАТЭК», ООО «МНКТ», АО «НТЭК», ООО «Сахалин Энерджи Инвест Компани Лтд», АО «Зарубежнефть» и их дочерними обществами.

Опыт работы с ключевыми компаниями нефтехимии также позволяет институту успешно реализовывать проекты для таких заказчиков, как российская горнорудная алмазодобывающая компания АК «Алроса», крупнейший производитель золота в России ПАО «Полюс», крупнейший производитель никеля и палладия в мире горно-металлургический комбинат ПАО «ГМК «Норильский никель».

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.



Проект «Юг». 1 этап. Реконструкция магистральных трубопроводов «Тихорецк-Новороссийск-1» для поставки дизельного топлива. Заказчик: АО «Черномортранснефть». Генеральный проектировщик: ЗАО «ПИРС».



ПАО «Газпромнефть»
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»
ООО «Газпромнефть-СМ»
ООО «Газпромнефть-Снабжение»
ООО «Газпром-Лахта»
ООО «РМЗ «ГПН ОНПЗ»
ООО «Газпромнефть-Развитие»
ООО «Газпромнефть-Восток»
ООО «Газпромнефть-Ямал»
ООО «Газпромнефть-Энергосервис»
ООО «Газпромнефть-Графитек»
ООО «Газпром нефть шельф»



ПАО «Газпром»
ООО «Газпром проектирование»
ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром добыча Ямбург»
ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Красноярскагазпром
нефтегазпроект»
АО «Востокгазпром»
ОАО «Севернефтегазпром»



ПАО «Транснефть»
АО «Транснефть - Западная Сибирь»
АО «Транснефть-Сибирь»
АО «Транснефть-Дальний Восток»
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»



ПАО «НК «Роснефть»
АО «ТомскНИПИнефть»
ООО «НК «Роснефть - НТЦ»
ООО «СамараниПИнефть»
АО «Восточная нефтехимическая
компания»
ООО «РН - Юганскнефтегаз»
АО «Роспан Интернешнл»
АО «Ванкорнефть»
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»
ООО «РН-БашНИПИнефть»



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



ПАО «СИБУР Холдинг»



ПАО «Сургутнефтегаз»
ООО «Ленгипронефтехим»



АК «АЛРОСА» ПАО



АО «КТК-Р»



**ООО «Малая Нефтяная
Компания Татарстана»**



ПАО «НОВАТЭК»



РОСРЕЗЕРВ



АО «Технолизинг»



ПАО «Полюс»



**ПАО «Новороссийский морской
торговый порт»**



ООО «Полиом»



ПАО «ГМК Норильский никель»



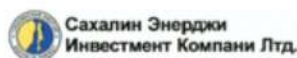
**АО «Норильско-Таймырская
энергетическая компания»**



АО «Зарубежнефть»



АО «Гипровостокнефть»



**ООО «Сахалин Энерджи Инвест
Компани Лтд»**