



Утверждаю

И.о. генерального директора
АО «Транснефть-Приволга»

В.А. Сокирка

» 26 ФЕВ 2018 2018 г.

Акт проверки ООО «НефтеГазоТехнологии»

г. Самара

26.02.2018

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью
«НефтеГазоТехнологии» (ООО «НефтеГазоТехнологии»), ИНН 6311138490

Состав группы, осуществляющей проверку:

1. Суханов А.В. – зам. начальника УС АО «Транснефть-Приволга»;
2. Садчиков К.А. – начальник ОПП АО «Транснефть-Приволга»;
3. Алмазов Д.В. – зам. начальника ОПП АО «Транснефть-Приволга»;
4. Кикин П.Е. – зам. начальника ОКС АО «Транснефть-Приволга»;
5. Можная А.А. – юристконсульт 2 категории ОПО АО «Транснефть-Приволга»;
6. Плотникова А.С. – экономист 2 категории ЭС ФО АО «Транснефть-Приволга».

Нами проведена проверка финансового состояния, технической оснащенности, численности и квалификации персонала организации ООО «НефтеГазоТехнологии» по адресу: РФ, Самарская обл., г. Самара, Заводское шоссе, д.17, литера Р, Р1, офис 1 17.03.2017 на основании приказа АО «Транснефть-Приволга».

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Наименование организации, ИНН, ОГРН, КПП	Общество с ограниченной ответственностью «НефтеГазоТехнологии», ИНН 6311138490, ОГРН 1126311006690, КПП 631901001
Адрес фактический	443022 РФ г. Самара, Заводское шоссе, д.17, литера Р, Р1, офис 1
Адрес (место нахождения) юридического лица	443010, Самарская область, город Самара, улица Красноармейская, дом 1, ЛИТЕР М
Адрес почтовый	443022 РФ г. Самара, Заводское шоссе, д.17, литера Р, Р1, офис 1
Телефон	+7 (846) 990 68 36
Факс	---
Электронная почта	ngt@ngtsam.ru
Руководитель организации (должность, ФИО)	Директор, Маценко Юрий Викторович
Банковские реквизиты	ПАО "ПРОМСВЯЗЬБАНК" г. Нижний Новгород Расчетный счет 40702810003000007773 Корреспондентский счет 30101810700000000803 БИК 042202803
Документ о регистрации, дата выдачи	Свидетельство о государственной регистрации серия 63 № 005617325 от 26.10.2012г., выдано ИФНС по Железнодорожному району г. Самара
Основной вид деятельности организации	41.20 Строительство жилых и нежилых зданий

Уставный капитал, тыс. руб.	25 (Двадцать пять)
Распределение собственности (акций): % юридические лица (указать наименование)	--
физические лица	Азаров Павел Владимирович 100%
госсобственность	--

При проверке общих сведений об организации ООО «НефтеГазоТехнологии» отмечено следующее:

- ООО «НефтеГазоТехнологии» не имеет в собственности недвижимого имущества.
- офис ООО «НефтеГазоТехнологии» располагается в арендованном нежилом помещении растворно-бетонного узла, общей площадью 6,0 кв.м, литера Р, Р1 по адресу: г. Самара, Заводское шоссе, 17 офис №1, согласно договора аренда № 6 от 25.02.2016г с ООО «Вектор-С». Договор аренды заключен на неопределенный срок;
- организация ООО «НефтеГазоТехнологии» арендует по адресу Самарская обл., Волжский район, п. Верхняя Подстепновка, ул. Специалистов, 29 А помещения у Азаровой А.В. согласно договора аренды № б/н от 01.07.2014 г., общая площадь нежилых помещений 67,5 кв.м. Договор аренды заключен на неопределенный срок;
- организация ООО «НефтеГазоТехнологии» арендует складские помещения по договору аренды с Азаровой А.В. от 01.07.2014 г., общая площадь нежилых помещений 40 кв.м. Договор аренды заключен на неопределенный срок;
- организация ООО «НефтеГазоТехнологии» арендует асфальтовую площадку по договору аренды с Азаровой А.В. от 01.07.2014 г., общая площадь 4,15 кв.м. Договор аренды заключен на неопределенный срок.

ИНФОРМАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ ТРЕБОВАНИЯМ ДОКУМЕНТАЦИИ О ЗАКУПКЕ

1. ПРОВЕРКА ПО СЛЕДУЮЩИМ ТРЕБОВАНИЯМ

№ п/п	Требования к организации	Сведения о соответствии требованию (соответствует/ не соответствует)	Перечень документов, подтверждающих соответствие (несоответствие)	Примечание
1	2	3	4	5
1	Правомочность участника закупки заключать договор	соответствует	- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-18-1608382 от 19.02.2018; - свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 63 №005617325 выдано ИФНС Железнодорожного района г. Самары от 26.10.2012; - устав утвержденный решением единственного участника №2 от 29.05.2014	
2	Непроведение ликвидации участника закупки – юридического лица – и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки – юридического лица или индивидуального предпринимателя – несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства	соответствует	письмо №413-НГТ от 22.02.18	
3	Неприостановление деятельности участника закупки в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	соответствует	письмо №413-НГТ от 22.02.18	

№ п/п	Требования к организации	Сведения о соответствии требованию (соответствует/ не соответствует)	Перечень документов, подтверждающих соответствие (несоответствие)	Примечание
1	2	3	4	5
4	Отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки, по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный период	соответствует	Письмо заявителя № 412-НГТ от 22.02.2018	
5	Отсутствие выявленных фактов предоставления участником закупки недостоверных сведений и документов, не соответствующих действительности	соответствует	письмо №414-НГТ от 22.02.2018	

2 ПРОВЕРКА НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ К ЛИЦАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОСТАВКУ ТОВАРА, ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ, ОКАЗАНИЕ УСЛУГ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ ПРЕДМЕТОМ ЗАКУПКИ

2.1 ООО «НефтеГазоТехнологии» имеет следующие разрешительные документы на право выполнения СМР:

Регистрационный номер лицензии	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности	Срок действия	Разрешенные территории деятельности
1	2	3	4	5
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №2123 от 08.02.2018	Саморегулируемая организация СОЮЗ «Содружество строителей»	Строительство, реконструкция и капитальный ремонт	Не ограничен	Российская Федерация
Св-во о регистрации электролаборатории №53-282-16 от 19.08.2016	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), Средне-Поволжское управление	Выполнение испытаний и измерений электрооборудования и электроустановок напряжением до и выше 1000 Вольт	до 19.08.2019	Российская Федерация
Лицензия №63-Б/00137 от 18.09.2014	Министерство РФ по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	Не ограничен	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00567	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, НГДО, п.1.	До 27.04.2020	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00568	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, НГДО, п.1	До 27.04.2020	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00570	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, НГДО, п.1	До 10.05.2020	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00571	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, НГДО, п.1	До 10.05.2020	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00102	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, НГДО, п.1	До 10.06.2018	Российская Федерация

Регистрационный номер лицензии	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности	Срок действия	Разрешенные территории деятельности
Св-во № АЦСТ-118-00105	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, НГДО, п.4	До 10.06.2018	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00101	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ Т, НГДО, п.1	До 10.06.2018	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00796	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, СК п.3	До 16.03.2021	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00795	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД, СК п.1	До 16.03.2021	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00851	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ МП, НГДО п.5	До 24.05.2021	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00849	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ МП, НГДО п.5	До 23.05.2021	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00853	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ МП, НГДО п.5	До 24.05.2021	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00103	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ РД+МПС, НГДО п.1	До 10.06.2018	Российская Федерация
Св-во № АЦСТ-118-00101	Национальное агентство контроля и сварки (НАКС)	Способ Т, НГДО, п.1	До 10.06.2018	Российская Федерация

2.2 При проверке разрешительных документов организации также отмечено следующее: на момент проверки все имеющиеся лицензии в настоящее время действительны и не просрочены.

2.3 Наличие разрешительных документов на право осуществления деятельности по лотам:

- ЛОТ № 0001-204-K-Y02-01353-2018 «31-ТПВ/ТПР/07-05.2018 Строительство причала. Самарское РНУ».

Вид работ по проекту	Необходимость лицензий, разрешений сертификатов, и другой разрешительной документации по виду работ	Наличие лицензий, разрешений сертификатов, и другой разрешительной документации по виду работ	Срок действия	Разрешенные территории деятельности
Свидетельство СРО с допусками на виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технические сложные объекты капитального строительства:				
Наличие у участника закупки права, предусмотренного законодательством РФ (за исключением случаев, когда не требуется членство в саморегулируемых организациях, в том числе в соответствии с ч. 2.1. ст. 47, ч. 4.1 ст. 48, ч.ч. 2, 2.2 ст. 52 Градостроительного кодекса) осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) Предоставляется выписка из Реестра членов саморегулируемых организаций, действительная на дату подачи заявки на участие в закупке	+	+	Без ограничения	РФ
Свидетельство НАКС по СК п.1 РД	+	+	№АЦСТ-118-00795 до 16.03.2021	РФ

Электротехническая лаборатория	+	+	№53-282-16. до 19.08.2019	РФ
Строительная лаборатория	+	+	№24-067 до 03.04.2020	РФ

- ЛОТ № 0001-204-K-Y02-01557-2018 «53-ТПВ/ТПР/ПКВ-07.2018 Строительство узла регулирования расхода нефти по МН Альметьевск-Куйбышев-1" на ССН».

Вид работ по проекту	Необходимость лицензий, разрешений сертификатов, и другой разрешительной документации по виду работ	Наличие лицензий, разрешений сертификатов, и другой разрешительной документации по виду работ	Срок действия	Разрешенные территории деятельности
Свидетельство СРО с допусками на виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства:				
Наличие у участника закупки права, предусмотренного законодательством РФ (за исключением случаев, когда не требуется членство в саморегулируемых организациях, в том числе в соответствии с ч. 2.1. ст. 47, ч. 4.1 ст. 48, ч.ч. 2, 2.2 ст. 52 Градостроительного кодекса) осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) Предоставляется выписка из Реестра членов саморегулируемых организаций, действительная на дату подачи заявки на участие в закупке	+	+	Без ограничения	РФ
Свидетельства НАКС по НГДО п.1 РД	+	+	до 27.04.2020	РФ
Свидетельства НАКС по НГДО п.1, Термитная сварка	+	+	до 10.06.2018	РФ
Электротехническая лаборатория	+	+	№53-282-16. до 19.08.2019	РФ
Лаборатория неразрушающего контроля	+	+	№98А130214 до 21.04.2019	РФ
Разрешение (свидетельство об аккредитации) АО «Транснефть-Диаскан» на право проводить работы по неразрушающему контролю на объектах ПАО "Транснефть»	+	+	АКТН-1283-0251-2017 до 10.04.2019	РФ
Строительная лаборатория	+	+	№24-067 до 03.04.2020	РФ

2.4. Организация ООО «НефтеГазоТехнологии » имеет собственную стационарную и передвижную электро-техническую лабораторию.

2.4.1. Представлен аттестат аккредитации (свидетельство об аттестации) лаборатории

Номер свидет-ва об аттестации, дата выдачи	Наименование органа, выдавшего свидетельство об аттестации	Область аттестации	Сроки начала и окончания действия свидетельства об аттестации
№53-282-16	Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	<p>Машины постоянного тока</p> <p>1.1 Определение возможности включения без сушки машин постоянного тока</p> <p>1.2 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.3 Испытание изоляции повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.4 Измерение сопротивления постоянному току</p> <p>1.5 Снятие характеристики холостого хода и испытание витковой изоляции</p> <p>1.6 Снятие нагрузочной характеристики</p> <p>1.7 Измерение воздушных зазоров между полюсами</p> <p>1.8 Испытание на холостом ходу и под нагрузкой</p> <p>Электродвигатели переменного тока до 10 кВ</p> <p>1.1 Определение возможности включения без сушки электродвигателей напряжением выше 1 кВ</p> <p>1.2 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.3 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.4 Измерение сопротивления постоянному току</p> <p>1.5 Проверка работы электродвигателя на холостом ходу или с незагруженным механизмом</p> <p>1.6 Проверка работы электродвигателя под нагрузкой</p> <p>Силовые трансформаторы, автотрансформаторы, масляные реакторы и заземляющие дугогасящие реакторы до и более 1,6 МВА</p> <p>1.1 Определение условий включения трансформаторов</p> <p>1.2 Измерение характеристик изоляции</p> <p>1.3 Измерение тангенса диэлектрических потерь изоляции</p> <p>1.4 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.5 Измерение сопротивления обмоток постоянному току</p> <p>1.6 Проверка коэф. Трансформации</p> <p>1.7 Проверка группы соединения трехфазных трансформаторов и полярность выводов однофазных трансформаторов</p> <p>1.8 Измерение потерь холостого хода</p> <p>1.9 Проверка работы переключающего устройства</p> <p>1.10 Проверка устройств охлаждения</p> <p>1.11 Проверка средств защиты масла</p> <p>1.12 Фазировка трансформаторов</p> <p>1.13 Испытание включением толчков на номинальное напряжение</p> <p>1.14 Испытание вводов</p> <p>1.15 Испытание встроенных трансформаторов тока</p> <p>Измерительные трансформаторы тока до 220 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.2 Измерение тангенса изоляции</p> <p>1.3 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты 50Гц</p> <p>1.4 Снятие характеристик намагничивания</p> <p>1.5 Измерение коэф. Трансформации</p> <p>1.6 Измерение сопротивления вторичных обмоток постоянному току</p> <p>1.7 Испытание встроенных трансформаторов тока</p> <p>Измерительные трансформаторы напряжения до 220 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции обмоток</p> <p>1.2 Испытание повышенным напряжением частоты 50 гЦ</p> <p>1.3 Измерение сопротивления обмоток постоянному току</p> <p>Масляные выключатели до 220 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.2 Испытание вводов</p> <p>1.3 Оценка состояния внутритаковой изоляции и изоляции дугогасительных устройств</p> <p>1.4 Испытание изоляции повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.5 Измерение сопротивления постоянному току</p> <p>1.6 Измерение временных характеристик выключателей</p> <p>1.7 Измерение хода подвижных частей выключателя, вжима контактов при включении, одновременности замыкания и размыкания контактов</p> <p>1.8 Проверка регулировочных и установочных характеристик механизмов, приводов и выключателей</p> <p>1.9 Проверка действия механизма свободного расцепления</p> <p>1.10 Проверка минимального напряжения срабатывания выключателей</p> <p>1.11 Испытание выключателей многократными опробованиями</p> <p>1.12 Испытание встроенных трансформаторов тока</p> <p>Воздушные выключатели до 220 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.2 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.3 Измерение сопротивления постоянному току</p> <p>1.4 Проверка характеристик выключателя</p> <p>1.5 Проверка минимального напряжения срабатывания выключателя</p> <p>1.6 Испытание выключателя многократным включением и отключением</p> <p>1.7 Испытание конденсаторов делителей напряжения воздушных выключателей</p> <p>Элегазовые выключатели до 220 кВ</p>	до 19.08.2019

Номер свидетельства об аттестации, дата выдачи	Наименование органа, выдавшего свидетельство об аттестации	Область аттестации	Сроки начала и окончания действия свидетельства об аттестации
		<p>1.1 Измерение сопротивления изоляции вторичных цепей и обмоток электромагнитов управления</p> <p>1.2 Испытание изоляции выключателя</p> <p>1.3 Измерение сопротивления постоянному току</p> <p>1.4 Проверка минимального напряжения срабатывания выключателей</p> <p>1.5 Испытание конденсаторов делителей напряжения</p> <p>1.6 Проверка характеристик выключателя</p> <p>1.7 Испытание выключателей многократными опробованиями</p> <p>1.8 Проверка герметичности</p> <p>1.9 Испытание встроенных трансформаторов тока</p> <p>Вакуумные выключатели до 220 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции вторичных цепей обмоток электромагнитов управления</p> <p>1.2 Испытание изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц</p> <p>1.3 Проверка минимального напряжения срабатывания выключателя</p> <p>1.4 Испытание выключателей многократными опробованиями</p> <p>1.5 Измерения сопротивления постоянному току, измерение временных характеристик выключателей, измерение хода подвижных частей и одновременности замыкания контактов</p> <p>Выключатели нагрузки до 35 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции вторичных цепей и обмоток электромагнитов управления</p> <p>1.2 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.3 Измерение сопротивления постоянному току</p> <p>1.4 Проверка действия механизма свободного расцепления</p> <p>1.5 Проверка срабатывания привода при пониженном напряжении</p> <p>1.6 Испытание выключателя нагрузки многократным опробованием</p> <p>Разъединители, отделители и короткозамыкатели до 220 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.2 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.3 Измерение сопротивления постоянному току</p> <p>1.4 Измерения вытягивающихся усилий подвижных контактов из неподвижных</p> <p>1.5 Проверка работы разъединителя, отделителя и короткозамыкателя</p> <p>1.6 Определение временных характеристик</p> <p>1.7 Проверка работы механической блокировки</p> <p>Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки (КРУ и КРУН) до 35 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.2 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.3 Измерения сопротивления постоянному току</p> <p>1.4 Механические испытания</p> <p>Комплектные токопроводы (шинопроводы) до 35 кВ</p> <p>1.1 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.2 Проверка качества выполнения болтовых и сварных соединений</p> <p>1.3 Проверка состояния изоляционных прокладок</p> <p>1.4 Осмотр и проверка устройства искусственного охлаждения токопровода</p> <p>Сборные и соединительные шины до 35 кВ</p> <p>1.1 Измерения сопротивления изоляции подвесных и опорных фарфоровых изоляторов</p> <p>1.2 Испытание изоляции повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>1.3 Проверка качества выполнения болтовых контактов соединений</p> <p>1.4 Проверка качества выполнения опрессованных контактных соединений</p> <p>1.5 Контроль сварных контактных соединений</p> <p>1.6 Испытание проходных изоляторов</p> <p>Сухие токоограничивающие реакторы до 35 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции обмоток относительно болтов крепления</p> <p>1.2 Испытание опорной изоляции реакторов повышенным напряжением промышленной частоты</p> <p>Конденсаторы до и выше 1кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления изоляции</p> <p>1.2 Измерение емкости</p> <p>1.3 Измерение тангенса угла диэлектрических потерь</p> <p>1.4 Испытание повышенным напряжением</p> <p>1.5 Испытание батареи конденсаторов трехкратным включением</p> <p>Вентильные разрядники и ограничители перенапряжений до 220 кВ</p> <p>1.1 Измерение сопротивления разрядников и ограничителей перенапряжения</p> <p>1.2 Измерение тока проводимости вентильных разрядников при выпрямленном напряжении</p> <p>1.3 Измерение тока проводимости ограничителей перенапряжений</p> <p>1.4 Проверка элементов, входящих в комплект приспособления для измерения тока проводимости ограничителя перенапряжений под рабочим напряжением</p>	

Номер свидет-ва об аттестации, дата выдачи	Наименование органа, выдавшего свидетельство об аттестации	Область аттестации	Сроки начала и окончания действия свидетельства об аттестации
		Вводы и проходные изоляторы до 220 кВ 1.1 Измерение сопротивления изоляции 1.2 Измерение tg и емкости изоляции 1.3 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты 1.4 Проверка качества уплотнений вводов Подвесные и опорные изоляторы до 220 кВ 1.1 Измерение сопротивления изоляции подвесных и многоэлементных изоляторов 1.2 Испытание повышенным напряжением промышленной частоты Электрические аппараты, вторичные цепи и электропроводки напряжением до 1 кВ 1.1 Измерение сопротивления изоляции 1.2 Испытания повышенным напряжением промышленной частоты 1.3 Проверка действия автоматических выключателей 1.4 Проверка работы автоматических выключателей и контактов при пониженном и номинальном напряжениях оперативного тока 1.5 Устройство защитного отключения (УЗО), выключатели дифференциального тока (ВДТ) 1.6 Проверка релейной аппаратуры 1.7 Проверка правильности функционирования полностью собранных схем при различных значениях оперативного тока Заземляющие устройства 1.1 Проверка элементов заземляющего устройства 1.2 Проверка цепи между заземлителями и заземленными элементами 1.3 Проверка цепи «фаза-нуль» в электроустановках до 1 кВ с системой TN 1.4 Измерение сопротивления заземляющих устройств 1.5 Измерение напряжения прикосновения Силовые кабельные линии до 10 кВ 1.1 Проверка целостности и фазировка жил кабеля 1.2 Измерение сопротивления изоляции 1.3 Испытание повышенным напряжением выпрямленного тока 1.4 Испытание напряжением переменного тока частоты 50 Гц Воздушные линии электропередачи напряжением выше 1 кВ 1.1 Проверка изоляторов 1.2 Проверка соединений проводов 1.3 Измерение сопротивления заземления опор, их оттяжек и тросов Испытание электрозащитных средств 1.1 Изолирующие штанги 1.2 Изолирующие клещи 1.3 Указатели напряжения 1.4 Клещи эл. Измерительные 1.5 Перчатки диэлектрические 1.6 Диэлектрические боты, галоши 1.7 Инструмент ручной изолирующий	

В электротехнической лаборатории организации имеется 4 аттестованных специалиста.

2.4.2. Лаборатория организации укомплектована следующим оборудованием, средствами и приборами контроля качества

№ п/п	Оборудование, приборы и лаборатории,	Год выпуска	Основные технические характеристики	Всего, единиц
1	2	3	4	5
1	Мегаомметр Е6-31	2015	Диапазоны измерения сопротивления: от 1кОм до 999 МОм; от 10 до 99,9 ГОм	1
2	Аппарат высоковольтный испытательный СКАТ-70	2016	Диапазон регулирования вых. напряжения переменного тока частотой 50Гц. 0,2 до 50 кВ	1
3	Микроомметр С.А. 6240	2016	Диапазон измерений от 5мкОм до 2500 Ом	1
4	Мультиметр АРРА-107	2016	Диапазон измерений постоянного тока: предел: 20 мВ до 1000В Разрешение 1мкВ до 100мВ. Измерение переменного напряжения: 20; 200мВ, 40...100 Гц, 100Гц...1кГц.	1
5	Автотрансформатор Латр 2,5	2015	Диапазон измерения индикатора выходного напряжения от 10 В до 265 В	1

6	Секундомер электронный СЧЁТ-1М	2016	Диапазон измеряемого интервала времени: от 0,01 до 999,999 с. С дискретностью 0,001 с.	1
7	Комплект нагрузочный РТ-2048-12	2016	Длительность измерения: 0,02 до 1,6 с. Диапазон измерения величин тока от 1 до 12 кА	1
8	Измеритель параметров УЗО ПЗО-500 ПРО	2016	Измерение действующего значения напряжения переменного тока: 10В до 300В. Диапазоны формирования испытательного тока в зависимости от номинального дифф. То УЗО: I _{Δn} mA 10 до 500 mA	1
9	Измеритель параметров петли фаза-нуль ИФН-300	2015	Диапазон измерения действующего значения напряжения, В от 10,0 до 450,0. Диапазоны измерений активного, реактивного и полного сопротивлений петли «фаза-нуль», «фаза-фаза», Ом от 0,01 до 9,99 от 10,0 до 99,9 от 100 до 200	1
10	Измеритель сопротивления заземления ИС-20/1	2016	Диапазон измерения: от 1 до 999 МОм; от 0,01 до 9,99 Ом	1
11	Анализатор качества электроэнергии АКЭ-823	2016	Диапазон измерения: 2,0 В .. 600 В; 1,5 А .. 3000 А	1
12	Барометр-анероид БАММ-1	2016	80-106кПА, 600-800мм рт.ст.	1
13	Гигрометр Testo 605	2016	Диапазон измерений 5 до 95%ОВ/0 до +50%/ -20 до +50 ⁰ С тр +32 до +122 ⁰ F/-4 до 122 ⁰ тр	1
14	Устройство проверки средств релейной защиты Нептун-3	2016	Диапазон измерения переменного и постоянного тока: от 0,001 до 10 А; напряжение от 0,01 до 600 В	1
15	Измеритель потенциалов (ЭХЗ) Орион ИП-1	2016	Диапазон измерения, В Поляризационный потенциал (Е), - 4,997 ÷ + 4,997В.	1

2.5. Организация ООО «НефтеГазоТехнологии» имеет собственную ЛНК.

Номер свидетельства об аттестации, дата выдачи	Наименование органа, выдавшего свидетельство об аттестации	Область аттестации	Сроки начала и окончания действия свидетельства об аттестации
№98А130214	Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля ООО Центр «ПремиумКонсалт»	<p>Наименование оборудования (объектов):</p> <p>6. Оборудование нефтяной и газовой промышленности: 6.4 Оборудование газонефтеперекачивающих станций: 6.5. Газонефтепродуктопроводы. 8. Оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств: 8.12. Технологические трубопроводы, трубопроводы пара и горячей воды. 11. Здания и сооружения (строительные объекты): 11.1. Металлические конструкции.</p> <p>Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики:</p> <p>1. Радиационный: 1.1 рентгенографический. 2. Ультразвуковой: 2.1. ультразвуковая дефектоскопия, 2.2 ультразвуковая толщинометрия. 6. Проникающими веществами: 6.1. капиллярный, 8. Электрический (контроль изоляции). 11. Визуальный и измерительный.</p> <p>Виды деятельности: Проведение контроля качества оборудования и материалов неразрушающими методами при строительстве, реконструкции и техническом диагностировании вышеперечисленных объектов.</p>	до 21.04.2019

Номер свидетельства об аттестации, дата выдачи	Наименование органа, выдавшего свидетельство об аттестации	Область аттестации	Сроки начала и окончания действия свидетельства об аттестации
№ АКТН-1202-0251-2016	АО «Транснефть – Диаскан»	<p>Наименование оборудования (объектов): 1. Оборудование станций, перекачивающих нефть и нефтепродукты; 2. Трубопроводы для нефти и нефтепродуктов, включая технологические трубопроводы.</p> <p>Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики: 1. Радиационный: 1.1. рентгенографический. 2. Ультразвуковой: 3. Проникающими веществами: 3.1 капиллярный, 4. Электрический, 4.1. контроль изоляции. 5. Визуальный и измерительный.</p> <p>Виды деятельности: Контроль сварных соединений и основного металла трубопроводов для нефти и нефтепродуктов, включая технологические трубопроводы, при строительстве, монтаже, ремонте, реконструкции.</p>	до 17.06.2019

В лаборатории неразрушающего контроля организации имеется 9 аттестованных специалиста.

Лаборатория неразрушающего контроля организации укомплектована следующим оборудованием, средствами и приборами контроля качества

№ п/п	Оборудование, средства измерений и контроля, тип, марка	Год выпуска	Основные технические характеристики	Всего, единиц
1	2	3	4	5
Рентгенографический контроль				
1	Импульсный рентгеновский аппарат "Арина 7"	2015	напряжение на трубке 250 кВ, диаметр фокусного пятна 2,5 мм	1
2	Негатоскоп X-LED	2016	яркость 120000 кд	2
3	Денситометр ДР-09М	2016	диапазон измерения, Б 0,1-4,5, погрешность 0,04	2
4	Линейка оптической плотности	2015	–	2
5	Трафарет для расшифровки радиографических снимков	2015	–	2
6	Универсальный шаблон радиографа УШР-1	2016	–	1
7	Люксметр+яркомер ТКА-ПКМ	2016	Диапазон измерения 10 - 200000 лк, 10 ÷ 200 000 кд/м ²	2
8	Установка измерительная ультразвуковая серии "СКАНЕР" модель "СКАРУЧ"	2015	Измерение параметров дефекта по длине ± 1 мм; по глубине развития ± 0,5 мм	1
9	Механическое устройство УП-1М	2016	–	1
10	Толщиномер ультразвуковой А1209	2016	Диапазон измеряемых толщин (по стали) от 0,7 до 300 мм	1
11	Аэрозольный комплект «Chemetal»	2016	класс чувствительности II по ГОСТ 18442-80	3
12	Дефектоскоп электро-искровой «Elcometer D236»	2016	Точность установки напряжения 0.01 кВ, Диапазон измерения толщины покрытия 0-7.5 мм	1
13	Толщиномер магнитный МТ2007	2016	Диапазон измерения 0-2000мкм, Погрешность измерения 3%+1мкм	1
14	Адгезиметр АМЦ 2-20	2014	Цена деления 0,01 кг, Наибольший предел нагрузки 0,05-20,0 кг	1
15	Комплект ВИК	2015	–	2

№ п/п	Оборудование, средства измерений и контроля, тип, марка	Год выпуска	Основные технические характеристики	Всего, единиц
16	Шаблон для сварных соединений WG2+	2016	Разрешение 0,05 мм, погрешность 0,1 мм	2
17	Шаблон плавности перехода сварного шва	2016	угол $\alpha=150^\circ$	2
18	Линейка измерительная металлическая 0-500 мм	2016	цена деления 0,1 мм	4
19	Линейка измерительная металлическая 0-1000 мм	2016	цена деления 0,1 мм	4
20	Глубиномер микрометрический isomaster	2016	Цена деления : 0,01, диапазон измерений 0-75 мм	2
21	Рулетка измерительная 20 м	2016	цена деления 0,1 мм	2
22	Рулетка измерительная 50 м	2016	цена деления 0,1 мм	2
23	Микрометр гладкий МК 25	2016	Цена деления : 0,001, диапазон измерений 0-25 мм	2
24	Стенкомер индикаторный С-50	2015	Цена деления : 0,001, диапазон измерений 0-50 мм	2
25	Индикатор часового типа с опорной планкой	2016	Цена деления : 0,001, диапазон измерений 0-25 мм	2
26	Штангенциркуль ШЦ-1600	2016	Цена деления 0,05 мм. Диапазон измерений 0-1600 мм	1
27	Нутромер микрометрический НМ 1300	2016	Цена деления 0,01 мм. Диапазон измерений 50-1300 мм	1
28	Нониусный прибор 182-01 (шаблон Уше-рова-Маршака)	2016	Погрешность измерения $\pm 0,1$ мм	2
29	Универсальный шаблон Красовского УШК-1	2016	точность измерения $\pm 0,05$ мм;	2
30	Эталон канавочный № 11	2015	-	30
31	Эталон канавочный № 12	2015	-	30
32	Эталон канавочный № 13	2015	-	30
33	Проволочный эталон чувствительности № 11	2016	-	30
34	Проволочный эталон чувствительности № 12	2016	-	30
35	Проволочный эталон чувствительности № 13	2016	-	30
36	Стандартные образцы №№2,3 из КОУ-2	2016	-	4
37	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-4/57	2016	-	1
38	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-5/57	2016	-	1
39	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-5/108	2016	-	1
40	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-6/108	2016	-	1
41	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-8,0-2,0x1,0	2016	-	1
42	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-9,0-2,0x1,0	2016	-	1
43	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-10,0-2,0x1,5	2016	-	1
44	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-11,0-2,0x1,5	2016	-	1
45	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-12,0-2,0x1,5	2016	-	1
46	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-13,0-2,0x2,0	2016	-	1
47	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-14,0-2,0x2,0	2016	-	1
48	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-Ø5-8,0	2016	-	1
49	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-Ø5-9,0	2016	-	1
50	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-Ø5-10,0	2016	-	1

№ п/п	Оборудование, средства измерений и контроля, тип, марка	Год выпуска	Основные технические характеристики	Всего, единиц
51	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-Ø5-11,0	2016	-	1
52	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-Ø5-12,0	2016	-	1
53	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-Ø5-13,0	2016	-	1
54	Стандартный образец предприятия (настроечный образец) СОП-Ø5-14,0	2016	-	1
55	Образец шероховатости Rz 20-80	2015	Шероховатость Rz 20; 40; 60; 80 мкм	2
56	Контрольный образец для капиллярной дефектоскопии	2016	-	2
57	Индивидуальный дозиметр ДКГ-РМ 1610	2016	диапазон измерения от 20 кэВ до 10 МэВ	2
58	Магнитные держатели	2016	-	20
59	Фотофонарь	2016	-	7
60	Знаки радиационной опасности	2016	-	6
61	Катушки для проявки пленки металлические	2016	-	6
62	Термоанемометр Testo 405-V1	2016	Диапазон измерений -20- +50 °С, 0-10 м/с.	1
63	Гигрометр психометрический ВИТ-2	2015	Диапазон измерений -30- +30 °С	1
64	Термометр контактный ТК5.06 (зонд поверхностный прямой L=150мм ЗПВ.150)	2016	Диапазон измеряемых температур, °С: -100...+1300, Относительная погрешность, %: ±0,5	1

2.6. Организация ООО «НефтеГазоТехнологии» имеет собственную строительную лабораторию, представлено заключение №24-067 от 03.04.2017г.

Строительная лаборатория организации укомплектована следующим оборудованием, средствами и приборами контроля качества.

№ п/п	Оборудование, средства измерений и контроля, тип, марка	Год выпуска	Основные технические характеристики	Всего, единиц
1	2	3	4	5
1	Пресс испытательный	2016г.	Диапазон измерения: от 30 кН до 1500 кН (от 3 до 150 тонн)	1
2	Измеритель влажности ВИМС	2017г.	древесины - 4-30%, твёрдых строительных материалов - 0,5-20%, сыпучих материалов - 1-25%	2
3	Прибор фотоэлектрический КЗМ-4Ц	2017г.	0...10% к массе пробы материала	1
4	Весы электронные CAS AD-20H	2017г.	-	1
5	Сито лабораторное (ячейка от 0,14 до 70,0 мм)	2017г.	-	33
6	Лопатка затворений	2017г.	-	6
7	Чаша затворений	2017г.	-	1
8	Рулетка измерительная	2017г.	-	2
9	Пикнометры стеклянный типов ПЖ1, ПЖ2, ПЖ3, ПЖ4	2017г.	-	4
10	Гигрометр психометрические ВИТ	2017г.	диапазон 20-90%.	1
11	Плотномер-влажномер Ковалева ПВК-Ф	2017г.	Диапазон измерения плотности, г/см ³ : влажного грунта - 1,2- 2,4; сухого грунта - 1,0- 2,2	2
12	Измеритель прочности ударно-импульсный ОНИКС-2	2017г.	Диапазоны измерения прочности, МПа: 1...30 / 5...100	2

13	Набор ареометров АОН-1	2017г.	-	2
14	Термометр инфракрасный TESTO	2017г.	Диапазон измерения температурот -30 до 300 °С	1
15	Термометр стеклянный типа СП-2	2017г.	-	2
16	Термометр биметаллический показывающий ТБП и ТБПю	2017г.	-	2
17	Шаблон для определения лещадности щебня (гравия)	2017г.	-	1
18	Колба Лешателье-Кандло	2017г.	-	1

Средства измерений и средства контроля проходят регулярную поверку/калибровку.

Имеется паспорт о лаборатории и положение о лаборатории.

Участки производства работ организации укомплектованы необходимым оборудованием, средствами измерений и контроля качества строительной продукции.

2.7. Организация имеет системы входного и операционного контроля, документацию, регламентирующую порядок и методику проведения контроля.

2.8. Организация имеет следующие системы:

- входного контроля и ревизии ПД до начала строительства;
- подготовки и планирования производства;
- диспетчерская служба.

2.9. Система качества организации ООО «НефтеГазоТехнологии» сертифицирована на соответствие требованиям ГОСТ ISO 9001:2015 или ГОСТ Р 55048-2012, представлен Сертификат № ЖМАО.RU.003.S002761 от 02.05.2017г.

3 ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ У ОРГАНИЗАЦИИ УСТОЙЧИВОГО ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ, ПОДТВЕРЖДЕННОГО ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ, НАПРАВЛЕННОЙ В НАЛОГОВЫЕ ОРГАНЫ

3.1 Сведения о финансовом состоянии Общества с ограниченной ответственностью «НефтеГазоТехнологии» (ООО «НефтеГазоТехнологии») за последние три года и отчетный период текущего года представлены в следующей таблице (тыс. руб.):

№ п/п	№ строк баланса	Наименование показателей	Показатель, тыс. руб.			
			2014г.	2015г.	2016г.	9 мес. 2017г.
1	2	3	4	5	6	7
1	2110	Годовой объем выполненных работ	175 011	528 920	892 869	1 128 554
		Объем СМР (всего)	175 011	528 920	892 869	1 128 554
		в т. ч. собственными силами				
2	1100	Внеоборотные активы	34 594	79 217	82 701	117 313
3	1200	Оборотные активы	55 976	212 934	380 734	604 929
4	1300	Собственный капитал	10 795	18 385	18 535	15 829
5	1510+1520+1550	Краткосрочные обязательства (заемные средства + кредиторская задолженность + прочие краткосрочные пассивы)	79 775	272 076	440 983	699 818

3.2. К проверке представлена финансовая отчетность ООО «НефтеГазоТехнологии» за последние три года и отчетный период текущего года. Представленная финансовая отчетность за 2014г. имеет отметки ИФНС по Ленинскому району г.Самары (6315), за 2015г. и 2016г. имеются отметки ИФНС по Промышленному району г. Самары (6319), подтверждающие факт приема бухгалтерской отчетности заявителя.

3.3. Наличие финансовых документов:

№ п/п	Область проверки, требования, критерии соответствия	Отметка о наличии	Примечание
1	2	3	4
1	Бухгалтерский баланс с пояснительной запиской за последние три года и последний отчетный период	Представлен без пояснительной записки	Согласно федеральному законодательству имеет право не предоставлять пояснительную записку
2	Отчет о финансовых результатах за последние три года и последний отчетный период	Предоставлен	
3	Аудиторские заключения по финансовой (бухгалтерской) отчетности за последние три года	Предоставлены за 2015г. и 2016г.	Бухгалтерская отчетность за 2014г. не подлежит обязательному аудиту, согласно ФЗ «Об аудиторской деятельности», №307-ФЗ ст. 5
4	Акт совместной сверки расчетов по налогам, сборам, пеням, штрафам и процентам	Не предоставлен	Акт совместной сверки по налогам, сборам, страховым взносам, пеням, штрафам, процентам № 25523 по состоянию на 17.11.2017г.

3.4. Имеются заключения аудиторской группы о достоверности представленной бухгалтерской отчетности

№ п/п	Организация, проводившая аудиторскую проверку	Дата	Заключение аудиторской группы (отчетность достаточно/недостаточно достоверна, замечания)
1	2	3	4
1	ООО «Средневожская Бухгалтерская Ассоциация Экспертов»	29.03.2016г.	Финансовая (бухгалтерская) отчетность по состоянию на 31.12.2015г. достоверна.
2	ООО «Средневожская Бухгалтерская Ассоциация Экспертов»	25.04.2017г.	Финансовая (бухгалтерская) отчетность по состоянию на 31.12.2016г. достоверна.

3.5. Проверка финансовых показателей организации по состоянию на 31.12.2016г.:

№ п/п	Наименование параметра	Единицы измерений	Шкала			Подтверждающие документы
1	2	3	4			5
1	Уставной капитал	тыс. руб.	25			Сведения руководителя о финансовом состоянии предприятия от 25.12.2017г., баланс предприятия со всеми приложениями
2	Дебиторская задолженность на дату подачи заявки	тыс. руб.	259 816			
3	Кредиторская задолженность на дату подачи заявки	тыс. руб.	405 983			
4	Наличие чистых активов	положительные	тыс. руб.			
		отрицательные	тыс. руб.			x
5	Превышение задолженности перед бюджетом и внебюджетными фондами уровня 25% от балансовой стоимости активов организации по данным бухгалтерской отчетности за последний заверченный отчетный период	превышает/не превышает	Не превышает	x	Отсутствуют акт совместной сверки расчетов, справка о состоянии расчетов по налогам, сборам, пеням, штрафам организаций	Справка № 35049 об исполнении налогоплательщиком обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов по состоянию на 16.02.2018г., выдана ИФНС по Промышленному району г. Самары (6319), Письмо заявителя № 412-НПГ от 22.02.2018г.

3.6. По результатам проверки о финансовом состоянии ООО «НефтеГазоТехнологии» можно сделать следующие выводы:

- Чистые активы организации положительные (ЧА =18 534);
- Задолженность по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам за прошедший календарный год не превышает 25 % от балансовой стоимости активов участника по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период;
- Замечания, согласно заключению аудиторской группы, за 2015 и 2016гг. отсутствуют. Бухгалтерская отчетность по состоянию на 31.12.2015г. и по состоянию на 31.12.2016г. достоверна. Аудиторская проверка достоверности бухгалтерской отчетности за 2014г. не проводилась;
- Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами меньше 0,1 и принимает отрицательное значение (КОсос=-0,17), что свидетельствует о высокой доле краткосрочных заимствований (кредиторская задолженность превышает дебиторскую в 1,56 раза и составляет 87% от суммы баланса). Для выполнения строительно-монтажных работ заявитель привлекает заемные средства для организации непрерывного рабочего процесса на объектах строительства, также отрицательный показатель складывается в результате специфики финансирования и задержек платежей за выполненные работы (письмо-пояснение № 413-НГТ от 22.02.2018). Проанализировав показатели в динамике за последние три года и третий квартал 2017г. можно сделать вывод, что у ООО «НефтеГазоТехнологии» финансовое состояние удовлетворительное, увеличение собственного капитала, чистых активов и увеличение выручки способствует росту финансовой устойчивости, а также возможности своевременно расплачиваться по своим обязательствам.

4 ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ НЕОБХОДИМОГО КОЛИЧЕСТВА СПЕЦИАЛИСТОВ И ИНЫХ РАБОТНИКОВ ДЛЯ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

4.1. Численность и квалификация персонала организации ООО « НефтеГазоТехнологии» определены на основании штатного расписания, штатной расстановки и представленных подтверждающих документов (трудовые книжки, дипломы, удостоверения, и др.) и приведены в следующей таблице:

№ п/п	Категории персонала	Общая численность персонала по организации, чел.				Квалификация
		Всего	в том числе по бессрочным трудовым договорам	в том числе по срочным трудовым договорам	в том числе по гражданско-правовым договорам	
1	2	3	4	5	6	7
1	Инженерно-технический персонал, всего	163	129	34		
	в т.ч.:					Высшее профессиональное образование
	руководители	12	12			Высшее профессиональное образование
	начальники отделов и служб аппарата	10	10			Высшее профессиональное образование
	прорабы и мастера	53	27	26		Высшее профессиональное образование

№ п/п	Категории персонала	Общая численность персонала по организации, чел.				Квалификация
		Всего	в том числе по бессрочным трудовым договорам	в том числе по срочным трудовым договорам	в том числе по гражданско-правовым договорам	
1	2	3	4	5	6	7
						образование
	специалисты по контролю качества	16	15	1		Высшее профессиональное образование
	прочие	72	65	7		
2	Рабочие и специалисты основных строительных специальностей, всего	179	128	51		
	монтажники	42	31	11		Среднее профессиональное
	сварщики	35	25	10		Среднее профессиональное
	бетонщик	18	9	9		Среднее профессиональное
	газорезчик	9	2	7		Среднее профессиональное
	геодезист	4	3	1		Среднее профессиональное
	изолировщик	8	5	3		Среднее профессиональное
	Инженер-лаборант	2	2			Среднее профессиональное
	Облицовщик-плиточник	1	1			Среднее профессиональное
	пескоструйщик	3	3			Среднее профессиональное
	слесарь	4	3	1		Среднее профессиональное
	стропальщик	5	5			Среднее профессиональное
	электромонтажник	21	21			Среднее профессиональное
	прочие (МОП, охрана, кладовщик, диспетчер и т.д.)	7	6	1		Среднее профессиональное
	разнорабочие	20	12	8		Среднее профессиональное
3	Механизаторы (машинисты) строительных машин и водителей автотехники	67	46	21		
	механизаторы (машинисты)	39	30	9		Среднее профессиональное

№ п/п	Категории персонала	Общая численность персонала по организации, чел.				Квалификация
		Всего	в том числе по бессрочным трудовым договорам	в том числе по срочным трудовым договорам	в том числе по гражданско-правовым договорам	
1	2	3	4	5	6	7
	строительных машин					ное
	водители автотехники	28	16	12		Среднее профессиональ ное
	Итого	409	303	106		

4.2. Сопоставление с требованиями документации о закупке по лотам:

ЛОТ № 0001-204-К-У02-01353-2018 «31-ТПВ/ТПР/07-05.2018 Строительство причала. Самарское РНУ».

Категория персонала	Требование, численность	В наличии у организации, численность	Примечание
1	2	3	4
ИТР	3	3	
Работники рабочих профессий	18	18	
Служащие, МОП	2	2	
ВСЕГО, ед.	23	23	

ЛОТ № 0001-204-К-У02-01557-2018 «53-ТПВ/ТПР/ПКВ-07.2018 Строительство узла регулирования расхода нефти по МН Альметьевск-Куйбышев-1" на ССН».

Категория персонала	Требование, численность	В наличии у организации, численность	Примечание
1	2	3	4
ИТР	4	4	
Работники рабочих профессий	32	32	
Служащие, МОП	2	2	
ВСЕГО, ед.	32	32	

4.3. Организация имеет персонал службы контроля качества.

5 ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ, ТЕХНИКИ И ОБОРУДОВАНИЯ

5.1. Данные о технической оснащенности организации ООО «НефтеГазоТехнологии» определены на основании представленных подтверждающих документов (ПТС и др.) и приведены в следующей таблице:

№№ п/п	Наименование, тип, марка	Год выпуска	Основная техническая характеристика	Всего, шт.	Сост.	Право владения (собственность, аренда, лизинг)
1	2	3	4	5	6	7
Машины для подготовительных и земляных работ						
1	Экскаватор Hyundai R260L C-9S;	2013	Мощность 129 кВт	1	удовл.	собствен.
2	Экскаватор Hyundai R260L C-9S;	2013	Мощность 129 кВт	1	удовл.	лизинг.
3	Экскаватор гусеничный KOMATSU PC240NLC-8;	2007	Мощность 134 кВт	1	удовл.	собствен.

4	Экскаватор гусеничный KOMATSU PC-220;	2013	Мощность 134 кВт	1	удовл.	собствен.
5	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXS14M2NM;	2012	Мощность 59 кВт	1	удовл.	собствен.
6	Экскаватор Hyundai R220LC-9S	2017	Мощность 112 кВт	3	удовл.	лизинг.
7	Бульдозер KOMATSU D65P-12E;	2010	Мощность 135 кВт	1	удовл.	собствен.
8	Бульдозер KOMATSU D65EX-16;	2011	Мощность 130 кВт	1	удовл.	лизинг.
9	Бульдозер XCMG TY160	2012	Мощность 131 кВт	1	удовл.	собствен.
10	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXS14M2NM;	2012	Мощность 59 кВт	1	удовл.	аренда
11	Бульдозер KOMATSU D65 P-12E	2010	Мощность 135 кВт	1	удовл.	собствен.
12	DELTA CP 80 (вибротрамбовка)	-	Навесное оборудование	5	удовл.	аренда
ИТОГО:				18		
Грузоподъемные машины и механизмы						
1	Кран автомобильный KC65713-1 на шасси Камаз	2013	г/п 50 т	1	удовл.	собствен.
2	Кран автомобильный KC-55713-5B на шасси Камаз 43118	2014	г/п 25 т	1	удовл.	собствен.
3	Кран автомобильный KC-55713-1К-3 на шасси Камаз	2013	г/п 25 т	1	удовл.	собствен.
4	Кран автомобильный KC-35719-3-02 на шасси Урал 5557-1151-40	2004	г/п 16 т	1	удовл.	собствен.
5	Кран автомобильный на шасси Камаз KC-45721-21-18	2006-2012	г/п 25 т	2	удовл.	аренда
6	Трубоукладчик ТГ-321 А	2011	г/п 40 т	1	удовл.	собствен.
7	Трактор трубоукладчик TP 12 01 01	1995	г/п 12 т	1	удовл.	собствен.
8	Трубоукладчик komatsu D-355	1996	г/п 92 т	1	удовл.	собствен.
9	Трубоукладчик T01224 на базе ЧТЗ	1996	г/п 24 т	1	удовл.	собствен.
10	Трубоукладчик ОМТ16 на базе ЧТЗ	2000	г/п 16 т	1	удовл.	собствен.
11	Подвеска троллейная ТПП-821	-	г/п 20 т	2	удовл.	собствен.
12	Полотенце мягкое (Стп строп)		От 3-32 т	6	удовл.	собствен.
ИТОГО:				19		
Сварочное оборудование						
1	Механизм подачи сварочной проволоки LN-23P	2009	Точность рег-я величины скорости подачи свар. проволоки в пределах 30 - 170 дюйм/мин	2	удовл.	собствен.
2	Механизм подачи сварочной проволоки LN-23P	2014	Точность рег-я величины скорости подачи свар. проволоки в пределах 30 - 170 дюйм/мин	2	удовл.	собствен.
3	Источник питания инверторный специальный для электродуговой сварки и наплавки ДС 250.33	2014	Напряжение питания, В 380; Сварочный ток (плавно регулируемый), А 25-250	1	удовл.	собствен.
4	Источник питания инверторный специальный для электродуговой сварки и наплавки ДС 250.33	2013	Напряжение питания, В 380, -15/+10%; Сварочный ток (плавно регулируемый), А 25-250	1	удовл.	собствен.
5	Сварочный источник Invertec V350-PRO (номинальная выходная мощность 350А, напряжение дуги 34 В)	2003	Номинальная выходная мощность 350А, напряжение дуги 34 В	1	удовл.	собствен.

6	Сварочный источник Invertec V350-PRO (номинальная выходная мощность 350А, напряжение дуги 34 В)	2007	Номинальная выходная мощность 350А, напряжение дуги 34 В	7	удовл.	собствен.
7	DCW-480 ESW	2012	Мощность 12 кВт	10	удовл.	собствен.
8	Трактор лесопромышленный гусеничный МСН-10 с установленным металлч. кунгом, под сварочные аппараты с дизельной станцией мощностью 100 кВт, на базе ЯМЗ-238М2, манипулятор СФ-62	2014	Мощность 95,5 кВт	3	удовл.	собствен.
9	Источник сварочный STT II	2013	-	1	удовл.	собствен.
10	Источник сварочный STT II	2013	-	1	удовл.	собствен.
11	Механизм подачи сварочной проволоки LF-37	2014	Точность рег-я величины скорости подачи свар. проволоки в пределах 30 - 170 дюйм/мин	2	удовл.	собствен.
12	DC-400 Denyo	2014	Регулировка сварочного тока – от 60 - 500 А.	4	удовл.	собствен.
13	DC-400 Denyo	2012	Регулировка сварочного тока – от 60 - 500 А.	3	удовл.	аренда
14	Сварочный агрегат дизельный - SHINDAIWA DGW500DM/RU	2016	500А, 400В	1	Хор.	собствен.
	ИТОГО:			39		
Машины и оборудование для производства очистных, изоляционных и специальных работ						
1	Пескоструйная установка с компрессором AtlasCopco XAS 97	2010	Рабочее давление 7 бар	2	удовл.	собствен.
2	Пескоструйный аппарат ZITREK DSMG-100	2016	Производительность от 5 до 20 м ² /ч, Давление воздуха от 5 до 10 бар	2	Хор.	собствен.
3	Пескоструйный аппарат ZITREK DSMG-200	2016		2	Хор.	собствен.
	ИТОГО:			6		
Машины и оборудование для производства общестроительных работ						
1	Погрузчик Амкодор 342С4	2013	г/п 3800 кг	1	удовл.	собствен.
2	Bobcat S530		869 кг	1	Хор.	Собственность
3	Погрузчик САТ			1	Хор.	Аренда
4	УАЗ33390944	2007	Мощность 84 л.с.	1	Удовл.	Собствен.
5	УАЗ33390944	2014	Мощность 84 л.с.	1	Удовл.	Собствен.
6	УАЗ33390944	2014	Мощность 84 л.с.	4	Удовл.	Собствен.
	ИТОГО:			9		
Транспортные средства						
1	Самосвал КАМАЗ 6520-63	2010	Мощность 320 л.с.	1	удовл.	собствен.
2	Самосвал КАМАЗ 65111	2003	г/п 14 т	1	удовл.	собствен.
3	Бортовой автомобиль КАМАЗ 65117	2008	г/п 15 т	4	удовл.	аренда
4	Самосвал КАМАЗ	-	г/п 14 т	16	удовл.	аренда
5	Полуприцеп СИМС LHL9407TDP	2013	г/п 44 т	1	удовл.	собствен.
6	Тягач седельный КАМАЗ 6460-63	2012	Мощность 294 кВт	1	удовл.	собствен.
7	Тягач седельный КРАЗ	-	Мощность 294 кВт	1	удовл.	аренда
8	Полуприцеп СЗАП-9327	-	г/п 27 т	1	удовл.	собствен.
9	Полуприцеп-тяжеловоз ЧМЗАП-99064	-	г/п 62 т	1	удовл.	собствен.
10	ГАЗ66 бортовой	1982	-	1	Удовл.	Собствен.
11	Автомобиль бортовой с краном-манипулятором 732407 (КАМАЗ-	2010	г/п 10 т	1	удовл.	собствен.

	43118)					
12	ГАЗ(Чайка-сервис) бортовой с КМУ 24844Е	2008	г/п 1,5 т	1	удовл.	собствен.
13	Камаз 335411515 Тягач седельный	2005	Мощность 294 кВт	1	удовл.	собствен.
14	Тягач седельный Камаз 44108-24	2012	Мощность 210 кВт	1	удовл.	собствен.
15	АГП ВС-28К (шасси КАМАЗ-65115 6x4)	2013	Макс.высота подъема 23,2м	1	удовл.	собствен.
16	Автомобиль бортовой с краном-манипулятором 689202	2010	г/п 10 т	1	удовл.	собствен.
17	Вахта «Егерь» на базе ГАЗ 66	2010		1	Удовл.	Собствен.
18	Специализированный заправщик КАМАЗ 43118-10	-	Вместимостью цистерны 11200 л	1	удовл.	собствен.
19	Пожарная автоцистерна АЦ-6.0-100	-	-	2	удовл.	аренда
20	Каток Бомаг	2010	-	2	удовл.	аренда
21	Трубовоз	2006-2012	г/п 19 т	8	удовл.	аренда
22	Установка водоотливная УОВ-4А на шасси трактора ВТ 90	1998	700 м3/ч	1	удовл.	аренда
23	Автобус ПАЗ-32053-20	-		2	удовл.	собствен.
24	Опоровоз ППО22	2015	г/п 22 т	1	удовл.	аренда
25	Камаз-43118 (6x6) (ПНУ-2)	2004	280 л.с	1	удовл.	аренда
26	БКМ-550	2010	Глубина бурения до 5 метров	1	удовл.	аренда
27	АЦВ-15 УСТ 5453 Камаз 65224-3971-43	2013	15 м3	2	удовл.	аренда
28	ППУ-1600/100 Ч на шасси Урал 4320-40	2011	1600 кг/ч	2	удовл.	аренда
29	Автоцистерна АЦПТ-5 на шасси Урал 4320	2015	емк.5000 л	1	удовл.	аренда
	ИТОГО:			59		
Прочее оборудование						
1	Аппарат для спаивания пленки ТН-501	2014	-	1	Удовл.	Собствен.
2	Трассопоисковый комплекс Сталкер-15-02М	-	-	1	Удовл.	Собствен.
3	Электроподстанция бензиновая Subaru EB 0/230-S	2014	-	1	Удовл.	Собствен.
4	Котел битумоварочный	1990	-	1	удовл.	аренда
5	Вибратор глубинный	2014	-	5	удовл.	собствен.
6	Автобетоносмеситель	-	-	4	удовл.	аренда
7	Здание мобильное «Кедр-4» на базе прицеп-шасси 8574 №316	2003	-	1	удовл.	собствен.
8	Здание мобильное «Кедр-4» на базе прицеп-шасси 847070 №51007530	2005	-	1	удовл.	собствен.
9	Здание мобильное «Кедр-4» на базе прицеп-шасси 847070 №51006974	2005	-	1	удовл.	собствен.
10	Агрегат наполнительный АН-501М	2014	-	1	удовл.	собствен.
11	Виброплита СПЛИТСТОУН VS-244	2014	-	3	Удовл.	Собствен.
12	Компрессор поршневой REMEZA СБ 4/С-50 LB 30А	2014	-	1	Удовл.	Собствен.
13	Вибротрамбовка Wacker Neuson BS 70-2i 13		Макс. мощность 2,0 кВт	2	Отл.	Собственность
14	Печь для сушки электродов	2014	-	1	удовл.	собствен.
15	Агрегат окрасочный (220 В)	2014	-	1	Удовл.	Собствен.
16	Краскопульт пневматический	2014	-	2	Удовл.	Собствен.
17	Трамбовка пневматическая	2014		4	удовл.	собствен.
18	Подогреватель стыков труб ПСТ-1220	2014	-	2	удовл.	собствен.

19	Центратор звенный наружный ЦЗН-1220	2015	-	1	удовл.	собствен.
20	Центратор звенный наружный ЦЗН-325	2015	-	1	удовл.	собствен.
21	Центратор звенный наружный ЦЗН-426	2015	-	2	удовл.	собствен.
22	Передвижная мастерская Валдай	2008	-	1	удовл.	собствен.
23	Установка горизонтального бурения УБПТ-8	2006	-	1	Удовл.	Собствен.
24	Бурильная установка Ditch Witch-3020	2008	-	1	Удовл.	Собствен.
25	Воздушный компрессор Irmer Elze	2010	-	1	Удовл.	Собствен.
26	Шлифмашинка МАКИТА	2014	-	10	удовл.	собствен.
27	Радиостанция Motorola TLKR-T60	2015	УКВ диапазон	12	удовл.	собствен.
28	Газоанализатор переносной Колион-1В-27	2015		10	удовл.	собствен.
29	Дрель ударная МАКИТА	2014	-	3	удовл.	собствен.
30	ДЭС 100	2010	-	2	удовл.	собствен.
31	Насос дренажный	2014	-	1	удовл.	собствен.
32	Мотопомпа бензиновая SUBARU	2014	-	6	удовл.	собствен.
33	Резак пропановый			10	удовл.	собствен.
34	Молоток отбойный МО-ЗМС	2014		2	удовл.	собствен.
35	Термопепал 0,2 кВт	2015		12	удовл.	собствен.
36	Опрессовочный агрегат АО-181	2012	напор 18,5 Мпа	2	удовл.	собствен.
37	Компрессор поршневой REMEZA СБ 4/С-50 LB 30А	2014	10 бар	3	Хор.	Аренда
38	Центратор внутренний	-	-	2	Хор.	Аренда
39	Самоходная бурильная машина GOODENG GD380В-LZ	2012		1	удовл.	собствен.
40	Самоходная бурильная машина GOODENG GD320С-LS	2017		1	удовл.	собствен.
41	Бетономешалка Вихрь БМ-125	2013	125 л	2	удовл.	собствен.
42	Домкрат гидравлический JET	2015	До 12.5 т	4	удовл.	собствен.
43	Лебедка тяговая	2012	T-150	4	удовл.	Аренда
44	ДЭС 250	-	мощность 250 кВт	4	удовл.	аренда
45	МРТ-1		(325-1420)	3	удовл.	собствен.
46	Комплект для газокислородной резки Turbocut 4	-	-	4	удовл.	собствен.
47	Компрессорная станция НВ-10Э	-	11 м3/ч	3	удовл.	аренда
48	Термокарандаш Termoplastic 200С	-	-	2	удовл.	собствен.
49	Вибратор поверхностный ИВ-98Б42	-	0,9 кВт	2	удовл.	собствен.
50	Станок для резки арматуры SC-40	-	-	2	удовл.	собствен.
51	Станок для гибки арматуры Г-40	-	-	2	удовл.	собствен.
52	Бензопила Stihl MS-180	2016	Мощность 1500 Вт/2 л.с.	1	Отл.	Собственность
53	Пила циркулярная сетевая BOSH GKS 190	2015-2016		9	удовл	Собственность
54	Бетоносмеситель Лебедянь В-190	2016	190 л, 1,0 кВт, 380 В	1	Отл.	Собственность
55	Бетоносмеситель Лебедянь СБР-170А 220 В	2016	170 л, 1,0 кВт, 380 В	1	Отл.	Собственность
56	Домкрат гидравлический бутылочный	2016	50 т	2	Отл.	Собственность
57	Дрель ударная BOSH 1600	2016	Мощность 710 Вт	26	Отл.	Собственность
58	Перфоратор BOSH GBH 5-38	2014-2016		29	Отл.	Собственность
59	Лебедка ручная ТЛ-2Т	2016	2 т	2	Отл.	Собственность
60	Мотопомпа бензиновая для грязной воды SUBARU PTG310 ST	2015	Производительность (м3/ч): 60	5	Отл.	Собственность
61	Мотопомпа бензиновая для грязной воды SUBARU PTG210 ST	2015	Производительность, л/мин 700	2	Отл.	Собственность

62	Насос дренажный Джилекс Качок	2016	макс.произв-ть 33 м ³ /ч	9	Отл.	Собственность
	ИТОГО:			237		
	Всего единиц техники			387		312 – собст., 75 - аренда

5.3 Сопоставление с требованиями документации о закупке по лотам:

ЛОТ № 0001-204-К-У02-01353-2018 «31-ТПВ/ТПР/07-05.2018 Строительство причала. Самарское РНУ».

№ п/п	Наименование машин, механизмов и инвентаря	Краткая характеристика	Требования, единиц	В наличии у организации, единиц	Примечание аренда/собственность
1	2	3	4	5	6
1	Бульдозер оснащенный системой видеофиксации рабочей зоны	мощность, 121кВт	1	1	Собственность
2	Экскаватор на пневмоколесном ходу, оснащенный системой видеофиксации рабочей зоны	емкость ковша, 0,65м ³	1	1	Аренда
3	Автогрейдер	мощность, 184кВт	1	1	Аренда
4	Вибропогружатель навесной	типа ВГ 09.43	1	1	Аренда
5	Кран на автомобильном ходу	грузоподъемность, 25т	1	1	Собственность
6	Автомобиль-самосвал с прицепом	общая грузоподъемность, 25т	8	8	Аренда
7	Автомобиль бортовой	грузоподъемность, 15т	2	2	Аренда
8	Седелный тягач	мощность, 570кВт	1	1	Собственность
9	Полуприцеп-тяжеловоз	грузоподъемность, 40т	1	1	Собственность
10	Автобетоносмеситель на базе автомобиля	вместимость барабана, 6м ³	1	1	Аренда
11	Трактор на пневмоколесном ходу	мощность, 59кВт	1	1	Аренда
12	Трактор на трелеровке и вывозке леса	мощность, 79кВт	1	1	Аренда
13	Корчеватель-собиратель на базе трактора	мощность, 79кВт	1	1	Аренда
14	Передвижная дизельная электростанция	мощность, 30кВт	1	1	Собственность
15	Понтон экскаваторный	грузоподъемность, 40т	1	1	Собственность
16	Катер	-	1	1	Собственность
17	Каток дорожный на пневмоколесном ходу	масса, 25т	1	1	Аренда
18	Каток дорожный самоходный гладкий	масса, 13т	1	1	Аренда
19	Каток дорожный самоходный гладкий	масса, 8т	1	1	Аренда
20	Распределитель каменной мелочи	на базе самосвала	1	1	Аренда
21	Поливомоечная машина	емкость, 6000л	1	1	Собственность
22	Заливщик швов на базе автомобиля	-	1	1	Аренда

23	Агрегат для травосеяния на откосах	-	1	1	Аренда
24	Вибратор глубинный	мощность, 1,0кВт	1	1	Собственность
25	Насос водоотливной производительностью 25 м3/час	мощность, 3кВт	1	1	Собственность
26	Сварочный выпрямитель	сварочный ток, 60-500А	1	1	Собственность
27	Печь для сушки прокаливания электродов	-	1	1	Собственность
28	Термопенал хранения электродов	-	1	1	Собственность
29	Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания	давление, 0,7МПа/ производительность 2,2м ³ /мин	1	1	Собственность
30	Трамбовка пневматическая	-	1	1	Собственность
31	Угловая шлифмашинка	-	1	1	Собственность
32	Бензомоторная пила	«Дружба»	1	1	Собственность
33	Топливозаправщик	объем, 12м ³	1	1	Собственность
34	Автоцистерна для воды	емкостью, 12м ³	1	1	Аренда
35	Пожарная машина	емкостью, 2,5м ³	1	1	Аренда
36	Автобус	количество мест, 22	1	1	Собственность
	Итого		45	45	25ед. - аренда 20ед. - собственность

ЛОТ № 0001-204-К-У02-01557-2018 «53-ТПВ/ТПР/ПКВ-07.2018 Строительство узла регулирования расхода нефти по МН Альметьевск-Куйбышев-1" на ССН».

№ п/п	Наименование машин, механизмов и инвентаря	Краткая характеристика	Требования, единиц	В наличии у организации, единиц	Примечание аренда/собственность
1	2	3	4	5	6
1	Погрузчик одноковшовый фронтальный	г/п 4 т вместимостью ковша 2,3 м ³	1	1	Собственность
2	Грузовой бортовой автомобиль	г/п 15 т	2	2	Аренда
3	Автосамосвал	г/п 14 т объём кузова 8 м ³	2	2	Аренда
4	Тягач седельный	мощность 300 кВт	1	1	Собственность
5	Тягач седельный	мощность 570 кВт	1	1	Собственность
6	Прицеп-тяжеловоз	г/п 26,1 т	1	1	Собственность
7	Прицеп-тяжеловоз	г/п 61,5 т	1	1	Собственность
8	Бульдозер	мощностью 79 кВт (108 л.с.)	2	2	Собственность
9	Компрессорная станция	давлением 7 атм. производительностью 11 м ³ /мин	1	1	Собственность
10	Кран автомобильный	г/п 50 т	1	1	Собственность
11	Кран автомобильный	г/п 25 т	1	1	Собственность
12	Экскаватор одноковшовый гусеничный	емкость ковша 0,65 м ³	1	1	Аренда
13	Автобетоносмеситель	емкость 5 м ³	2	2	Аренда
14	Самоходный сварочный агрегат	N=75 кВт	1	1	Собственность

	двухпостовой				
15	Установка водоотливная	N=4,0 кВт	1	1	Собственность
16	Наполнительно-опрессовочный агрегат	производительность до 450 м ³ /ч	1	1	Собственность
17	Машина бурильно-крановая	Глубиной бурения до 11 м, диаметром бура до 600 мм	1	1	Аренда
18	Аппарат для газовой сварки и резки с набором горелок	-	1	1	Собственность
19	Вибратор глубинный длина гибкого вала 3,05 м	N=1,0 кВт	1	1	Собственность
20	Вибратор поверхностный	мощностью 0,55 кВт	1	1	Собственность
21	Виброрейка	-	1	1	Собственность
22	Сварочный инвертор	Сварочный ток 10-400А	1	1	Собственность
23	Автогидроподъёмник	-	1	1	Аренда
24	Автобус	Вместимость 30 чел.	2	2	Собственность
25	Сварочный трансформатор	Номинальным током 100-500 А	1	1	Собственность
26	Краскораспылитель пневматический для красок	-	1	1	Собственность
27	Абразивоструйный аппарат	Производительностью 20 м ³ /ч	1	1	Собственность
28	Трамбовка пневматическая	-	4	4	Собственность
29	Лаборатория контроля качества сварных стыков	-	1	1	Собственность
30	Установка для подогрева стыков	-	1	1	Собственность
31	Оборудование для резки труб	-	1	1	Собственность
32	Вакуум-камера	-	1	1	Аренда
33	Печь для прокаливания флюса и электродов	-	1	1	Собственность
34	Лаборатория контроля изоляции	-	1	1	Собственность
35	Строительная испытательная лаборатория	-	1	1	Собственность
36	Газоанализатор	-	1	1	Собственность
37	Пожарная автоцистерна	-	1	1	Аренда
38	Дизельная электростанция	100 кВт	1	1	Собственность
39	Топливозаправщик	V=4200 л	1	1	Собственность
	Итого		47	47	11ед. - аренда 36ед. - собственность

6. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ОПЫТА ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ОКАЗАНИЯ УСЛУГ, ПОЛОЖИТЕЛЬНОЙ ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ

6.1. Данные об опыте выполнения работ организации ООО «НефтеГазоТехнологии» определены на основании представленных подтверждающих документов (договоров) и приведены в следующей таблице:

Наименование и характеристика объекта	Заказчик (наименование организации, тел.)	Период выполнения работ		Объем СМР, тыс. руб. без НДС		Особые условия выполнения работ	Виды работ, выполненные Участником закупки собственными силами
		Дата начала	Дата окончания	общий (в случае генподряда)	в т.ч. выполненный собственными силами		
1	2	3	4	5	6	7	8
Опыт выполнения строительно-монтажных работ (оказание услуг) за 2014-2018 гг.							
«ОЗХ. Комплекс гидрокрекинга (парки) для ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»: - Монтаж резервуаров Р-1799, Р-1800, Р-1801, Р-1802, Р-1803, Р-1804, Р-1805, Р-1806, Р-1809, Р-1810; -Парки-устройство автодороги АД-6	ООО «ПАРКНЕФТЬ» ИНН 7709667598 ОГРН1067746424 790, 143180, Московская обл., г. Звенигород, ул. Почтовая, дом 8	07.14	11.14	22 018	22 018	субподряд	Монтаж оборудования и трубопроводов, изоляционные и укладочные, общестроительные
«УП «Николаевка» МН «Бугуруслан-Сызрань» Ду 700 участок Кротовка-Покровка 172км. Самарское РНУ. Строительство.»	ООО «БИН» ИНН: 6311033659, ОГРН: 1026301418219 Тел. (846) 333-71-90, 333-76-84	07.15	09.15		29 321	субподряд	Технологические нефтегазопроводы, системы ЭХЗ, электроснабжение (ЗРУ, КТП, ЩСУ), прочие работы
«РВСП 20000 №№ 30, 31, 32 ЛПДС «Кротовка» Бугурусланское РНУ. Строительство»	ООО "Велесстрой" 125047, г. Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, д. 10 Тел: 8 (495) - 276-06-83 ИНН 7709787790, ОГРН 108 774 646 69 50	09.14	11.15		6 483	субподряд	Системы автоматик и телемеханики и системы ЭХЗ, системы связи, прочие работы
01-ИП-113-00005 "Узел компаундирования с установкой дополнительного насоса подпорной насосной ЛПДС "Кротовка" Бугурусланского РНУ. Строительство"	ООО "Велесстрой" 125047, г. Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, д. 10 Тел: 8 (495) - 276-06-83 ИНН 7709787790, ОГРН 108 774 646 69 50	07.15	09.15		5 402	субподряд	Технологические нефтегазопроводы, системы ЭХЗ, электроснабжение (ЗРУ, КТП, ЩСУ), прочие работы, здания и сооружения

Наименование и характеристика объекта	Заказчик (наименование организации, тел.)	Период выполнения работ		Объем СМР, тыс. руб. без НДС		Особые условия выполнения работ	Виды работ, выполненные Участником закупки собственными силами
		Дата начала	Дата окончания	общий (в случае генподряда)	в т.ч. выполненный собственными силами		
1	2	3	4	5	6	7	8
«Замена камеры СОД полевого изготовления на 2263 км МН «НКК» Ду 1200 (прием) на заводское исполнение. Самарское РНУ. Реконструкция»	ООО «БИН» ИНН: 6311033659, ОГРН: 1026301418219 Тел. (846) 333-71-90, 333-76-84	07.15	09.15		66 573	субподряд	Технологические нефтегазопроводы, системы ЭХЗ, электроснабжение (ЗРУ, КТП, ЩСУ), прочие работы
Реконструкция НП ССН. 4 ПК	ООО «БИН» ИНН: 6311033659, ОГРН: 1026301418219 Тел. (846) 333-71-90, 333-76-84	03.15	11.15		25 774	субподряд	Технологические нефтегазопроводы, электродвигатели, прочие работы
№20-ПМН/ТПР/1-03.2016 «Замена камеры СОД полевого изготовления. Самарское РНУ. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100 +7 846 250-02-39	03.16	10.16	102 500	102 500	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы, системы ЭХЗ, системы связи, электроснабжение (ВЛ, КЛ), электроснабжение (ЗРУ, КТП, ЩСУ), прочие работы
«Капитальный ремонт подводящего нефтепровода НКК ССН, Ду 1200»	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100 +7 846 250-02-39	07.16	11.16	31 936	31 936	Генподряд	Линейные нефтегазопроводы, системы ЭХЗ
Система телемеханизации МН "Покровка-Кротовка" участок 0-173 км Бугурусланское РНУ (1 КП). Техническое перевооружение.	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100 +7 846 250-02-39	08.16	11.16	810	810	Генподряд	Системы автоматики и телемеханики
«Оперативный БИК МН «Бавлы-Куйбышев» на входе и выходе НПС «Бавлы» Бугурусланское РНУ. Техническое перевооружение»	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100 +7 846 250-02-39	04.16	09.16	3 369	3 369	Генподряд	Системы автоматики и телемеханики, прочие работы
«Реконструкция НПС МН «Куйбышев-Тихорецк» для обеспечения подачи нефти на Волгоградский	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100	04.17	09.17	45 843	45 843	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы,

Наименование и характеристика объекта	Заказчик (наименование организации, тел.)	Период выполнения работ		Объем СМР, тыс. руб. без НДС		Особые условия выполнения работ	Виды работ, выполненные Участником закупки собственными силами
		Дата начала	Дата окончания	общий (в случае генподряда)	в т.ч. выполненный собственными силами		
1	2	3	4	5	6	7	8
НПЗ в объеме до 14,5 млн. тонн в год. НПС «Совхозная-2».	+7 846 250-02-39						системы ЭХЗ, электроснабжение (ЗРУ, КТП, ЩСУ), прочие работы
«Реконструкция НПС МН "Куйбышев-Тихорецк" для обеспечения подачи нефти на Волгоградский НПЗ в объеме до 14,5 млн. тонн в год. НПС «Грачи-2»	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100 +7 846 250-02-39	04.17	10.17	18 928	18 928	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы, системы ЭХЗ, электроснабжение (ЗРУ, КТП, ЩСУ), прочие работы
«Реконструкция площадки ССН.16,17 пусковой комплекс»	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100 +7 846 250-02-39	09.16	06.17	198 400	198 400	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы, системы ЭХЗ, здания и сооружения, прочие работы
«Строительство узла компаундирования, санитарно-бытового комплекса, автогаража, капитальный ремонт дома вахтовых бригад. ЛПДС "Кротовка"»	АО «Транснефть – Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100 +7 846 250-02-39	11.16	11.17	178 862	178 862	Генподряд	Здания и сооружения, автоматика и телемеханизация
Замена ПН, ПНА, МНА. Самарское РНУ. Бугурусланское РНУ	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	02.17	11.17	39 765	39 765	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы
Реконструкция ССН. Капитальный ремонт водовода. Самарское РНУ	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	02.17	11.17	86 943	86 943	Генподряд	Внутриплощадочные сети
МН НКК, участок Ик-Бугуруслан, 2051,5 км пересечение а/д "Бугуруслан-Абдулино" Ду 1200 Бугурусланское РНУ. Капитальный ремонт.	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	06.17	11.17	23 577	23 577	Генподряд	Капитальный ремонт магистрального нефтепровода
Текущая нагрузка							
"Замена МНА. Техническое перевооружение. Самарское РНУ. Бугурусланское РНУ"	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	02.17	06.18	28 539	28 539	Генподряд	Резервуары

Наименование и характеристика объекта	Заказчик (наименование организации, тел.)	Период выполнения работ		Объем СМР, тыс. руб. без НДС		Особые условия выполнения работ	Виды работ, выполненные Участником закупки собственными силами
		Дата начала	Дата окончания	общий (в случае генподряда)	в т.ч. выполненный собственными силами		
1	2	3	4	5	6	7	8
"Замена ПН, ПНА. Техническое перевооружение. Самарское РНУ"	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	11.17	11.18	9 842	9 842	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы
"РВСП-5000 №1 ЛПДС "Бавлы" Бугурусланского РНУ. Строительство"	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	09.17	09.18	131 083	131 083	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы
"Узел переключения № 2 НПС "Кротовка". Техническое перевооружение"	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	09.17	05.18	114 977	114 977	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы
"РВСП-10000 №4 ЛПДС "Кротовка" Бугурусланское РНУ. Капитальный ремонт"	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	11.17	03.18	37 364	37 364	Генподряд	Резервуары
Техническое перевооружение ССВД БКНС "Поповка" Бугурусланское РНУ.	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	04.17	05.18	52 790	52 790	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы
ССВД БКНС "Комсомолец". Бугурусланское РНУ. Техническое перевооружение	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	05.17	06.18	80 931	80 931	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы
ССВД БКНС "Бугуруслан" Бугурусланское РНУ. Техническое перевооружение.	АО «Транснефть – Приволга» +7 846 250-02-39	05.17	07.18	49 299	49 299	Генподряд	Технологические нефтегазопроводы
Общий стаж выполнения работ, услуг в нефтегазовой отрасли 4 года							

6.2 Выполнение работ, услуг в период производства работ:

№ лота, наименование и характеристика объекта	Заказчик	Период выполнения работ		Объем СМР, тыс. руб. (с НДС)	Объем выполненных работ, %	Персонал			Технические ресурсы		
	(наименование организации, тел.)	Дата начала	Дата окончания (КС-11)			По ПОС, чел.	Привлекаемые для выполнения работ, (чел.)		По ПОС, ед.	Привлекаемые для выполнения работ, (ед.)	
							Собственные ресурсы	По договорам		Собственность	Аренда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
В наличии у организации, Всего:							409	791		312	694
<i>Объекты текущей загрузки:</i>											
63-ТПВ/ТПР/5-02.2017 "Замена МНА. Техническое перевооружение. Самарское РНУ. Бугурусланское РНУ"	АО "Транснефть-Приволга"	05.02.2017	19.06.2018	28 539,64	15	50	22	28	48	21	27
63-ТПВ/ТПР/5-02.2017 . "Замена ПН, ПНА. Техническое перевооружение. Самарское РНУ"	АО "Транснефть-Приволга"	26.11.2017	01.11.2018	9 842,48	45						
03-ТПВ/ТПР/2-02.2017. "РВСП-5000 №1 ЛПДС "Бавлы" Бугурусланского РНУ. Строительство"	АО "Транснефть-Приволга"	01.09.2017	01.09.2018	131 083,35	60	43	43	0	75	20	55
48-ТПВ/ТПР/5-09.2017. "Узел переключения № 2 НПС "Кротовка". Техническое перевооружение"	АО "Транснефть-Приволга"	01.09.2017	21.05.2018	114 977,97	45	60	38	22	74	18	56
75-ТПВ/КР/02-11.2017 "РВСП-10000 №4 ЛПДС "Кротовка" Бугурусланское РНУ. Капитальный ремонт"	АО "Транснефть-Приволга"	01.11.2017	21.03.2018	37 364,16	10	48	48	0	43	43	0
49-ТПВ/ТПР/5-04.2017 Техническое перевооружение ССВД БКНС "Поповка" Бугурусланское РНУ.	АО "Транснефть-Приволга"	10.04.2017	21.05.2018	52 790,57	95	20	10	10	39	15	24

ЗП-66-ТПВ/ТПР/5-05.2017 ССВД БКНС "Комсомолец". Бугурусланское РНУ. Техническое перевооружение	АО "Транснефть-Приволга"	15.05.2017	01.06.2018	80 931,93	90	72	10	62	121	40	81
ЗП-66-ТПВ/ТПР/5-05.2017 ССВД БКНС "Бугуруслан" Бугурусланское РНУ. Техническое перевооружение.	АО "Транснефть-Приволга"	15.05.2017	01.07.2018	49 299,40	90						
Всего:				504 829,49		293	171	122	400	157	243
Объекты загрузки в период выполнения работ по предмету закупки:											
63-ТПВ/ТПР/5-02.2017 "Замена МНА. Техническое перевооружение. Самарское РНУ. Бугурусланское РНУ"	АО "Транснефть-Приволга"	05.02.2017	19.06.2018	28 539,64	15	50	22	28	48	21	27
63-ТПВ/ТПР/5-02.2017 . "Замена ПН, ПНА. Техническое перевооружение. Самарское РНУ"	АО "Транснефть-Приволга"	26.11.2017	01.11.2018	9 842,48	45						
03-ТПВ/ТПР/2-02.2017 РВСП-5000 №1 ЛПДС "Бавлы" Бугурусланского РНУ. Строительство	АО "Транснефть-Приволга"	01.09.2017	01.09.2018	131 083,35	60	43	43	0	75	20	55
48-ТПВ/ТПР/5-09.2017 Узел переключения № 2 НПС "Кротовка". Техническое перевооружение	АО "Транснефть-Приволга"	01.09.2017	21.05.2018	114 977,97	45	60	38	22	74	18	56
49-ТПВ/ТПР/5-04.2017 Техническое перевооружение ССВД БКНС "Поповка" Бугурусланское РНУ.	АО "Транснефть-Приволга"	10.04.2017	21.05.2018	52 790,57	95	20	10	10	39	15	24
ЗП-66-ТПВ/ТПР/5-05.2017 ССВД БКНС "Комсомолец". Бугурусланское РНУ. Техническое перевооружение	АО "Транснефть-Приволга"	15.05.2017	01.06.2018	80 931,93	90	72	10	62	121	40	81
ЗП-66-ТПВ/ТПР/5-05.2017 ССВД БКНС "Бугуруслан" Бугурусланское РНУ. Техническое перевооружение.	АО "Транснефть-Приволга"	15.05.2017	01.06.2018	49 299,40	90						

10-ТПВ/ТПР/КР/01,07-02.2018 Замена технологических трубопроводов НПС "Бавлы" МН "Бавлы-Куйбышев". Бугурусланское РНУ. Техперевооружение.	АО "Транснефть-Приволга"	10.04.2018	17.10.2018	23 992,51	-	65	45	20	56	50	6
10-ТПВ/ТПР/КР/01,07-02.2018 Санитарно-бытовое помещение ЛПДС "Бавлы". Бугурусланское РНУ. Капитальный ремонт	АО "Транснефть-Приволга"	14.02.2018	16.09.2018	7 506,33	-						
Всего:				498 964,17		310	168	142	413	164	249
<i>Объект лота по предмету закупки:</i>											
31-ТПВ/ТПР/07-05.2018 «Строительство причала. Самарское РНУ»	АО "Транснефть-Приволга"	18.06.2018	15.07.2019	49 111,22	-	23	23	0	45	20	25
Всего:				49 111,22		23	23	0	45	20	25
Итого: Объекты загрузки в период выполнения работ по предмету закупки + Объекты лота по предмету закупки)				548 075,39		333	191	142	458	184	274
<i>Объект лота по предмету закупки:</i>											
53-ТПВ/ТПР/ПКВ-07.2018 «Строительство узла регулирования расхода нефти по МН Альметьевск-Куйбышев-1" на ССН»	АО "Транснефть-Приволга"	01.07.2018	01.07.2019	43 988,31	-	32	32	0	47	36	11
Всего:				43 988,31		32	32	0	47	36	11
Итого: Объекты загрузки в период выполнения работ по предмету закупки + Объекты лота по предмету закупки)				542 952,48		342	200	142	460	200	260

7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

По результатам проверки организации ООО «НефтеГазоТехнологии» отклонений от требований документации о закупке не выявлено.

Организация соответствует требованиям документации о закупке по объектам лотов:
- № 0001-204-К-У02-01353-2018 «31-ТПВ/ТПР/07-05.2018 Строительство причала. Самарское РНУ»;
- № 0001-204-К-У02-01557-2018 «53-ТПВ/ТПР/ПКВ-07.2018 Строительство узла регулирования расхода нефти по МН Альметьевск-Куйбышев-1" на ССН».

Подписи должностных лиц, проводивших проверку:

Руководитель проверки –
Зам. начальника УС
АО «Транснефть-Приволга»

Начальник ОПП
АО «Транснефть-Приволга»

Зам. начальника ОПП
АО «Транснефть-Приволга»

Зам. начальника ОКС
АО «Транснефть-Приволга»

Юрисконсульт 1 категории ОПО
АО «Транснефть-Приволга»

Экономист 2 категории ЭС
АО «Транснефть-Приволга»



А.В. Суханов

К.А. Садчиков

Д.В. Алмазов

П.Е. Кикин

А.А. Можная

А.С. Плотникова

Подпись руководителя (уполномоченного представителя) проверяемой организации:

Директор ООО «НефтеГазоТехнологии»



Ю.В. Маценко