



ОАО «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
220123, г. Минск, ул. Богдановича, 129
Тел.: (017) 3343383, факс: (017) 3343347
E-mail: beltps@beltps.by

50 лет

ОАО «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»



50 лет

в строительстве
нефтегазовых объектов



ОАО «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»

ОАО «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ» 50 лет в строительстве нефтегазовых объектов



ОАО «Белтрубопроводстрой» создано 1 декабря 1965 г. для выполнения работ по строительству нефтепровода «Дружба» в направлениях Унеча-Полоцк-Вентспилс, Унеча-Гомель-Гданьск и освоению белорусских нефтяных месторождений.

За пятидесятилетний стаж деятельности организации построено:

- более 4000 км трубопроводов;
- 27 компрессорных станций общей мощностью около 1100 МВт;
- 4 подземных хранилища газа;
- более 3000 км распределительных газопроводов, отводов к городам Минск, Таллинн, Вильнюс, Калининград, а также более к ста населенным пунктам областного и районного значения;
- газопроводы к крупнейшим промышленным предприятиям (Новолукомльская ГРЭС, ОАО «Нафтан», ОАО «Гродно Азот», Калининградская ТЭЦ-2 и др.);
- 60 газораспределительных станций;
- 28 нефтеперекачивающих станций;
- резервуарных парков общим объемом более 1 360 000 м³;
- таможенный терминал в г. Унеча с резервуарным парком объемом 110 тыс. м³;
- 5 заводов газового оборудования и аппаратуры в Республике Беларусь и Российской Федерации;
- более 176 тыс. квадратных метров жилой площади.



На территории РБ ОАО «Белтрубопроводстрой» являлось генподрядной организацией по строительству значительного для отрасли проекта конца XX века – магистрального газопровода «Ямал-Европа». Для этого трубопровода, реализуемого в рамках Trans-European Network и отнесенного Европейским Союзом к приоритетным, предприятие проложило 140 км трубы диаметром 1420 мм.

Организация обладает аттестатом соответствия 1 категории на право выполнения функций генерального подрядчика при строительстве объектов 1-4 классов сложности и лицензиями МЧС РБ на право осуществления работ: по монтажу технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах и ведения горных работ при сооружении горизонтальных горных выработок способом продавливания, прокола и бурения диаметром 1200 мм и более.

В ОАО «Белтрубопроводстрой» внедрены системы менеджмента ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

Техническая оснащенность, квалифицированный и опытный персонал позволяют организации быть лидером по профилю оказываемых услуг в Республике Беларусь.

Предприятие насчитывает свыше 550 единиц машин и механизмов мировых производителей «Камасу», «Катерпиллер», «Либхер», «Атлас-Колко» и др.



Специализированная строительная техника, в том числе парк тяжелых трубоукладчиков (грузоподъемность 50 тонн) и экскаваторов позволяет организации реализовывать масштабные объекты качественно и в сжатые сроки.



Организацией освоены и применяются передовые сварочные технологии, в том числе полуавтоматическая сварка: механизированная сварка в среде углекислого газа методом СТТ (МП) и механизированная сварка самозащитной порошковой проволокой Innershield (МПС). Используется сварочное оборудование фирм «Линкольн», «Arcotrac», «Denyo» (более 30 единиц оборудования).



На территории Республики Беларусь организация первой начала использовать метод **наклонно-направленного бурения (ННБ)** при прокладке магистральных трубопроводов и инженерных сетей.



В настоящее время ОАО «Белтрубопроводстрой» имеет значительный опыт по выполнению переходов трубопроводов под реками, озерами, болотами, авто и железными дорогами в Республике Беларусь, Российской Федерации, Республиках Литва и Латвия.



В арсенале организации имеются **буровые комплексы** с тяговым усилием **от 36 до 400 тонн**, в том числе самые мощные в Республике Беларусь установки «Prime Drilling» (ФРГ) с тяговым усилием в 300 и 400 тонн, которые позволяют выполнять работы по бестраншейной прокладке трубопроводов диаметрами от 100 до 1400 мм и протяженностью до 2000 м.



Кадровый потенциал организации свыше 700 аттестованных и высокопрофессиональных работников и специалистов, в том числе линейных ИТР – 70, сварщиков 6 разряда – 80, монтажников – 90, специалистов лаборатории неразрушающего контроля – 14, изолировщиков – 45, специалистов по ННБ – 35 человек и др.

ОАО «Белтрубопроводстрой» активно выходит на рынок Российской Федерации и других сопредельных государств.

Организация является действительным членом Российского Союза Нефтегазостроителей и успешно прошла аккредитацию в таких крупнейших компаниях как ПАО «Газпром», ОАО «АК «Транснефть», ОАО «НК «Роснефть», ОАО ПАО «ЕЭС России», выполнила для данных компаний ряд работ по ННБ.

Опыт, квалификация и деловой подход позволило ОАО «Белтрубопроводстрой» участвовать в реализации масштабных проектов для ПАО «Газпром» (строительство подводного перехода южно-европейского магистрального газопровода диаметром 1420 мм под озером Солёное в Ростовской области длиной порядка 700 м) и ОАО «АК «Транснефть» (строительство 100 км магистрального продуктопровода «ЮГ»).

В целях дифференцирования рынка оказываемых услуг ОАО «Белтрубопроводстрой» прорабатывает и европейское направление, в частности компания уже успешно реализовала проекты по строительству подводных переходов магистральных газопроводов в Литовской и Латвийской Республиках.



Деятельность предприятия отмечена международными наградами и дипломами («Золотая медаль ассоциации содействия промышленности», «Socrates»). В рамках международной имиджевой программы «Лидеры XXI столетия» труд, старания и опыт работников отмечен наградой «Лавры славы».

В 2016 году за большие успехи и достижения коллектива в развитии нефтяной и газовой отрасли, ОАО «Белтрубопроводстрой» награждено Золотой медалью имени Алексея Кирилловича Кортунова.

За 50 лет успешной работы ОАО «Белтрубопроводстрой» заслужило признание как надежный партнер, способный справиться с масштабными задачами по строительству трубопроводов и самых крупных объектов инфраструктуры.

География строек





Россия

Построенно:

- Линейные объекты (более 4000 км);
- компрессорные станции (27 КС общей мощностью около 1100 МВт);
- распределительные газопроводы отводы к городам и промышленным объектам (более 3000 км и 60 ГРС);
- подземные хранилища газа;
- насосные станции (28 НПС);
- резервуарные парки (более 1 360 000 м³);
- таможенный терминал.

Основные направления деятельности ОАО «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»

● Магистральные трубопроводы



● Компрессорные станции



● Газопроводы к населенным пунктам
и крупным промышленным узлам



● Подземные хранилища газа



● Нефтепроводы и резервуарные парки



● Инженерные сети

● Жилые дома и общественные здания

МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ

За 50 лет организация участвовала в строительстве линейных участков магистральных трубопроводов:

- магистральный нефтепровод «Дружба» на направлениях «Унеча-Полоцк-Вентспилс» и «Унеча-Полоцк-Гданьск»;
- магистральные нефтепродуктопроводы на направлениях «Унеча-Полоцк-Вентспилс» и «Унеча-Мозырь» (объекты №241, 242, 123);
- магистральный газопровод «Торжок-Минск-Ивацевичи».

В 1997-2007 гг. ОАО «Белтрубопроводстрой» приняло участие в реализации проекта века - строительстве ОАО «Газпром» трансконтинентального магистрального газопровода «Ямал-Европа». На белорусском участке этого газопровода организацией построено и введено в эксплуатацию 140 км, с узлами приёма и запуска очистных устройств и подводным переходом через реку Щара.

Совместно с нашими немецкими партнёрами и СП «Еврогазстрой» впервые на строительстве этого газопровода был применён комплекс автоматической сварки CRC AW, что позволило обеспечить качество и надёжность при выполнении самой ответственной операции при сооружении газопровода.



КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ

В 1969 году нами сооружена первая компрессорная станция «Приводино» в Архангельской области газопровода «Ухта-Торжок». С тех пор нами построены компрессорные станции на трех очередях магистрального газопровода «Торжок-Минск-Ивацевичи» и «Ивацевичи –Ковель –западная граница» в том числе: КС «Орша», «Минск», «Несвиж», «Ивацевичи», «Кобрин», «Ковель» и другие. На магистралях, проходящих через Украину, построены КС «Яготин», «Кировоградская», «Заднепровская», «Дарьевка». В России построены компрессорные станции «Изборск» газопровода «Валдай-Псков-Рига», КС «Пикалево», «Шексна» газопровода «Грязовец-Ленинград» и другие.

За 50 лет ОАО «Белтрубопроводстрой» построены 27 цехов компрессорных станций общей производственной мощностью более миллиона кВт.





27 компрессорных станций-
более миллиона кВт для транзита газа

50 лет

Газопроводы-отводы к населённым пунктам и крупным промышленным узлам

Одновременно со вводом в эксплуатацию магистральных газопроводов ОАО «Белтрубопроводстрой» строило распределительные газопроводы-отводы к городам и населённым пунктам. Это Вильнюс, Минск, Калининград, Таллин и около 100 городов областного и районного значения. Десятки миллионов людей получили экологически чистый вид топлива в свои дома. Один из крупных проектов последних лет - это газификация полесья и регионов, пострадавших от аварии на Чернобыльской АЭС. Города Дрогичин, Иваново, Пинск, Лунинец, Столин, Давид-Городок, Микашевичи, Петриков, Житковичи, Лоев - это более 300 км газопроводов-отводов, построенных в кратчайшие сроки. Организация строит газопроводы в любых условиях, прокладывает топливные артерии через реки и болота в самые отдалённые уголки Беларуси.

Со строительством магистрального газопровода «Торжок-Минск-Ивацевичи» сибирский газ пришел в Беларусь и начался интенсивный перевод крупных промышленных потребителей топлива на более дешевый и экологически чистый газ.

В эти годы нами построены газопроводы-отводы к крупнейшим индустриальным узлам Беларуси: Новолукомльская ГРЭС, ПО «Нафтан», «Полимир», ОАО «Гродно-Азот» и практически ко всем крупным ТЭЦ.

Общая протяженность газопроводов-отводов к населенным пунктам и городам, построенных ОАО «Белтрубопроводстрой» за эти годы, составила более 3000 км.





Газопроводы- отводы
новые возможности для развития регионов

ПОДЗЕМНЫЕ ХРАНИЛИЩА ГАЗА

ОАО «Белтрубопроводстрой» построено 4 подземных хранилища газа (Осиповичи, Прибугское, Мозырьское, Инчукилинское).





ПГХ-
новые подходы в хранении газа

НЕФТЕПРОВОДЫ И РЕЗЕРВУАРНЫЕ ПАРКИ

С момента создания ОАО «Белтрубопроводстрой» становится основным подрядчиком по строительству на нефтепроводе «Дружба» и нефтепродуктопроводах «Унеча-Мозырь-Ужгород», «Унеча-Полоцк-Вентспилс», «Ровно-Брест», насосных станций и резервуарных парков. Построено 28 нефтеперекачивающих станций и их очередей, в том числе крупные головные станции «Михалки» в Мозыре и НПС «Полоцк» с резервуарными парками. Общая емкость построенных резервуарных парков более 1000 тысяч м³.

Для АК «Транснефтепродукт» в г. Унеча Брянской области был построен самый современный экспортный таможенный терминал с резервуарным парком емкостью 110 тыс. м³





Унеча-
таможенный терминал

Техническая оснащенность (более 550 единиц машин и механизмов), в том числе основные единицы

Наименование оборудования		Технические характеристики	Количество
	Бульдозеры	Мощность от 60 до 306 кВт	10
	Тракторы трелевочные	Мощность 79 кВт	4
	Экскаваторы	Емкость ковша от 0,25 до 1,8 м ³	15
	Буровые комплексы	Тяговое усилие от 36 до 400 т	5
	Трубоукладчики	Грузоподъемность от 12 до 50 т	39
	Краны автомобильные	Грузоподъемностью от 16 до 80 т	15
	Автомобили-трубовозы	Грузоподъемность 25 т	10
	Седельные тягачи с полуприцепами	Грузоподъемность от 20 до 60 т	8
	Автомобили грузовые	Грузоподъемностью от 5 до 20 т	25
	Сварочный трактор	Тип сварки STT и INNERSHILD	3
	Машина для резки труб	Диаметр от 219 до 1420	4
	Станок трубогибочный	Диаметр от 219 до 1020	4
	Оборудование для продавливания трубопроводов	Диаметр от 100 до 1000 мм	2
	Бурильно-крановая машина	Диаметр от 100 до 350	2
	Комплекс динамической забивки труб	Энергия удара 11600 Нм	1

Наклонно-направленное бурение (ННБ).

На территории Республики Беларусь организация первой начала использовать метод **наклонно-направленного бурения (ННБ)** при прокладке магистральных трубопроводов и инженерных сетей.

В настоящее время ОАО «Белтрубопроводстрой» имеет значительный опыт по выполнению переходов трубопроводов под реками, озерами, болотами, лесами, авто и железными дорогами в Республике Беларусь, Российской Федерации, Республиках Литва и Латвия.

В арсенале организации имеются буровые комплексы с тяговым усилием от 36 до 400 тонн, в том числе самые мощные в Республике Беларусь установки «Prime Drilling» (ФРГ) с **тяговым усилием в 300 и 400 тонн**, которые позволяют выполнять работы по бестраншейной прокладке трубопроводов с условным диаметром от 100 до 1400 мм и протяженностью до 2000 м.

Марка установки	Тяговое усилие, кН	Диапазон углов входа бура	Условный диаметр трубопровода, мм	Протяженность, м
FDP 180	1800	8°-18°	200-1200	200-1500
PD 300/120	3000	6°-15°	200-1400	200-1600
PD 400/120	4000	6°-15°	200-1400	200-2000



ОСНОВНЫЕ РЕАЛИЗОВАННЫЕ ОБЪЕКТЫ

Линейные объекты (более 4000 км)

- МН «Дружба» («Унеча-Полоцк-Вентспилс», «Унеча-Полоцк-Гданьск»);
- МНПП «Унеча-Полоцк-Вентспилс», «Унеча-Мозырь»;
- МГ «Торжок-Минск-Ивацевичи»;
- МГ «Ямал-Европа».

Компрессорные станции (27 КС общей мощностью около 1100 МВт)

- «Провидино» (МГ «Ухта-Торжок»);
- «Орша», «Минск», «Несвиж», «Ивацевичи», «Кобрин», «Ковель» на на 3-х очередях МГ «Торжок-Минск-Ивацевичи», «Ивацевичи-Ковель-западная граница»;
- «Яготин», «Кировоградская», «Заднепровская», «Дарьевка» (МГ по Украине);
- «Изборск» (МГ «Валдай-Псков-Рига»), «Пикалево», «Шексна» (МГ «Грязовец-Ленинград»);
- «Минская» (МГ «Ямал-Европа»), «Краснознаменская» (МГ «Минск-Вильнюс-Калининград»).

Распределительные газопроводы отводы к городам и промышленным объектам (более 3000 км и 60 ГРС)

- Минск, Вильнюс, Калининград, Таллин (более 100 городов);
- Газификация Полесья (Республика Беларусь) - более 300 км;
- Новолукомльская ГРЭС, ОАО «Нафтан», ОАО «Гродно Азот», Калининградская ТЭЦ-2 и др.

Подземные хранилища газа

- Осиповичи, Прибугское, и Мозырьское (РБ), Инчукалинское (Латвия).

Насосные станции (28 НПС)

Резервуарные парки (более 1 360 000 м³)

Таможенный терминал

- АК «Транснефтепродукт» (Унеча)

Референц-лист реализованных объектов за период 2010 – 2015 годы. Линейная часть (более 25 объектов)

Объект	Заказчик	Год
Реконструкция ГРС "Новолукомль". 1-й и 2-й ПК.	ОАО "Белтрансгаз"	2010
Газопровод подключения и ГРС-2 Ивановской ГРЭС. Протяженность – 11 км, диаметр – 426 мм.	ОАО «Интер РАО ЕЭС»	2010
Реконструкция газопровода Слоним-Гродно (2 очередь). Протяженность – 97 км, диаметр – 720 мм.	ОАО "Белтрансгаз"	2010
Реконструкция МНПП "Унеча-Дисна" на участке 86-97 км Протяженность – 8,4 км, диаметр – 530 мм.	ОАО "Юго-Запад Транснефтепродукт"	2010
Газоснабжение парогазового энергоблока Минской ТЭЦ-5 в Пуховичском районе.	РУП «Минскоблгаз	2011
Реконструкция газопровода –отвода к ТЭЦ-5 и ГРС Протяженность – 16 км, диаметр – 530 мм.	ОАО "Белтрансгаз"	2011
Переустройство газопровода «Минск-Вильнюс» на объекте «Автомобильная дорога юго-восточный обход г.Островец с выходом на дорогу М-7 Минск-Ошмяны-гр.Литовской Республики (диаметр – 1220 мм).	ОАО «Дорожно- строительный трест №6»	2011
Реконструкция магистрального нефтепровода «Мозырь- Брест». Протяженность – 10 км, диаметр – 820 мм.	ОАО "Гомельтранс нефть Дружба"	2011
Реконструкция МНПП «Унеча-Дисна» на участке 103-119 км Протяженность – 16,2 км, диаметр – 530 мм.	ЧУП "Запад Транснефтепродукт"	2011
Реконструкция МНПП «Унеча-Дисна» на участке 123-160 км Протяженность – 37 км, диаметр – 530 мм.	ЧУП "Запад Транснефтепродукт"	2011
Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Волковыск».	ОАО "Белтрансгаз"	2012
Реконструкция газопровода- отвода к Прибугскому ПХГ (камеры приема и запуска ОУ).	ОАО "Белтрансгаз"	2012
Техническое перевооружение Участка МН «Унеча- Мозырь» 78-83 км Протяженность 10км, диаметр Ø1020 мм. Протяженность 10 км, диаметр Ø820 мм.	ОАО «Дружба» (РФ, г. Брянск)	2012
«Реконструкция магистрального нефтепровода "Унеча- Мозырь» на участке НПС «Гомель- ЛПДС «Мозырь». Первая очередь реконструкции. Второй пусковой". Протяженность – 1,4 км, диаметр – 1020 мм.	ОАО "Гомельтранс нефть Дружба"	2012
Реконструкция МНПП «Унеча-Дисна» на участке 160-189 км Протяженность – 10 км, диаметр – 530 мм.	ЧУП "Запад Транснефтепродукт"	2012

Референц-лист реализованных объектов за период 2010 – 2015 годы.

Линейная часть (более 25 объектов)

Объект	Заказчик	Год
Реконструкция газопровода-отвода к Прибугскому ПХГ (камеры приема и запуска ОУ)	ОАО "Белтрансгаз"	2013
Реконструкция магистрального нефтепровода «Унеча-Мозырь» на участке НПС «Гомель»-ЛПДС «Мозырь». 1-я очередь. 6ПК. Протяженность – 1,52 км, диаметр – 1020 мм.	ОАО "Гомельтранснефть Дружба"	2013
«Автомобильная дорога М-5/Е271 Минск-Гомель км 208,66-км 295,2 (4-я очередь). Переустройство магистрального газопровода Торжок-Долина DN1400 на км. 3222,45». Протяженность – 0,56 км, диаметр – 1400 мм.	ОАО ДСТ-2 (г.Гомель)	2014
«Внешняя инженерная инфраструктура Китайско-Белорусского индустриального парка. Волоконно-оптическая линия связи, газопровод высокого давления, промежуточный газорегуляторный пункт, отключающие устройства, вытяжные свечи и опознавательные столбики к Китайско-Белорусскому индустриальному парку» Протяженность – 8,05 км, диаметр – 426 мм.	КУП «УКС Миноблисполком»	2014
Строительство газопровода-отвода и ГРС «Жлобин-2» Протяженность – 2,4 км, диаметр – 426 мм.	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	2014
«Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Брест-1» Протяженность – 36,02 км, диаметр – 720 мм.	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь»	2014
Ремонт нефтепроводов «Унеча- Мозырь» диаметром 820 мм, 1020 мм на участке 145+000-154+000, 155+000-159+000. Пусковой комплекс №1 км 146+300-148+000 Протяженность – 4,4 км, диаметр – 1020 мм. Протяженность – 4,4 км, диаметр – 820 мм.	ОАО «Гомельтранснефть Дружба»	2014
Устранение дефектов на линейной части МНПП методом вырезки участков Протяженность – 3,81 км, диаметр – 530 мм.	чуп «Западтранснефтепродукт»	2014
Вторая кольцевая а/д вокруг г.Минска на участке от а/д М-3 Минск-Витебск до а/д М-6/Е28 Минск-Гродно-гр.Республики Польша. 1 и 2 очередь». Переустройство магистрального газопровода-отвода к ГРС Северная». Протяженность – 1,27 км, диаметр – 1020 мм.	ОАО «Лидагазстрой»	2015
Реконструкция подводного перехода магистрального нефтепровода "Унеча-Мозырь 2" DN=1000 (Основная нитка) через р.Днепр с заменой труб, км 181-188 Протяженность –5,14 км, диаметр – 1020 мм.	ОАО "Гомельтранснефть Дружба"	2015
Строительство газопровода – перемычки ГРС «МОГИЛЕВ-3» - ГРС «МОГИЛЕВ-1» Диаметр – 530 мм, протяженность – 30,15 км.	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	2015

Референц-лист объектов, реализованных в период 2010 – 2015 годы. Сети ВК

Объект	Заказчик	Год
Строительство тепломагистрали от Калининградской ТЭЦ -2 в южную часть города Калининграда Надземная прокладка тепловых сетей: -диаметр – 720 мм, протяженность – 16 км	ОАО "ИНТЕР РАО - ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ	2011
Торговый мир «Кольцо». Внеплощадочные сети и планировочные решения хозяйственной и дождевой канализации. Укладка трубопровода ж/б д.1200 мм – 0,19 км; д. 500мм – 0,18 км; д.2000 мм – 0,49 км; д. 800мм – 0,48 км; устройство монолитных камер- 308 м3; земляные работы	ИП Классикстройкомплект	2013
Транспортно -логистический комплекс « Прилесье » на территории на территории СЭЗ "Минск". 1 -ая очередь строительства. 1 пусковой комплекс. Инженерные сети Резервуар питьевой воды V=25 м3 (3шт), пожарный резервуар V=500 м3 (2шт), насосная станция хозяйственного и противопожарного водопровода. очистные сооружения дождевых вод, канализационная насосная станция- 2 шт., пруд - накопитель дождевых вод - 118м x 20 м, гл. 4м, внутриплощадочные сети водопровода В1 и В2, канализации К1, К2, К2.1: укладка трубопровода д.63-1200 мм - 11,2 км, внеплощадочные сети напорной канализации – укладка трубопровода д.160 мм- 1,7 км, устройство сб. ж/б и монолитных колодцев и камер- 880 м3, сети электроснабжения: 25 км тр-да, 36 ж/б колодцев, сети связи и газоснабжения, земляные работы – 156 тыс.м3	ИООО "Логистический центр Прилесье"	2013
Внеплощадочные инженерные сети теплоснабжения квартала жилой застройки в д.Богатырево Минского района. Протяженность – 3,2 км. Диаметр – 352, 450. Протяженность= 0,62 км. Диаметр 325,108	УКС «Строй -инвест», Минск	2013
Подключение скважины №214Э Мозырского ПХГ к сетям размыва. Трубопровод нерастворителя д.150 мм – 0,8 км. Трубопровод технической воды и отвода рассола –0,2 км. Кабельная линия - 0,55 км. Автоподъезд - 0,403 км. Надземный павильон 5,6x3,6 м. благоустройство	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	2013
«Два многоквартирных жилых дома ПЖСК «Фавит -2008» в районе д.Большой Тростенец Минского района. (Внеплощадочные сети). Сети ВК – 2,13 км, повысительная насосная станция, благоустройство	КУП «УКС -стройинвест» Минского района	2014
"Магистральные инженерные сети для многоквартирного жилого дома ПЖСК "Спасатель -2008 " в д. Сенница Минского р -на. 3-я очередь строительства. I пусковой комплекс: сети ВК (труба ПЭ 225,160) – 2,23 км, повысительная насосная станция, -подземные насосные станции на скважине-2 шт	КУП «УКС -стройинвест» Минского района	2014
Создание инженерно-транспортной инфраструктуры на участке №4 (вторая очередь).Подготовительные работы. Водоотводной коллектор ж/б д.1600 мм– 0,62 км, газопровод д.426 мм– 1,51 км, сети связи – 11,7 км	ГУ «Администрация СЭЗ Могилев»	2014
Строительство шлейфов к скважине 5Э (для газовой эксплуатации) Мозырского ПХГ	ОАО "Газпромтрансгаз Беларусь»	2014
«Инженерные сети и благоустройство квартала северо -западной части г.Смолевичи. Сети ВК Сети ВК, повысительная насосная станция, благоустройство	ГПО «Минскстрой», г.Минск	2015
Высоконапорный водовод т.215 – к.136 (ННБ) Южно - Сургутское месторождение. Переход методом ННБ через р.Юганская Обь. (ф426 мм L=1162,6 п.м.)	ОАО «НК «Роснефть »	2015

Референц-лист объектов, реализованных в период 2010 – 2015 годы. Наземное строительство

Объект	Заказчик	Год
Нефтепровод «Дружба» Участок «Унеча -Мозырь» НПС «Защелье» Реконструкция насосной №1	РУП "Гомельтранснефть Дружба"	2011
ОАО «Нафтан». Подключение установки «Репех» к МЦК. Подключение объектов производства №7. 3 ПК.	ОАО «Нафтан»	2012
Реконструкция Новоолопкой нефтебазы 1-я и 2-я очередь	Витебскоблнефтепродукт	2012
ОАО «Нафтан». Строительство эстакады слива нефти из вагонов -цистерн	ОАО "Нафтан"	2013
Капитальный ремонт установки «Фенольная -1» производства МСИБ	ОАО "Нафтан"	2013
Строительство парка хранения и эстакады налива сжиженных газов	ОАО "Нафтан"	2013
Нефтепровод "Дружба". Участок Мозырь -Брест. Реконструкция комплекса технологических сооружений НПС "Пинск". 1-й и 2-й ПК	РУП "Гомельтранснефть Дружба"	2013
Нефтепровод "Дружба". Участок Унеча -Мозырь. НПС "Гомель". Строительство насосной №1/1	РУП "Гомельтранснефть Дружба"	2013
Реконструкция площадки ФГУ ЛПДС «Мозырь»	РУП "Гомельтранснефть Дружба"	2014
"Модернизация узла очистки газа ГРС "Восточная"	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь»	2015
Реконструкция узла редуцирования газа на ГРС «Белоозерск» Кобринского УМГ	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь»	2015

Референц-лист объектов, реализованных в период 2010 – 2015 годы методом наклонно-направленного бурения (ННБ)

Объект	Заказчик	Год
Газоснабжение д. Парахонск Пинского р-на с переводом жилого фонда на природный газ, 2 нитки. Диаметр – 273 мм, длина прохода – 1260 и 1236 м.	ПРУП «Брестоблгаз»	2010
Реконструкция газопровода «Волковыск-Госграница». Диаметр – 325 мм, длина прохода – 182, 175, 156 м.	ОАО «Белтрансгаз»	2010
Реконструкция магистрального нефтепровода «Мозырь-Брест2», переходы р. Припять и р. Пина. Диаметр – 820 мм, длина прохода – 446 и 380 м.	ОАО «Гомельтранснефть» «Дружба»	2011
Реконструкция магистрального нефтепровода «Мозырь-Брест1», переход через р. Уборть. Диаметр – 630 мм, длина прохода – 405 и 375 м.	ОАО «Гомельтранснефть» «Дружба»	2011
Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Брест1» через р. Муховец. Диаметр – 720 мм, длина прохода – 546 м.	ОАО «Белтрансгаз»	2012
«Реконструкция магистрального нефтепровода "Унеча- Мозырь» на участке НПС «Гомель- ЛПДС «Мозырь». Первая очередь реконструкции. Второй пусковой". Диаметр – 1020 мм, длина прохода – 403 м.	ОАО "Гомельтранс нефть Дружба"	2012
«Газоснабжение г.п. Логишин Пинского р-на с переводом многоквартирного жилого фонда на природный газ (2 очередь)». Диаметр – 219 мм, длина прохода – 1295 м (2 нитки).	ПРУП «Брестоблгаз»	2012
Строительство технической линии по производству цемента мощностью 1,8 млн тонн ПРУП «Кричевцементошифер». Подводные переходы газопровода р. Добрость и р. Сож. Диаметр – 530 мм, длина прохода – 340 и 309 м.	РУП «Могилевоблгаз»	2012
«Переходы через реку Daugava I Sarkandaugava». Диаметр – 560 мм, длина прохода – 1000 и 740 м.	AS "Latvenergo" (Латвийская Республика)	2012
Реконструкция магистрального нефтепровода Унеча - Мозырь на участке НПС «Гомель-ЛПДС «Мозырь». Первая очередь реконструкции. Переход через р. Припять. Шестой пусковой комплекс. Диаметр – 1020мм, длина прохода – 463 м.	ОАО «Гомельтранснефть» Дружба»	2013
Реконструкция подводного перехода магистрального нефтепровода «Мозырь-Брест» через р. Уборть. Замена резервной нитки. Диаметр – 820 мм, длина прохода – 871 м.	ОАО «Гомельтранснефть» Дружба»	2013
«Строительство газопровода отвода. Закрытый переход методом наклонно-направленного бурения через р. Юра». Диаметр – 406 мм, длина прохода – 964 м.	АО «Lietuvos dujos» (Литовская Республика)	2013
Реконструкция магистрального нефтепровода «Унеча-Мозырь» на участке НПС «Гомель»-ЛПДС «Мозырь». 1-я очередь. 6ПК (переход р. Припять). Диаметр – 1020 мм, длина прохода – 511 м.	ОАО «Гомельтранснефть» Дружба»	2013
Газопровод «КС Изобильное –Невинномыск. Переход через коридор коммуникаций». Диаметр – 1220 мм, длина прохода – 850 м.	ООО ИПСК «НГС - ТЕМПОБУР» (Российская Федерация)	2014
Высоконапорный водовод Т.215-К.136 Южно-Сургутское месторождение Переход через пр. Юганская Обь (в защитном кожухе). Диаметры – 426 и 159 мм, длина прохода – 1160 и 380 м.	РН Юганскнефтегаз (Российская Федерация)	2014

Объект	Заказчик	Год
«Реконструкция газопровода-отвода, ГРС Брест-1». Диаметр – 720 мм, длина прохода – 546 м.	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	2014
Строительство газопровода-отвода и ГРС «Жлобин-2». Диаметр – 426 мм, переходы через р. Добысна и автодороги в футляре д.720 мм, длина прохода – 232 м и 120 м.	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	2014
«Внешняя инженерная инфраструктура Китайско-Белорусского промышленного парка. Волоконно-оптическая линия связи, газопровод высокого давления, промежуточный газорегуляторный пункт, отключающие устройства, вытяжные». Диаметр – 426 мм, переходы через р. Уша и автодороги в футляре д.720 мм, длина прохода – 282 м и 246 м.	КУП «УКС Миноблисполком»	2014
«Реконструкция подводного перехода магистрального нефтепровода "Унеча-Мозырь" DN=800 (Основная нитка) и DN=1000 (Основная нитка) через р.Сож с заменой труб» Диаметры – 1020 и 820 мм, длина прохода – 423 и 348 м.	ОАО «Гомельтранснефть Дружба»	2015
«Строительство магистрального нефтепродуктопровода "Новополоцк-Фаниполь" 1-й пусковой комплекс». Диаметр – 276 мм, длина прохода - 309 м.	ОАО «Полоцктранснефть Дружба»	2015
Строительство газопровода- переемычки ГРС «Могилев-3» – ГРС « Могилев-1». Диаметр – 530 мм, переход через р.Днепр, длина прохода – 342 м.	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	2015
Реконструкция подводного перехода магистрального нефтепровода Унеча-Мозырь 2 через реку Днепр с заменой труб, км.181-188. Диаметр – 1020 мм, длина прохода - 457 м.	ОАО «Гомельтранснефть Дружба»	2015
Реконструкция подводного перехода МН "УНЕЧА-МОЗЫРЬ" DN800 (ОСНОВНАЯ НИТКА)И DN1000 (ОСНОВНАЯ НИТКА) через р. СОЖ с заменой труб км 155-156. Диаметр – 800 и 1000 мм, длина прохода – 345 и 423 м.	ОАО «Гомельтранснефть Дружба»	2015
Строительство газопровода – переемычки ГРС «МОГИЛЕВ-3» - ГРС «МОГИЛЕВ-1» Переход методом ГНБ под р. Днепр Диаметр – 530 мм, длина прохода – 342 м. Переходы под 6 автодорогами и 2 жел. дорогами методом ГНБ. Диаметр футляра – 820 мм, общая длина – 590 м.	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	2015
Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод Южный поток" 2-й этап (ВОСТОЧНЫЙ КОРИДОР). Строительство переходов МГ через оз. Соленое методом ННБ. Диаметр – 1420 мм, длина прохода – 662 м.	ПАО «Газпром»	2015
Реконструкция подводного перехода магистрального нефтепровода Мозырь-Брест Ду600 (основная нитка) и Ду800 (основная нитка) через оз. Глиницкое с заменой труб, км 49-50. Диаметр – 600 и 800 мм, длина прохода – 352 и 427 м.	ОАО «Гомельтранснефть Дружба»	2015

РАЗРЕШИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь

АТТЕСТАТ СООТВЕТСТВИЯ № 0000099-ГС

Зарегистрирован в реестре аттестатов соответствия
14.08.2014

Срок действия с 14 августа 2014 г.
по 14 августа 2019 г.

Настоящий аттестат соответствия категории первой выдан
Открытому акционерному обществу «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
220123, г. Минск, ул. М.Богдановича, д. 129
на право осуществления

7. Выполнение функций генерального подрядчика.

Наименование обособленных подразделений, в том числе филиалов (при их наличии), юридического лица:

**Филиал № 1 по строительству трубопроводов
Открытого акционерного общества
«БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
222720, г.Дзержинск, ул. Строителей, д. 4**

**Филиал № 3 по строительству трубопроводов
Открытого акционерного общества
«БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
224013, г.Брест, ул. Кирова, д. 86**

**Филиал ОАО «Белтрубопроводстрой» в г.Дзержинске
222720, г.Дзержинск, ул. Строителей, д. 4**

**Филиал № 4 по механизации и автотранспорту
Открытого акционерного общества
«БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
246020, г.Гомель, ул. Базовая, д. 3**

Министр архитектуры
и строительства
Республики Беларусь


(подпись) А.Б.Черный



Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь

**СПЕЦИАЛЬНОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
(ЛИЦЕНЗИЯ)**

№ 02300 / 1325 -1

На право осуществления деятельности в области промышленной безопасности

Выдано **Открытому акционерному обществу
«БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»**
г. Минск, ул. М.Богдановича, 129

Учетный номер платежника 100364117

Специальное разрешение (лицензия) выдано на основании решения
от 2 апреля 2004 г. № 15 сроком на 70 мая 2005 г.
и зарегистрировано в реестре специальных разрешений (лицензий)
Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь за № 1325 -1

Срок действия специального разрешения (лицензии) продлен на основании
решений от 13 мая 2005 г. № 22 сроком на пять лет,
от 19 апреля 2010 г. № 17.1 сроком на пять лет,
от 13 апреля 2015 г. № 16 км сроком на пять лет

Специальное разрешение (лицензия) действительно по 30 мая 2020 г.

Начальник Госпромнадзора:  А.М.Кудряшов



0122263

Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь

АТТЕСТАТ СООТВЕТСТВИЯ № 0000110-СТ

Зарегистрирован в реестре аттестатов соответствия
14.08.2014

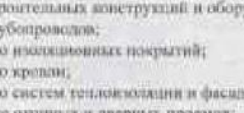
Срок действия с 14 августа 2014 г.
по 14 августа 2019 г.

Настоящий аттестат соответствия категории первой выдан
Открытому акционерному обществу «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
220123, г. Минск, ул. М.Богдановича, д. 129
на право осуществления

8. Строительство объектов первого-четвертого классов сложности:

- 8.1. геодезические работы;
- 8.2. подготовительные работы;
- 8.3. земляные работы;
- 8.6. устройство оснований, фундаментов зданий и сооружений на естественных грунтах;
- 8.9. бесшланговая прокладка инженерных сетей и коммуникаций;
- 8.10. возведение монолитных бетонных и железобетонных конструкций;
- 8.11. монтаж сборных бетонных и железобетонных конструкций;
- 8.12. монтаж металлических конструкций;
- 8.13. монтаж деревянных конструкций;
- 8.14. монтаж каменных и армокаменных конструкций;
- 8.16. защита строительных конструкций и оборудования;
- 8.17. защита трубопроводов;
- 8.18. устройство напыляемых покрытий;
- 8.19. устройство кровли;
- 8.20. устройство систем теплоизоляции и фасадов зданий;
- 8.21. заполнение оконных и дверных проемов;
- 8.22. устройство полов;

Министр архитектуры
и строительства
Республики Беларусь


(подпись) А.Б.Черный



8.23. отделочные работы;

8.24. устройство наружных сетей водопровода и канализации;

8.25. устройство внутренних сетей водопровода и канализации;

8.26. устройство наружных сетей теплоснабжения;

8.27. устройство внутренних сетей теплоснабжения;

8.28. устройство наружных сетей и линий электроснабжения;

8.30. устройство наружных сетей газопроводов;

8.31. устройство внутренних систем газоснабжения;

8.33. монтаж систем вентиляции и кондиционирования воздуха;

8.35. строительство автомобильных дорог и аэродромов.

Наименование обособленных подразделений, в том числе филиалов
(при их наличии), юридического лица:

**Филиал №1 по строительству трубопроводов
Открытого акционерного общества
«БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
222720, г.Дзержинск, ул. Строителей, д. 4**

**Филиал №3 по строительству трубопроводов
Открытого акционерного общества
«БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
224013, г.Брест, ул. Кирова, д. 86**

**Филиал ОАО «Белтрубопроводстрой» в г.Дзержинске
222720, г.Дзержинск, ул. Строителей, д. 4**

**Филиал № 4 по механизации и автотранспорту
Открытого акционерного общества
«БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
246020, г.Гомель, ул. Базовая, д. 3**

Министр архитектуры
и строительства
Республики Беларусь


(подпись) А.Б.Черный



0000218

РАЗРЕШИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ



Сертификаты Соответствие систем менеджмента

СЕРТИФИКАТ

соответствия системы менеджмента
 требованиям стандартов ISO 9001:2008
 и BS OHSAS 18001:2007

Применение системы менеджмента в соответствии с указанными
 стандартами было продемонстрировано и подтверждается
 согласно процессу сертификации для предприятия



ОАО «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
 ул. Богдановича, 129
 220123 г. Минск
 РЕСПУБЛИКА БЕЛАРУСЬ

область применения:

Выполнение функций генерального подрядчика, строительство
 объектов, сооружений, магистральных газопроводов,
 нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, инженерных сетей и
 коммуникация, ведение горных работ: бурение; продавливание и
 прокол методом горизонтального направленного бурения

Регистрационный номер сертификата: TIC 16 100 42655 Действителен до: 2017-01-17
 TIC 16-116 3105 Действителен с: 2014-01-22

Отчет по аудиту №: 3330 251JX0 Первичная сертификация: 2004 и 2009

Сертификация проведена в соответствии с процедурой аудиторской и сертификации TIC и
 предусматривает проведение регулярных наблюдательных аудитов.


 Орган по сертификации
 систем менеджмента и персонала
 TUV Thüringen e.V.



Июль, 2015-08-17



СЕРТИФИКАТ

соответствия системы менеджмента
 требованиям стандарта ISO 14001:2004

В соответствии с правилами сертификации подтверждено
 выполнение требования стандарта в организации



ОАО «БЕЛТРУБОПРОВОДСТРОЙ»
 ул. Богдановича, 129
 220123 Минск
 Республика Беларусь


в области:

Выполнение функций генерального подрядчика, строительство
 объектов, сооружений, магистральных газопроводов,
 нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, инженерных сетей и
 коммуникация, ведение горных работ: бурение; продавливание и
 прокол методом горизонтального направленного бурения

Регистрационный номер сертификата: TIC 15 104 10806 Действителен до: 2016-03-04
 Действителен с: 2010-03-27

Отчет по аудиту №: 3330 2E2M F0 Первичная сертификация: 2010

Сертификация проведена в соответствии с процедурой аудиторской и сертификации TIC и
 предусматривает проведение регулярных наблюдательных аудитов.


 Орган по сертификации
 систем и персонала
 TUV Thüringen e.V.



Июль, 2015-08-08



РАЗРЕШИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ (РФ)



СЕРТИФИКАТ

№ 021-н

Настоящим удостоверяется, что

ОАО «Белтрубопроводстрой»

Участный номер налогоплательщика 100364117

является

членом

Некоммерческого Партнерства

по строительству

нефтегазовых объектов

"НЕФТЕГАЗСТРОЙ"

(Решение Общего собрания учредителей НП «НГС» от "20" января 2009 г. протокол № 1)



Президент НП «Нефтегазстрой»
В.М. Палочкоцкий
Генеральный директор



В.И. Бабитский

"27" мая 2005 г.

117418, Рязань, Москва, ул. Пискаревский бульвар, 18
Телефон: (495) 332-9662, Интернет: www.np-nfs.ru

Саморегулируемая организация
в сфере деятельности в области строительства
инженерно-технического назначения

Саморегулируемая организация
Ассоциация строительных нефтегазовых объектов «Нефтегазстрой»
(Учредители: государственная организация, адрес: строительный адрес в г. Минск)
119571, г. Москва, ул. Академика Анохина, д. 11, пом. 1А, www.np-nfs.ru
Регистрационный номер в государственном реестре
саморегулируемых организаций СРО-С-041-24092009
ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ФОНД В ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕЕСТРЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

г. Москва "24" сентября 2015 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

в допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 002022-2015-9909085640-С-041

Выдан члену саморегулируемой организации: Открытое акционерное общество «Белтрубопроводстрой»

Номер регистрации в Едином государственном реестре: 100364117, ИНН: 9909085640

Основание выдачи Свидетельства: Решение Совета СРО Ассоциация «Нефтегазстрой» от 24.09.2015г.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.


Начало действия с "24" сентября 2015 г.

Свидетельство без приложения не действует.

Свидетельство выдано без ограничения срока в территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного

Президент
Ассоциации «Нефтегазстрой»





В.П. Куряев
Генеральный директор

№01785



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
GAZPROMCERT
РОСС RU.5022.04G000

ОРГАНИЗАЦИЯ СЕРТИФИКАЦИИ: продукция и работ (услуг) «СТАНДАРТИЗИРОВАННОСТЬ» ГО00.RU.1303

АНО «СТАНДАРТИЗИРОВАННОСТЬ»
(ОО «СТАНДАРТИЗИРОВАННОСТЬ»)
Рязань, 607023, г. Москва, Мясников пр-д, д.14, стр.21, тел./факс: (495) 665-69-86

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ГО00.RU.1303.P00149 У 0710

Срок действия с 15.07.2013 по 14.07.2016

СФЕРА (РАБОТА)

Противопожарные общестроительные работы по прокладке магистральных трубопроводов
См. приложение (номер бланка ПУ 0276)

КОД: 45.21.3 (ОК 029-2001)

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЮ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:
СНиП 42-80*, СП 36.13338.2012, СТО Газпром 2-2-3-136-2007, СТО Газпром 2-2-3-236-2008, СТО Газпром 2-2-4-003-2006, ВСН 012-88 (ч. 2) ИСПОЛНИТЕЛЬ

ОАО «Белтрубопроводстрой», УИП 100364117
юридический адрес: 220123, Республика Беларусь, г. Минск, ул. М. Богдановича, 123
фактический адрес: 220123, Республика Беларусь, г. Минск, ул. М. Богдановича, 123
тел: +375 17 334 33 83, факс: +375 17 334 33 47, E-mail: beltrp@belptr.by

НА ОСНОВАНИИ
Акта о приеме выполнении сертифицируемых работ выполняемых ОАО «Белтрубопроводстрой» в части работ по прокладке магистральных трубопроводов на строительном объекте: «Реконструкция газопровода – стояка в ГРС «Бреест-5» № 1 от 14.06.2013г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
Сертификация по схеме 1; Внешний контроль – июль 2014, июль 2015.



Президент Ассоциации сертификации
А.С. Вуцков



Д.Н. Калибушник
инженер, эксперт
А.С. Вуцков
инженер, эксперт

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ GAZPROMCERT

ПУ 0276

ПРИЛОЖЕНИЕ

к сертификату соответствия № ГО00.RU.1303.P00149

Перечень услуг (работ), на которые распространяется действие сертификата соответствия

Код услуги (работы)	Наименование услуги (работы)	Обсуждение сертификатов и технической документации, регистрационных характеристик (показатели) услуги (работы), опубликованных при сертификации	Дополнительная информация
(ОК 029-2001) 45.21.3	Технологические работы при строительстве и капитальном ремонте магистральных трубопроводов	СНиП 42-80* раз. 1,2,3 СТО Газпром 2-2-3-231-2008 ВСН 012-88 (ч. 2)	
(ОК 029-2001) 45.21.3	Технологические работы при строительстве и капитальном ремонте магистральных трубопроводов	СНиП 42-80* раз. 1,6 СТО Газпром 2-2-3-231-2008 ВСН 012-88 (ч. 2)	
(ОК 029-2001) 45.21.3	Сварочно-монтажные работы при строительстве и капитальном ремонте магистральных трубопроводов	СНиП 42-80* раз. 4,5 СП 36.13338.2012 СТО Газпром 2-2-3-136-2007 СТО Газпром 2-2-3-231-2008 СТО Газпром 2-2-4-003-2006 ВСН 012-88	



Президент Ассоциации сертификации
А.С. Вуцков



Д.Н. Калибушник
инженер, эксперт
А.С. Вуцков
инженер, эксперт

РАЗРЕШИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

ОАО «ГАЗПРОМ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗНАДБОР»
(ООО «Газпром газнадзор»)

Заключение № 1330/2015(2975)
об организационно-технической готовности организации
к ведению работ

Полное наименование организации:
**Открытое Акционерное Общество
«Белтрубопроводстрой»**

Краткое наименование организации:
ОАО «БелТПС»

ИНН 9909035640
Юр. адрес: 220123, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Богдановича, д.129

Дата выдачи: 20 мая 2015 года
Срок действия: 20 мая 2018 года
Зачисление: без присвоения специальности

Приложение № 1

Генеральный директор  В. Н. Медведев



Проектное: 1330/2015(2975)
в Заключении № 1330/2015(2975)
об организационно-технической
готовности организации к
ведению работ

Наименование видов работ
Подготовительные работы
Земельные работы
Сооружение переходов методом шпунтово-направленного бурения
Устройство и ремонт надзатрассовых проездов и дорог

при капитальном строительстве и реконструкции объектов транспорта газа
ОАО «Газпром»

Генеральный директор  В.Н. Медведев



Предварительный квалификационный отбор (ПКО)

ОАО «НК «Роснефть»

Выполнение СМР:

- строительство МН и МНПП.
- строительство подводных переходов методом ННБ.

ОАО «АК «Транснефть»

Выполнение СМР:

- строительство МН и МНПП (включая КПП СОД, УЗА);
- строительство подводных переходов МН и МНПП методом ННБ